

***Публичное акционерное общество
«Федеральная гидрогенерирующая
компания - РусГидро»***

Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
2015 год



Аудиторское заключение

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Аудируемое лицо

Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (сокращенное наименование – ПАО «РусГидро»)

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица с внесением записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1042401810494 от 26 декабря 2004 года выдано Инспекцией МНС России по Железнодорожному району г. Красноярска, Красноярского края.

660017, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск

Аудитор

Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (АО «ПвК Аудит») с местом нахождения: 125047, Российская Федерация, г. Москва, ул. Бутырский Вал, д. 10.

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве.

Член некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР), являющегося саморегулируемой организацией аудиторов – регистрационный номер 870 в реестре членов НП АПР.

Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 10201003683.

Аудиторское заключение

Акционерам Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»:

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (в дальнейшем – Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (далее все отчеты вместе именуются «бухгалтерская отчетность»).

Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.



Аудиторское заключение

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на информацию, приведенную в пункте 3.1.2 «Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества о причинах неотражения финансовых вложений в акции ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» в бухгалтерской отчетности по их текущей рыночной стоимости. По состоянию на 31 декабря 2015 года величина снижения текущей рыночной стоимости указанных финансовых вложений по сравнению с их оценкой в бухгалтерской отчетности Общества составила 5 047 млн руб., по состоянию на 31 декабря 2014 года – 13 535 млн руб.

Директор АО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

30 марта 2016 года



Т. В. Сиротинская

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2015 г.

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
 Единица измерения: млн руб.
 Местонахождение: 660017, Красноярский край, г. Красноярск

Форма по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ / ОКФС
 по ОКЕИ

КОДЫ
0710001
2015/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	893	1 032	1 078
	Результаты исследований и разработок	1120	1 091	843	859
3.1.1	Основные средства, в том числе:	1150	392 723	378 027	350 049
	основные средства	1151	344 986	321 645	302 864
	незавершенное строительство	1152	47 737	56 382	47 185
3.1.1	Доходные вложения в материальные ценности	1160	7 065	7 189	7 313
3.1.2	Финансовые вложения	1170	320 097	264 352	143 059
	вклады в дочерние, зависимые и прочие общества	1171	267 664	230 313	110 041
	займы выданные	1172	51 832	34 039	33 018
	векселя	1173	601	-	-
3.1.3	Прочие внеоборотные активы	1190	3 287	3 538	2 987
	Итого по разделу I	1100	725 156	654 981	505 345
	II. Оборотные активы				
3.2.1	Запасы	1210	4 115	3 437	2 861
3.9	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	40	105	356
3.2.2	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	129 291	144 565	233 480
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	62 549	62 341	80 323
	покупатели и заказчики	1231.1	976	409	103
	авансы выданные	1231.2	28 524	31 099	35 084
	векселя	1231.3	28 578	27 563	27 040
	займы выданные	1231.4	3 447	1 503	16 817
	прочие дебиторы	1231.5	1 024	1 767	1 279
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1232	66 742	82 224	153 157
	покупатели и заказчики	1232.1	6 741	5 840	5 648
	авансы выданные	1232.2	14 495	12 870	15 517
	векселя	1232.3	20 809	19 119	22 954
	займы выданные	1232.4	12 925	26 384	5 552
	прочие дебиторы	1232.5	11 772	18 011	103 486
3.2.3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	15 879	43 446	55 608
	банковские депозиты	1241	10 609	33 307	50 000
	займы выданные	1242	5 270	10 139	5 568
	векселя	1243	-	-	40
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	18 139	9 032	18 546
	Прочие оборотные активы	1260	11	14	10
	Итого по разделу II	1200	167 475	200 599	310 861
	БАЛАНС	1600	892 631	855 580	816 206

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
3.3.1	Уставный капитал	1310	386 255	386 255	317 638
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	52 928	53 111	53 325
3.3.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	58 424	58 424	58 424
3.3.4	Резервный капитал	1360	9 776	8 240	6 474
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	235 086	212 430	188 482
	нераспределенная прибыль прошлых лет	1371	205 064	181 701	153 161
	нераспределенная прибыль отчетного года	1372	30 022	30 729	35 321
	Итого по разделу III	1300	742 469	718 460	624 343
	IV. Долгосрочные обязательства				
3.4.1	Заемные средства	1410	105 070	92 262	97 965
3.9	Отложенные налоговые обязательства	1420	12 402	9 672	7 184
3.4.2	Прочие обязательства	1450	2 195	2 335	2 028
	Итого по разделу IV	1400	119 667	104 269	107 177
	V. Краткосрочные обязательства				
3.5.1	Заемные средства	1510	18 940	21 915	4 926
3.5.2	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	9 822	8 575	77 468
	поставщики и подрядчики	1521	5 492	5 295	5 170
	задолженность перед персоналом организации	1522	669	823	601
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	135	119	87
	задолженность по налогам и сборам	1524	3 103	1 923	2 570
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	67	65	47
	расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах	1526	-	-	68 618
	прочие кредиторы	1527	356	350	375
	Доходы будущих периодов	1530	70	75	77
3.5.3	Оценочные обязательства	1540	601	1 405	1 020
	Прочие обязательства	1550	1 062	881	1 195
	Итого по разделу V	1500	30 495	32 851	84 686
	БАЛАНС	1700	892 631	855 580	816 206

Председатель Правления – Генеральный директор



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

30 марта 2016 года

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2015 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
2015/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
3.7.1	Выручка	2110	107 099	108 478
3.7.2	Себестоимость продаж	2120	(63 969)	(65 464)
	Валовая прибыль	2100	43 130	43 014
	Прибыль от продаж	2200	43 130	43 014
3.12.7	Доходы от участия в других организациях	2310	809	382
	Проценты к получению	2320	9 362	9 247
	Проценты к уплате	2330	(8 251)	(6 065)
3.8	Прочие доходы	2340	15 005	17 521
3.8	Прочие расходы	2350	(20 396)	(23 777)
	Прибыль до налогообложения	2300	39 659	40 322
3.9	Текущий налог на прибыль, в том числе:	2410	(6 814)	(6 840)
	постоянные налоговые обязательства	2421	1 902	1 200
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(2 786)	(2 432)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(152)	83
	Прочее	2460	115	(404)
	Чистая прибыль	2400	30 022	30 729
	СПРАВОЧНО			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	30 022	30 729
3.11	Базовая прибыль на акцию, руб.	2900	0,07773	0,07956

Председатель Правления – Генеральный директор

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

30 марта 2016 года



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА за 2015 год

Организация Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности Производство электроэнергии гидроэлектростанциями
Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности
Единица измерения: млн руб.

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ
0710003
2015/12/31
75782411
2460066195
40.10.12
12247 / 41
385

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3100	317 638	111 749	6 474	188 482	624 343
За 2014 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3210	68 617	-	-	30 729	99 346
чистая прибыль	3211	x	x	x	30 729	30 729
дополнительный выпуск акций	3214	68 617	-	x	x	68 617
Уменьшение капитала, в том числе:	3220	-	-	-	(5 229)	(5 229)
дивиденды	3227	x	x	x	(5 229)	(5 229)
прочие	3228	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	(214)	x	214	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	1 766	(1 766)	x
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3200	386 255	111 535	8 240	212 430	718 460
За 2015 г.						
Увеличение капитала, в том числе:	3310	-	-	-	30 022	30 022
чистая прибыль	3311	x	x	x	30 022	30 022
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	x	x	-
Уменьшение капитала, в том числе:	3320	-	-	-	(6 013)	(6 013)
дивиденды	3327	x	x	x	(6 013)	(6 013)
прочие	3328	-	-	x	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	x	(183)	x	183	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	1 536	(1 536)	x
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3300	386 255	111 352	9 776	235 086	742 469

III. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	742 536	718 529	624 420

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2016 года



Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)

Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2015 год

Организация	<u>Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро»)</u>	Дата (год, месяц, число)	Форма по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика			0710004
Вид деятельности	<u>Производство электроэнергии гидроэлектростанциями</u>	по ОКПО	2015/12/31
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Публичное акционерное общество / смешанная российская собственность с долей федеральной собственности</u>	ИНН	75782411
Единица измерения: <u>млн руб.</u>		по ОКВЭД	2460066195
		по ОКОПФ / ОКФС	40.10.12
		по ОКЕИ	12247 / 41
			385

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от текущих операций			
	Поступления, в том числе:	4110	108 833	108 303
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	105 028	106 687
	арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 099	210
3.2.4	прочие поступления	4119	2 706	1 406
	Платежи, в том числе:	4120	(64 139)	(65 608)
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(29 796)	(32 284)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 429)	(7 667)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(7 484)	(6 017)
	налога на прибыль организаций	4124	(6 202)	(6 551)
3.2.4	прочие платежи	4129	(13 228)	(13 089)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	44 694	42 695
	Денежные потоки от инвестиционных операций			
	Поступления, в том числе:	4210	48 222	32 089
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	150	196
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	11	12
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	14 086	7 336
	процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	11 244	7 824
3.2.4	прочие поступления	4219	22 731	16 721
	Платежи, в том числе:	4220	(84 704)	(87 344)
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(28 969)	(37 006)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(35 317)	(29 650)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(17 739)	(18 118)
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(2 679)	(2 570)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(36 482)	(55 255)

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 2015 г.	За 2014 г.
1	2	3	4	5
	Денежные потоки от финансовых операций			
	Поступления, в том числе:	4310	27 034	13 663
	получение кредитов и займов	4311	2 037	13 663
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	24 997	-
	Платежи, в том числе:	4320	(26 061)	(10 467)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников	4322	(5 964)	(5 226)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(20 067)	(4 984)
3.2.4	прочие платежи	4329	(30)	(257)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	973	3 196
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	9 185	(9 364)
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	9 032	18 546
3.2.4	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	18 139	9 032
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(78)	(150)

Председатель Правления – Генеральный директор

Главный бухгалтер

30 марта 2016 года

Н. Г. Шульгинов
(расшифровка подписи)Д. В. Финкель
(расшифровка подписи)



Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год

Содержание

I.	Общие сведения	13
1.1	Информация об Обществе.....	13
1.2	Операционная среда Общества	14
II.	Учетная политика	18
2.1	Основа составления	18
2.2	Активы и обязательства в иностранной валюте	18
2.3	Представление активов и обязательств	18
2.4	Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности.....	19
2.5	Финансовые вложения	20
2.6	Материально-производственные запасы	21
2.7	Расходы будущих периодов.....	22
2.8	Дебиторская задолженность.....	22
2.9	Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств.....	22
2.10	Уставный, добавочный и резервный капитал	23
2.11	Кредиты и займы полученные	23
2.12	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	23
2.13	Доходы	24
2.14	Расходы	24
2.15	Изменения в учетной политике Общества	25
III.	Раскрытие существенных показателей.....	26
3.1	Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)	26
3.1.1	Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса).....	26
3.1.2	Долгосрочные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса).....	30
3.1.3	Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса).....	36
3.2	Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса).....	36
3.2.1	Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса).....	36
3.2.2	Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)	36
3.2.3	Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)	44
3.2.4	Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса).....	46
3.3	Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса).....	48
3.3.1	Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса).....	48
3.3.2	Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)....	49
3.3.3	Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)	49
3.3.4	Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)	49



3.4	Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)	49
3.4.1	Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)	49
3.4.2	Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)	51
3.5	Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)	52
3.5.1	Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)	52
3.5.2	Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)	52
3.5.3	Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)	54
3.6	Ценности, учитываемые на забалансовых счетах	54
3.6.1	Арендованные основные средства	54
3.6.2	Обеспечения обязательств и платежей полученные	55
3.6.3	Обеспечения обязательств и платежей выданные	56
3.7	Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)	57
3.7.1	Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)	57
3.7.2	Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)	57
3.8	Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)	58
3.9	Налоги	58
3.10	Дивиденды	61
3.11	Прибыль на акцию	61
3.12	Связанные стороны	62
3.12.1	Головная организация	62
3.12.2	Продажи связанным сторонам	62
3.12.3	Закупки у связанных сторон	62
3.12.4	Расчеты с негосударственным пенсионным фондом	63
3.12.5	Состояние расчетов со связанными сторонами	63
3.12.6	Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	64
3.12.7	Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)	64
3.12.8	Вознаграждение основному управленческому персоналу	64
3.12.9	Денежные потоки между Обществом и ДЗО	65
3.13	Информация по сегментам	66
3.14	Условные обязательства	66
3.15	Управление финансовыми рисками	66
3.16	События после отчетной даты	69



I. Общие сведения

1.1 Информация об Обществе

Основной деятельностью публичного акционерного общества «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро» (ПАО «РусГидро», далее по тексту – «Общество») является производство электрической энергии и мощности. Правительство Российской Федерации является основным акционером Общества.

Общество зарегистрировано по адресу: ул. Дубровинского, д. 43, корп. 1, г. Красноярск, Красноярский край, 660017. Почтовый адрес Общества: ул. Малая Дмитровка, д. 7, г. Москва, Российская Федерация, 127006.

По решению акционеров в 2015 году Общество было перерегистрировано из открытого акционерного общества в публичное акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Общества в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации».

Численность работников Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составила 5 635 человек (на 31.12.2014 г. – 5 838 человек).

Акции Общества котируются на Московской бирже (<http://moex.com>). Депозитарные расписки, каждая из которых соответствует 100 обыкновенным акциям Общества, обращаются на основном рынке Лондонской фондовой биржи, а также на внебиржевом рынке США.

Доля участия Российской Федерации в уставном капитале Общества по состоянию на 31.12.2015 г. составила 66,84%.

