



ГРУППА ОГК-2

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ
ОТЧЕТНОСТЬ, ПОДГОТОВЛЕННАЯ В
СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ
СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(МСФО), ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
31 ДЕКАБРЯ 2016 ГОДА

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторское заключение	3
Консолидированный отчет о финансовом положении	5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	6
Консолидированный отчет о совокупном доходе	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8
Консолидированный отчет о движении капитала	10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность	10
Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности	12
Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета	14
Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики	15
Примечание 5. Связанные стороны	25
Примечание 6. Основные средства	28
Примечание 7. Нематериальные активы	31
Примечание 8. Прочие внеоборотные активы	32
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	33
Примечание 10. Торговая и прочая дебиторская задолженность	34
Примечание 11. Товарно-материальные запасы	35
Примечание 12. Капитал	35
Примечание 13. Налог на прибыль	36
Примечание 14. Долгосрочные заемные средства	40
Примечание 15. Пенсионные обязательства	40
Примечание 16. Резерв на восстановление	44
Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства	45
Примечание 18. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	45
Примечание 19. Торговая и прочая кредиторская задолженность	46
Примечание 20. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	46
Примечание 21. Выручка	46
Примечание 22. Операционные расходы	47
Примечание 23. Финансовые доходы	48
Примечание 24. Финансовые расходы	48
Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию	48
Примечание 26. Договорные обязательства	49
Примечание 27. Условные обязательства	49
Примечание 28. Финансовые инструменты и финансовые риски	50
Примечание 29. Информация по сегментам	55
Примечание 30. События после отчетной даты	58

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ПАО «ОГК-2»)

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ПАО «ОГК-2»)

Зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края. Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 09.03.2005 за основным государственным регистрационным номером 1052600002180.

Место нахождения: 356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск.

Аудитор

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам № 26 по Южному административному округу г. Москвы за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, Россия, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11.

АО «БДО Юникон» является членом профессионального аудиторского объединения саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация), основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 11603059593.

Аудиторское заключение уполномочен подписывать старший партнер Балыкин Андрей Борисович на основании доверенности от 01.01.2016 № 3-01/2016-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» и его дочерних обществ, состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета о движении капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2016 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2016 год, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность аудируемого лица за консолидированную финансовую отчетность

Руководство ПАО «ОГК-2» несет ответственность за составление и достоверность указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с 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 консолидированной финансовой 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, полученных 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 ПАО «ОГК-2» и его дочерних обществ по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты их финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки консолидированной финансовой отчетности.

АО «БДО Юникон»

Старший Партнер

6 марта 2017 года

Всего сброшюровано 58 листов.

А.Б. Баллякин



Группа ОГК-2**Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2016 года**
(в тыс. рублей, если не указано иное)

	Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
АКТИВЫ			
Внеборотные активы			
Основные средства	6	184 799 186	178 397 832
Нематериальные активы	7	932 533	1 104 608
Отложенные активы по налогу на прибыль	13	188 778	-
Прочие внеоборотные активы	8	923 858	978 332
Итого внеоборотные активы		186 844 355	180 480 772
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	4 538 684	7 544 369
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	15 628 777	15 958 468
Товарно-материальные запасы	11	9 277 515	10 943 670
Авансовые платежи по налогу на прибыль		118 705	449 766
Итого оборотные активы		29 563 681	34 896 273
ИТОГО АКТИВЫ		216 408 036	215 377 045
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	12		
Обыкновенные акции		40 057 009	40 057 009
Собственные выкупленные акции		(3 961 865)	(4 150 598)
Эмиссионный доход		28 378 693	28 378 693
Нераспределенная прибыль и прочие резервы		50 317 063	48 832 446
Капитал акционеров ПАО «ОГК-2»		114 790 900	113 117 550
Неконтролирующая доля участия		-	2 083 512
Итого капитал		114 790 900	115 201 062
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	13	10 303 385	7 163 893
Долгосрочные заемные средства	14	34 590 389	36 574 060
Пенсионные обязательства	15	2 207 546	1 991 052
Резерв на восстановление	16	955 964	1 051 656
Прочие долгосрочные обязательства	17	3 865 670	3 744 299
Итого долгосрочные обязательства		51 922 954	50 524 960
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	18	32 459 634	36 141 251
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	14 642 616	12 239 538
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	20	2 235 599	794 989
Резерв на восстановление	16	356 333	475 245
Итого краткосрочные обязательства		49 694 182	49 651 023
Итого обязательства		101 617 136	100 175 983
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		216 408 036	215 377 045

Генеральный директор

С.А. Ананьев

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

6 марта 2017 года

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на страницах 11 - 58, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа ОГК-2

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках за год,
закончившийся 31 декабря 2016 года**
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Выручка	21	134 397 876	112 233 374
Операционные расходы	22	(124 528 569)	(108 532 856)
Прочие операционные (расходы) / доходы		(480 062)	217 972
Прибыль от операционной деятельности		9 389 245	3 918 490
Финансовые доходы	23	1 472 498	2 632 692
Финансовые расходы	24	(5 894 702)	(3 169 258)
Прибыль до налогообложения		4 967 041	3 381 924
Расходы по налогу на прибыль	13	(1 914 452)	(785 301)
Прибыль за год		3 052 589	2 596 623
Причитающаяся:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		3 169 470	3 351 859
Неконтролирующей доле участия		(116 881)	(755 236)
Прибыль на обыкновенную акцию, причатающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» – базовая и разводненная (в российских рублях)	25	0,03	0,03

Генеральный директор

С.А. Ананьев

Главный бухгалтер

Л.В. Клиш

6 марта 2017 года



Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,
закончившийся 31 декабря 2016 года
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Прибыль за год	3 052 589	2 596 623
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибылей или убытков:</i>		
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	(118 619)	(296 207)
Общий совокупный доход за год	2 933 970	2 300 416
Прочитавшийся:		
Акционерам ПАО «ОГК-2»	3 050 851	3 055 652
Неконтролирующей доле участия	(116 881)	(755 236)

Генеральный директор

С.А. Ананьев

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ



6 марта 2017 года

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		4 967 041	3 381 924
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация основных средств	22	9 302 768	5 896 701
Амортизация нематериальных активов	22	231 702	296 732
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение основных средств	6, 22	(335 930)	419 800
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	22	3 123 145	1 220 111
Начисление / (восстановление) резерва под обесценение товарно-материальных запасов	22	7 730	(19 925)
Финансовые доходы	23	(1 472 498)	(2 632 692)
Финансовые расходы	24	5 894 702	3 169 258
Негосударственное пенсионное обеспечение	22	78 700	109 279
Убыток от выбытия активов, нетто	22	1 013 010	259 021
Прочие неденежные операции		38 290	133 812
Денежные средства от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаты налога на прибыль		22 848 660	12 234 021
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение) / уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		(2 906 073)	792 295
Увеличение / (уменьшение) товарно-материальных запасов		1 036 502	(3 801 879)
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		614 049	842 424
Увеличение / (уменьшение) кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		1 484 052	(21 495)
Уменьшение пенсионных обязательств		(150 813)	(135 221)
Налог на прибыль возвращенный из бюджета / (уплаченный в бюджет)		1 339 393	(510 493)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		24 265 770	9 399 652
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(14 813 215)	(26 798 735)
Поступления от продажи основных средств		50 512	9 225
Приобретение нематериальных активов		(53 193)	(20 077)
Поступление от погашения займов выданных		100 000	-
Проценты полученные		651 561	1 000 728
Увеличение прочих долгосрочных активов		-	(105 999)
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(14 064 335)	(25 914 858)

Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления по краткосрочным заемным средствам	16 000 000	2 950 000
Поступления по долгосрочным заемным средствам	6 510 000	21 239 908
Погашение краткосрочных заемных средств	(28 310 572)	(6 950 722)
Погашение долгосрочных заемных средств	(87 674)	(651 513)
Проценты уплаченные	(6 576 146)	(4 871 593)
Погашение задолженности по финансовой аренде	(35 677)	(76 077)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»	(596 790)	(856 073)
Авансы, выданные по финансовой аренде	-	(386)
Итого (использование денежных средств на финансовую деятельность) / поступление денежных средств от финансовой деятельности	(13 096 859)	10 783 544
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(2 895 424)	(5 731 662)
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(110 261)	-
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	9	7 544 369
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	9	4 538 684
		7 544 369

Генеральный директор

С.А. Ананьев

Главный бухгалтер

Л.В. Клиш

6 марта 2017 года



Группа ОГК-2

Консолидированный отчет о движении капитала за год,

закончившийся 31 декабря 2016 года

(в тыс. рублей, если не указано иное)



	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выку- пленные акции	Эмиссион- ный доход	Нераспределен- ная прибыль и прочие резервы	Капитал ПАО «ОГК-2»	Неконтроли- рующая доля участия	Итого капитал
На 1 января 2015 года	40 057 009	(4 339 331)	28 378 693	47 506 962	111 603 333	4 945 624	116 548 957
Прибыль / (убыток) за год	-	-	-	3 351 859	3 351 859	(755 236)	2 596 623
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(296 207)	(296 207)	-	(296 207)
Общий совокупный доход (расход) за год	-	-	-	3 055 652	3 055 652	(755 236)	2 300 416
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	(860 562)	(860 562)	-	(860 562)
Приобретение предприятия под общим контролем (Примечание 12)	-	-	-	(708 991)	(708 991)	(2 106 876)	(2 815 867)
Выплата вознаграждения (Примечание 12)	-	188 733	-	(161 198)	27 535	-	27 535
Прочие операции	-	-	-	583	583	-	583
На 31 декабря 2015 года	40 057 009	(4 150 598)	28 378 693	48 832 446	113 117 550	2 083 512	115 201 062
На 1 января 2016 года	40 057 009	(4 150 598)	28 378 693	48 832 446	113 117 550	2 083 512	115 201 062
Прибыль / (убыток) за год	-	-	-	3 169 470	3 169 470	(116 881)	3 052 589
Переоценка пенсионных обязательств (за минусом налога на прибыль)	-	-	-	(118 619)	(118 619)	-	(118 619)
Общий совокупный доход / (расход) за год	-	-	-	3 050 851	3 050 851	(116 881)	2 933 970
Дивиденды (Примечание 12)	-	-	-	(600 346)	(600 346)	-	(600 346)
Приобретение предприятия под общим контролем (Примечание 12)	-	-	-	(817 757)	(817 757)	(1 966 631)	(2 784 388)
Выплата вознаграждения (Примечание 12)	-	188 733	-	(148 131)	40 602	-	40 602
На 31 декабря 2016 года	40 057 009	(3 961 865)	28 378 693	50 317 063	114 790 900	-	114 790 900

Генеральный директор

С.А. Ананьев

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ



6 марта 2017 года

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Публичное акционерное общество (до 24 июня 2015 года – Открытое акционерное общество) «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее - ПАО «ОГК-2» или «Общество») было создано 9 марта 2005 г. в рамках реформирования электроэнергетической отрасли в соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 г. № 1254-р.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии. Электростанции, входящие в состав Общества: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Череповецкая ГРЭС, Грозненская ТЭС. Кроме того, Общество эксплуатирует Адлерскую ТЭС на основании договора операционной аренды.

Общество зарегистрировано Инспекцией Федеральной налоговой службы по Изобильненскому району Ставропольского края.

Офис Общества находится по адресу: 119526, Российская Федерация, г. Москва, проспект Вернадского, д. 101, корп.3.

ПАО «ОГК-2» и его дочерние общества, представленные ниже, формируют Группу ОГК-2 (далее - «Группа»):

	% владения	
	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
ООО «ОГК-2 Финанс»	100%	100%
ООО «Центр 112»	100%	100%
ООО «ОГК-Инвестпроект»	100%	55%

В декабре 2015 года Общество приобрело у ПАО «Мосэнерго» (компания ПАО «Мосэнерго» входит в Группу Газпром) 45,5% долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект», тем самым увеличив свою долю до 55%. В результате сделки Общество получило контроль над ООО «ОГК-Инвестпроект». В марте 2016 года Общество приобрело у ПАО «Мосэнерго» оставшуюся 45% долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект», тем самым увеличив свою долю до 100%. В результате сделки доля неконтролирующих акционеров в ООО «ОГК-Инвестпроект» снизилась с 45% до 0%. Основным видом деятельности ООО «ОГК-Инвестпроект» является строительство.

Финансовая информация о доле неконтролирующих акционеров в ООО «ОГК-Инвестпроект» представлена в Консолидированном отчете о финансовом положении, Консолидированном отчете о прибылях и убытках, Консолидированном отчете о совокупном доходе, Консолидированном отчете о движении капитала. Дивиденды ООО «ОГК-Инвестпроект» не выплачивались.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о дочерних компаниях, в которых имеются доли неконтролирующих акционеров, основанная на суммах до исключения операций между компаниями Группы. Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, убытка, совокупного расхода являются совокупными показателями, а не долей Группы в этих показателях:

	Внеоб- оротные активы	Оборот- ные активы	Долго- срочные обяза- тельства	Текущие обяза- тельства	Выручка	Убыток	Совокуп- ный расход
По состоянию на 31 декабря 2015 года, закончившийся							
ООО «ОГК-Инвестпроект»	16 802 180	1 437 002	7 993 316	5 486 731	2 852 470	(705 365)	(705 365)

Операционная среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований (Примечание 27). Сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан продолжают оказывать негативное влияние на российскую экономику в 2016 году.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Отношения с государством и влияние на деятельность Группы. Общество входит в Группу Газпром, состоящую из ПАО «Газпром» и его дочерних обществ. Компании ПАО «Центрэнергохолдинг» по состоянию на 31 декабря 2016 года принадлежит 73,42% акций Общества (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 73,42%).

В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Российской Федерацией, следовательно, Правительство Российской Федерации является окончательным контролирующим органом Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние предприятия ПАО «Газпром».

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» («СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Как указано в Примечании 27, государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Примечание 2. Основы подготовки финансовой отчетности

Принцип соответствия. Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее - «финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), признанными в порядке, установленном с учетом требований законодательства РФ, и соответствующими разъяснениями КРМФО, утвержденными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации («РСБУ»). Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных, скорректированных и перекlassифицированных для целей достоверного представления информации с учетом требований МСФО.

База для определения стоимости. Финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости, и переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

Функциональная валюта и валюта отчетности. Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль (рубль) – является функциональной валютой каждого из предприятий Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, представленной в рублях, осуществлялось до тысячи рублей, если не указано иное.

Важнейшие принятые оценки и допущения. Группа использует оценочные значения и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года. Эти оценочные значения и допущения подвергаются постоянному анализу и основаны на практическом опыте руководства Группы и иных факторах, в том числе ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Помимо суждений, требующих оценок, в процессе применения учетной политики руководство Группы также использует профессиональные суждения. Суждения, которые оказывают наибольшее влияние на

суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают:

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности.

Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей в сравнении с предыдущей оценкой. Если отмечается ухудшение / снижение кредитоспособности крупного потребителя или если размеры фактической неуплаты выше / ниже чем прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 10.

Резерв под обесценение объектов основных средств.

На каждую отчетную дату руководство Группы проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств. В случае выявления хотя бы одного такого признака, руководство Группы оценивает возмещаемую стоимость активов, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость активов за вычетом расходов на продажу или стоимость от его использования. Балансовая стоимость основных средств уменьшается до величины возмещаемой стоимости, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором факт обесценения был установлен. Если обстоятельства изменятся, и руководство Группы придет к выводу о том, что стоимость объектов основных средств и незавершенного капитального строительства увеличилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 6. Как описано в Примечаниях 1 и 27, экономическая, социальная и прочие виды государственных политик могут оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

Сроки полезного использования объектов основных средств.

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта эксплуатации аналогичных активов. При определении срока полезного использования актива руководство принимает во внимание предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке норм амортизационных отчислений в будущих периодах. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 6, сроки полезного использования представлены в Примечании 4.

Условные налоговые обязательства.

Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям (Примечание 27). В тех случаях, когда по мнению руководства Группы велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в консолидированной финансовой отчетности формируется соответствующий резерв.

Резерв на восстановление.

На каждую отчетную дату руководство пересматривает обязательства Группы по выводу активов из эксплуатации, представляющие собой обязательства по восстановлению окружающей среды, и корректирует их до текущих наилучших оценок в соответствии с разъяснением КРМФО 1 (IFRIC 1) «Изменения в существующих обязательствах по выводу объектов из эксплуатации, восстановлению природных ресурсов и иных аналогичных обязательствах». Величина признанных обязательств представляет собой наилучшую оценку расходов, необходимых для урегулирования обязательств, существующих на отчетную дату, исходя из требований законодательства той страны, в которой находятся активы, в отношении которых возникают обязательства по выводу из эксплуатации. При расчете наилучшей оценки обязательств во внимание принимаются неизбежные риски и неопределенность, сопровождающие многие события и обстоятельства. Прогнозирование будущих затрат по восстановлению окружающей среды требует существенных суждений. Будущие события, которые могут повлиять на величину расходов, необходимых для урегулирования обязательств, принимаются во внимание при расчете суммы обязательств в том

случае, когда существуют достаточные объективные свидетельства того, что эти события произойдут. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 16.

Классификация договоров аренды в качестве финансовой аренды (лизинга) или операционной аренды

Руководство применяет профессиональные суждения для того, чтобы определить, все ли значительные риски и выгоды, связанные с арендованными активами переходят Группе. Руководство принимает во внимание все обстоятельства, как в отдельности, так и в совокупности, которые обычно приводят к классификации аренды, как финансовой: получение прав собственности на актив в конце срока аренды; получение прав на покупку актива по цене ниже справедливой стоимости на дату реализации этого права; срок аренды актива будет распространяться на значительную часть срока службы актива, даже при отсутствии передачи прав собственности; приведенная стоимость минимальных арендных платежей практически равна справедливой стоимости арендуемого актива; полученный в аренду актив имеет такой специализированный характер, что только Группа может его использовать. Изменение любых из указанных условий может привести к изменению классификации аренды в будущих периодах. На основании анализа условий договора аренды, всех фактов и обстоятельств аренда Адлерской ТЭС классифицируется Группой как операционная аренда.

Примечание 3. Новые стандарты бухгалтерского учета

Перечисленные ниже поправки к стандартам и разъяснения стали обязательными к применению с 1 января 2016 года, но не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- «Учет приобретений долей в совместных операциях» - Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты);
- «Разъяснение допустимых методов амортизации» - Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы» (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты);
- «Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 - 2014 годов (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты). Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах: МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 7, МСФО (IAS) 19 и МСФО (IAS) 34;
- «Инициатива по раскрытиям» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года);
- «Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» - Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года).

Новые стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, которые являются обязательными для годовых отчетных периодов Группы, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно, представлены ниже:

- МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- «Инициатива по Раскрытиям» - Поправки к МСФО (IAS) 7 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты);
- «Признание Отложенных Налоговых Активов в отношении Нереализованных Убытков» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты);

- «Классификация и Оценка Операций по Выплатам на Основе Долевых Инструментов» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты);
- «Продажа или Взнос Активов между Инвестором и его Ассоциированной Компанией или Совместным Предприятием» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО(IAS) 28 (Дата вступления в силу пока не определена).

В настоящий момент Группа оценивает влияние новых стандартов, поправок к стандартам и разъяснений на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации. Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется Обществом.

A) Дочерние предприятия

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, которые Группа контролирует, так как Группа (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия рассматривается наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа оценивает размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утраты контроля.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения, кроме дочерних предприятий, переданных между лицами, находящимися под общим контролем. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, за исключением приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли участия.

Б) Исключение операций при консолидации

Операции между предприятиями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные прибыли по операциям между предприятиями Группы взаимоисключаются при формировании консолидированной финансовой отчетности. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Общество и все его дочерние предприятия применяют единые принципы учетной политики в соответствии с политикой Группы.

Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем. Группа была сформирована в результате присоединения дочерних компаний, находящихся под общим контролем. Взносы в уставный капитал акциями дочерних компаний от лиц, находящихся под общим контролем, учитываются по методу предшественника. Сделки по объединению бизнеса, возникающие в результате передачи контрольных долей участия в предприятиях, находящихся под общим контролем, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения имела место в начале самого раннего из представленных в отчетности сравниваемых периодов, или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже; для этих целей сравниваемые данные пересчитываются. Активы и обязательства

дочерних обществ, переданные между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости предшественника. Поскольку метод учета предшественника применялся последовательно, чистые активы были учтены Группой в рамках передачи активов и пассивов по исторической стоимости (стоимость, по которой первоначально были учтены активы и пассивы в учете предшественника по МСФО), а не по справедливой стоимости на момент передачи. Любые разницы, которые возникают между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью выпущенных акций и премии к стоимости этих акций, учитываются в данной консолидированной финансовой отчетности как нераспределенная прибыль.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по установленному на отчетную дату курсу валют. Операции в иностранной валюте были учтены по курсу, установленному на дату совершения данных операций. Прибыли и убытки, полученные в результате проведения расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

По состоянию на 31 декабря 2016 года официальный обменный курс, установленный Центральным Банком РФ, составлял: 60,6569 рублей за 1 доллар США (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 72,8827 рубля за 1 доллар США); 63,8111 рубля за 1 евро (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 79,6972 рубля за 1 евро).

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитываются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Основные средства. Согласно методу учета предшественника основные средства на дату их передачи Обществу предшественником в рамках объединения бизнеса отражались по учетной стоимости, определенной предшественником в соответствии с МСФО. В состав основных средств включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств.

Основные средства отражены по амортизированной стоимости за вычетом обесценения. На каждую отчетную дату руководство Группы проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств. В случае выявления хотя бы одного такого признака, руководство Группы оценивает возмешаемую стоимость активов, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость активов за вычетом расходов на продажу или стоимость от его использования. Балансовая стоимость основных средств уменьшается до величины возмешаемой стоимости, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в консолидированном отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается в случае роста справедливой стоимости или стоимости от использования активов, на основании которых была определена возмешаемая стоимость активов.

Стоимость модернизации и реконструкции капитализируется с одновременным снятием с учета заменяемых объектов. Расходы на ремонт и техническое обслуживание относятся на затраты по мере их возникновения. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в консолидированном отчете о прибылях и убытках по мере их возникновения.

Объекты социальной сферы не приносят экономические выгоды в будущем и поэтому не признаются Группой в качестве активов. Затраты, связанные с объектами социальной сферы, относятся на расходы текущего периода.

Земля не амортизируется. Амортизация прочих объектов основных средств рассчитывается по линейному методу в течение их ожидаемого остаточного срока полезного использования. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется.

Ликвидационная стоимость актива представляет собой оценку суммы, которую Группа могла бы получить в настоящий момент от продажи актива, за вычетом затрат на выбытие, исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствуют ожидаемым в конце срока его полезного использования. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

Оставшиеся сроки полезного использования (в годах) по группам основных средств представлены ниже:

Тип основных средств	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Производственные здания	20-50	21-38
Сооружения	7-35	3-36
Энергетические машины и оборудование	13-39	5-36
Прочие машины и оборудование	2-29	1-16
Прочие	1-13	1-14

Приобретение основных средств отражено в составе движений денежных средств от инвестиционной деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств за вычетом НДС.

Финансовые инструменты – основные подходы к оценке. Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации.

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

Справедливая стоимость финансовых инструментов, обращающихся на активном рынке, оценивается как сумма, полученная при умножении котируемой цены отдельного актива или обязательства на их количество, удерживаемое предприятием. Так же как и в случае, если обычный суточный торговый оборот рынка недостаточен для поглощения того количества активов и обязательств, которое имеется у предприятия, а размещение заказов на продажу позиций в отдельной операции может повлиять на котируемую цену. Котируемой рыночной ценой, которая использовалась для оценки финансовых активов, является текущая цена спроса; а котируемой рыночной ценой, которая использовалась для финансовых обязательств – текущая цена предложения.

Для определения справедливой стоимости активов и обязательств, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок, используются такие методы оценки, как, например, модель дисконтированных денежных потоков, или модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных).

Для целей раскрытия информации о справедливой стоимости Группа классифицировала активы и обязательства на основе соответствующего уровня иерархии справедливой стоимости, как указано выше (Примечание 28).

Затраты по сделке являются дополнительными затратами и связаны непосредственно с приобретением, выпуском или выбытием финансового инструмента. Дополнительные затраты – это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или затраты на хранение.

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов – за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любые премии или дисконты от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки. Начисленные процентные доходы и начисленные процентные расходы, включая начисленный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей активов и обязательств отчета о финансовом положении.

Метод эффективной процентной ставки – это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной процентной ставки) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная процентная ставка – это точная ставка дисконтирования расчетных будущих денежных выплат или поступлений (не включая будущие убытки по кредитам) на ожидаемый срок действия финансового инструмента или, где это уместно, на более короткий срок до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Расчет дисконтированной стоимости включает все комиссионные, выплаченные и полученные сторонами контракта, которые составляют неотъемлемую часть эффективной процентной ставки.

Классификация финансовых активов. Группа классифицирует свои финансовые активы на следующие категории: займы и дебиторская задолженность и финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовый актив подлежит классификации руководством Группы при первоначальном признании в зависимости от цели приобретения и характеристик инструмента.

(a) Займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность являются непроизводными финансовыми активами с фиксированными или определяемыми платежами, которые не торгуются на активном рынке. Данные активы включаются в состав текущих активов, кроме случаев, когда срок платежа по этим активам наступает позднее, чем через 12 месяцев после отчетной даты. Такие активы классифицируются как внеоборотные активы.

(b) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. В категорию финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, входят ценные бумаги, которые руководство Группы планирует удерживать в течение неопределенного промежутка времени и которые могут быть реализованы для покрытия дефицита ликвидности или при изменении процентных ставок, обменных курсов или стоимости акций. Данные ценные бумаги включаются в состав внеоборотных активов, за исключением случаев, когда руководство планирует реализовать их в течение 12 месяцев с отчетной даты.

Первоначальное признание финансовых инструментов. Все финансовые инструменты первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются данные наблюдаемых рынков.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все прочие операции по приобретению признаются, когда Группа становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

Прекращение признания финансовых активов. Группа прекращает признавать финансовые активы, когда (а) эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче и при этом (i) также передала, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической

возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается в отчете о прибылях и убытках как финансовый доход. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в отчете о прибылях и убытках как финансовый доход, когда установлено право Группы на получение дивидендов и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости отражаются в составе прочего совокупного дохода до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленной прибыли или убытка переносится из состава прочего совокупного дохода в финансовый доход в отчете о прибылях и убытках.