По состоянию на 31.12.2015 г. в состав Общества входят 19 филиалов, зарегистрированных на территории Российской Федерации, включая: филиал «Бурейская ГЭС», филиал «Волжская ГЭС», филиал «Воткинская ГЭС», Дагестанский филиал, филиал «Жигулевская ГЭС», филиал «Загорская ГАЭС», филиал «Зейская ГЭС», Кабардино-Балкарский филиал, филиал «Камская ГЭС», Карачаево-Черкесский филиал, филиал «Каскад Верхне-Волжских ГЭС», филиал «Каскад Кубанских ГЭС», филиал «Корпоративный университет гидроэнергетики», филиал «Нижегородская ГЭС», филиал «Новосибирская ГЭС», филиал «Саратовская ГЭС», филиал «Саяно-Шушенская ГЭС им. П. С. Непорожного», Северо-Осетинский филиал, филиал «Чебоксарская ГЭС».

В состав Совета директоров Общества по состоянию на 31.12.2015 г. входят:

- Трутнев Юрий Петрович, Председатель Совета директоров Общества, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации – полномочный представитель Президента Российской Федерации в Дальневосточном федеральном округе;
- Иванов Сергей Николаевич, Заместитель Председателя Совета директоров Общества, генеральный директор ОАО «Энергетическая Русская Компания»;
- Аветисян Артем Давидович, Президент КБ «ЮНИАСТРУМ БАНК» (ООО);
- Быстров Максим Сергеевич, председатель Правления НП «Совет рынка», председатель Правления ОАО «АТС»;
- Дод Евгений Вячеславович,
- Зимин Виктор Михайлович, глава Республики Хакасия, председатель Правительства Республики Хакасия;
- Каланда Лариса Вячеславовна, статс-секретарь – вице-президент ОАО «НК «Роснефть», врио генерального директора ОАО «Роснефтегаз»;
- Кравченко Вячеслав Михайлович, заместитель министра энергетики Российской Федерации;



- Морозов Денис Станиславович, представитель Российской Федерации в Совете директоров Европейского банка реконструкции и развития;
- Осипов Александр Михайлович, первый заместитель Министра Российской Федерации по развитию Дальнего Востока;
- Пивоваров Вячеслав Викторович, генеральный директор ООО «Альтера Капитал»;
- Шишин Сергей Владимирович, старший вице-президент ПАО «Банк ВТБ»;
- Шишкин Андрей Николаевич, вице-президент ОАО «НК «Роснефть».

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13) в состав Совета директоров были избраны Аветисян Артем Давидович, Иванов Сергей Николаевич, Осипов Александр Михайлович, Трутнев Юрий Петрович и прекращены полномочия Аюева Бориса Ильича, Волкова Эдуарда Петровича, Данилова-Данильяна Виктора Ивановича и Полубояринова Михаила Игоревича.

В состав Правления Общества на 31.12.2015 г. входят:

- Шульгинов Николай Григорьевич, Председатель Правления – Генеральный директор,
- Богуш Борис Борисович, первый заместитель Генерального директора – главный инженер,
- Киров Сергей Анатольевич, первый заместитель Генерального директора,
- Рижинашвили Джордж Ильич, первый заместитель Генерального директора,
- Токарев Владимир Александрович, первый заместитель Генерального директора.

В течение 2015 года в составе Правления Общества произошли следующие изменения:

- решением Совета директоров Общества от 16.03.2015 г. (протокол № 211) в состав Правления был избран Киров Сергей Анатольевич,
- решением Совета директоров Общества от 14.09.2015 г. (протокол № 222) в состав Правления Общества, а также на должность единоличного исполнительного органа Общества был избран Шульгинов Николай Григорьевич и прекращены полномочия Председателя Правления – Генерального директора Дода Евгения Вячеславовича,
- решением Совета директоров Общества от 07.10.2015 г. (протокол № 223) прекращены полномочия члена Правления Мантрова Михаила Алексеевича.

В состав Ревизионной комиссии Общества по состоянию на 31.12.2015 г. входят:

- Анникова Наталия Николаевна, первый заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Строительное управление №308»,
- Кант Мандал Дэнис Ришиевич, заместитель начальника управления Росимущества,
- Репин Игорь Николаевич, заместитель исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов,
- Харин Андрей Николаевич, заместитель директора департамента Минэнерго России,
- Хворов Владимир Васильевич, ведущий эксперт отдела Департамента Минэкономразвития России.

Решением годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13) в состав Ревизионной комиссии избраны Анникова Наталия Николаевна, Харин Андрей Николаевич и прекращены полномочия Богашова Александра Евгеньевича и Юдина Андрея Ивановича.

1.2 Операционная среда Общества

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.



Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывали негативное влияние на российскую экономику в 2015 году. Действие указанных факторов способствовало экономическому спаду в стране, характеризующемуся падением показателя валового внутреннего продукта. Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Рейтинг Российской Федерации в январе 2015 года был понижен до уровня «ниже инвестиционного» (BB+) и до конца года остался неизменным.

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Общества. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Деятельность Общества в той или иной степени подвержена различным видам рисков (финансовым, правовым, страновым и региональным, репутационным и др.).

В целях оптимизации рисков Общество ведет постоянную работу по их выявлению, оценке и контролю, а также разработке и внедрению мероприятий реагирования на риски, управлению непрерывностью бизнеса и стремится соответствовать международным и национальным стандартам риск-менеджмента (COSO ERM 2004, ISO 31000, профессиональный стандарт «Управление рисками (риск-менеджмент) организации» и др.).

Финансовые риски

Финансовый риск включает рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентных ставок и прочие ценовые риски), кредитный риск и риск ликвидности.

Информация о подверженности Общества финансовым рискам, причинах их возникновения и механизмах управления рисками раскрыта в пункте 3.15 Пояснений.

Правовые риски

Причины возникновения правовых рисков связаны с возможным изменением законодательства, в том числе в области налогообложения, валютного и таможенного регулирования и др.

Правовые риски на внутреннем рынке в области регулирования производства и купли-продажи электрической энергии, которые являются основным видом деятельности Общества, могут существенно сказаться на положении Общества, уменьшив его чистую прибыль.

Правовые риски на внешнем рынке в области валютного и таможенного регулирования являются незначительными в связи с незначительным объемом внешнеэкономических сделок с участием Общества, которые управляются путем юридического сопровождения и контроля этих сделок, а также страхования ответственности. В целях управления правовыми рисками Общество принимает активное участие в процессах разработки нормативно-правовых актов в области электроэнергетики, осуществляемых Минэнерго России, НП «Совет рынка» и Федеральной антимонопольной службой, также ведется постоянный мониторинг изменений законодательства.

Страновые и региональные риски

Причины возникновения страновых и региональных рисков связаны с политической и экономической ситуацией, географическими особенностями в стране и регионе, в которых организация осуществляет обычную деятельность и / или зарегистрирована в качестве налогоплательщика.

Подверженность страновому риску с некоторыми допущениями можно косвенно оценить по кредитному рейтингу (без учета политических рисков для бизнеса). В связи с внешними факторами, такими как снижение цены на нефть и падение курса рубля, по итогам 2014 года рейтинг России был снижен с уровня BBB при стабильном прогнозе до BBB- с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Fitch и до BB+ с негативным прогнозом по версии международного рейтингового агентства Standard &



Poor's, с уровня Baa3 до Ba1 по версии международного рейтингового агентства Moody's, что, безусловно, является негативным фактором, однако имеет специфику, связанную с антироссийскими санкциями. В зависимости от продолжения данной политики или ее отмены уровень странового риска будет подвержен изменениям. В октябре 2015 года международные рейтинговые агентства Standard & Poor's и Fitch подтвердили кредитный рейтинг России на уровне BB+ с негативным прогнозом и BBB- с негативным прогнозом соответственно.

Также в феврале 2015 года международное рейтинговое агентство Moody's понизило рейтинг Общества с Ba1 до Ba2 с негативным прогнозом. В декабре 2015 года данное агентство пересмотрело прогноз по рейтингу Общества с негативного на стабильный и подтвердило кредитный рейтинг на уровне Ba2.

На текущий момент восприятие страновых рисков инвесторами снижает чистый объем иностранных инвестиций в Россию и оказывает отрицательное воздействие на российскую экономику. Кроме того, поскольку Россия добывает и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на энергоносители, а падение цены природного газа и нефти существенно сказывается на показателях развития российской экономики. Эти события могут ограничить доступ Общества к капиталу и оказать неблагоприятное воздействие на покупательную способность потребителей продукции и услуг Общества.

Также в условиях кризисных явлений на мировом финансовом рынке и сокращения промышленного производства существует риск уменьшения спроса на электроэнергию, что может повлечь за собой сокращение продаж и уменьшение выручки Общества, а также риск роста дебиторской задолженности вследствие неплатежей потребителями электроэнергии.

Руководство Общества полагает, что им осуществляются все необходимые действия, направленные на снижение влияния таких событий на свою деятельность: оптимизация кредитного плеча, оптимизация использования полученных заемных средств, повышение оборачиваемости оборотных активов, оценка платежеспособности покупателей, диверсификация направлений использования ресурсов и т.д.

Кроме того, в связи с ужесточением контроля со стороны органов государственного регулирования энергетической отрасли, Общество большое внимание уделяет обеспечению прозрачности и надежности процедур контроля за расходованием бюджетных средств в рамках реализации инвестиционной программы Общества, а также постоянно развивает и совершенствует корпоративную систему внутреннего контроля и управления рисками и предпринимает все необходимые меры для недопущения негативного влияния вышеуказанных рисков на свою деятельность.

Регионы России, в которых Общество осуществляет свою деятельность, характеризуются спокойной политической обстановкой. Вероятность военных конфликтов, забастовок или введения чрезвычайного положения в этих регионах минимальна, за исключением субъектов Российской Федерации, расположенных в Северо-Кавказском федеральном округе.

Однако изменения ситуации в стране и регионах деятельности Общества, характер и частота таких изменений и связанные с ними риски мало предсказуемы, так же как и последствия их влияния на деятельность Общества в будущем. Большая часть данных рисков не является подконтрольной Обществу из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или отдельных регионах Российской Федерации руководство Общества будет принимать комплекс мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Общество.

В целях управления рисками реализуется комплексный план по усилению защищенности объектов Общества, в рамках которого вносятся изменения в действующую программу обеспечения безопасности на станциях, в том числе строящихся.



Репутационные риски

Репутационные риски могут быть связаны с негативным представлением о качестве реализуемой компанией продукции, выполнения работ или оказания услуг, соблюдении производственной и платежной дисциплины и т.д.

Подверженность этим рискам оценивается Обществом как низкая вследствие того, что Общество реализует электроэнергию и мощность на оптовом рынке и имеет устойчиво высокую репутацию на рынке.

В целях управления рисками Обществом осуществляется анализ репутационных рисков на основе регулярного мониторинга публичного пространства и упоминаний компании в СМИ, контроль соблюдения производственной дисциплины, активное взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами для поддержания высокой деловой репутации. Общество организует совместно с заинтересованными сторонами публичные мероприятия, специальные мероприятия для СМИ, аналитиков и инвесторов, регулярно обновляет информацию на официальных интернет-ресурсах Общества, готовит официальные комментарии по ключевым вопросам деятельности.

Кроме того, Обществом ведется активная работа по профилактике коррупционных явлений. В октябре 2015 года Совет директоров Общества утвердил антикоррупционную политику ПАО «РусГидро». В Обществе внедрены кодекс корпоративной этики, положения о порядке уведомления работодателя о фактах обращения в целях склонения работников к совершению противоправных действий, порядке уведомления о подарках, полученных работниками в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, порядке предотвращения и урегулирования конфликта интересов и т.д. На постоянной основе функционирует «Линия доверия».

В рамках контроля за противодействием коррупции и мошенничеству Общество тесно взаимодействует с Минэнерго России, ФНС России, Росфинмониторингом России.

Другие риски

В целях управления рисками в Обществе уделяется большое внимание иным операционным рискам, в том числе рискам капитального строительства, отраслевым, производственным, рискам водности, рискам, связанным с соблюдением законодательства в области охраны труда, рискам промышленной безопасности, экологическим рискам и рискам, связанным с деятельностью третьих лиц и др.

Причины возникновения этих рисков связаны с отраслевой спецификой деятельности, состоянием основных фондов. Подверженность этим рискам существует, степень возможности наступления событий, как правило, находится на среднестатистическом или низком уровне. Обществом постоянно осуществляется комплекс мер, предназначенных для мониторинга рисков и снижения вероятности возникновения и тяжести возможных неблагоприятных последствий, включая распределение ответственности, контроль, диверсификацию и страхование.



II. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики:

2.1 Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете», а также Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, утвержденными Министерством финансов Российской Федерации.

Активы оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением основных средств, финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости (обесценение).

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на дату совершения операции в иностранной валюте. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, средств в расчетах (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), включая заемные обязательства, выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату. Курсы валют составили 72,8827 руб. за 1 доллар США на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 56,2584 руб., на 31.12.2013 г. – 32,7292 руб.), 79,6972 руб. за 1 евро на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 68,3427 руб., на 31.12.2013 г. – 44,9699 руб.).

Курсовые разницы, образовавшиеся в течение года по операциям пересчета (в том числе по состоянию на отчетную дату) выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте или рублях, отнесены на финансовые результаты как прочие расходы или доходы.

2.3 Представление активов и обязательств

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, задолженность по кредитам и займам и оценочные обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Проценты по займам выданным и другим финансовым вложениям отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1230 «Дебиторская задолженность», по займам и кредитам полученным – по строке 1510 «Заемные средства» соответственно.

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, отражаются в составе строки 1230 «Дебиторская задолженность».

Полученные и выданные авансы отражаются в бухгалтерском балансе с учетом НДС. Сумма НДС, подлежащая уплате в бюджет с полученных авансов, и сумма НДС, принятая к вычету с выданных авансов, представлены развернуто по строкам 1260 «Прочие оборотные активы», 1450 «Прочие обязательства» и 1550 «Прочие обязательства» соответственно.

В бухгалтерском балансе отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.