Убытки от обесценения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения в результате одного или нескольких событий («события, приводящие к убытку»), имевших место после первоначального признания данных активов. Значительное или продолжительное снижение справедливой стоимости долевых ценных бумаг ниже их стоимости приобретения является признаком обесценения. Сумма накопленного убытка от обесценения, рассчитываемая как разница между ценой приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом убытка от обесценения, ранее отраженного в отчете о прибылях и убытках, переносится со счета прочего совокупного дохода в состав финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках. Убытки от обесценения по долевым инструментам не подлежат восстановлению по счету прибылей и убытков и последующие доходы признаются в составе прочего совокупного дохода. Если в последующем периоде возрастает справедливая стоимость долговых инструментов, отнесенных к категории финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, и данное увеличение стоимости можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в отчете о прибылях и убытках, убыток от обесценения восстанавливается в отчете о прибылях и убытках текущего периода.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования в банке. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Торговая и прочая дебиторская задолженность. Торговая и прочая дебиторская задолженность признается с учетом налога на добавленную стоимость. Финансовая торговая и прочая дебиторская задолженность учитывается при первоначальном признании по справедливой стоимости и впоследствии учитывается по амортизированной стоимости с использованием эффективной процентной ставки, за минусом резерва на обесценение. На практике руководство Группы оценивает номинальную сумму торговой и прочей дебиторской задолженности как близкую к ее справедливой стоимости. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Значительные финансовые проблемы дебитора, вероятность того, что в отношении этого дебитора будет введена процедура банкротства или реорганизации, и невыполнение или задержка обязательств по платежам (более 90 дней просрочки) рассматриваются в качестве индикаторов для создания резерва. Сумма резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с использованием рыночной ставки процента, применяемой к аналогичным займам. Балансовая стоимость дебиторской задолженности уменьшается путем использования счета резерва под обесценение, и сумма убытка признается в отчете о прибылях и убытках в составе операционных расходов. В случае если дебиторская задолженность оказывается нереальной к взысканию, дебиторская задолженность списывается против созданного ранее резерва. В случае возврата ранее списанных сумм возникают операционные доходы в отчете о прибылях и убытках.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости. Убытки от обесценения признаются в прибылях или убытках по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), имевших место после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных

будущих потоков денежных средств, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового. Ниже перечислены основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

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

Прекращение признания непроизводных финансовых обязательств. Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия. Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, кредиторская задолженность по торговым и иным операциям.

Торговая и прочая кредиторская задолженность и начисления. Торговая и прочая кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками первоначально отражается по справедливой стоимости и в последующем учитывается по амортизированной стоимости, рассчитываемой по методу эффективной ставки процента. Если при реструктуризации торговой и прочей кредиторской задолженности ее справедливая стоимость отличается более чем на десять процентов от первоначальной стоимости, то справедливая стоимость реструктурированной задолженности определяется как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по процентной ставке, доступной Группе на дату реструктуризации. Сумма дисконтирования отражается в отчете о прибылях и убытках (финансовые доходы) как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Дисконтированная сумма подлежит амортизации как расходы на выплату процентов.

Акционерный капитал. Обыкновенные акции классифицируются как капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала как вычет из полученного от выпуска дохода за минусом налога. Сумма превышения справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Собственные выкупленные акции. В случае выкупа Обществом или его дочерними предприятиями собственных обыкновенных акций Общества, уплаченное вознаграждение, включая любые относящиеся к этой операции прямые затраты (за вычетом налога на прибыль), вычитается из общей суммы капитала акционеров Общества до момента погашения, повторного выпуска или продажи акций. При последующей продаже или повторном выпуске таких акций в обращение, полученное вознаграждение, за вычетом непосредственно относящихся к сделке дополнительных затрат по сделке и соответствующей суммы налога на прибыль, включается в состав капитала, относимого на счет акционеров Общества.

Заемные средства. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом затрат, понесенных по сделке) и суммой к погашению отражается как процентный расход в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств.

Капитализация затрат по кредитам и займам. Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство активов, подготовка которых к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость актива. Другие расходы по займам признаются как расходы по методу эффективной процентной ставки.

Группа капитализирует расходы по займам, которые можно было бы избежать в случае отсутствия затрат на квалифицируемый актив. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

Датой начала капитализации является дата, когда (а) Группа несет расходы по строительству квалифицированного актива, (б) несет расходы по займам и (в) предпринимает действия, которые необходимы для подготовки актива для его предполагаемого использования или продажи. Капитализация прекращается, когда завершены все действия, необходимые для подготовки актива к его использованию или продаже.

Выплаты процентов, которые капитализируются и включаются в стоимость квалифицируемых активов, классифицируются как отток денежных средств по финансовой деятельности.

Обязательства по восстановлению окружающей среды. Обязательства по восстановлению окружающей среды признаются в том случае, если на отчетную дату существует юридическое или конклюдентное обязательство вследствие уже произошедшего события, вероятность платежа высокая, а также размер обязательства может быть определен.

Налог на добавленную стоимость по покупкам и реализации (НДС). Исходящий НДС, возникающий при продаже продукции, работ, услуг, подлежит уплате в государственный бюджет в наиболее раннюю из дат: (а) поступления денежных средств в качестве аванса либо (б) поставки товаров или оказания услуг. Входящий НДС в общем случае подлежит возмещению путем зачета на уровне каждого налогоплательщика Группы против исходящего НДС, возникающего при продаже продукции, по факту поступления счетов-фактур по НДС и оприходования товаров, работ, услуг. Входящий НДС с авансов, уплаченных поставщикам после 1 января 2009 года, может быть возмещен после получения счета-фактуры по НДС.

Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, отражается в отчете о финансовом положении по номинальной стоимости в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

В консолидированном отчете о движении денежных средств приобретение основных средств и поступления от продажи основных средств отражаются без НДС.

Товарно-материальные запасы. Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Стоимость запасов, находящихся без движения в течение продолжительного периода времени, а также устаревших запасов списывается. Сумма списания рассчитывается с учетом ожидаемого использования таких запасов и возможной цены их продажи.

Нематериальные активы. Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и, в основном, включают компьютерное программное обеспечение и

лицензии. Приобретенное компьютерное программное обеспечение и лицензии признаются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и ввод в эксплуатацию.

Затраты на разработку, напрямую связанные с идентифицируемым и уникальным программным обеспечением, контролируемым Группой, отражаются в составе нематериальных активов, если вероятно поступление дополнительных экономических выгод, превышающих понесенные затраты. Капитализируемые затраты включают расходы на персонал, занимающегося разработкой программного обеспечения и часть накладных расходов. Затраты на обслуживание компьютерного программного обеспечения признаются в составе расходов текущего периода. Признанное компьютерное программное обеспечение амортизируется линейным методом в течение их ожидаемого остаточного срока полезного использования.

Нематериальные активы анализируются на предмет обесценения, в случаях, когда события или изменения обстоятельств указывают на то, что их балансовая стоимость не может быть возмещена. Убыток от обесценения признается в размере превышения балансовой стоимости над возмещаемой стоимостью актива. Возмещаемая стоимость представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу и стоимости от его использования.

Оставшиеся сроки полезного использования (в годах) представлены ниже:

Группа нематериальных активов	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Программное обеспечение SAP	1-10	2-11
Прочие нематериальные активы	1-11	1-12

Налог на прибыль. Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в связи с тем, что относятся к операциям, отражаемым также в составе прочего совокупного дохода либо непосредственно в капитале в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговым органам (возмещена за счет налоговых органов) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий период. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль или убыток и, соответственно, подлежащие налогообложению либо вычету в другие годы, а также статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Налоги, отличные от налога на прибыль, отражаются в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль начисляется балансовым методом обязательств в отношении временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц или использования налогового убытка, перенесенного на будущие периоды.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждого отдельного предприятия Группы.

Отложенные налоговые активы в отношении всех вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой можно будет зачесть вычитаемую временную разницу.

Неопределенные налоговые позиции. Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия. Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

Предоплаты / Авансы выданные. Предоплаты / авансы выданные отражаются в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата / аванс выданный классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата / аванс выданный относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании, при этом сумма предоплаты / аванса выданного на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Авансы, выданные подрядчикам по строительству и поставщикам нематериальных активов, включаются в балансовую стоимость незавершенного строительства и нематериальных активов соответственно, за вычетом НДС. Входящий НДС по авансам выданным подрядчикам по строительству и поставщикам нематериальных активов включается в балансовую стоимость прочих внеоборотных активов, если ожидаемый срок возмещения налога, превышает один год. Если срок возмещения НДС по авансам выданным не превышает одного года, входящий НДС учитывается в составе дебиторской задолженности. Входящий НДС учитывается по номинальной стоимости. Прочие предоплаты / авансы выданные зачитываются при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате / авансу выданному, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты / аванса выданного подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в отчете о прибылях и убытках.

Резерв на восстановление. Расчетные затраты на демонтаж и удаление единицы основных средств (обязательства по выбытию активов) добавляются к стоимости единицы основных средств на момент приобретения этого основного средства. Изменения в оценке существующего обязательства по выбытию основных средств возникают в результате изменения расчетных сроков или суммы затрат или в результате изменения ставки дисконтирования. Эти изменения приводят к корректировке стоимости соответствующего актива в текущем периоде. Если уменьшение суммы обязательства превышает балансовую стоимость актива, такое превышение подлежит немедленному признанию в составе прибылей или убытков.

Группа имеет обязательства по восстановлению территории золоотвала после его полного заполнения, включая демонтаж сооружений золоотвала (Примечание 16).

Финансовая аренда. В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все риски и выгоды, связанные с использованием этих активов, арендованные активы капитализируются в составе основных средств на дату начала арендных отношений по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендемых активов или приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Соответствующие арендные обязательства за вычетом финансовых расходов будущих периодов включены в состав заемных средств. Все арендные платежи распределяются между обязательными и финансовыми расходами, с тем чтобы обеспечить постоянное соотношение задолженности по лизингу. Процентные расходы отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента.

Операционная аренда. Руководство Общества на основании собственного суждения определяет, финансовой или операционной аренде соответствует тот или иной договор, при этом оно учитывает различные факторы, такие как риски и выгоды, связанные с использованием актива, сроки договора аренды и вероятность его досрочного расторжения одной из сторон.

В случае, когда Группа является арендатором по договору операционной аренды, по которому не предусмотрена передача в значительной степени всех выгод и рисков от использования данного имущества от арендодателя Группе, общая сумма арендных платежей, включая платежи,

связанные с ожидаемым завершением аренды, отражаются в отчете о прибылях и убытках пропорционально сроку аренды.

Когда активы Группы сдаются по договору операционной аренды, получаемые арендные платежи признаются доходом.

Пенсии, выходные пособия и прочие долгосрочные вознаграждения. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в Пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения и отражаются в составе расходов на вознаграждения работникам в консолидированном отчете о прибылях и убытках.

План с установленными выплатами – это пенсионный план, определяющий сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, например: возраст, стаж и уровень заработной платы. Обязательство, отображенное в консолидированном отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, осуществляется Группой, представляет собой приведенную стоимость обязательств по осуществлению будущих выплат, установленных планом, на отчетную дату. Приведенная стоимость обязательств по плану с установленными выплатами рассчитывается методом прогнозируемой условной единицы. Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами определяется по текущей стоимости ожидаемых оттоков денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Переоценка чистого обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно. Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам признается немедленно в составе прибылей и убытков.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план или его секвестра и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана. Секвестр пенсионного плана имеет место в случае значительного сокращения численности персонала, охватываемого планом. Прибыли / убытки, возникающие в результате секвестра пенсионного плана, учитываются как стоимость услуг прошлых лет.

Выплаты, основанные на акциях. Общее собрание акционеров Общества может принять решение о выплате дополнительного вознаграждения членам Совета директоров за осуществление ими своих полномочий собственными акциями, находящимися в распоряжении Общества. Выплата дополнительной части вознаграждения акциями Общества осуществляется по их рыночной стоимости, которая определяется как средневзвешенная цена, рассчитываемая российским организатором торговли на рынке ценных бумаг (фондовой бирже) по результатам организованных торгов на дату выплаты.

Признание выручки. Выручка отражается по факту поставки электрической энергии, мощности, тепловой энергии и предоставления прочих услуг в течение периода. Выручка от продажи прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Выручка отражается за вычетом НДС.

Сегментная отчетность. Информация о сегментах представляется в финансовой отчетности в соответствии с внутренней отчетностью, предоставляемой органу Группы, ответственному за принятие операционных решений.

Основной деятельностью Группы является производство электрической и тепловой энергии. Операционные сегменты определяются как виды операций Группы, которые генерируют выручку и несут затраты, и информация по которым регулярно предоставляется Правлению Общества как органу, ответственному за принятие операционных решений. Правление Общества контролирует и распределяет экономические ресурсы Группы между сегментами и оценивает эффективность работы каждого сегмента. Сегменты, выручка, результаты или активы которых составляют не

менее десяти процентов от всех сегментов, представляются в финансовой отчетности отдельно. Группа раскрывает семь отчетных сегментов. Прочие сегменты включены в состав прочих операционных сегментов на основании количественного критерия.

Прибыль на акцию. Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, скорректированное на количество находящихся у нее собственных акций. Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли или убытка, причитающихся держателям обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении, скорректированного на эффект от всех разводняющих потенциальных обыкновенных акций.

Примечание 5. Связанные стороны

Информация об операциях Группы со связанными сторонами приведена ниже. Все операции и расчеты осуществлялись на территории Российской Федерации в российских рублях. Условия и сроки осуществления операций со связанными сторонами преимущественно не отличаются от аналогичных операций с контрагентами, которые не являются связанными с Группой сторонами. Цены на природный газ и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФАС, цены на электрическую энергию и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, а также на ценах, сформированных в ходе конкурентного ценообразования на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Кредиты и займы предоставляются по рыночным ставкам. Банковские депозиты размещаются под рыночные процентные ставки.