2.4 Основные средства, незавершенное строительство и доходные вложения в материальные ценности

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости, равной фактическим затратам на приобретение (сооружение, изготовление).

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. включительно за единицу, принятые к учету после 01.01.2011 г., учитываются в составе материально-производственных запасов, объекты, принятые к учету до 01.01.2011 г., учитывались в составе материально-производственных запасов, если их первоначальная стоимость не превышала 20 тыс. руб. за единицу.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

В бухгалтерском балансе основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной с момента независимой оценки в целях присоединения дочерних и зависимых обществ (далее по тексту – «ДЗО») к Обществу в 2008 году или за все время эксплуатации, если ввод в эксплуатацию был осуществлен после присоединения ДЗО к Обществу.

Переоценка объектов основных средств Обществом не производится.

Срок полезного использования по приобретенным основным средствам, в том числе бывшим в эксплуатации, полученным в качестве вклада в уставный капитал или в порядке правопреемства при реорганизации, устанавливается при принятии объекта к бухгалтерскому учету комиссией по приему основных средств в эксплуатацию на основании Классификатора основных фондов Общества. В отношении объектов, ранее бывших в эксплуатации, срок полезного использования устанавливается с учетом количества лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником.

Принятые нормативные сроки полезного использования по группам основных средств в соответствии с Классификатором основных фондов Общества приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Сооружения и передаточные устройства	от 3 до 100
Машины и оборудование	от 1 до 40
Здания	от 7 до 75
Другие	от 1 до 20

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта.

Не подлежат амортизации следующие объекты основных средств:

- земельные участки и объекты природопользования;
- объекты жилищного фонда, введенные в эксплуатацию до 01.01.2006 г. (по объектам, введенным в эксплуатацию начиная с 01.01.2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);
- полностью амортизированные объекты, не списанные с баланса;
- объекты, переведенные на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.



В составе незавершенного строительства отражаются объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

В бухгалтерском балансе указанные объекты отражаются в составе строки 1150 «Основные средства».

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, начисленные до начала использования соответствующих объектов, включаются в их первоначальную стоимость, а начисленные после начала использования – отражаются в отчете о финансовых результатах в составе прочих расходов.

Проценты по заемным средствам, полученным на цели, не связанные с приобретением, сооружением и / или изготовлением инвестиционных активов, но фактически израсходованным на приобретение инвестиционных активов, включены в стоимость инвестиционных активов пропорционально доле указанных средств в общей сумме заемных средств, полученных на цели, не связанные с приобретением, сооружением, изготовлением инвестиционных активов.

Доходные вложения в материальные ценности представляют собой объекты основных средств, приобретенные организацией для предоставления за плату во временное пользование с целью получения дохода.

Указанные объекты принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, формируемой в том же порядке, что и для обычных объектов основных средств.

Отражаемые за балансом арендованные (полученные в лизинг) объекты основных средств оцениваются по стоимости, указанной в договоре аренды (лизинга) / определенной в соответствии с актом приема-передачи. В случае отсутствия стоимости данных объектов в договоре аренды (лизинга) или в акте приема-передачи, учет основных средств за балансом производится в следующей оценке:

- в отношении земельных участков, имеющих кадастровую стоимость – по их кадастровой стоимости;
- в отношении иных объектов основных средств – в сумме арендных (лизинговых) платежей с учетом НДС по договору аренды (лизинга), включая выкупную цену предмета лизинга.

2.5 Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02).

К финансовым вложениям относятся:

- вклады в уставные капиталы других организаций (в том числе дочерних обществ);
- долговые ценные бумаги (в том числе облигации, векселя);
- депозитные вклады в кредитных организациях, за исключением краткосрочных депозитных вкладов, классифицируемых в качестве денежных эквивалентов (см. пункт 2.9 Пояснений);
- займы, предоставленные другим организациям;
- государственные и муниципальные ценные бумаги и другие финансовые вложения.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение.



Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный капитал Общества, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец каждого отчетного периода (ежеквартально) по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие доходы (расходы).

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, допущенных к обращению у организатора торгов, определяется по рыночным ценам, установленным на Московской бирже (<http://moex.com>).

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений, в отношении которых по состоянию на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости (обесценения).

Проверка на обесценение финансовых вложений производится раз в год по состоянию на 31 декабря отчетного года при наличии признаков обесценения.

По финансовым вложениям, по которым проверка подтверждает наличие устойчивого существенного снижения стоимости, Общество начисляет резерв под обесценение на величину разницы между учетной стоимостью и расчетной стоимостью данных финансовых вложений. Расчетная стоимость финансовых вложений определяется на основе данных о величине чистых активов, данных об объеме выручки, составе расходов, графиках финансирования проектов и других факторов.

Несмотря на то, что при оценке расчетной стоимости финансовых вложений используются обоснованные суждения, существуют неизбежные ограничения, как и в любой методике оценки. Поэтому расчетная стоимость представляет собой наилучшую оценку руководства Общества, исходя из всей имеющейся на отчетную дату информации. Будущие события также будут оказывать влияние на оценку расчетной стоимости, и влияние таких событий может быть существенным для бухгалтерской отчетности Общества.

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражается в учете равномерно в течение срока их обращения и относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов (расходов). При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, они оцениваются по учетной стоимости каждой единицы данного вида финансовых вложений за исключением эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций) при выбытии которых применяется метод ФИФО; при выбытии финансовых вложений, по которым в установленном порядке определяется текущая рыночная стоимость, – исходя из последней оценки.

Общество раскрывает данные об оценке по дисконтированной стоимости и о величине дисконтированной стоимости долговых ценных бумаг прочих связанных сторон и предоставленных им займов.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. В бухгалтерском балансе проценты по выданным займам и другие доходы по финансовым вложениям отражаются по строке 1230 «Дебиторская задолженность».

2.6 Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» (ПБУ 5/01).

Материально-производственные запасы принимаются к учету в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление).

В случае если рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года оказалась ниже их первоначальной стоимости, в том числе в связи с имевшим место в отчетном году устойчивым (долгосрочным) снижением цен на них, на



сумму снижения стоимости материалов создается резерв, относимый на увеличение прочих расходов. При этом стоимость таких материалов отражена в бухгалтерском балансе за вычетом суммы резерва, созданного под снижение стоимости материальных ценностей.

Для определения размера материальных расходов при списании материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (оказании услуг), применяется метод оценки по средней себестоимости.

2.7 Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников, разовые платежи на приобретение лицензий и другие расходы), отражаются как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение периода более 12 месяцев, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы», в течение 12 месяцев – по строке 1210 «Запасы».

2.8 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резерва по сомнительным долгам. Данный резерв представляет собой консервативную оценку руководством Общества той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально по состоянию на последнюю дату соответствующего периода. Величина резерва определяется индивидуально, на основании объективной информации о платежеспособности конкретного дебитора и оценки вероятности погашения задолженности полностью или частично.

Создание (восстановление) резерва по сомнительным долгам относится на увеличение прочих расходов (доходов).

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой. Задолженность, списанная вследствие неплатежеспособности должника, учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.9 Денежные эквиваленты и представление денежных потоков в Отчете о движении денежных средств

К денежным эквивалентам относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

В составе денежных эквивалентов Общество отражает краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трех месяцев (не более чем на 91 день), в том случае если рассматривает их в качестве средства осуществления расчетов и погашения обязательств, не предназначенных для инвестиционных и прочих целей.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся поступления и платежи по финансовым инструментам срочных сделок.



В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;
- денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), имеющие место в одном отчетном периоде.

Из денежных поступлений и платежей исключаются денежные потоки, изменяющие состав денежных эквивалентов, но не изменяющие их общую сумму.

2.10 Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражается в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Уставный капитал соответствует величине, установленной Уставом Общества.

При увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций операции по формированию уставного капитала отражаются в учете после регистрации соответствующих изменений, внесенных в учредительные документы Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость, а также сумму добавочных капиталов дочерних и зависимых обществ, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

В соответствии с законодательством, в Обществе формируется резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный капитал Общества составляет 5% от чистой прибыли Общества до достижения резервным капиталом установленного размера.

2.11 Кредиты и займы полученные

Бухгалтерский учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008).

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов согласно условиям договоров.

Проценты начисляются ежемесячно по окончании каждого отчетного периода. В случае получения от заимодавца расчета процентов, приходящегося на разные отчетные периоды, сумма процентов подлежит распределению и включению в сумму задолженности отдельно по каждому месяцу.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся на расходы будущих периодов с последующим равномерным включением в прочие расходы в течение периода погашения заемных обязательств.

2.12 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Общество признает оценочное обязательство при одновременном соблюдении условий признания, установленных в Положении по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010).

Общество создает оценочное обязательство по предстоящей оплате неиспользованных работниками отпусков, величина которого на конец отчетного года определяется исходя из числа дней неиспользованного отпуска каждого работника по состоянию на отчетную дату, средней заработной платы работника, с учетом страховых взносов.

Условные обязательства и условные активы

Условные обязательства и условные активы не отражаются в бухгалтерском балансе, но раскрываются в Пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.



Условное обязательство (условный актив) возникает вследствие прошлых событий хозяйственной жизни, когда существование у Общества обязательства (актива) на отчетную дату зависит от наступления (ненаступления) одного или нескольких будущих неопределенных событий, не контролируемых Обществом.

Условное обязательство раскрывается в Пояснениях, кроме случаев, когда уменьшение связанных с ним экономических выгод маловероятно. Условный актив раскрывается в Пояснениях, когда связанные с ним поступления являются вероятными. При этом указывается оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению.

2.13 Доходы

Выручка от продажи продукции (оказания услуг) признается по мере отгрузки продукции покупателям (оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- поступления от продажи основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества, проценты за использование банком денежных средств, находящихся на счете Общества в этом банке, проценты по товарным кредитам, а также проценты по приобретенным процентным векселям третьих лиц – в соответствии с процентной оговоркой в векселе при предъявлении его к оплате. Общество отражает данные доходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2320 «Проценты к получению»;
- доходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (дивиденды), Общество признает по мере объявления и отражает в Отчете о финансовых результатах по строке 2310 «Доходы от участия в других организациях»;
- доходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- другие поступления (доходы) согласно Положению по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) (в том числе доходы в виде страхового возмещения).

2.14 Расходы

Учет расходов регулируется Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), в соответствии с которым расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Управленческие расходы списываются на себестоимость произведенной продукции (оказанных услуг).

Расходы по обычным видам деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического закрытия кредиторской задолженности.

Расходы подлежат признанию в бухгалтерском учете независимо от намерения получить выручку или прочие доходы и от формы осуществления расхода.

В составе прочих расходов признаются:

- расходы, связанные с выбытием и прочим списанием основных средств, финансовых вложений и иных активов;
- проценты, уплачиваемые Обществом за предоставление ему в пользование денежных средств (кредитов, займов); Общество отражает данные расходы в Отчете о финансовых результатах по строке 2330 «Проценты к уплате»;



- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- резерв по сомнительным долгам, сформированный по итогам отчетного периода в соответствии с учетной политикой Общества (см. пункт 2.8 Пояснений);
- расходы, возникающие от операций с производными финансовыми инструментами после закрытия соответствующих торговых позиций;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, возмещение причиненных Обществом убытков;
- убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде (с учетом требований Положения по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» (ПБУ 22/2010));
- расходы на благотворительность, социальное обеспечение;
- расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии и т. п.);
- другие расходы согласно ПБУ 10/99.

2.15 Изменения в учетной политике Общества

Существенные изменения в учетной политике Общества на 2015 и 2016 годы по основаниям, предусмотренным Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), отсутствуют.



III. Раскрытие существенных показателей

3.1 Внеоборотные активы (раздел I Бухгалтерского баланса)

3.1.1 Основные средства (строка 1151 Бухгалтерского баланса), Незавершенное строительство (строка 1152 Бухгалтерского баланса), Доходные вложения в материальные ценности (строка 1160 Бухгалтерского баланса)

Наименование группы основных средств	Остаточная стоимость		
	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Строка 1151 «Основные средства», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	189 819	188 410	189 486
Машины и оборудование	120 251	98 216	77 084
Здания	34 274	34 457	35 349
Транспортные средства	23	56	406
Производственный и хозяйственный инвентарь	412	281	349
Земельные участки	4	3	3
Другие виды основных средств	203	222	187
Итого по строке 1151 «Основные средства»	344 986	321 645	302 864
Строка 1160 «Доходные вложения в материальные ценности», в том числе:			
Сооружения и передаточные устройства	7 065	7 189	7 313
Итого по строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности»	7 065	7 189	7 313

Доходные вложения в материальные ценности по состоянию на 31.12.2015 г. составляют 7 065 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 7 189 млн руб., на 31.12.2013 г. – 7 313 млн руб.) и представляют собой комплекс пяти плотин в Иркутской области, полученных в 2011 году в рамках дополнительной эмиссии акций Общества.