Операции с Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром»

Информация об операциях с Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром» представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Продажи электрической энергии и мощности	1 718 072	1 638 285
Прочие продажи	211 232	120 375
Процентный доход	427 265	271 899
Прочие доходы	57 201	10 080
Закупки газа	40 256 201	33 288 893
Прочие закупки	12 144 011	12 927 690
Прочие расходы	39 701	5 964
Процентный расход по договорам финансовой аренды	1 567	8 534
Начисленные проценты по полученным займам	4 626 674	4 539 705
Поступления по заемным средствам	16 000 000	5 280 677
Погашение заемных средств (без учета процентов)	21 877 674	7 602 235

Остатки по операциям с Группой Газпром и зависимыми обществами ПАО «Газпром» представлены ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Долгосрочные займы выданные (Примечание 8)	118 550	105 999
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	3 900 796	4 930 957
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 928 008	941 382
Авансы, выданные под строительство основных средств (без НДС)	432 246	190 286
Векселя Банк ГПБ (АО) (Примечание 10) (номинальная стоимость векселей составляет 20 000 тыс. рублей на 31 декабря 2016 года и 97 500 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	19 305	89 955
Заемные средства	42 829 126	48 477 880
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9 556 527	4 960 918

**Операции с предприятиями, контролируемыми государством и зависимыми от него,
кроме предприятий Группы Газпром**

В процессе своей операционной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемыми государством (в дополнение к операциям с Группой Газпром), включая продажу электрической энергии и мощности, тепловой энергии, покупку электрической энергии, мощности, услуг и другие операции. Эти операции (кроме операций продажи электрической энергии и мощности, транспортировки электрической энергии, строительно-монтажных работ, а также полученных кредитов) не являются значимыми ни индивидуально, ни суммарно.

Информация о существенных операциях с предприятиями, контролируемыми государством, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Продажа электрической энергии и мощности	15 710 143	15 238 078
Начисление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности за электрическую энергию и мощность	2 182 717	246 267
Восстановление резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности за электрическую энергию и мощность	(368 908)	(1 390 787)
Процентный доход по денежным средствам и их эквивалентам	176 356	503 811
Строительно-монтажные работы	4 929 606	11 722 923
Расходы на транспортировку электрической энергии (Примечание 22)	1 694 730	1 313 342
Процентный расход по полученным кредитам	1 107 626	445 072
Поступления по заемным средствам	6 510 000	7 600 000
Погашение заемных средств (без учета процентов)	2 870 664	-

Информация о существенных остатках задолженности по операциям с предприятиями, контролируемыми государством, представлена ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность, валовая	8 585 610	8 227 218
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(5 208 594)	(3 373 894)
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 9)	562 283	899 134
Торговая и прочая кредиторская задолженность	2 104 717	3 225 050
Заемные средства	14 112 378	10 473 307

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Продажа электроэнергии	69 894 931	61 968 276
Покупка электроэнергии	11 024 899	9 934 321
Прочие доходы	7 277	15 096
Прочие расходы	21 524	19 712

Ниже представлены балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР»:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	3 187 914	3 006 692
Торговая и прочая кредиторская задолженность	654 314	527 161

Операции с ключевым управленческим персоналом

Вознаграждение выплачивается членам Правления Группы за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях на постоянной основе и складывается из ежемесячной заработной платы, а также премий, определяемых по результатам за период на основании показателей российской бухгалтерской отчетности Общества. Размер премий утверждается решением Совета Директоров. Разовые премии могут быть выплачены членам Правления по решению Председателя Правления на основании оценок результатов их работы.

Вознаграждение и компенсации выплачиваются членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров по результатам работы за отчетный год.

Информация по вознаграждениям членам Совета Директоров и Правления представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года		За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	
	Расходы	Задолженность	Расходы	Задолженность
Вознаграждение	122 069	6 486	107 188	3 872
Дополнительное вознаграждение, выплаченное собственными акциями (Примечание 12)	40 602	-	27 535	-
Взносы в социальные фонды	19 464	-	17 886	-
Медицинское страхование	3 227	-	3 749	-
Пенсионное обеспечение	1 448	17 884	987	19 467

Операции с прочими связанными сторонами

Операции с прочими связанными сторонами представлены операциями с негосударственными пенсионными фондами («НПФ»). За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, взносы Группы в НПФ Электроэнергетики и НПФ ГАЗФОНД составили 118 549 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015: 85 374 тыс. рублей).

Примечание 6. Основные средства

	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 1 января 2016 года	45 128 175	26 461 266	73 124 469	25 017 485	2 029 340	78 648 678	250 409 413
Поступление	1 594	185 568	-	149 374	32 990	17 294 150	17 663 676
Передача	13 403 050	9 605 366	33 716 459	15 131 860	345 348	(72 202 083)	-
Выбытие	(35 129)	(140 113)	(3 428 851)	(582 707)	(75 999)	(131 986)	(4 394 785)
Сальдо на 31 декабря 2016 года	58 497 690	36 112 087	103 412 077	39 716 012	2 331 679	23 608 759	263 678 304
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 1 января 2016 года	(20 738 108)	(13 059 125)	(25 190 060)	(10 765 235)	(1 273 903)	(985 150)	(72 011 581)
Начислено за период	(1 055 643)	(1 124 099)	(4 332 589)	(2 711 421)	(125 183)	-	(9 348 935)
Выбытие	23 796	46 131	1 516 207	480 758	65 950	12 626	2 145 468
Передача	-	(1 598)	-	(8 283)	(609)	10 490	-
Начисление резерва под обесценение	(694)	(13 350)	(69 291)	(45 619)	(26 958)	(7 238)	(163 150)
Восстановление резерва под обесценение	270 341	46 059	146 090	32 393	4 197	-	499 080
Сальдо на 31 декабря 2016 года	(21 500 308)	(14 105 982)	(27 929 643)	(13 017 407)	(1 356 506)	(969 272)	(78 879 118)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года							
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	36 997 382	22 006 105	75 482 434	26 698 605	975 173	22 639 487	184 799 186
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	24 390 067	13 402 141	47 934 409	14 252 250	755 437	77 663 528	178 397 832

	Производственные здания	Сооружения	Энергетические машины и оборудование	Прочие машины и оборудование	Прочие	Незавершенное строительство	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 1 января 2015 года	42 825 109	23 130 598	54 944 642	19 905 726	1 814 433	83 574 682	226 195 190
Поступление	189	-	-	54 317	193 646	29 215 500	29 463 652
Передача	2 309 705	3 701 082	18 276 849	5 127 917	84 339	(29 499 892)	-
Выбытие	(6 828)	(370 414)	(97 022)	(70 475)	(63 078)	(4 641 612)	(5 249 429)
Сальдо на 31 декабря 2015 года	45 128 175	26 461 266	73 124 469	25 017 485	2 029 340	78 648 678	250 409 413
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 1 января 2015 года	(19 522 533)	(12 440 851)	(22 168 683)	(9 162 645)	(1 257 734)	(1 058 793)	(65 611 239)
Начислено за период	(1 218 742)	(908 735)	(2 675 157)	(1 655 307)	(77 472)	-	(6 535 413)
Выбытие	6 770	319 020	89 608	66 058	62 368	11 047	554 871
Передача	-	-	(92 089)	-	-	92 089	-
Начисление резерва под обесценение	(3 603)	(28 559)	(343 739)	(13 341)	(1 065)	(31 306)	(421 613)
Восстановление резерва под обесценение	-	-	-	-	-	1 813	1 813
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(20 738 108)	(13 059 125)	(25 190 060)	(10 765 235)	(1 273 903)	(985 150)	(72 011 581)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года							
31 декабря 2015 года	24 390 067	13 402 141	47 934 409	14 252 250	755 437	77 663 528	178 397 832
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года							
31 декабря 2014 года	23 302 576	10 689 747	32 775 959	10 743 081	556 699	82 515 889	160 583 951

В 4 квартале 2015 года введены в эксплуатацию объекты в рамках Договоров о предоставлении мощности (ДПМ): Объект № 2 (ПГУ-420), строительство парогазового энергоблока на территории Серовской ГРЭС (прирост мощности составил 420 МВт) и Объект № 5 (ПСУ-330), реконструкция угольного энергоблока с заменой основного оборудования на территории Рязанской ГРЭС (прирост мощности составил 60 МВт). Во 2 квартале 2016 года введены в эксплуатацию объекты ДПМ: Объект № 2 (ПСУ-330), строительство угольного энергоблока на территории Новочеркасской ГРЭС (прирост мощности составил 330 МВт) и первый пусковой комплекс Объекта № 1 (ПСУ-660), строительство угольного энергоблока на территории Троицкой ГРЭС (прирост мощности составил 660 МВт).

В составе незавершенного строительства по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года отражены авансы строительным организациям на строительство основных средств в сумме 1 361 400 тыс. рублей и 3 066 563 тыс. рублей соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2016 года в составе незавершенного строительства отражены авансы, выданные следующим основным подрядчикам Группы: ООО «КВАРЦ-Новые Технологии» на строительство энергоблока на площадке Троицкой ГРЭС в сумме 635 448 тыс. рублей (без учета НДС); на 31 декабря 2015 года: ООО «КВАРЦ-Новые Технологии» на строительство энергоблока на площадке Троицкой ГРЭС в сумме 1 161 991 тыс. рублей (без учета НДС), ООО «ПФ «ВИС» на строительство энергоблока на площадке Новочеркасской ГРЭС в сумме 1 453 816 тыс. рублей (без учета НДС). Соответствующий входящий НДС отображен в составе торговой и прочей дебиторской задолженности (см. Примечание 10).

Возврат выплаченных компании ООО «КВАРЦ - Новые технологии» авансовых платежей в случае невыполнения обязательств по строительству обеспечен договором залога имущественных прав ООО «КВАРЦ - Новые технологии» на сумму 12 672 692 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 12 672 692 тыс. рублей).

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, Группа капитализировала расходы по займам, которые относятся на приобретение и строительство активов, в сумме 2 390 578 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 4 033 431 тыс. рублей), с использованием ставки капитализации 9,69% (за год, закончившийся 31 декабря 2015: 8,43%).

В составе категории «Сооружения» отражены затраты на восстановление территории золоотвала (Примечание 16) в сумме 1 114 707 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 1 170 177 тыс. рублей).

Резерв под обесценение

По состоянию на 31 декабря 2016 года руководство Группы определило наличие признаков обесценения основных средств. Для выполнения теста на экономическое обесценение активы Группы были сгруппированы в 12 единиц, генерирующих денежные потоки. Каждая станция Группы рассматривалась в качестве самостоятельной генерирующей единицы: Троицкая ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Новочеркасская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, каждая из которых является отдельным отчетным сегментом, и Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭЦ, ООО «ОГК-Инвестпроект» которые являются прочими операционными сегментами Группы (Примечание 29).

Руководство Группы провело тест на экономическое обесценение основных средств путем сравнения балансовой стоимости основных средств и их возмещаемой стоимости.

Значительная часть основных средств Группы представляет собой специализированные объекты, ввиду чего они редко продаются на открытом рынке, за исключением случаев продажи активов как части сохраненного бизнеса. Таким образом, возмещаемая стоимость основных средств определялась как приведенная стоимость будущих денежных потоков, которые предположительно будут получены от каждой генерирующей единицы. Приведенная стоимость будущих денежных потоков каждой единицы рассчитывалась исходя из планируемых чистых денежных поступлений в будущем от использования единицы с учетом определенных допущений.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, использованных для целей проведения теста на экономическое обесценение по состоянию на 31 декабря 2016 года:

Ставка дисконтирования до налогов (на основе средневзвешенной стоимости капитала)	15,68%
Прогноз цен на электроэнергию и мощность на свободном рынке	2017-2019 годы - прогноз, подготовленный руководством компании на основании данных Министерства экономического развития РФ, 2020-2021 годы - на основе прогнозных темпов роста цен на энергоносители по данным Министерства экономического развития РФ
Прогноз объемов продаж электроэнергии и мощности	На основе оценки руководством будущих тенденций и развития бизнеса

По состоянию на 31 декабря 2016 года Руководство Группы сделало вывод о наличии экономического обесценения отдельной генерирующей единицы - Череповецкая ГРЭС на сумму 144 421 тыс. рублей (возмещаемая стоимость Череповецкой ГРЭС равна ценности использования и составляет по состоянию на 31 декабря 2016 года 1 362 777 тыс. рублей) и о необходимости восстановления экономического обесценения отдельной генерирующей единицы - Псковская ГРЭС на сумму 499 080 тыс. рублей (возмещаемая стоимость Псковской ГРЭС равна ценности использования и составляет по состоянию на 31 декабря 2016 года 550 473 тыс. рублей). В результате в составе операционных расходов консолидированного отчета о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, было признано восстановление обесценение на общую сумму 354 659 тыс. рублей (нетто величина) (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, было признано обесценение на сумму 311 693 тыс. рублей).

Расчеты возмещаемой суммы по единицам, генерирующим денежные потоки, достаточно чувствительны к ставке дисконтирования до налогообложения и изменению прогнозируемых тарифов: изменение одного или нескольких ключевых допущений при использовании реально возможных альтернативных допущений приводит к значительному изменению возмещаемой стоимости основных средств. В случае если ставка дисконтирования до налогообложения была бы выше на 1 процент в прогнозном периоде, то восстановление обесценения за 2016 год составило бы 287 894 тыс. рублей. В случае если цены на электроэнергию, используемые в прогнозе, были бы меньше на 5 процентов, то общий убыток от обесценения за 2016 год составил бы 2 958 319 тыс. рублей.

Кроме того, за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, был начислен резерв под обесценение объектов основных средств по которым на текущий момент отсутствуют планы по дальнейшему использованию в сумме 18 729 тыс. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 109 920 тыс. рублей).

По состоянию на 31 декабря 2016 года в составе накопленной амортизации отражен резерв под обесценение объектов основных средств и объектов незавершенного строительства, в сумме 5 199 360 тыс. рублей (на 31 декабря 2015 года: 5 575 325 тыс. рублей).