Наличие и движение основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило*	Выбыло объектов		Начислено амортизации*	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, в том числе:	2014	356 976	(54 112)	35 474	(3 310)	1 645	(15 028)	389 140	(67 495)
	2015	389 140	(67 495)	42 761	(3 401)	1 414	(17 433)	428 500	(83 514)
Сооружения и передаточные устройства	2014	210 790	(21 304)	3 264	(70)	54	(4 324)	213 984	(25 574)
	2015	213 984	(25 574)	7 633	(2 260)	367	(4 331)	219 357	(29 538)
Машины и оборудование	2014	105 144	(28 060)	31 225	(1 234)	841	(9 700)	135 135	(36 919)
	2015	135 135	(36 919)	34 270	(997)	947	(12 185)	168 408	(48 157)
Здания	2014	39 107	(3 758)	806	(1 241)	309	(766)	38 672	(4 215)
	2015	38 672	(4 215)	574	(12)	4	(749)	39 234	(4 960)
Транспортные средства	2014	755	(349)	25	(698)	377	(54)	82	(26)
	2015	82	(26)	5	(37)	8	(9)	50	(27)
Производственный и хозяйственный инвентарь	2014	848	(499)	94	(53)	50	(159)	889	(608)
	2015	889	(608)	266	(89)	86	(132)	1 066	(654)
Земельные участки	2014	3	-	-	-	-	-	3	-
	2015	3	-	1	-	-	-	4	-
Другие виды основных средств	2014	329	(142)	60	(14)	14	(25)	375	(153)
	2015	375	(153)	12	(6)	2	(27)	381	(178)
Доходные вложения в материальные ценности, в том числе:	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)
	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)
Сооружения и передаточные устройства	2014	7 592	(279)	-	-	-	(124)	7 592	(403)
	2015	7 592	(403)	-	-	-	(124)	7 592	(527)

* Стоимость поступивших за 2015 год объектов основных средств и начисленной за период амортизации включает стоимость основных средств, выкупленных по окончании договоров лизинга, и сумму накопленной амортизации в размере 3 679 млн руб. (2 322 млн руб. за 2014 год). Информация об арендованных основных средствах раскрыта в пункте 3.6.1 Пояснений.



Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	За 2015 г.	За 2014 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, в том числе:	23 674	16 990
Машины и оборудование	17 769	15 081
Сооружения и передаточные устройства	5 673	1 669
Другие виды основных средств	232	240
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации, в том числе:	96	205
Машины и оборудование	86	191
Другие виды основных средств	10	14

Иное использование основных средств

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	1 604	1 760	1 593
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	38 490	34 097	33 754
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, права собственности на которые не зарегистрированы	2 552	2 094	1 716
Основные средства, переведенные на консервацию	89	77	94



Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период				На конец года
			Затраты за период	Списано	Прочее движение*	Принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности, в том числе:	2014	47 185	42 432	(69)	(14)	(33 152)	56 382
	2015	56 382	31 083	(44)	(602)	(39 082)	47 737
Незавершенное строительство	2014	39 266	19 150	(26)	25 951	(32 838)	51 503
	2015	51 503	14 698	(21)	15 579	(38 831)	42 928
Незавершенные операции по приобретению основных средств и доходных вложений в материальные ценности	2014	27	316	(1)	7	(314)	35
	2015	35	262	(1)	-	(251)	45
Оборудование к установке	2014	7 892	22 966	(42)	(25 972)	-	4 844
	2015	4 844	16 123	(22)	(16 181)	-	4 764

* Передача оборудования в монтаж, перевод оборудования к установке в состав незавершенного строительства и прочее движение, не связанное с вводом объектов в состав основных средств.



3.1.2 Долгосрчные финансовые вложения (строка 1170 Бухгалтерского баланса)

По строке 1170 «Финансовые вложения» отражены вклады в уставные капиталы дочерних, зависимых и прочих организаций, долговые ценные бумаги и долгосрочные займы, предоставленные дочерним и зависимым обществам:

Наименование актива	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Вклады в дочерние общества	252 713	216 413	95 619
Вклады в зависимые общества	11 110	11 210	11 210
Вклады в прочие организации	3 841	2 690	3 212
Процентные займы выданные	51 832	34 039	33 018
Векселя	601	-	-
Итого по строке 1170 «Финансовые вложения»	320 097	264 352	143 059

Информация о подверженности долгосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*	Поступило	Изменение текущей рыночной стоимости	Выбыло (погашено)		Прочие движения**	Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*
						Первоначальная стоимость	Накопленная корректировка*			
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	2014	159 640	(16 581)	129 939	(574)	(8 050)	-	(22)	281 529	(17 177)
	2015	281 529	(17 177)	62 904	780	(5 552)	-	(2 387)	338 881	(18 784)
Вклады в дочерние общества	2014	95 619	-	121 586	-	(778)	-	(14)	216 427	(14)
	2015	216 427	(14)	38 771	-	(35)	-	(2 436)	255 163	(2 450)
Вклады в зависимые общества	2014	11 226	(16)	-	-	-	-	-	11 226	(16)
	2015	11 226	(16)	-	-	(100)	-	-	11 126	(16)
Вклады в прочие организации	2014	12 878	(9 666)	75	(574)	(15)	-	(8)	12 938	(10 248)
	2015	12 938	(10 248)	401	780	(79)	-	49	13 260	(9 419)
Процентные займы выданные	2014	33 018	-	8 278	-	(7 257)	-	-	34 039	-
	2015	34 039	-	23 131	-	(5 338)	-	-	51 832	-
Векселя	2014	6 899	(6 899)	-	-	-	-	-	6 899	(6 899)
	2015	6 899	(6 899)	601	-	-	-	-	7 500	(6 899)

* Сумма накопленной корректировки включает в себя разницу между первоначальной и текущей рыночной стоимостью финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость; разницу между первоначальной и номинальной стоимостью долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость; величину резерва под обесценение финансовых вложений.

** Прочие движения включают в себя изменение величины резерва под обесценение финансовых вложений, начисление дисконта по долговым ценным бумагам и переклассификации внутри строки 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения».



(а) Вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации

В составе строки 1170 «Финансовые вложения» Бухгалтерского баланса числятся следующие вклады в дочерние, зависимые общества и прочие организации:

Наименование ДЗО и прочих организаций	На 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %	Балансовая стоимость	Доля в уставном капитале, %
Дочерние общества:	252 713		216 413		95 619	
АО «Загорская ГАЭС-2»	60 691	100,00%	55 924	100,00%	9 780	100,00%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	23 111	67,82%	23 111	67,82%	14 722	50,04%
ПАО «РАО ЭС Востока»	18 495	84,39%	18 495	84,39%	18 495	84,39%
АО «Зарамагские ГЭС»	17 216	99,75%	17 216	99,75%	1 904	98,35%
АО «Якутская ГРЭС-2»	16 862	100,00%	5 638	100,00%	1	100,00%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	14 611	100,00%	8 673	100,00%	408	100,00%
ПАО «Колымаэнерго»	13 187	98,76%	13 187	98,76%	13 187	98,76%
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	12 996	100,00%	1	100%	1	100,00%
АО «ЭСК РусГидро»	11 832	100,00% - 1 акция	11 832	100,00% - 1 акция	2 864	100,00% - 1 акция
АО «Сулакский ГидроКаскад»	10 094	100,00%	10 094	100,00%	10 094	100,00%
АО «Гидроинвест»	9 550	100,00%	9 550	100,00%	-	100,00%
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	7 345	100,00%	4 375	100,00%	1	100,00%
АО «Малая Дмитровка»	6 394	100,00%	6 394	100,00%	5 455	100,00%
АО «Благовещенская ТЭЦ»	6 302	100,00%	6 302	100,00%	1	100,00%
АО «Ленинградская ГАЭС»	4 994	100,00%	5 898	100,00%	1 690	100,00%
АО «Ленгидропроект»	3 260	100,00%	3 260	100,00%	3 260	100,00%
АО «Южно-Якутский ГЭК»	3 255	100,00%	3 255	100,00%	3 255	100,00%
АО «Геотерм»	2 425	99,65%	2 425	99,65%	2 425	99,65%
ПАО «Якутскэнерго»*	1 671	29,80%	1 671	29,80%	1 671	29,80%
HydroOGK Power Company Ltd	1 171	100,00%	1 171	100,00%	1 171	100,00%
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	990	100,00%	2 292	100,00%	300	100,00%
АО «НИИЭС»	983	100,00%	983	100,00%	338	100,00%
ООО «Верхнебалкарская МГЭС»	937	100,00%	937	100,00%	118	100,00%
АО «Инженерный центр возобновляемой энергетики»	694	100,00%	694	100,00%	694	100,00%
АО «ГВЦ Энергетики»**	653	100,00%	-	-	-	-
АО «ЦСО СШГЭС»	589	100,00%	589	100,00%	589	100,00%
ПАО «Камчатский газознергетический комплекс»	531	96,58%	531	96,58%	531	96,58%
Прочие	1 874		1 916		2 665	
Зависимые общества:	11 110		11 210		11 210	
ОАО «Иркутская электросетевая компания»	8 543	42,75%	8 543	42,75%	8 543	42,75%
ОАО «Сахалинская энергетическая компания»	2 567	28,09%	2 567	28,09%	2 567	31,49%
Прочие	-		100		100	
Прочие организации:	3 841		2 690		3 212	
ПАО «Интер РАО»	2 217	1,94%	1 445	1,94%	2 027	1,94%
ОАО «Богучанская ГЭС»	1 081	2,88%	1 081	2,88%	1 081	2,88%
Прочие	543		164		104	
Итого:	267 664		230 313		110 041	

* Финансовое вложение в ПАО «Якутскэнерго» (29,80%) учтено в составе дочерних обществ, так как Общество осуществляет контроль над данной организацией косвенно через другие дочерние общества.

** Финансовое вложение в АО «ГВЦ Энергетики» (100,00%) по состоянию на 31.12.2015 г. учтено в составе дочерних обществ в связи с приобретением дополнительной доли владения в 2015 году, по состоянию на 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. финансовое вложение учтено в составе зависимых обществ с долей владения 42,53% и стоимостью 0 млн руб.



Основные факторы, повлиявшие на изменение стоимости финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации в 2015 году:

- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ на общую сумму 10 929 млн руб., в том числе АО «Нижне-Бурейская ГЭС» на сумму 5 938 млн руб., АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 4 767 млн руб. и АО «Дальневосточная ВЭС» на сумму 224 млн руб.;
- приобретение акций дополнительных эмиссий дочерних обществ, акции которых переданы в доверительное управление ПАО «РАО ЭС Востока», на общую сумму 27 189 млн руб., в том числе АО «Сахалинская ГРЭС-2» на сумму 12 995 млн руб., АО «Якутская ГРЭС-2» на сумму 11 224 млн руб. и АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань» на сумму 2 970 млн руб.;
- приобретение доли в уставном капитале АО «ГВЦ Энергетики» на сумму 653 млн руб.;
- оценка финансовых вложений, имеющих текущую рыночную стоимость, с признанием прибыли на общую сумму 781 млн руб. (см. пункт 3.15 Пояснений), в том числе прибыли на сумму 772 млн руб. по акциям ПАО «Интер РАО»;
- создание резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 2 436 млн руб., в том числе в отношении АО «ГидроИнжиниринг Сибирь» на сумму 1 302 млн руб., АО «Ленинградская ГАЭС» на сумму 904 млн руб. и прочих компаний на сумму 230 млн руб.

Финансовые вложения в дочерние компании, имеющие текущую рыночную стоимость

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе финансовых вложений представлены акции дочерних компаний Общества – ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК», полученные в 2011–2013 гг. в процессе дополнительных эмиссий Общества. Данные финансовые вложения отражены по стоимости, согласованной учредителями и определенной на основании результатов независимой рыночной оценки, на общую сумму 20 204 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 20 204 млн руб., 31.12.2013 г. – 20 204 млн руб.). Данная оценка превышает соответствующую текущую рыночную стоимость акций на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. на 5 047 млн руб., 13 535 млн руб. и 12 394 млн руб. соответственно.

Руководство Общества планирует получение выгоды от финансовых вложений в ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» посредством контроля над оперативно-хозяйственной деятельностью данных компаний, а не от колебаний текущей рыночной стоимости их акций. Таким образом, руководство Общества считает, что текущие рыночные котировки не отражают достоверно расчетную стоимость контрольных пакетов акций данных компаний, так как количество акций, обращающихся на торговых площадках, мало репрезентативно: в ежедневном обороте находится не более одного процента от общего количества выпущенных акций. Также с конца 2015 года начался процесс консолидации акций ПАО «РАО ЭС Востока» в Группе РусГидро путем выкупа их у миноритариев и доведения доли Группы до 100%.

С учетом данных обстоятельств, а также с учетом того, что Обществом не планируется продажа данных финансовых вложений, руководствуясь п. 6 Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 6 июля 1999 г. № 43н, Обществом было принято решение не переоценивать финансовые вложения в акции ПАО «РАО ЭС Востока», ПАО «Якутскэнерго» и ПАО «ДЭК» по текущей рыночной стоимости с момента их приобретения.

Руководство Общества проанализировало модели ожидаемых денежных потоков по данным компаниям и факторы, которые могли бы свидетельствовать о наличии признаков обесценения финансовых вложений, и пришло к выводу, что по состоянию на 31.12.2015 г. обесценение данных активов отсутствует.



Величина неотраженного изменения рыночной стоимости по сравнению с балансовой оценкой на 31.12.2015 г. составляет 5 047 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 13 535 млн руб., на 31.12.2013 г. – 12 394 млн руб.). С учетом данного неотраженного изменения стоимости чистые активы Общества составили бы 737 489 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 704 994 млн руб., на 31.12.2013 г. – 612 026 млн руб.).

Обесценение финансовых вложений в дочерние, зависимые общества и прочие организации, по которым не определяется текущая рыночная стоимость

Руководство Общества провело анализ негативных тенденций в отношении отдельных дочерних обществ, который приведен ниже. Было оценено наличие признаков обесценения финансовых вложений в уставные капиталы нижеперечисленных обществ, а также возможное обесценение прочих активов, связанных с рассматриваемыми дочерними обществами и отраженных в том числе в составе дебиторской задолженности (см. пункт 3.2.2 Пояснений).

АО «Загорская ГАЭС-2». В сентябре 2013 года на строящейся Загорской ГАЭС-2 произошло частичное подтопление здания ГАЭС из нижнего бассейна. Ввиду сложности технической оценки последствий подтопления на настоящий момент времени руководство Общества не может дать точную оценку величины расходов, связанных с ликвидацией последствий подтопления и списанием поврежденных объектов незавершенного строительства.