Финансовая аренда

Группа арендовала основные средства на основании договоров финансовой аренды (лизинга). По состоянию на 31 декабря 2016 года действующие договоры лизинга отсутствуют. Остаточная стоимость арендованных основных средств представлена ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Энергетические машины и оборудование	-	32 746
Прочие машины и оборудование	-	144 070
Прочие	-	108 649
Итого	-	285 465

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, и другие основные средства на условиях операционной аренды. Величина арендных платежей определяется на основании заключенных договоров. Договоры аренды заключены на различные сроки. Часть договоров аренды заключена на 1 год с правом дальнейшей пролонгации, максимальный срок аренды – 49 лет. Арендная плата подлежит пересмотру на регулярной основе в соответствии с рыночными ставками арендной платы.

Платежи по операционной аренде подлежат погашению в следующие сроки:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
До одного года	1 655 879	2 522 748
От одного года до пяти лет	284 637	468 922
От пяти лет до десяти лет	350 590	344 231
Более десяти лет	2 472 579	2 493 056
Итого	4 763 685	5 828 957

Примечание 7. Нематериальные активы

	Программное обеспечение SAP	Прочие нематериаль- ные активы	Итого
Первоначальная стоимость			
Сальдо на 1 января 2016	1 279 057	398 015	1 677 072
Поступление	-	59 756	59 756
Выбытие	-	(47 681)	(47 681)
Сальдо на 31 декабря 2016	1 279 057	410 090	1 689 147
Накопленный износ			
Сальдо на 1 января 2016	(419 363)	(153 101)	(572 464)
Начислено за период	(167 755)	(64 076)	(231 831)
Выбытие	-	47 681	47 681
Сальдо на 31 декабря 2016	(587 118)	(169 496)	(756 614)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016	691 939	240 594	932 533
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015	859 694	244 914	1 104 608

	Программное обеспечение SAP	Прочие нематериаль- ные активы	Итого
Первоначальная стоимость			
Сальдо на 1 января 2015	1 357 392	473 964	1 831 356
Поступление	-	22 359	22 359
Переклассификация	36 523	(36 523)	-
Выбытие	(114 858)	(61 785)	(176 643)
Сальдо на 31 декабря 2015	1 279 057	398 015	1 677 072
Накопленный износ			
Сальдо на 1 января 2015	(309 979)	(142 100)	(452 079)
Начислено за период	(217 852)	(79 176)	(297 028)
Переклассификация	(6 390)	6 390	-
Выбытие	114 858	61 785	176 643
Сальдо на 31 декабря 2015	(419 363)	(153 101)	(572 464)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015	859 694	244 914	1 104 608
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014	1 047 413	331 864	1 379 277

По состоянию на 31 декабря 2016 года авансы, выданные поставщикам нематериальных активов, составили 1 481 тыс. рублей (без учета НДС), по состоянию на 31 декабря 2015 года авансы, выданные поставщикам нематериальных активов, отсутствовали.

Примечание 8. Прочие внеоборотные активы

	Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Долгосрочные векселя (номинальная стоимость векселей составляет 461 427 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 570 027 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	10	221 318	294 729
Долгосрочный заем выданный	10	118 550	105 999
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 4 181 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 5 326 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования 8 667 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 и 10 623 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015)	10	15 848	17 341
Финансовые активы		355 716	418 069
Депозиты по пенсиям	15	545 169	549 428
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	10	16 120	-
Долгосрочный НДС с авансов выданных	10	195	4 181
Прочие		6 658	6 654
Итого		923 858	978 332

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	Валюта	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Денежные средства на расчетных счетах	Рубли	3 990 883	5 018 377
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Доллары США	547 787	656 216
Банковские депозиты сроком погашения три месяца и менее	Рубли	-	1 869 737
Прочие денежные средства и их эквиваленты	Рубли	14	39
Итого		4 538 684	7 544 369

Группа имеет открытые расчетные счета в следующих банках:

Денежные средства на расчетных счетах	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2016 года*	На 31 декабря 2016 года	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2015 года*	На 31 декабря 2015 года
Банк ГПБ (АО)	b1 / Негативный WR / Рейтинг отозван	3 900 796	b1 / Негативный WR / Рейтинг отозван	4 891 957
АО «АБ «РОССИЯ»	ba2 / Негативный	75 504	ba2 / Негативный	122 480
ПАО Сбербанк	ba2 / Негативный	13 949	ba2 / Негативный	3 409
Банк ВТБ (ПАО)	b1 / Негативный	547	b1 / Негативный	509
ПАО Банк "ФК Открытие"	b1 / Негативный	47	-	-
АО «АЛЬФА-БАНК»	ba3 / Негативный	40	ba3 / Негативный	22
Итого денежных средств на расчетных счетах		3 990 883		5 018 377

* Базовая оценка кредитоспособности / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

Кредитное качество банковских депозитов представлено ниже:

Банковские депозиты со сроком погашения три месяца или менее	Валюта	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2016 года*	На 31 декабря 2016 года	Валюта	Процентная ставка	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2015 года*	На 31 декабря 2015 года
ПАО Сбербанк	Доллары США	0,47%	Не попадает в категорию «Перво- классный»	547 787	Доллары США	0,42%	Не попадает в категорию «Перво- классный»	656 216
АО «АБ «РОССИЯ»	-	-	-	-	Рубли	9,00%	Не попадает в категорию «Перво- классный»	1 451 737
Банк ВТБ (ПАО)	-	-	-	-	Рубли	10,80%	Не попадает в категорию «Перво- классный»	239 000
АО «АЛЬФА- БАНК»	-	-	-	-	Рубли	9,00%	Не попадает в категорию «Перво- классный»	140 000
Банк ГПБ (АО)	-	-	-	-	Рубли	10,80%	Не попадает в категорию «Перво- классный»	39 000
Итого банковских депозитов со сроком погашения три месяца или менее				547 787				2 525 953

* Краткосрочный рейтинг депозитов в национальной валюте, определяемый Moody's Investors Service.

Примечание 10. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 7 156 533 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 5 203 572 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)		10 630 501	9 849 372
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в сумме 4 612 232 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 3 562 290 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 8 852 тыс. рублей на 31 декабря 2016 года и 10 819 тыс. рублей на 31 декабря 2015 года)		2 746 348	3 739 994
Векселя (номинальная стоимость векселей составляет 571 244 тыс. рублей на 31 декабря 2016 года и 743 489 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)		323 529	457 930
Займы выданные		118 550	203 154
Проценты к получению		2 044	9 046
Финансовые активы		13 820 972	14 259 496
Авансы, выданные поставщикам (за вычетом резерва под обесценение в сумме 269 тыс. рублей на 31 декабря 2016 года и 691 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)		1 916 818	486 890
НДС к возмещению		219 228	609 682
Предоплата по прочим налогам и взносам во внебюджетные фонды		43 790	1 024 650
Итого		16 000 808	16 380 718
Минус: Долгосрочные векселя Долгосрочные займы выданные Долгосрочные авансы, выданные поставщикам Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность Долгосрочный НДС с авансов выданных	8	(221 318) (118 550) (16 120) (15 848) (195)	(294 729) (105 999) - (17 341) (4 181)
Итого		15 628 777	15 958 468

Расшифровка векселей представлена ниже:

Наименование организации	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2016 года*	Кредитный рейтинг на 31 декабря 2016 года		Кредитный рейтинг на 31 декабря 2015 года*	На 31 декабря 2015 года
		На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года		
АО «АЛЬФА-БАНК»	ba3 / Негативный WR / Рейтинг отозван	218 819	ba3 / Негативный WR / Рейтинг отозван	-	288 534
АО «АБ «РОССИЯ»	b1 / Негативный	80 604	b1 / Негативный	73 932	89 955
Банк ГПБ (АО)	-	19 305	-	-	5 509
Прочие	-	4 801	-	-	457 930
Итого		323 529			

* Рейтинг финансовой устойчивости банка / прогноз всех банковских рейтингов, определяемый Moody's Investors Service.

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Производственные запасы топлива	4 275 720	4 992 749
Запасные части	3 797 836	4 971 861
Материалы и сырье	1 203 959	979 060
Итого	9 277 515	10 943 670

Товарно-материальные запасы представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 27 162 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 38 961 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года.

Примечание 12. Капитал

Акционерный капитал

	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2016 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2015 года	Число обыкновенных акций на 31 декабря 2014 года
Выпущенные акции	110 441 160 870	110 441 160 870	110 441 160 870
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(4 520 954 629)	(4 631 395 784)	(4 741 836 939)
Итого акций в обращении	105 920 206 241	105 809 765 086	105 699 323 931

Одна обыкновенная акция имеет право одного голоса. Номинальная стоимость одной акции составляет 0,3627 рубля.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года общее количество акций, дополнительного разрешенных к размещению, но не размещенных, составило 58 886 766 090 штук.

Дивиденды

Распределение прибыли производится на основании данных ежегодной бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству, распределению подлежит чистая прибыль.

В июне 2016 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в размере 0,00567376233395 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 600 346 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

В июне 2015 года Общество объявило дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в размере 0,00814151591815 рубля на одну обыкновенную акцию на общую сумму 860 562 тыс. рублей. Данные дивиденды были признаны в качестве обязательств и вычтены из капитала.

Собственные акции, выкупленные у акционеров

8 июня 2016 года годовое общее собрание акционеров ПАО «ОГК-2» приняло решение выплатить дополнительное вознаграждение членам Совета директоров, избранным решением годового Общего собрания акционеров Общества 11 июня 2015 года, обыкновенными акциями ПАО «ОГК-2», находящимися в распоряжении ПАО «ОГК-2», в общем количестве 110 441 155 штук. Выплата дополнительного вознаграждения акциями ПАО «ОГК-2» осуществлена по их рыночной стоимости в размере 40 602 тыс. рублей, которая была определена как средневзвешенная цена, рассчитываемая российским организатором торговли на рынке ценных бумаг (фондовой бирже) по результатам организованных торгов на дату выплаты. Разница между рыночной стоимостью переданных в качестве вознаграждения акций и их балансовой стоимостью в размере 148 131 тыс. рублей отражена в составе нераспределенной прибыли Группы. В 2015 году было выплачено аналогичное дополнительное вознаграждение членам Совета директоров: количество акций - 110 441 155 штук, рыночная стоимость - 27 535 тыс.

рублей, разница между рыночной стоимостью переданных в качестве вознаграждения акций и их балансовой стоимостью - 161 198 тыс. рублей).

Приобретение предприятия под общим контролем

В соответствии с учетной политикой Группы активы и обязательства дочернего общества ООО «ОГК-Инвестпроект» (см. Примечание 1), переданные между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости предшественника. Убыток, который возник в 2016 году как разница между суммой вознаграждения по сделке и величиной чистых активов ООО «ОГК-Инвестпроект», отражен в данной консолидированной финансовой отчетности в составе нераспределенной прибыли в сумме 817 757 тыс. рублей (аналогичный убыток, который возник в 2015 при покупке 45,5% доли в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект», в 2015 году составил 708 991 тыс. рублей).

Примечание 13. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Текущий налог на прибыль	(1 742)	(158 854)
Возврат налога за предыдущие периоды	1 053 928	50 917
Расход по отложенному налогу на прибыль	(2 966 638)	(677 364)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 914 452)	(785 301)

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года, налог на прибыль определялся по ставке 20% от прибыли, рассчитанной для целей налогообложения (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 20%).

Ниже приведена сверка ожидаемой суммы налога на прибыль и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Прибыль до налога на прибыль	4 967 041	3 381 924
Теоретический налог на прибыль по ставке 20%	(993 408)	(676 385)
Возврат налога за предыдущие периоды	-	50 917
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(921 044)	(159 833)
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 914 452)	(785 301)

Отложенный налог на прибыль. Различия между МСФО и налоговыми законодательством Российской Федерации приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль - с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитаны по ставке 20%, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства будут реализованы.

Отложенные обязательства по налогу на прибыль

	На 31 декабря 2015 года	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе прибыли и убытка	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе совокупного дохода	На 31 декабря 2016 года
Основные средства	(7 949 599)	(5 359 617)	-	(13 309 216)
Депозиты по пенсиям	(109 886)	852	-	(109 034)
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(62 993)	(38 155)	-	(101 148)
Нематериальные активы	(5 499)	4 083	-	(1 416)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 643)	(1 358)	-	(5 001)
Прочие	(40)	36	-	(4)
Итого	(8 131 660)	(5 394 159)	-	(13 525 819)

Отложенные активы по налогу на прибыль

	На 31 декабря 2015 года	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе прибыли и убытка	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе совокупного дохода	На 31 декабря 2016 года
Резерв на восстановление	305 380	(42 921)	-	262 459
Пенсионные обязательства	232 518	9 855	15 924	258 297
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	170 966	2 603 757	-	2 774 723
Торговая и прочая кредиторская задолженность	154 263	(102 572)	-	51 691
Торговая и прочая дебиторская задолженность	74 676	(16 490)	-	58 186
Товарно-материальные запасы	22 905	(17 049)	-	5 856
Обязательства по финансовой аренде	7 059	(7 059)	-	-
Итого	967 767	2 427 521	15 924	3 411 212

	На 31 декабря 2015 года	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе прибыли и убытка	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе совокупного дохода	На 31 декабря 2016 года
Отложенные налоговые обязательства	(8 131 660)	(5 394 159)		- (13 525 819)
Отложенные налоговые активы	967 767	2 427 521	15 924	3 411 212
Отложенные налоговые обязательства, нетто, итого	(7 163 893)	(2 966 638)	15 924	(10 114 607)
в т.ч. в консолидированном отчете о финансовом положении отражены следующие суммы: отложенные налоговые активы по налогу на прибыль, нетто* - X X 188 778 отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль, нетто* (7 163 893) X X (10 303 385)				

* отложенные налоговые активы и обязательства, по которым Группа имеет юридически защищенное право произвести зачет таких признанных сумм

Отложенные обязательства по налогу на прибыль

	На 31 декабря 2014 года	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе прибыли и убытка	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе совокупного дохода	На 31 декабря 2015 года
Основные средства	(7 133 099)	(816 500)		- (7 949 599)
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(154 011)	91 018		- (62 993)
Депозиты по пенсиям	(132 540)	22 654		- (109 886)
Нематериальные активы	(11 491)	5 992		- (5 499)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(3 643)		- (3 643)
Прочие	(9)	(31)		- (40)
Итого	(7 431 150)	(700 510)		(8 131 660)

Отложенные активы по налогу на прибыль

	На 31 декабря 2014 года	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе прибыли и убытка	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе совокупного дохода	На 31 декабря 2015 года
Резерв на восстановление	341 371	(35 991)		-
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	215 495	(44 529)		-
Пенсионные обязательства	176 772	23 759	31 987	232 518
Торговая и прочая кредиторская задолженность	65 846	88 417		-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	65 349	9 327		-
Товарно-материальные запасы	29 812	(6 907)		-
Обязательства по финансовой аренде	17 977	(10 918)		-
Прочие	12	(12)		-
Итого	912 634	23 146	31 987	967 767

	На 31 декабря 2014 года	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе прибыли и убытка	Движение в течение отчетного периода, признанное в составе совокупного дохода	На 31 декабря 2015 года
Отложенные налоговые обязательства	(7 431 150)	(700 510)		-
Отложенные налоговые активы	912 634	23 146	31 987	967 767
Отложенные налоговые обязательства, нетто, итого	(6 518 516)	(677 364)	31 987	(7 163 893)

В т.ч. в

консолидированном
отчете о финансовом
положении отражены
следующие суммы:

отложенные налоговые
активы по налогу на
прибыль, нетто*

26 844

X

X

-

отложенные налоговые
обязательства по
налогу на прибыль,
нетто*

(6 545 360)

X

X

(7 163 893)

* отложенные налоговые активы и обязательства, по которым Группа имеет юридически защищенное право произвести зачет таких признанных сумм

Примечание 14. Долгосрочные заемные средства

Валюта	Эффективная процентная ставка	Срок погашения на 31 декабря 2016 года	На 31 декабря	На 31 декабря
			2016 года	2015 года
Кредиты и займы	Рубли	8,18%-12,00%	2018-2025	24 590 389
Облигационные займы	Рубли	11,87%	2020	10 000 000
Итого			34 590 389	36 574 060

Вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

Таблица сроков погашения

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
График погашения		
От одного года до двух лет	7 600 000	16 100 000
От двух лет до трех лет	7 831 407	3 639 908
От трех лет до четырех лет	10 000 000	-
От четырех лет до пяти лет	2 324 830	10 000 000
Более пяти лет	6 834 152	6 834 152
Итого	34 590 389	36 574 060

Примечание 15. Пенсионные обязательства

Общество предоставляет программу финансового обеспечения сотрудников после прекращения трудовой деятельности, при выходе на пенсию, а также выплаты к юбилеям. Эта программа является программой с установленными выплатами. Основным элементом этой программы является пенсионная программа Общества. Согласно пенсионной программе уровень пенсионных выплат зависит от стажа и размера должностного оклада. Право на получение пенсии возникает у всех сотрудников старше 25 лет.

Корпоративный пенсионный план предусматривает пенсионное обеспечение по старости и по инвалидности. Условием пенсионного обеспечения по старости является достижение возраста, дающего право на государственную пенсию по старости.

Общество также осуществляет единовременные выплаты в случае смерти сотрудников, а также выплаты при выходе сотрудников на пенсию и к юбилею сотрудников.

Кроме того, Общество предоставляет материальную помощь в формате выплат установленного размера бывшим сотрудникам, достигшим пенсионного возраста, как имеющим, так и не имеющим право на получение от Общества пенсии по старости или инвалидности.

В рамках реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общество перечисляет взносы в НПФ Электроэнергетики и НПФ ГАЗФОНД, которые аккумулируются на пенсионных счетах, открытых в рамках заключенных с НПФ договоров. В соответствии с условиями ведения счетов по договорам с НПФ, а также предусмотренной договорами возможностью расторжения договоров и выплаты выкупной суммы Вкладчику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Указанные средства признаются в качестве отдельного актива Группы. Стоимость актива Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года составляет 545 169 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 549 428 тыс. рублей) (Примечание 8).

По состоянию на 31 декабря 2016 года насчитывалось 8 774 активных участников (т.е. работающих сотрудников) и 6 850 получателей материальной помощи (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 8 985 и 6 776 соответственно).

Последняя независимая актуарная оценка пенсионной и других долгосрочных социальных программ в соответствии с МСФО 19 проводилась по состоянию на 31 декабря 2016 года на основе индивидуальных данных по сотрудникам и пенсионерам на дату оценки.

В консолидированном отчете о финансовом положении отражены следующие суммы:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	1 913 643	1 709 968
Стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	293 903	281 084
Итого стоимость обязательств	2 207 546	1 991 052

Изменение стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам в течение года отражено следующим образом:

	Изменение стоимости обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Изменение стоимости обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	Итого изменение стоимости обязательств
По состоянию на 1 января 2015 года	1 314 740	215 499	1 530 239
Стоимость текущих услуг	42 766	15 049	57 815
Процентный расход	176 476	29 970	206 446
Эффект от переоценки:			
Убыток / (прибыль) от корректировки на основе опыта	7 940	(194)	7 746
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	107 476	14 033	121 509
Убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	212 778	37 625	250 403
Выплата пособий	(152 208)	(30 898)	(183 106)
По состоянию на 31 декабря 2015 года	1 709 968	281 084	1 991 052
Стоимость текущих услуг	63 920	20 097	84 017
Процентный расход	168 519	28 612	197 131
Эффект от переоценки:			
Убыток / (прибыль) от корректировки на основе опыта	61 838	(372)	61 466
Убыток / (прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	84 625	(4 083)	80 542
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	(11 920)	(862)	(12 782)
Выплата пособий	(163 307)	(30 573)	(193 880)
По состоянию на 31 декабря 2016 года	1 913 643	293 903	2 207 546

В консолидированном отчете о прибылях и убытках отражены следующие суммы:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Стоимость услуг работников	84 017	57 815
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(5 317)	51 464
Процентный расход	197 131	206 446
Итого	275 831	315 725

В прочем совокупном доходе в составе консолидированного отчета о совокупном доходе отражены следующие суммы:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Убыток от корректировки на основе опыта	61 838	7 940
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	84 625	107 476
(Прибыль) / убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(11 920)	212 778
Итого	134 543	328 194

Изменение суммы переоценки обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода отражено следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
На начало года	241 164	(87 030)
Изменение переоценки	134 543	328 194
На конец года	375 707	241 164

Раскрытие информации об основных актуарных допущениях:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Ставка дисконтирования	8,45%	9,50%
Будущий рост заработной платы	5,90%	7,00%
Увеличение размера выплат пенсий	не применимо	не применимо
Будущий рост пособий	4,30%	5,30%
Эффективная ставка страховых взносов	27,54%	27,19%
Текущесть кадров	3,60%	4,20%
Ожидаемый возраст выхода на пенсию:		
Мужчины	62	62
Женщины	57	57
Смертность (работники)	Россия, 2013 с корректировкой 60% (до уровня 40%)	Россия, 2013 с корректировкой 60% (до уровня 40%)
Смертность (пенсионеры)	Россия, 2013 с корректировкой 6% (до уровня 94%)	Россия, 2013 с корректировкой 6% (до уровня 94%)

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 10 лет.

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства по состоянию на 31 декабря 2016 года	Влияние на обязательства по состоянию на 31 декабря 2015 года
Ставка дисконтирования	Рост / снижение на 1%	Снижение / рост на 9,6%	Снижение / рост на 9,7%
Будущий рост заработной платы	Рост / снижение на 1%	Рост / снижение на 8,5%	Рост / снижение на 8,6%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост / снижение на 1%	Рост / снижение на 1,3%	Рост / снижение на 1,4%
Уровень текучести кадров	Рост / снижение на 10,00%	Снижение / рост на 1,2%	Снижение / рост на 1,5%
Уровень смертности	Рост / снижение на 10,00%	Снижение / рост на 0,5%	Снижение / рост на 0,8%
Вероятность выхода на пенсию	Рост / снижение на 10,00%	Рост / снижение на 0,5%	Рост / снижение на 0,47%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного допущения при неизменных прочих актуарных допущениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств к ключевым актуарным допущениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

Сумма взносов в план, ожидаемых в следующем годовом отчетном периоде, составляет 173 591 тыс. рублей.

Основные риски Группы, связанные с пенсионным планом:

- *Изменения в доходности государственных облигаций.* Снижение доходности государственных облигаций приведет к росту текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работников Группы.
- *Инфляционный риск и риск роста заработной платы работников.* Большинство планов вознаграждений работникам привязаны к уровню заработной платы и должностных окладов работников, при этом рост уровня инфляции оказывает прямое влияние на рост должностных окладов и заработных плат работников Группы. Более высокий уровень инфляции приведет к росту текущей стоимости обязательств по планам вознаграждений работников Группы.
- *Риск снижения уровня смертности участников плана.* Большая часть обязательств Группы включает единовременные выплаты при достижении определенного возраста или стажа, в том числе выплаты при выходе на пенсию. Величина таких обязательств Группы зависит также от вероятности дожития работников до ожидаемого момента выплаты. Помимо указанных планов вознаграждений работников Группа также осуществляет пожизненные выплаты неработающим пенсионерам, величина обязательств по которым зависит от ожидаемой продолжительности жизни. Снижение уровня смертности работников и пенсионеров Группы приведет к росту текущей стоимости обязательств по всем планам вознаграждений работников.

Примечание 16. Резерв на восстановление

Группа имеет золоотвал на территории Республики Казахстан и обязательство по восстановлению территории золоотвала после того, как золоотвал будет заполнен. Основные допущения, использованные при создании резерва:

- Среднегодовая ставка инфляции – 4,15% (2015: 4,68%);
- Донаяловая ставка дисконтирования – 8,14% (2015: 10,15%);
- Планируемый период восстановления - 13 лет (2015: 14 лет).

	Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Балансовая стоимость обязательства на начало года		1 526 901	1 706 856
Минус текущая часть обязательства		(475 245)	(261 372)
Долгосрочная часть обязательства на начало года		1 051 656	1 445 484
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	24	155 371	160 937
Изменения в допущениях, используемых при создании резерва		61 548	(44 624)
Расходы на экологию и загрязнение окружающей среды, произведенные за счет резерва		(431 523)	(296 268)
Балансовая стоимость обязательства на конец года		1 312 297	1 526 901
Минус текущая часть обязательства		(356 333)	(475 245)
Долгосрочная часть обязательства на конец года		955 964	1 051 656

Чувствительность совокупной стоимости обязательства по восстановлению территории золоотвала к изменениям основных допущений по состоянию на 31 декабря 2016 года приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательство	Влияние на обязательство
Ставка дисконтирования	Рост / снижение на 1%	Снижение на 85 978 / рост на 94 973	Снижение на 6,55% / рост на 7,24%
Стоимость рекультивации	Рост / снижение на 10%	Рост / снижение на 131 230	Рост / снижение на 10,00%

Чувствительность совокупной стоимости обязательства по восстановлению территории золоотвала к изменениям основных допущений по состоянию на 31 декабря 2015 года приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательство	Влияние на обязательство
Ставка дисконтирования	Рост / снижение на 1%	Снижение на 68 346 / рост на 74 832	Снижение на 4,48% / рост на 4,90%
Стоимость рекультивации	Рост / снижение на 10%	Рост / снижение на 152 690	Рост / снижение на 10,00%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого допущения при неизменных прочих допущениях.

Примечание 17. Прочие долгосрочные обязательства

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Прочая кредиторская задолженность	2 991 823	2 836 953
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 180 147 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 171 326 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2015 года)	873 847	907 346
Итого финансовые обязательства	3 865 670	3 744 299

В составе прочей долгосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность перед ПАО «Мосэнерго» за долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» (Примечание 1) с учетом начисленных процентов по состоянию на 31 декабря 2016 года в сумме 2 984 492 тыс.рублей, по состоянию на 31 декабря 2015 года в сумме 2 829 604 тыс.рублей.

Примечание 18. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Валюта	Эффективная процентная ставка	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
		2016 года	2015 года
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	Рубли 8,00% - 12,00%	16 351 115	33 394 714
Краткосрочные займы	Рубли 10,50% - 12,00%	16 000 000	2 602 504
Краткосрочная часть облигационных займов	Рубли 11,87%	108 519	110 045
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	Рубли 19,62% - 23,51%	-	33 988
Итого		32 459 634	36 141 251

Вышеперечисленные заемные средства привлекались по фиксированной процентной ставке. Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения.

Обязательства по лизингу имеют обеспечение, так как право обладания объектом лизинга перейдет к лизингодателю в случае невыполнения лизинговых обязательств.