По состоянию на 31.12.2015 г. в бухгалтерском балансе Общества в отношении АО «Загорская ГАЭС-2» отражены следующие активы:

- в составе долгосрочных финансовых вложений: акции АО «Загорская ГАЭС-2» на сумму 60 691 млн руб. и процентные займы на сумму 5 562 млн руб.

Анализ возмещаемой стоимости указанных активов, проведенный Обществом по состоянию на 31.12.2015 г., основывался на следующих ключевых факторах:

- Строительно-монтажные работы и имущество застрахованы. По состоянию на 31.12.2015 г. все страховые компании, АО «АльфаСтрахование», АО «СОГАЗ» и СПАО «Ингосстрах» признали событие на строящейся Загорской ГАЭС-2 страховым случаем и выплатили страховое возмещение АО «Загорская ГАЭС-2».
- Общество планирует завершение строительства Загорской ГАЭС-2 и проводит восстановительные работы на станции. По состоянию на 31.12.2015 г. присутствует существенная неопределенность в отношении величины расходов, которые необходимо понести для ликвидации последствий подтопления на Загорской ГАЭС-2. Однако величина таких расходов может быть существенной. В отношении объектов генерации Загорской ГАЭС-2 заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), гарантирующие оплату вводимой мощности в течение 20 лет с учетом окупаемости в течение указанного периода общей величины капитальных затрат.
- Решением НП «Совет рынка» от 16.12.2013 г. срок ввода в эксплуатацию объектов генерации Загорской ГАЭС-2, а также первая дата начала исполнения обязательств по поставке мощности по заключенным договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) перенесена с начала 2014 года на начало 2017 года. Вследствие корректировки сроков у АО «Загорская ГАЭС-2» отсутствуют штрафные санкции за недопоставку мощности на рынок по указанным договорам.

По итогам проведенного анализа, руководство Общества пришло к выводу, что обесценение активов, связанных с проектом строительства Загорской ГАЭС-2, по состоянию на 31.12.2015 г. отсутствует.

Иных негативных тенденций, которые могут являться причинами обесценения прочих пакетов акций, не наблюдалось.



Сумма резерва под обесценение вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, составляет 2 466 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 79 млн руб., на 31.12.2013 г. – 58 млн руб.). Первоначальная стоимость долгосрочных финансовых вложений, в отношении которых создан резерв под обесценение финансовых вложений, составляет 8 453 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 111 млн руб., на 31.12.2013 г. – 96 млн руб.).

(б) Долгосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	Годовая ставка, %
Долгосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
АО «Гидроинвест»	14 181	-	2 082	0,10% / 9,703%
АО «ДГК»	11 838	10 038	11 538	MosPrime + 2,48% / MosPrime + 2,33% / 7,997%
АО «Загорская ГАЭС-2»	5 562	7 029	7 029	8,213% – 9,513%
АО «ДРСК»	5 023	6 630	1 670	MosPrime + 2,86% / MosPrime + 2,33% / 7,997% – 8,407%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	4 653	2 300	694	8,213% – 9,703%
АО «Сахаэнерго»	3 476	3 476	3 476	7,997%
АО «ЭСК РусГидро»	3 305	-	1 700	8,00% / 9,703%
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	2 111	1 747	1 747	8,213% – 9,513%
АО «Теплоэнергосервис»	929	929	929	7,997%
АО «Технопарк Румянцево»	-	1 292	1 508	
Прочие	754	598	645	
Итого долгосрочные займы выданные	51 832	34 039	33 018	

В строку 1170 Бухгалтерского баланса «Финансовые вложения» по состоянию на 31.12.2015 г. включены следующие долгосрочные займы выданные:

- займы АО «Гидроинвест» в общей сумме 14 181 млн руб., в том числе займы в сумме 12 381 млн руб. со сроком погашения до 28.04.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных беспроцентных займов (см. пункт 3.2.2 Пояснений), и займы в сумме 1 800 млн руб. со сроком погашения до 29.06.2018 г., которые были переведены из состава краткосрочных процентных займов, в связи с изменениями условий договоров;
- займы АО «ДГК» в общей сумме 11 838 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 15.09.2021 г.;
- займы АО «Загорская ГАЭС-2» в общей сумме 5 562 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Загорская ГАЭС-2» со сроком погашения до 05.02.2018 г. и 29.06.2018 г.;
- займы АО «ДРСК» в общей сумме 5 023 млн руб., выданные для рефинансирования задолженности и с целью пополнения оборотных средств со сроками погашения до 03.12.2018 г. и 14.10.2025 г.;
- займы АО «Нижне-Бурейская ГЭС» в общей сумме 4 653 млн руб., выданные в том числе для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Нижне-Бурейская ГЭС» со сроками погашения до 05.02.2018 г., 29.06.2018 г. и 25.12.2019 г.;
- заем АО «Сахаэнерго» в сумме 3 476 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.;
- займы АО «ЭСК РусГидро» в общей сумме 3 305 млн руб., выданные в том числе для рефинансирования задолженности, со сроками погашения до 29.06.2018 г. и 01.12.2025 г.;
- займы АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в общей сумме 2 111 млн руб., выданные для финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС» со сроками погашения до 05.02.2018 г. и 29.06.2018 г.;



- заем АО «Теплоэнергосервис» в сумме 929 млн руб., выданный для рефинансирования и погашения задолженности со сроком погашения до 03.12.2018 г.

Признаки устойчивого снижения стоимости данных финансовых вложений отсутствуют.

3.1.3 Прочие внеоборотные активы (строка 1190 Бухгалтерского баланса)

Строка 1190 «Прочие внеоборотные активы» представлена расходами будущих периодов, подлежащими списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты.

Расшифровка общей величины расходов будущих периодов по видам представлена в следующей таблице:

Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Проектная документация по строительству Чебоксарской ГЭС в части подъема уровня водохранилища	1 620	1 620	1 620
Программное обеспечение и лицензии	1 153	1 461	1 239
Расходы, связанные с привлечением заемных средств	1 083	1 175	647
Прочие	476	458	393
Итого расходы будущих периодов, в том числе:	4 332	4 714	3 899
Долгосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат более чем через 12 месяцев после отчетной даты (строка 1190 Бухгалтерского баланса)	3 287	3 538	2 987
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (в составе строки 1210 Бухгалтерского баланса)	1 045	1 176	912

В результате выполнения комплекса мероприятий по поднятию уровня Чебоксарского водохранилища предполагается увеличение производственной мощности Чебоксарской ГЭС и устранение повышенного износа оборудования и гидротехнических сооружений. В случае если Обществу станет известно о том, что ожидаемые дополнительные экономические выгоды не будут получены, то указанные расходы будущих периодов будут списаны на прочие расходы.

3.2 Оборотные активы (раздел II Бухгалтерского баланса)

3.2.1 Запасы (строка 1210 Бухгалтерского баланса)

Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	3 046	2 241	1 813
Краткосрочные расходы будущих периодов, подлежащие списанию на счета учета затрат в течение 12 месяцев после отчетной даты (см. пункт 3.1.3 Пояснений)	1 045	1 176	912
Прочие	24	20	136
Итого по строке 1210 «Запасы»	4 115	3 437	2 861

Сырье, материалы и другие аналогичные ценности оценены в сумме фактических затрат на приобретение. По состоянию на 31.12.2015 г. резерв под снижение их стоимости составил 156 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 158 млн руб., на 31.12.2013 г. – 105 млн руб.).

3.2.2 Дебиторская задолженность (строка 1230 Бухгалтерского баланса)

(а) Долгосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина долгосрочной дебиторской задолженности составила 62 549 млн руб., 62 341 млн руб., и 80 323 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно.



Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности по видам представлена в следующей таблице:

Вид долгосрочной задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	28 176	31 095	35 074
Беспроцентные векселя полученные	28 578	27 563	27 040
Беспроцентные займы выданные	3 447	1 503	16 817
Покупатели и заказчики	976	409	103
Задолженность по лизинговым договорам	241	495	927
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 131	1 276	362
Итого по строке 1231 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	62 549	62 341	80 323



Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*					На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбытие			Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность	Погашение*	Создание резерва по сомнительным долгам / списание	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность		
Долгосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2014	83 058	(2 735)	9 831	1 656	(1 580)	-	(27 889)	65 076	(2 735)
	2015	65 076	(2 735)	7 438	4 623	(148)	-	(11 705)	65 284	(2 735)
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	2014	35 074	-	3 866	1 439	-	-	(9 284)	31 095	-
	2015	31 095	-	5 058	1 014	-	-	(8 991)	28 176	-
Беспроцентные векселя полученные	2014	27 040	-	773	-	-	-	(250)	27 563	-
	2015	27 563	-	1 011	187	(139)	-	(44)	28 578	-
Беспроцентные займы выданные	2014	16 817	-	3 701	29	(1 578)	-	(17 466)	1 503	-
	2015	1 503	-	120	1 966	(1)	-	(141)	3 447	-
Задолженность по лизинговым договорам	2014	927	-	65	33	-	-	(530)	495	-
	2015	495	-	4	2	-	-	(260)	241	-
Покупатели и заказчики	2014	103	-	304	143	(1)	-	(140)	409	-
	2015	409	-	14	966	-	-	(413)	976	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность	2014	3 097	(2 735)	1 122	12	(1)	-	(219)	4 011	(2 735)
	2015	4 011	(2 735)	1 231	488	(8)	-	(1 856)	3 866	(2 735)

* Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.



В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества, в том числе:	3 078	1 155	16 530
АО «ЭСК РусГидро»	1 034	1 034	1 034
АО «Якутская ГРЭС-2»	1 003	-	674
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	631	-	-
АО «Сахалинская ГРЭС-2»	330	-	-
АО «Гидроинвест»	-	-	12 381
АО «Благовещенская ТЭЦ»	-	-	1 473
АО «МГЭС Кабардино-Балкарии»	-	-	678
Прочие	80	121	290
Прочие связанные стороны	21	28	18
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	3 099	1 183	16 548
Прочие	348	320	269
Итого беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	348	320	269
Итого долгосрочные беспроцентные займы выданные	3 447	1 503	16 817

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Прочие связанные стороны, в том числе:	25 689	25 689	25 689
ОАО «Богучанская ГЭС»	21 027	21 027	21 027
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 662	4 662	4 662
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	25 689	25 689	25 689
ПАО «РОСБАНК»	1 491	935	290
АО «Альфа-Банк»	1 298	850	944
ОАО «Ульяновскэнерго»	100	89	62
Прочие	-	-	55
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	2 889	1 874	1 351
Итого долгосрочные беспроцентные векселя полученные	28 578	27 563	27 040

По состоянию на 31.12.2015 г. долгосрочная задолженность перед Обществом по приобретенным в целях финансирования объектов Инвестиционной программы долгосрочным беспроцентным векселям прочих связанных сторон представлена следующими векселями:

- ОАО «Богучанская ГЭС» в сумме 21 027 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2029 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2015 г. составила 5 711 млн руб.);
- ЗАО «Богучанский алюминиевый завод» в сумме 4 662 млн руб. со сроком погашения по предъявлению, но не ранее 31.12.2024 г. (дисконтированная стоимость векселей с учетом временной стоимости денег по состоянию на 31.12.2015 г. составила 1 976 млн руб.).

В составе долгосрочной дебиторской задолженности отражены авансы, выданные следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству:

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	14 271	15 208	19 713
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	5 491	6 565	5 534



Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Voith Hydro GmbH & Co KG	5 289	5 851	5 214
АО «Гидроремонт-ВКК»	2 859	3 120	3 818
Прочие	266	351	795
Итого авансы выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	28 176	31 095	35 074

Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к той части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 2016 года, отражены в составе краткосрочных авансов выданных.

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Задолженность по процентам, начисленным по выданным займам и полученным векселям, в том числе:	690	1 258	336
Дочерние общества	690	1 258	336
Прочая задолженность	441	18	26
Итого прочая долгосрочная дебиторская задолженность	1 131	1 276	362

(б) Краткосрочная дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)

Общая величина краткосрочной дебиторской задолженности за вычетом резерва по сомнительным долгам составила 66 762 млн руб., 82 224 млн руб. и 153 157 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно:

Вид краткосрочной задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Покупатели и заказчики, в том числе:	6 741	5 840	5 648
Задолженность за электроэнергию и мощность	5 752	5 521	5 437
Прочие	989	319	211
Авансы выданные, в том числе:	14 495	12 870	15 517
Авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	13 286	12 036	14 309
Прочие авансы выданные	1 209	834	1 208
Прочие дебиторы, в том числе:	45 506	63 514	131 992
Беспроцентные векселя полученные	20 809	19 119	22 954
Беспроцентные займы выданные	12 925	26 384	5 552
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	7 951	11 805	98 530
Задолженность по налогам и сборам	1 322	2 252	2 596
Задолженность по лизинговым договорам	220	707	805
Прочие	2 279	3 247	1 555
Итого по строке 1232 «Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты)»	66 742	82 224	153 157



Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*								На конец периода	
		Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам	Поступление		Выбытие		Восстановление резерва	Создание резерва	Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	Списание за счет резерва	Учетная по условиям договора	Величина резерва по сомнительным долгам
				В результате хозяйственных операций*	Проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат						
Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	2014	159 603	(6 446)	168 596	-	(264 082)	-	2 168	(3 848)	26 233	35	90 315	(8 091)
	2015	90 315	(8 091)	166 404	-	(189 807)	-	3 489	(2 650)	7 082	425	73 569	(6 827)
Покупатели и заказчики	2014	10 661	(5 013)	129 193	-	(127 499)	-	2 099	(3 598)	(3)	22	12 330	(6 490)
	2015	12 330	(6 490)	126 687	-	(126 594)	-	3 395	(2 034)	(553)	40	11 830	(5 089)
Авансы выданные	2014	15 539	(22)	32 127	-	(42 606)	-	-	(20)	7 852	11	12 901	(31)
	2015	12 901	(31)	22 208	-	(28 190)	-	2	(82)	7 687	2	14 604	(109)
Прочие дебиторы	2014	133 403	(1 411)	7 276	-	(93 977)	-	69	(230)	18 384	2	65 084	(1 570)
	2015	65 084	(1 570)	17 509	-	(35 023)	-	92	(534)	(52)	383	47 135	(1 629)

* Движение дебиторской задолженности, поступившей в результате хозяйственных операций и погашенной в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.