Задолженность по финансовой аренде - минимальные лизинговые платежи	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
График погашения		
До одного года	-	36 288
Будущие начисления по обязательствам финансовой аренды	-	(2 300)
Чистая приведенная стоимость обязательств по финансовой аренде	-	33 988

Примечание 19. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая кредиторская задолженность (за вычетом эффекта от дисконтирования в сумме 30 886 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2016 года и 5 867 тыс. рублей на 31 декабря 2015 года)	9 563 818	11 293 164
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	4 204 885	370 949
Задолженность по дивидендам	6 164	3 323
Финансовые обязательства	13 774 867	11 667 436
Задолженность по заработной плате	687 682	558 652
Авансы, полученные от покупателей	180 067	13 450
Итого	14 642 616	12 239 538

В составе прочей краткосрочной кредиторской задолженности отражена задолженность перед ПАО «Мосэнерго» за долю в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект» (Примечание 1) с учетом начисленных процентов по состоянию на 31 декабря 2016 года в сумме 3 084 980 тыс.рублей, по состоянию на 31 декабря 2015 года в сумме 0 тыс.рублей.

Примечание 20. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Налог на добавленную стоимость	1 642 183	134 535
Взносы в социальные фонды	249 832	212 008
Налог на имущество	235 623	297 670
Налог на доходы физических лиц	65 199	58 514
Плата за загрязнение окружающей среды	28 377	56 896
Водный налог	194	27 119
Прочие налоги	14 191	8 247
Итого	2 235 599	794 989

Примечание 21. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Электрическая энергия и мощность	128 265 233	106 645 252
Тепловая энергия	5 030 262	4 545 611
Прочая реализация	1 102 381	1 042 511
Итого	134 397 876	112 233 374

Примечание 22. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Расходы на топливо	68 890 138	62 789 018
Расходы на покупную электрическую, тепловую энергию и мощность	11 645 233	10 733 372
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9 534 470	6 193 433
Вознаграждение работникам	8 460 900	7 966 589
Затраты на ремонт и сервисное обслуживание	3 860 866	3 378 464
Расходы на сырье и материалы	3 557 492	2 594 603
Начисление резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	3 123 145	1 220 111
Налоги, кроме налога на прибыль	2 865 967	2 551 727
Арендные платежи	2 368 125	2 525 224
Расходы на услуги системного оператора	2 020 454	2 024 319
Расходы на транспортировку электрической энергии	1 694 730	1 313 342
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств	889 428	(3 027)
Транспортные расходы	811 519	722 536
Экологические платежи	257 905	483 499
Расходы на страхование	194 368	187 663
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	184 027	133 972
Убыток от выбытия прочих активов	123 582	262 048
Начисление / (восстановление) резерва под обесценение товарно-материальных запасов	7 730	(19 925)
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение основных средств	(335 930)	419 800
Прочие расходы	4 374 420	3 056 088
Итого операционные расходы	124 528 569	108 532 856

Вознаграждение работникам включает в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Заработная плата	6 269 323	5 662 008
Взносы в социальные фонды	1 783 411	1 685 311
Материальная помощь сотрудникам и пенсионерам	300 326	491 777
Негосударственное пенсионное обеспечение (Примечание 15)	78 700	109 279
Прочие расходы	29 140	18 214
Итого выплаты работникам	8 460 900	7 966 589

Списочная численность работников на конец
периода

9 352 9 498

Взносы в социальные фонды, в том числе, включают в себя взносы в государственный
пенсионный фонд в размере 1 366 209 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2016 года
(за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 1 286 491 тыс. рублей).

Примечание 23. Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Положительные курсовые разницы	714 947	1 464 472
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на текущих расчетных счетах	637 143	958 610
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей	37 844	49 266
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности	24 074	21 385
Процентный доход по займам выданным	19 019	95 608
Эффект дисконтирования долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности	2 848	8 839
Прочее	36 623	34 512
Итого финансовые доходы	1 472 498	2 632 692

Примечание 24. Финансовые расходы

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Процентный расход по полученным кредитам и займам		4 908 144	1 235 020
Отрицательные курсовые разницы		518 983	1 399 084
Проценты по пенсионным обязательствам	15	197 131	206 446
Эффект дисконтирования долгосрочного обязательства на восстановление	16	155 371	160 937
Эффект от дисконтирования долгосрочной кредиторской задолженности		112 773	127 266
Эффект дисконтирования долгосрочных полученных векселей		-	27 742
Процентный расход по договорам финансового лизинга		2 300	12 763
Итого финансовые расходы		5 894 702	3 169 258

Примечание 25. Прибыль на обыкновенную акцию

		За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	За год, закончившийся 31 декабря 2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года, шт.		105 844 932 885	105 736 843 666
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» (тыс. рублей)		3 169 470	3 351 859
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ОГК-2» - базовая и разводненная (в рублях)		0,03	0,03

У Общества отсутствуют разводняющие потенциальные обыкновенные акции, следовательно, разводненная прибыль на акцию совпадает с базовой прибылью на акцию.

Примечание 26. Договорные обязательства

1 ноября 2010 года Обществом был заключен Агентский договор с АО «ЦФР», АО «АТС», Ассоциацией «НП Совет рынка» и АО «СО ЕЭС», в соответствии с которым АО «ЦФР» обязуется заключить в интересах Общества договоры о предоставлении мощности (ДПМ). В декабре 2010 года АО «ЦФР» от имени Общества заключило договоры о предоставлении мощности, планируемых к вводу генерирующих объектов. Согласно условиям Агентского договора, при нарушении Обществом сроков ввода генерирующих объектов, либо недопоставки мощности, предусмотрено, что Общество уплачивает Агенту неустойку, размер которой зависит от срока, на который просрочен ввод генерирующего объекта, количества недопоставленной мощности и цены данной мощности по долгосрочному договору о предоставлении мощности. Общество несвоевременно выполнило свои обязательства по вводу ряда объектов по договорам поставки мощности. В соответствии с решением уполномоченного органа было зафиксировано наличие оснований для расчета (применений) штрафа за неисполнение (ненадлежащее исполнение) ПАО «ОГК-2» обязательств по поставке мощности, выразившееся в просрочке начала исполнения обязательств по поставке мощности. В связи с этим у Общества возникло условное обязательство в виде штрафа, величина которого в соответствии с решением уполномоченного органа от августа 2016 году будет рассчитана и списана со счета Общества в мае 2017 года – декабре 2018 года. В настоящее время Общество ведет переговоры о компенсации указанных штрафов другим участником программы ДПМ в связи с изменением программы ДПМ на основании решения Правительства РФ.

По состоянию на 31 декабря 2016 года в рамках реализации инвестиционной программы обязательства по капитальным затратам Группы составили 5 387 513 тыс. рублей (включая НДС) (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 9 937 908 тыс. рублей).

Примечание 27. Условные обязательства

Политическая и экономическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование. Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. Предприятия Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению Руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Условные обязательства по налогам. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами власти, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествующих году, в котором вынесены решения о проведении проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы, с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

Охрана окружающей среды. Предприятия Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране

окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются.

Группа владеет золоотвалом на территории Республики Казахстан. Вследствие этого Группа является субъектом законодательного регулирования вопросов охраны окружающей среды Республики Казахстан в отношении использования золоотвала. Группа на регулярной основе оценивает свои потенциальные экологические обязательства в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и начисляет соответствующий резерв (Примечание 16).

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, под которые уже был начислен резерв в данной консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 28. Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски. Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменения процентных ставок, погашения дебиторской задолженности, изменения курса иностранной валюты. Группа не использует политику хеджирования финансовых рисков.

Соблюдение особых условий. Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами. По состоянию на 31 декабря 2015 года Группа частично не выполнила отдельные условия в части соблюдения финансовых кovenант. В связи с этим, по состоянию на 31 декабря 2015 долгосрочные кредиты в размере 7 600 000 тыс. рублей классифицированы как краткосрочные кредиты. По состоянию на 31 декабря 2016 года особые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами, соблюдены.

Кредитный риск. Финансовые активы Группы подверженные кредитному риску:

	На 31 декабря Прим.	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10	13 376 849	13 589 366
Денежные средства и их эквиваленты	9	4 538 684	7 544 369
Векселя	10	323 529	457 930
Займы выданные	10	118 550	203 154
Проценты к получению	10	2 044	9 046
Итого финансовые активы		18 359 656	21 803 865

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от характерных особенностей каждого конкретного контрагента. В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности оптовых покупателей электрической энергии, мощности и прочих покупателей, Группа оценивает их платежеспособность, учитывая финансовое состояние, репутацию, прошлый опыт и наличие просроченной задолженности. Имеющаяся дебиторская задолженность проходит постоянный мониторинг, а также на регулярной основе проводятся мероприятия по ее взысканию. Руководство полагает, что большинство покупателей, балансы которых включены в торговую дебиторскую задолженность, представляют собой единую группу клиентов, принадлежащих к одному и тому же внутреннему оптовому рынку электрической энергии, который регулируется АО «АТС».

Руководство Группы считает, что деятельность Группы не зависит от какого-либо конкретного покупателя.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и на 31 декабря 2015 года ни торговая, ни прочая дебиторская задолженность не были обеспечены поручительствами третьих лиц. Кредитные риски, связанные с дебиторской задолженностью, систематически проверяются на необходимость создания резерва под обесценение дебиторской задолженности. Чистая дебиторская задолженность без учета резерва под обесценение представляет собой максимальную величину, подверженную кредитным рискам. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв под обесценение дебиторской задолженности, отсутствует.

Сумма резерва под обесценение дебиторской задолженности устанавливается руководством Группы на основе определения платежеспособности конкретных потребителей, кредитной истории

и погашения долгов, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков. Расчет текущей стоимости будущих денежных потоков был проведен с использованием ставок дисконтирования по состоянию на дату возникновения задолженности, средневзвешенная ставка дисконтирования составила 9,8% (на 31 декабря 2015 года: 13,45%), рассчитанная на основе эффективной процентной ставки. Эффект от дисконтирования отражается в составе финансовых расходов (финансовых доходов). Продисконтированная сумма дебиторской задолженности за минусом начисленного резерва, по мнению Руководства Группы, может быть взыскана как денежными средствами, так и взаимозачетами.

По состоянию на 31 декабря 2016 года основная сумма резерва по сомнительным долгам относится к задолженности контрагентов региона Северный Кавказ в размере 4 148 274 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 2 329 946 тыс. рублей), АО «Группа Е4» в размере 3 369 109 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 2 321 318 тыс. рублей) и задолженности ЗАО «Международный промышленный банк» в размере 1 157 325 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 1 157 325 тыс. рублей).

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности за 2016 год представлено в таблице:

Сумма резерва под обесценение по состоянию на 31 декабря 2015 года	8 765 862
Создание резерва под обесценение	3 639 174
Списание безнадежной дебиторской задолженности	(120 238)
Восстановление резерва под обесценение	(516 033)
Сумма резерва под обесценение по состоянию на 31 декабря 2016 года	11 768 765

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности за 2015 год представлено в таблице:

Сумма резерва под обесценение по состоянию на 1 января 2015 года	7 649 402
Создание резерва под обесценение	2 701 798
Списание безнадежной дебиторской задолженности	(103 378)
Восстановление резерва под обесценение	(1 481 960)
Сумма резерва под обесценение по состоянию на 31 декабря 2015 года	8 765 862

По состоянию на 31 декабря 2016 года просроченная торговая и прочая дебиторская задолженность, по которой не был начислен резерв, составила 4 597 232 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2015 года: 6 785 079 тыс. рублей). Причиной этому послужило отсутствие фактов неоплаты по соответствующим контрагентам в прошлом.

Анализ распределения торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам просроченной задолженности представлен ниже:

	На 31 декабря 2016 года		
	Валовая стоимость	Обесценение	Эффект от дисконтирования
Непросроченная	8 792 778	(4 309)	(8 852)
Просроченная менее 1 мес.	667 261	-	-
Просроченная от 1 до 3 мес.	657 912	-	-
Просроченная от 3 мес до 1 года	1 531 038	(875 064)	-
Просроченная от 1 года до 3 лет	8 342 999	(5 726 983)	-
Просроченная свыше 3-х лет	5 162 478	(5 162 409)	-
Итого	25 154 466	(11 768 765)	(8 852)
			13 376 849

Группа ОГК-2

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год,
закончившийся 31 декабря 2016 года**
(в тыс. рублей, если не указано иное)



	На 31 декабря 2015 года			
	Валовая стоимость	Обесценение	Эффект от дисконтирования	Балансовая стоимость
Непрочченная	6 820 677	(5 571)	(10 819)	6 804 287
Просроченная менее 1 мес.	357 560	-	-	357 560
Просроченная от 1 до 3 мес.	405 265	(4)	-	405 261
Просроченная от 3 мес до 1 года	6 636 371	(1 408 859)	-	5 227 512
Просроченная от 1 года до 3 лет	4 646 831	(3 852 104)	-	794 727
Просроченная свыше 3-х лет	3 499 343	(3 499 324)	-	19
Итого	22 366 047	(8 765 862)	(10 819)	13 589 366

Денежные средства размещаются в российских финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск неплатежа. Советом Директоров Общества утвержден перечень банков, в которых можно размещать депозиты, а также правила по их размещению. Кроме того, Группа непрерывно оценивает финансовое состояние, рейтинги независимых агентств, прошлый опыт и прочие факторы. В Примечании 9 приведен перечень банков с указанием суммы открытых в них расчетных счетов и размещенных в них депозитов и их рейтингов на отчетную дату.

Общество может принимать банковские векселя от контрагентов в оплату услуг за поставленную электрическую энергию и мощность. Группа непрерывно оценивает финансовое состояние банков, рейтинги независимых агентств, прошлый опыт и прочие факторы. В Примечании 10 приведены перечни банков с указанием сумм векселей и их рейтингов на отчетную дату.

Кредитное качество выданного займа определяется как хорошее в силу установленных взаимоотношений с контрагентом, являющимся компанией Группы Газпром. Выданный заем не является просроченным.

Максимальная подверженность кредитному риску на отчетную дату равна балансовой стоимости каждого класса финансовых активов. Группа не имеет каких-либо активов обремененных залогом.

Риск ликвидности. Разумное управление риском ликвидности включает поддержание на определенном уровне достаточности денежных средств и возможности кредитования. Для управления риском ликвидности Группа применяет политику удержания финансовых активов, для которых имеется активный рынок и которые готовы к конвертации при возникновении потребности в поддержании ликвидности. В таблице, представленной ниже, приведен анализ обязательств Группы по срокам погашения. Сумма задолженности представляет собой недисконтированную величину денежных потоков по договору.

	0-6 месяцев	6-12 месяцев	1-2 года	2-3 годы	3-4 годы	4-5 лет	Более 5 лет	Итого	Балан- совая стоимость
На 31 Декабря 2016 года									
Займы, включающие будущий основной долг и проценты к уплате									
и проценты к уплате	14, 18	26 594 733	10 958 449	12 335 457	9 126 492	12 001 477	2 978 344	8 574 363	82 569 315
Торговая кредиторская задолженность	17, 19	9 395 313	199 391	468 820	571 105	14 069	-	-	10 648 698
Прочая кредиторская задолженность (без учета полученных авансов и обязательств по вознаграждению работникам)	17, 19	971 727	3 480 705	3 289 289	360	360	360	5 891	7 748 692
Итого будущие денежные потоки		36 961 773	14 638 545	16 093 566	9 697 957	12 015 906	2 978 704	8 580 254	100 966 705
									84 690 560

	0-6 Прим. месяцев	6-12 месяцев	1-2 года	2-3 годы	3-4 годы	4-5 лет	Более 5 лет	Итого	Балан- совая стоимость
На 31 Декабря 2015 года									
Займы, включающие будущий основной долг и проценты к уплате	14, 18	7 348 361	34 989 815	19 074 463	5 743 856	1 815 607	11 815 607	9 577 123	90 364 832
Обязательства по финансовой аренде	18	28 292	7 996	-	-	-	-	-	36 288
Торговая кредиторская задолженность	17, 19	10 956 330	342 701	801 807	276 865	-	-	-	12 377 703
Прочая кредиторская задолженность (без учета полученных авансов и обязательств по вознаграждению работникам)	17, 19	373 921	351	3 327 065	702	702	702	4 541	3 707 984
Итого будущие денежные потоки		18 706 904	35 340 863	23 203 335	6 021 423	1 816 309	11 816 309	9 581 664	106 486 807
									88 127 046

Группа имеет следующие неиспользованные кредитные линии:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
С плавающей ставкой процента:		
- истекающая более чем через 1 год после отчетной даты	19 000 000	17 160 092
С фиксированной ставкой процента*:		
- истекающая более чем через 1 год после отчетной даты	20 990 000	-
Итого	39 990 000	17 160 092

* фиксированная ставка устанавливается перед предоставлением каждого транша.

Риск процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных кредитов, займов и процентных депозитов. Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и переменным ставкам. Вместе с тем, на момент привлечения новых кредитов и займов, руководство на основании своего суждения принимает решение о том, какая ставка – фиксированная или переменная – будет наиболее выгодна для Группы на весь расчетный период до срока погашения задолженности. Существенные процентные активы и обязательства Группы приведены в Примечаниях 9, 14, 18. Эти активы и обязательства имеют фиксированную процентную ставку и, таким образом, не подвергаются риску отличия процентной ставки от рыночной.

Валютные риски. Производимая Группой электрическая и тепловая энергия реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на них в валюте Российской Федерации. В связи с этим, Группа мало подвержена рискам изменения курсов обмена иностранных валют. Финансовое состояние Группы, ее ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят существенным образом от изменений валютного курса, поскольку деятельность Группы планируется осуществлять таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в основном в национальной валюте. Поэтому влияние изменения курса национальной валюты к курсам иностранных валют на финансовое состояние Группы оценивается как незначительное.

Риск, связанный с капиталом. Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- Акционерный капитал не может быть менее 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации Общества;
- Если акционерный капитал Общества больше чем чистые активы Общества, такое Общество должно принять решение или об уменьшении своего акционерного капитала до величины, не превышающей его чистые активы, или о ликвидации;

- Если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу. Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение возможности Группы продолжать непрерывную деятельность в целях сохранения доходности капитала для акционеров и получения выгод другими заинтересованными сторонами, а также поддержания оптимальной структуры капитала для снижения его стоимости. Сумма капитала, рассчитанная на основании бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ, которым Общество управляло на 31 декабря 2016 года, составляла 114 235 134 тыс. рублей (на 31 декабря 2015 года: 111 150 053 тыс. рублей).

Как и другие компании отрасли, Общество осуществляет анализ капитала исходя из соотношения собственных и заемных средств. Данный коэффициент рассчитывается на основании утвержденной бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ, путем деления общего объема всех обязательств на общую сумму капитала, увеличенную в 1,4 раза. В соответствии с внутренним регламентом Общества, соотношение «общая сумма всех обязательств / (сумма капитала * 1,4)» не должно превышать 1. Общество выполняет это соотношение.

Расчет коэффициента соотношения собственных и заемных средств на основании утвержденной бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с требованиями РСБУ, по состоянию на 31 декабря 2016 года и 31 декабря 2015 года представлен ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Общая сумма обязательств	72 240 996	74 474 912
Собственный капитал * 1,4	159 929 188	155 610 074
Коэффициент соотношения собственных и заемных средств, %	0,45	0,48

Справедливая стоимость. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к первому уровню относятся оценки по котируемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств; (ii) ко второму уровню относятся методы оценки, использующие все существенные исходные данные, наблюдаемые применительно к активу или обязательству и связанные с ним напрямую (например, цены) или косвенно (например, производные от цены), (iii) оценки третьего уровня представляют собой оценки, не основанные на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то такая оценка относится к Уровню 3. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

(i) Многократные оценки справедливой стоимости

Многократные оценки справедливой стоимости представляют собой оценки, требуемые или допускаемые стандартами бухгалтерского учета в отчете о финансовом положении на конец каждого отчетного периода.

(ii) Активы и обязательства, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но для которых раскрывается информация о справедливой стоимости

В таблице ниже представлены уровни в иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость активов и обязательств, которые не оцениваются по справедливой стоимости, но в отношении которых раскрывается информация о справедливой стоимости (за исключением финансовых активов, по которым балансовая стоимость обоснованно приближена к справедливой стоимости):

	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость
На 31 декабря 2016						
Финансовые активы						
Векселя	10	-	347 983	-	347 983	323 529
Займы выданные	10	-	109 284	-	109 284	118 550
Итого финансовые активы		-	457 267	-	457 267	442 079
Финансовые обязательства						
Заёмные средства	14, 18	-	(64 752 474)	-	(64 752 474)	(67 050 023)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17, 19	-	-	(17 713 451)	(17 713 451)	(17 640 537)
Итого финансовые обязательства		-	(64 752 474) (17 713 451)	-	(82 465 925)	(84 690 560)
На 31 декабря 2015						
Финансовые активы						
Векселя	10	-	442 045	-	442 045	457 930
Займы выданные	10	-	187 249	-	187 249	203 154
Итого финансовые активы		-	629 294	-	629 294	661 084
Финансовые обязательства						
Заёмные средства (включая обязательства по финансовой аренде)	14, 18	-	(68 879 879)	-	(68 879 879)	(72 715 311)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17, 19	-	-	(15 424 263)	(15 424 263)	(15 411 735)
Итого финансовые обязательства		-	(68 879 879) (15 424 263)	-	(84 304 142)	(88 127 046)

Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Используемая ставка дисконтирования зависит от кредитного риска контрагента. Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна их справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты отражаются по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их текущей справедливой стоимости.

Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость финансовых обязательств была определена с использованием методов оценки. Справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения была определена путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков с применением процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком до погашения.

Примечание 29. Информация по сегментам

В функции Правления Общества входит распределение ресурсов между сегментами и оценка эффективности деятельности сегментов. Основным видом хозяйственной деятельности Группы является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых в 2016 году составляет 99,2% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг) (в 2015 году: 99,1%). Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет девять отчетных сегментов: Сургутская ГРЭС-1, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Троицкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Череповецкая ГРЭС. Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации. При оценке результатов

деятельности сегментов и распределении ресурсов, Правлением Общества анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями данной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами. Основным контрагентом Общества является АО «ЦФР», на долю которого приходится 52% от выручки, полученной Обществом в 2016 году (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 55%).

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2
Выручка	22 916 157	20 775 580	17 174 437	18 242 469	7 197 011
Амортизация основных средств	349 021	1 303 982	1 048 887	144 776	206 126
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности					
операционного сегмента*	2 761 118	5 488 004	(880 599)	614 528	1 827 377
Капитальные затраты**	938 302	2 346 365	5 487 745	102 034	476 553
				Прочие операционные сегменты	
					Итого по сегментам
За год, закончившийся 31 декабря 2016 года	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	
Выручка	8 822 140	7 579 062	13 359 291	10 281 560	8 050 169
Амортизация основных средств	1 878 177	1 020 790	850 722	194 559	1 480 264
Прибыль от операционной деятельности					
операционного сегмента*	658 966	838 210	1 762 034	1 993 717	170 851
Капитальные затраты**	7 484 391	1 683 215	381 513	108 539	98 088
					15 234 206
					19 106 745
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2
Выручка	23 428 664	18 537 643	14 784 423	15 593 458	8 087 431
Амортизация основных средств	271 472	1 175 440	278 382	135 049	201 692
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности					
операционного сегмента*	4 352 163	4 525 200	(730 265)	725 671	2 245 485
Капитальные затраты**	1 144 126	748 362	10 204 962	309 825	657 094
				Прочие операционные сегменты	
					Итого по сегментам
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	
Выручка	4 035 128	2 581 574	9 676 977	8 344 871	7 163 205
Амортизация основных средств	1 433 159	127 671	520 252	126 340	1 479 582
Прибыль / (убыток) от операционной деятельности					
операционного сегмента*	(2 613 005)	(1 189 581)	160 782	(129 377)	(229 982)
Капитальные затраты**	18 352 650	6 819 556	2 505 152	3 560 740	325 799
					7 117 091
					44 628 266

* Прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента представляет собой прибыль / (убыток) от операционной деятельности операционного сегмента на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.

**Капитальные затраты представляют собой инвестиции в основные средства на основании данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, включая авансы по договорам подряда и поставщикам основных средств.

Сверка прибыли от операционной деятельности по сегментам, сформированной на основании российского законодательства, с прибылью от операционной деятельности по данным консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2016	За год, закончившийся 31 декабря 2015
Прибыль от операционной деятельности операционных сегментов	15 234 206	7 117 091
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Финансовый лизинг	82 692	(858 539)
Прибыль от выбытия активов	35 952	77 230
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	19 374	13 933
Обесценение основных средств (Примечание 22)	1 261	1 605
Корректировка амортизации	335 930	(419 800)
Прочие корректировки	(745 104)	(760 400)
Нераспределенные расходы:		
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	435 279	228 893
Арендные платежи	(5 927 653)	(2 340 062)
Вознаграждения сотрудникам	(104 249)	(65 796)
Резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(353 092)	(462 794)
Прочие расходы	(789 232)	(660 539)
Прибыль от операционной деятельности (МСФО)	9 389 245	3 918 490

Разбивка активов по сегментам представлена ниже:

	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2
На 31 декабря 2016 года	5 052 812	22 065 226	38 371 281	3 185 116	4 223 356
	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты
На 31 декабря 2016 года	56 134 118	23 616 518	14 532 847	4 979 878	18 307 672
	Сургутская ГРЭС-1	Киришская ГРЭС	Новочеркасская ГРЭС	Ставропольская ГРЭС	Красноярская ГРЭС-2
На 31 декабря 2015 года	4 557 832	22 722 876	35 901 944	3 437 070	3 915 007
	Троицкая ГРЭС	Серовская ГРЭС	Рязанская ГРЭС	Череповецкая ГРЭС	Прочие операционные сегменты
На 31 декабря 2015 года	52 326 191	24 348 966	15 178 452	5 164 355	19 752 436
	Итого активов				187 305 129

Сверка данных по активам, сформированным на основании данных учета в соответствии с российским законодательством, с данными консолидированной финансовой отчетности по МСФО представлена ниже:

	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Общая стоимость активов по отчетным сегментам	190 468 824	187 305 129
Корректировки, возникшие вследствие различий в российских и международных стандартах учета:		
Корректировка по основным средствам	8 425 731	8 156 765
Депозиты по пенсиям (Примечание 8)	8 319 609	8 578 917
Отложенные налоги	545 169	549 428
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	(3 574)	-
Дисконтирование торговой и прочей дебиторской задолженности (Примечание 10)	(4 310)	(5 571)
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов	(8 852)	(10 819)
Дисконтирование векселей (Примечание 10)	(27 162)	(27 532)
Прочие корректировки	(247 715)	(285 559)
Нераспределенные активы	(147 434)	(642 099)
Итого активы (МСФО)	216 408 036	215 377 045

Нераспределенные активы представляют собой активы, которые не могут быть прямо отнесены к определенному операционному сегменту, а так же те активы, которые не находятся под контролем операционного сегмента для целей принятия управлеченческих решений. Данные активы включают в себя нематериальные активы, долгосрочную и краткосрочную дебиторскую задолженность (представленную, главным образом, задолженностью за реализацию электроэнергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии), денежные средства на счетах в банках, депозиты, материалы и основные средства, которые находятся под централизованным контролем.

Правлением Общества не рассматривается информация об обязательствах сегментов ввиду централизации основных расчетных операций Группы.

Примечание 30. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной финансовой отчетности Группы за 2016 год, отсутствуют.

Генеральный директор

С.А. Ананьев

Главный бухгалтер

Л.В. Клиш



6 марта 2017 года