В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены авансы следующим поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству, относящиеся к части оборудования (работ), поставка которой (осуществление которых) ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты:

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	6 817	5 317	6 401
АО «Гидроремонт-ВКК»	1 017	965	1 365
ЗАО «Техносервиз А/С»	821	441	47
ООО «Корпорация «Спецгидропроект»	986	1 817	1 016
Voith Hydro GmbH & Co KG	739	1 160	2 194
АО «ТЭК Мосэнерго»	452	39	-
АО «ЧиркейГЭСстрой»	418	286	-
ЗАО «А-секьюрити»	242	172	61
ООО Строительная компания «СтройЛайн»	238	127	-
ООО «Современные системы управления»	199	171	29
АО «ИТЦ НИИ Электромашиностроения»	184	-	-
АО «Ленгидропроект»	170	42	1
АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика»	159	156	390
ОАО «Трест Гидромонтаж»	125	184	60
ООО «ПромГидроЭнергоМаш»	69	107	136
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	-	48	420
ИБЕРДРОЛА	-	-	1 061
Прочие	650	1 004	1 128
Итого авансы, выданные поставщикам оборудования и подрядчикам по капитальному строительству	13 286	12 036	14 309

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные векселя, выпущенные следующими эмитентами:

Эмитент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества, в том числе:	20 767	18 846	22 453
ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК»	13 621	13 646	13 668
АО «Зарамагские ГЭС»	2 524	1 563	-
HydroOGK Aluminium Company Ltd	2 142	2 142	3 338
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	1 839	838	229
АО «Гидроинвест»	256	256	256
АО «Карачаево-Черкесская ГК»	244	244	244
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	4 105
Прочие	141	157	613
Итого беспроцентные векселя, полученные от связанных сторон	20 767	18 846	22 453
АО «Альфа-Банк»	35	195	416
Прочие	7	78	85
Итого беспроцентные векселя, полученные от прочих контрагентов	42	273	501
Итого краткосрочные беспроцентные векселя полученные	20 809	19 119	22 954

Краткосрочная задолженность дочерних обществ по приобретенным Обществом краткосрочным беспроцентным векселям по состоянию на 31.12.2015 г. представлена векселями по предъявлению.

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены беспроцентные займы, выданные следующим контрагентам:

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества, в том числе:	12 858	26 313	5 494
ООО «ЭЗОР»	5 265	5 373	5 423
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	3 300	2 218	-
АО «Благовещенская ТЭЦ»	1 473	1 473	-



Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Сулакский ГидроКаскад»	1 166	923	-
АО «Малые ГЭС Кабардино-Балкарии»	780	780	-
АО «Малые ГЭС Алтая»	248	248	-
АО «Ленинградская ГАЭС»	189	151	-
АО «Технопарк Румянцево»	183	183	-
АО «Гидроинвест»	-	12 381	-
АО «Якутская ГРЭС-2»	-	973	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	-	631	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	452	-
Прочие	254	527	71
Прочие связанные стороны, в том числе:	21	12	6
Займы основному управленческому персоналу Общества	21	12	6
Итого беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	12 879	26 325	5 500
Краткосрочные беспроцентные займы, выданные прочим контрагентам	46	59	52
Итого краткосрочные беспроцентные займы выданные	12 925	26 384	5 552

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе краткосрочных беспроцентных займов выданных отражены в том числе:

- займы ООО «ЭЗОП» в сумме 5 265 млн руб. со сроком до востребования, выданные в том числе для целей приобретения обыкновенных именных бездокументарных акций дополнительной эмиссии Общества;
- заем АО «Усть-Среднеканская ГЭС» в сумме 3 300 млн руб. со сроком до востребования для целей финансирования расходов по инвестиционному проекту «Усть-Среднеканская ГЭС».

В составе прочей краткосрочной дебиторской задолженности также отражена задолженность следующих дочерних обществ, возникшая после частичной оплаты акций в рамках дополнительных эмиссий, но до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции:

Контрагент	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	6 416	5 938	8 265
АО «Сулакский ГидроКаскад»	863	-	-
АО «ТЭЦ в г. Советская Гавань»	400	200	-
АО «Загорская ГАЭС-2»	-	4 767	46 071
АО «Зарамагские ГЭС»	-	-	15 139
АО «Гидроинвест»	-	-	9 550
АО «ЭСК РусГидро»	-	-	8 969
АО «Ленинградская ГАЭС»	-	-	4 202
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	-	-	2 872
АО «ГидроИнжиниринг Сибирь»	-	-	1 992
Прочие	272	1 100	1 470
Итого задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	7 951	11 805	98 530

В составе краткосрочной дебиторской задолженности отражены следующие виды задолженности по налогам и сборам:



Наименование	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Налог на прибыль	945	1 530	2 082
Прочие налоги и сборы	377	722	514
Итого дебиторская задолженность по налогам и сборам	1 322	2 252	2 596

Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31.12.2015		На 31.12.2014		На 31.12.2013	
	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость	Учетная по условиям договора	Балансовая стоимость
Всего, в том числе:	7 819	1 387	8 527	600	6 455	362
Покупатели и заказчики	4 978	258	6 522	120	4 931	220
Авансы выданные	1 232	1 124	490	459	137	115
Прочие дебиторы	1 609	5	1 515	21	1 387	27

3.2.3 Краткосрочные финансовые вложения (строка 1240 Бухгалтерского баланса)

Структура краткосрочных финансовых вложений Общества представлена следующими активами:

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Банковские депозиты	10 609	33 307	50 000
Займы выданные	5 270	10 139	5 568
Векселя	-	-	40
Итого по строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)»	15 879	43 446	55 608



Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период*				На конец периода	
		Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка	Поступле- ние*	Выбытие (погашение)		Начисление резерва под обесценение	Первоначаль- ная стоимость	Накопленная корректи- ровка
					Первоначаль- ная стоимость*	Накопленная корректи- ровка			
Краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	2014	55 608	-	178 552	(190 714)	-	-	43 446	-
	2015	43 446	-	90 196	(117 053)	-	(710)	16 589	(710)
Банковские депозиты	2014	50 000	-	168 473	(185 166)	-	-	33 307	-
	2015	33 307	-	81 485	(104 183)	-	-	10 609	-
Займы выданные	2014	5 568	-	10 079	(5 508)	-	-	10 139	-
	2015	10 139	-	8 546	(12 705)	-	(710)	5 980	(710)
Векселя	2014	40	-	-	(40)	-	-	-	-
	2015	-	-	165	(165)	-	-	-	-

* Движение краткосрочных финансовых вложений, поступивших и выбывших (погашенных) в одном отчетном периоде, представлено в развернутом виде.

Информация о подверженности краткосрочных финансовых вложений финансовым рискам приведена в пункте 3.15 Пояснений.



(а) Банковские депозиты

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе банковских депозитов отражены краткосрочные депозиты в ПАО Сбербанк на сумму 10 609 млн руб. с датами погашения с 18.01.2016 г. по 15.03.2016 г. (по состоянию на 31.12.2014 г. – 32 884 млн руб. с датами погашения с 16.01.2015 г. по 03.03.2015 г.). Размещенные денежные средства были получены Обществом в ходе дополнительной эмиссии (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

(б) Краткосрочные займы выданные

Наименование получателя займа	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013	Годовая ставка, %
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам, в том числе:				
ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС»	2 711	1 484	530	LIBOR + 1,5%
АО «ДРСК»	1 607	-	1 430	8,213% / 8,407% / MosPrime + 2,33% / MosPrime + 2,86%
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	509	282	-	8,213% – 9,703%
АО «ДГК»	200	2 000	1 000	MosPrime + 2,48%
АО «ЭСК РусГидро»	-	3 120	1 520	
АО «Гидроинвест»	-	1 920	-	
АО «ЧиркейГЭСстрой»	-	450	300	
АО «ЭСКО ЕЭС»	-	260	275	
АО «Малая Дмитровка»	-	205	300	
Прочие	243	418	213	
Итого краткосрочные займы выданные	5 270	10 139	5 568	

По состоянию на 31.12.2015 г. в составе краткосрочных займов выданных отражены в том числе:

- займы ЗАО «Верхне-Нарынские ГЭС» в сумме 2 711 млн руб., выданные для финансирования работ по началу строительства Верхне-Нарынского каскада гидроэлектростанций, со сроком до востребования;
- займы АО «ДРСК» в общей сумме 1 607 млн руб., в том числе займы, переведенные из состава долгосрочных, в сумме 1 430 млн руб., выданные с целью пополнения оборотных средств со сроком погашения до 14.03.2016 г., и краткосрочная часть долгосрочного займа в сумме 177 млн руб., выданного для рефинансирования задолженности со сроком погашения до 14.10.2025 г. (см. пункт 3.1.2 Пояснений).

Сумма резерва под обесценение краткосрочных займов выданных составляет 710 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 0 млн руб., на 31.12.2013 г. – 0 млн руб.). Признаки устойчивого снижения стоимости прочих финансовых вложений в данной категории отсутствуют.

3.2.4 Денежные средства и денежные эквиваленты (строка 1250 Бухгалтерского баланса)

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Денежные средства на банковских счетах	898	3 661	1 981
Эквиваленты денежных средств	17 241	5 371	16 565
Итого по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты»	18 139	9 032	18 546

Ограничения по использованию денежных средств на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. отсутствуют.

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.



По состоянию на 31.12.2015 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в долларах США составил 0 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 25 млн руб., на 31.12.2013 г. – 29 млн руб.). По состоянию на 31.12.2015 г. рублевый эквивалент остатка денежных средств на валютных счетах в евро составил 0 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 2 239 млн руб., на 31.12.2013 г. – 0 млн руб.).

Процентные ставки по вкладам в рублях на 31.12.2015 г. находились в диапазоне 8,64% – 11,65% годовых (на 31.12.2014 г. – 10,00% – 18,50%, на 31.12.2013 г. – 5,29% – 7,40%).

Денежные средства и их эквиваленты размещены в следующих кредитных организациях:

Наименование кредитной организации	Рейтинг на 31.12.2015	Рейтинговое агентство	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Банковские депозиты, в том числе:					
ПАО Банк «ФК Открытие»	BB-	Standard & Poor's	7 644	-	-
ПАО АКБ «Связь-Банк»	BB-	Standard & Poor's	2 718	-	-
Банк ВТБ (ПАО)	BB+	Standard & Poor's	2 277	-	2 140
АО «СМП Банк»	-	-	1 874	-	-
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	1 728	2 615	5 437
АО «Глобэксбанк»	BB-	Fitch Ratings	1 000	-	-
АО ЮниКредит Банк			-	2 223	4 500
Банк ГПБ (АО)			-	533	1 578
АО «Нордеа Банк»			-	-	2 910
Итого денежные эквиваленты			17 241	5 371	16 565
Денежные средства на банковских счетах, в том числе:					
ПАО Сбербанк	Ba1	Moody's	581	663	1 931
Банк ГПБ (АО)	Ba2	Moody's	245	2 910	21
Прочие			72	88	29
Итого денежные средства на банковских счетах			898	3 661	1 981

Пояснения к Отчету о движении денежных средств

Величина денежных потоков, необходимых для поддержания существующего объема операций деятельности Общества, показана в составе текущих операций. Величина денежных потоков, связанных с расширением масштабов деятельности Общества включена в состав инвестиционных операций.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении денежных эквивалентов (за исключением начисленных процентов), не включаются в Отчет о движении денежных средств.

Денежные потоки, направленные на инвестирование и полученные при погашении краткосрочных банковских депозитов (со сроком размещения более трех месяцев), произошедшие в одном отчетном периоде, показываются свернуто в составе строк 4219 «Прочие поступления» или 4229 «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств.

Расшифровка строк «Прочие поступления» и «Прочие платежи» Отчета о движении денежных средств представлена ниже:

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Прочие поступления по текущей деятельности (строка 4119), в том числе:	2 706	1 406
Налог на добавленную стоимость	2 007	709
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	325	54
Прочие поступления по текущей деятельности	374	643
Прочие платежи по текущей деятельности (строка 4129), в том числе:	(13 228)	(13 089)
Налоги и сборы	(7 976)	(7 300)
Внебюджетные фонды	(1 789)	(1 594)
Выплаты на благотворительные цели	(437)	(1 166)
Выплаты на командировочные расходы	(1 210)	(945)
Плата за пользование водными объектами	(895)	(877)
Оплата корпоративных расходов	(262)	(587)



Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Прочие платежи по текущей деятельности	(659)	(620)
Прочие поступления по инвестиционной деятельности (строка 4219), в том числе:	22 731	16 721
Возврат денежных средств с краткосрочных депозитов, не являющихся денежными эквивалентами	22 697	16 701
Прочие поступления по инвестиционной деятельности	34	20
Прочие платежи по финансовой деятельности (строка 4329), в том числе:	(30)	(257)
Погашение обязательств по финансовой аренде (выплаты по договорам лизинга)	(30)	(257)

3.3 Капитал и резервы (раздел III Бухгалтерского баланса)

3.3.1 Уставный капитал (строка 1310 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. уставный капитал Общества зарегистрирован в установленном порядке и полностью оплачен:

Состав уставного капитала	Количество акций на 31.12.2015	Количество акций на 31.12.2014	Количество акций на 31.12.2013
Обыкновенные акции номинальной стоимостью 1 рубль	386 255 464 890	386 255 464 890	317 637 520 094

В реестре акционеров по состоянию на 31.12.2015 г. зарегистрированы следующие акционеры:

Наименование акционера	Тип держателя акций	Количество акций	Доля владения, %
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	фактический	258 161 535 606	66,84%
Небанковская кредитная организация ЗАО «Национальный расчетный депозитарий»	номинальный	112 576 506 772	29,15%
ООО «Депозитарные и корпоративные технологии»	номинальный	8 325 499 208	2,15%
Прочие		7 191 923 304	1,86%
Итого		386 255 464 890	100,00%

Дополнительная эмиссия 2012–2014 гг.

Внеочередным Общим собранием акционеров Общества от 16.11.2012 г. (протокол № 9) было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 110 000 000 000 штук номинальной стоимостью 1 рубль каждая посредством открытой подписки с оплатой денежными и неденежными средствами. Неденежные средства включают в себя обыкновенные именные акции следующих акционерных обществ: ПАО «РАО ЭС Востока», АО «Усть-Среднеканская ГЭС», ОАО «Сахалинская энергетическая компания», ПАО «Иркутскэнерго» и ОАО «Иркутская электросетевая компания».

Советом директоров Общества от 22.11.2012 г. (протокол № 166) было утверждено решение о дополнительном выпуске ценных бумаг Общества. Цена размещения дополнительных акций Общества была определена Советом директоров Общества от 10.12.2012 г. (протокол № 169) в размере 1 рубль за каждую.

03.12.2012 г. Федеральная служба по финансовым рынкам (далее по тексту «ФСФР России») зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных именных акций Общества №1-01-55038-Е-041D в количестве 110 000 000 000 штук.

Дата фактического окончания размещения ценных бумаг – 26.11.2013 г. Отчет об итогах дополнительного выпуска акций был зарегистрирован Банком России 26.12.2013 г. Изменения в Устав Общества зарегистрированы 28.01.2014 г.

По итогам эмиссии было фактически размещено 68 617 944 796 акций, что составило 62,38% от общего количества ценных бумаг дополнительного выпуска.



В рамках данной эмиссии Обществом в качестве оплаты были получены:

- пакеты акций компаний энергетического сектора (см. пункт 3.1.2 Пояснений);
- денежные средства в сумме 50 022 млн руб., в том числе от Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом в сумме 50 000 млн руб. на финансирование строительства четырех тепловых станций на Дальнем Востоке Российской Федерации (см. пункты 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений).

Из общего числа обыкновенных акций по состоянию на 31.12.2015 г. членам Правления Общества принадлежит 71 млн шт. (на 31.12.2014 г. – 622 млн шт., на 31.12.2013 г. – 651 млн шт.). Дочерним и зависимым обществам принадлежит 21 787 млн акций Общества (на 31.12.2014 г. – 21 787 млн акций, на 31.12.2013 г. – 8 704 млн акций).

3.3.2 Переоценка внеоборотных активов (строка 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г. сумма накопленной переоценки внеоборотных активов составила 52 928 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 53 111 млн руб., на 31.12.2013 г. – 53 325 млн руб.). Данный показатель сформирован из сумм накопленной переоценки ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

Уменьшение накопленной переоценки в 2015 году на сумму 183 млн руб. связано с выбытием ранее переоцененных объектов основных средств (в 2014 году – 214 млн руб.).

3.3.3 Добавочный капитал (строка 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. добавочный капитал Общества составил 58 424 млн руб., 58 424 млн руб. и 58 424 млн руб. соответственно и состоит из эмиссионного дохода Общества и ДЗО, присоединенных к Обществу в рамках реорганизации 2008 года.

3.3.4 Резервный капитал (строка 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. резервный капитал Общества составил 9 776 млн руб., 8 240 млн руб. и 6 474 млн руб. соответственно.

Согласно решению годового Общего собрания акционеров Общества от 26.06.2015 г. (протокол № 13), 5% от чистой прибыли Общества за 2014 год в размере 1 536 млн руб. было направлено на формирование резервного капитала.

3.4 Долгосрочные обязательства (раздел IV Бухгалтерского баланса)

3.4.1 Долгосрочные заемные средства (строка 1410 Бухгалтерского баланса)

По строке 1410 «Заемные средства» Бухгалтерского баланса отражена сумма задолженности по долгосрочным займам и кредитам:

Наименование займодавца / кредитора	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ПАО Сбербанк	33 389	33 389	30 613
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	20 000	20 000	20 000
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	15 000	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	10 653	11 030	9 155
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	10 000	-	-
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	6 933	5 946	-
UniCredit Bank Austria AG	6 871	5 892	2 862
Bayerische Landesbank (BayernLB)	1 125	1 005	335
АО «ГВЦ Энергетики»	1 099	-	-
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	-	15 000	15 000
RusHydro Finance Ltd	-	-	20 000
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	105 070	92 262	97 965



В апреле 2015 года Общество разместило неконвертируемые процентные десятилетние облигационные займы серии 09 номинальной стоимостью 10 000 млн руб. Установленный Обществом срок оферты (период выкупа бумаг по требованию их владельцев) – 2,5 года после начала размещения, процентная ставка купонного дохода определена на первые 2,5 года обращения и составляет 12,75%.

В июле 2015 года Общество разместило биржевые облигации серий БО-П01, БО-П02 и БО-П03 общей номинальной стоимостью 15 000 млн руб. со сроком обращения 3 года и процентной ставкой купонного дохода 11,85%.

Условия основных договоров были следующими:

Займодавец / кредитор	Год заключения договора	Год погашения	Сумма кредита / займа в млн ед. валюты займа	Валюта займа	% ставка по кредиту / займу
Bayerische Landesbank	2012	2025	16	Евро	Euribor 6M + 0,85%
Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland	2014	2029	190	Евро	Euribor 6M + 0,625%
UniCredit Bank Austria AG	2011	2026	128	Евро	3,35%*
АО «ГВЦ Энергетики»	2015	2018	1 220	Рубли	9,703%
ЕБРР (транш А)	2011	2026	4 000	Рубли	MosPrime 3M + 2,45%
ЕБРР (транш В)	2011	2021	3 500	Рубли	MosPrime 3M + 2,32%
ЕБРР (транш А1)	2013	2025	1 770	Рубли	MosPrime 3M + 2,45%
ЕБРР (транш А2)	2013	2025	870	Рубли	-
ЕБРР (транш В)	2013	2021	1 760	Рубли	MosPrime 3M + 2,32%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2011	2016**	15 000	Рубли	8,00%
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2013	2018**	20 000	Рубли	8,50%
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2015	2017***	10 000	Рубли	12,75%
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2015	2018	15 000	Рубли	11,85%
ПАО Сбербанк	2011	2020	20 000	Рубли	8,30% / 9,30%****
ПАО Сбербанк	2013	2018	10 613	Рубли	7,99% / 8,99%****
ПАО Сбербанк	2014	2022	2 776	Рубли	MosPrime 3M + 2,10%

* Фиксированная процентная ставка применяется к 90 процентам суммы кредита, к остальным 10 процентам суммы кредита применяется переменная квартальная процентная ставка, публикуемая OeKB (Oesterreichische Kontrollbank AG), за минусом 0,25%.

** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 5 лет с момента выпуска.

*** Срок размещения облигаций – 10 лет с правом держателей облигаций предъявить ценные бумаги к досрочному погашению через 2,5 года с момента выпуска.

**** Переменная процентная ставка, определяемая ежеквартально в соответствии с условиями договора.

Общая сумма долгосрочных займов и кредитов, подлежащая погашению в течение года с отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, составила 15 479 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12. 2014 г. – 20 053 млн руб.) (см. пункт 3.5.1 Пояснений).

Помимо не полностью использованных по состоянию на 31.12.2015 г. средств кредитных линий от UniCredit Bank Austria AG, Crédit Agricole Corporate and Investment Bank Deutschland и Европейского банка реконструкции и развития (ЕБРР) Общество имеет



возможность после 31.12.2015 г. привлечь средства по кредитным соглашениям с Банком ВТБ (ПАО) на сумму до 30 000 млн руб. сроком до 2020 года и с ПАО Сбербанк на сумму до 40 000 млн руб. сроком до 2026 года.

Анализ заемных средств по срокам погашения

Срок погашения	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
От одного года до двух лет	11 396	15 483	21 676
От двух до трех лет	48 455	1 272	16 693
От трех до четырех лет	1 743	31 885	1 529
От четырех до пяти лет	22 090	1 272	32 142
Более пяти лет	21 386	42 350	25 925
Итого по строке 1410 «Заемные средства»	105 070	92 262	97 965

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Сумма процентов по кредитам и займам, включенная в стоимость инвестиционных активов в 2015 году, составила 2 746 млн руб. (2 639 млн руб. в 2014 году). Из них сумма процентов, начисленная по кредитам и займам, целевой инвестиционный характер расходования денежных средств по которым не определен договором, в 2015 году составила 2 406 млн руб. (2 198 млн руб. в 2014 году).

3.4.2 Прочие долгосрочные обязательства (строка 1450 Бухгалтерского баланса)

Строка 1450 «Прочие обязательства» представлена долгосрочным НДС по авансам выданным в сумме 1 827 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 – 1 746 млн руб., на 31.12.2013 г. – 1 559 млн руб.) и обязательствами поставщикам и подрядчикам в сумме 368 млн руб. на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 589 млн руб., на 31.12.2013 г. – 469 млн руб.).



3.5 Краткосрочные обязательства (раздел V Бухгалтерского баланса)

3.5.1 Краткосрочные заемные средства (строка 1510 Бухгалтерского баланса)

Наименование займодавца / кредитора	Период	На начало года	Поступило / начислено	Выбыло / погашено	На конец периода
Заемные средства, в том числе:	2014	3 329	22 708	(5 984)	20 053
	2015	20 053	16 406	(20 209)	16 250
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	15 000	-	15 000
ООО «АльстомРусГидроЭнерджи»	2014	-	-	-	-
	2015	-	750	-	750
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2014	1 829	2 655	(4 484)	-
	2015	-	377	-	377
RusHydro Finance Ltd	2014	-	20 000	-	20 000
	2015	20 000	-	(20 000)	-
EM Falcon Ltd	2014	1 500	-	(1 500)	-
	2015	-	-	-	-
Прочие	2014	-	53	-	53
	2015	53	279	(209)	123
Проценты по заемным средствам, в том числе:	2014	1 597	8 853	(8 588)	1 862
	2015	1 862	11 001	(10 173)	2 690
Российские облигации, выпущенные в июле 2015 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	858	-	858
Российские облигации, выпущенные в феврале 2013 года	2014	499	1 843	(1 695)	647
	2015	647	1 700	(1 695)	652
ПАО Сбербанк	2014	457	2 740	(2 676)	521
	2015	521	2 998	(2 991)	528
Российские облигации, выпущенные в апреле 2011 года	2014	233	1 200	(1 196)	237
	2015	237	1 200	(1 197)	240
Российские облигации, выпущенные в апреле 2015 года	2014	-	-	-	-
	2015	-	863	(636)	227
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	2014	110	1 324	(1 260)	174
	2015	174	1 838	(1 832)	180
RusHydro Finance Ltd	2014	280	1 575	(1 575)	280
	2015	280	1 295	(1 575)	-
Прочие	2014	18	171	(186)	3
	2015	3	249	(247)	5
Итого по строке 1510 «Заемные средства»	2014	4 926	31 561	(14 572)	21 915
	2015	21 915	27 407	(30 382)	18 940

3.5.2 Кредиторская задолженность (строка 1520 Бухгалтерского баланса)

Общий объем краткосрочной кредиторской задолженности Общества составил 9 822 млн руб., 8 575 млн руб. и 77 468 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. соответственно.



Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Изменения за период*					Остаток на конец года
			Поступление		Выбытие		Перевод из долгосрочной в краткосрочную задолженность и наоборот	
			В результате хозяйственных операций*	Причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	Погашение*	Списание на финансовый результат		
Кредиторская задолженность, в том числе:	2014	77 468	121 672	1	(190 462)	(1)	(103)	8 575
	2015	8 575	106 711	3	(105 680)	(4)	217	9 822
Поставщики и подрядчики	2014	5 170	83 508	1	(83 280)	(1)	(103)	5 295
	2015	5 295	67 810	2	(67 828)	(4)	217	5 492
Задолженность перед персоналом организации	2014	601	7 924	-	(7 702)	-	-	823
	2015	823	7 286	-	(7 440)	-	-	669
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	2014	87	1 648	-	(1 616)	-	-	119
	2015	119	1 900	1	(1 885)	-	-	135
Задолженность по налогам и сборам	2014	2 570	20 660	-	(21 307)	-	-	1 923
	2015	1 923	23 028	-	(21 848)	-	-	3 103
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	2014	47	5 227	-	(5 209)	-	-	65
	2015	65	6 004	-	(6 002)	-	-	67
Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в Уставе	2014	68 618	-	-	(68 618)	-	-	-
	2015	-	-	-	-	-	-	-
Прочие кредиторы	2014	375	2 705	-	(2 730)	-	-	350
	2015	350	683	-	(677)	-	-	356

* Движение кредиторской задолженности, поступившей и выбывшей одним отчетным периоде, представлено в развернутом виде.



По строке 1521 «Поставщики и подрядчики» Бухгалтерского баланса числится следующая задолженность:

Вид задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Подрядчикам по капитальному строительству	1 499	1 447	1 640
Поставщикам оборудования и прочих внеоборотных активов	2 071	2 073	1 753
Задолженность по покупке электроэнергии и мощности	774	856	759
Поставщикам услуг по ремонту и техническому обслуживанию	405	276	329
Прочие	743	643	689
Итого по строке 1521 «Поставщики и подрядчики»	5 492	5 295	5 170

По строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам» Бухгалтерского баланса числится задолженность (текущая) по следующим налогам:

Наименование налога	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Задолженность по налогу на имущество	1 494	1 343	1 429
Задолженность по налогу на добавленную стоимость	1 480	464	1 053
Задолженность по налогу на прибыль	-	-	-
Задолженность по прочим налогам и сборам	129	116	88
Итого по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам»	3 103	1 923	2 570

По состоянию на 31.12.2014 г. в строку 1526 «Расчеты по оплате собственных акций до изменения уставного капитала в учредительных документах» Бухгалтерского баланса включена задолженность перед приобретателями акций Общества в рамках дополнительной эмиссии акций в сумме 68 618 млн руб., в том числе перед Федеральным агентством по управлению государственным имуществом в сумме 66 006 млн руб.) (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.5.3 Оценочные обязательства (строка 1540 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г. сумма оценочных обязательств составляет 601 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 1 405 млн руб., на 31.12.2013 г. – 1 020 млн руб.).

Оценочное обязательство по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам носит краткосрочный характер.

Наименование показателя	Период	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства, в том числе:	2014	1 020	1 546	(926)	(235)	1 405
	2015	1 405	1 342	(1 789)	(357)	601
по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков работникам	2014	489	1 213	(913)	(235)	554
	2015	554	1 342	(999)	(357)	540
по судебным разбирательствам по налогу на имущество	2014	531	210	(13)	-	728
	2015	728	-	(667)	-	61
прочие	2014	-	123	-	-	123
	2015	123	-	(123)	-	-

3.6 Ценности, учитываемые на забалансовых счетах

3.6.1 Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2015 г. стоимость арендованных основных средств составляет 38 490 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 34 097 млн руб., на 31.12.2013 г. – 33 754 млн руб.).



В 2015 году Общество не получало в лизинг основные средства. В соответствии с заключенными договорами, объекты лизинга в 2015 году на баланс Общества не принимались.

За имущество, полученное по договорам лизинга, Обществом до конца действия договоров должны быть выплачены лизинговые платежи (включая НДС) в размере 26 млн руб., в том числе в 2016 году – 19 млн руб. В 2015 году было начислено (без НДС) 479 млн руб. и выплачено 35 млн руб. лизинговых платежей (706 млн руб. и 304 млн руб. в 2014 году соответственно).

Обществом были арендованы и получены в лизинг объекты основных средств у следующих организаций:

Наименование арендодателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
АО «Сулакский ГидроКаскад»	9 721	-	-
АО «Зарамагские ГЭС»	5 042	5 042	4 995
Министерство имущественных отношений Московской области	4 956	4 956	4 531
АО «Малая Дмитровка»	3 391	3 349	3 349
Территориальное управление Росимущества в Ставропольском крае	2 549	2 549	2 549
Территориальное управление Росимущества в Иркутской области	1 727	3 675	2 154
Департамент земельных отношений г. Перми (Росимущество в Пермской области)	1 350	1 350	1 245
Отдел имущественных и земельных отношений Кочубеевского района	1 060	1 060	1 190
Территориальное управление ФА по управлению гос. имуществом (Республика Удмуртия)	943	943	577
Департамент земельных и имущественных отношений г. Новосибирска (Росимущество в Новосибирской области)	779	779	779
Прочие	4 703	4 446	4 091
Итого аренда основных средств	36 221	28 149	25 460
ООО «Лизфайнэнс»	1 022	1 844	3 546
ООО «РБ-Лизинг»	829	1 894	2 383
ЗАО «Бизнес-Альянс»	321	321	321
ООО «ИР-Лизинг»	-	1 792	1 815
Прочие	97	97	229
Итого арендовано основных средств по лизингу	2 269	5 948	8 294
Итого арендовано основных средств	38 490	34 097	33 754

3.6.2 Обеспечения обязательств и платежей полученные

Наименование контрагента	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ОАО «Силовые машины»	8 655	3 018	2 345
Voith Hydro GmbH & Co KG	7 041	4 840	3 213
ООО «ЭЗОП»	5 428	5 428	5 428
АО «Гидроинвест»	3 919	3 919	3 919
АО «ТК РусГидро»	511	491	-
ОАО «Гидроэлектромонтаж»	453	-	46
АО «ВНИИР Гидроэлектромонтаж»	424	255	445
АО «ТЭК Мосэнерго»	405	679	-
ЗАО «А-секьюрити»	294	398	153
Alstom Hydro France	67	1 106	1 038
ООО «Энергетический Стандарт»	8	27	582
ООО «Альстом»	-	273	273



Наименование контрагента	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Прочие	2 413	2 688	2 553
Итого обеспечения обязательств и платежей полученные	29 618	23 122	19 995

В качестве гарантии займов, выданных для целей приобретения акций Общества ООО «ЭЗОП» (см. пункт 3.2.2 Пояснений) и АО «Гидроинвест», Общество получило в залог собственные акции, приобретенные ООО «ЭЗОП» и АО «Гидроинвест».

В отношении ряда договоров поставки оборудования и капитального строительства с ОАО «Силовые машины», Voith Hydro GmbH & Co KG, ОАО «Гидроэлектромонтаж», АО «ВНИИР Гидроэлектроавтоматика», АО «ТЭК Мосэнерго» и другими Обществу были предоставлены банковские гарантии на полный или частичный возврат суммы авансов, выданных данным организациям, или на должное исполнение ими договорного объема работ.

По договорам купли-продажи имущества с начислением процентов за рассрочку платежа АО «ТК РусГидро» в качестве залога учитывается реализованное имущество в сумме 511 млн руб.

3.6.3 Обеспечения обязательств и платежей выданные

Общество выдало следующие обеспечения и поручительства:

Контрагент	Должник	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
ГК «Внешэкономбанк»	ОАО «Богучанская ГЭС»	48 426	49 133	46 632
ПАО Сбербанк	АО «ДГК»	7 102	-	-
ПАО Сбербанк	ПАО «ДЭК»	5 531	-	-
ГК «Внешэкономбанк»	ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	4 615	4 615	4 615
ПАО «Банк ВТБ»	АО «ДГК»	4 522	4 522	4 543
Европейский Инвестиционный Банк (ЕИБ)	ПАО «РАО ЭС Востока»	4 012	2 326	111
ПАО Сбербанк	ПАО «Камчатскэнерго»	3 978	3 979	3 978
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ПАО «РАО ЭС Востока»	3 695	4 097	4 070
ПАО Сбербанк	ПАО «РАО ЭС Востока»	2 095	-	-
Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 845	1 417	402
АЗИАТСКИЙ БАНК РАЗВИТИЯ (АБР) (Asian Development Bank, ADB)	ЗАО «Международная энергетическая корпорация»	1 845	1 415	227
Банк ГПБ (АО)	АО «ДГК»	1 002	-	-
РОСБАНК АКБ ПАО	АО «ДГК»	851	-	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «ДЭК»	762	-	-
ПАО Сбербанк	ОАО «Сахалинэнерго»	651	651	651
АКБ Пересвет (АО)	АО «Сулакский ГидроКаскад»	533	-	-
Банк ГПБ (АО)	ПАО «Магаданэнерго»	401	-	-
АО «ТЭК Мосэнерго»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	15 000	-
ОАО «Банк Москвы»	АО «ДГК»	-	7 042	7 001
ПАО «Банк ВТБ»	ПАО «ДЭК»	-	4 921	-
ЗАО «ИНГ Банк (Евразия)»	АО «Якутская ГРЭС-2»	-	3 156	-
ОАО «Банк Москвы»	ОАО «Сахалинэнерго»	-	499	700
Прочие	Прочие	891	1 331	740
Итого обеспечения обязательств и платежей выданные		92 757	104 104	73 670

В 2015 году Общество выдало поручительства:

- в отношении исполнения АО «ДГК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк, Банком ГПБ (АО) и РОСБАНК АКБ ПАО. Поручительства



обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019-2020 гг.

- в отношении исполнения ПАО «ДЭК» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк и Банком ГПБ (АО). Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 году.
- в отношении исполнения ПАО «РАО ЭС Востока» своих обязательств по кредитным соглашениям с ПАО Сбербанк. Поручительства обеспечивают сумму кредита и начисленные проценты. Сроки исполнения обязательств наступают в 2019 и 2030 гг.

Выданные Обществом обеспечения в отношении исполнения ОАО «Богучанская ГЭС» своих обязательств по кредитному соглашению с ГК «Внешэкономбанк» включают:

- общую величину обязательств ОАО «Богучанская ГЭС» по кредитному соглашению с учетом накопленных процентов в сумме 27 399 млн руб. по состоянию на 31.12.2015 г. (на 31.12.2014 г. – 28 106 млн руб.);
- залог простых беспроцентных векселей ОАО «Богучанская ГЭС» на общую сумму 21 027 млн руб. (см. пункт 3.2.2 Пояснений), а также залог акций на общую сумму 14 тыс. руб.

ОК РУСАЛ обязуется компенсировать Обществу 50 процентов обязательств, исполненных за ОАО «Богучанская ГЭС» по данному поручительству.

3.7 Доходы и расходы по обычным видам деятельности (Отчет о финансовых результатах)

3.7.1 Выручка (строка 2110 Отчета о финансовых результатах)

Наибольший удельный вес в общем объеме доходов Общества занимает выручка от продажи электроэнергии и мощности (98,8%).

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Выручка от продажи электроэнергии	73 262	76 532
Выручка от продажи мощности	32 583	30 678
Выручка от продажи тепловой энергии	154	144
Выручка от прочих операций	1 100	1 124
Итого по строке 2110 «Выручка»	107 099	108 478

Основную часть производимой электроэнергии и мощности (99,9%) Общество реализует на оптовом рынке электроэнергии и мощности, продажи на котором осуществляются по нерегулируемым ценам (за исключением реализации по регулируемым тарифам в неценовой зоне Дальнего Востока Российской Федерации, а также объемов, предназначенных для поставок населению и приравненным к населению категориям потребителей).

3.7.2 Себестоимость продаж (строка 2120 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Амортизация объектов основных средств и нематериальных активов	14 257	13 038
Покупная электроэнергия и мощность	13 970	17 975
Заработная плата и страховые взносы	10 113	10 635
Налог на имущество	6 640	6 123
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 891	3 615
Прочие услуги, предоставленные третьими сторонами	3 236	2 624
Расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности (ОАО «СО ЕЭС», ОАО «АТС», ОАО «ЦФР»)	2 884	2 770
Расходы на пожарную, вневедомственную и прочую охрану	1 729	1 660
Расходы на страхование	1 482	1 185
Расходы на аренду	1 230	1 140
Плата за пользование водными объектами, водный налог	934	836



Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Лизинг энергетического оборудования	479	706
Прочие расходы	3 124	3 157
Итого по строке 2120 «Себестоимость продаж»	63 969	65 464

В составе расходов по обычным видам деятельности отражаются расходы по взносам Общества в негосударственный пенсионный фонд ОАО «НПФ электроэнергетики». Обязанность Общества по обеспечению сотрудников пенсионными средствами ограничена величиной денежных средств, перечисляемых в пенсионный фонд, что определяет вид пенсионного плана для работников Общества как пенсионный план с установленными выплатами.

Структура расходов по обычным видам деятельности в разрезе элементов затрат представлена следующим образом:

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Материальные затраты	19 056	22 605
Расходы на оплату труда	8 217	8 911
Отчисления на социальные нужды	1 896	1 724
Амортизация	14 257	13 038
Прочие затраты	20 543	19 186
Итого по элементам	63 969	65 464
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (увеличение [-] / уменьшение [+])	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	63 969	65 464

3.8 Прочие доходы и расходы (строка 2340 и строка 2350 Отчета о финансовых результатах)

Наименование показателя	За 2015 год		За 2014 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доходы и расходы от продажи векселей	784	(784)	9 307	(9 307)
Резерв по сомнительным долгам	3 490	(2 650)	2 168	(3 844)
Продажа иностранной валюты	-	-	1 850	(1 889)
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	7 167	(8 840)	1 443	(3 427)
Доходы и расходы от продажи, списания и прочих операций с активами	516	(2 518)	1 017	(1 316)
Доходы и расходы от продажи прав требования	1	(1)	368	(368)
Доходы и расходы в связи с реализацией и иным выбытием ценных бумаг (кроме векселей)	11	(114)	12	(15)
Расходы на благотворительность	-	(553)	-	(1 294)
Расходы на социальные мероприятия	-	(573)	-	(684)
Прибыли / (убытки) от переоценки финансовых вложений, оцениваемых по текущей рыночной стоимости	1 110	(329)	-	(574)
Резерв под обесценение финансовых вложений	49	(3 147)	-	(22)
Иные доходы и расходы	1 877	(887)	1 356	(1 037)
Итого по строке 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы»	15 005	(20 396)	17 521	(23 777)

3.9 Налоги

Налог на добавленную стоимость

Общая сумма НДС, исчисленная с учетом восстановленных сумм налога, в отчетном году составила 30 664 млн руб. (31 915 млн руб. в 2014 году), в том числе:



- сумма налога, исчисленная при реализации товаров (работ, услуг), – 19 286 млн руб. (19 727 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм полученной оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 415 млн руб. (10 114 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, подлежащая восстановлению, – 1 963 млн руб. (2 074 млн руб. в 2014 году).

Общая сумма НДС, подлежащая вычету, в отчетном году составила 22 008 млн руб. (25 214 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- сумма налога, предъявленная налогоплательщику при приобретении на территории Российской Федерации товаров (работ, услуг), имущественных прав, подлежащая вычету, – 9 637 млн руб. (12 040 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты, подлежащая вычету с даты отгрузки соответствующих товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 9 416 млн руб. (10 115 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, исчисленная с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), – 2 161 млн руб. (1 940 млн руб. в 2014 году);
- сумма налога, принятая к вычету в 2015 году, уплаченная ранее при ввозе товаров на таможенную территорию Российской Федерации, составила 789 млн руб. (1 106 млн руб. в 2014 году);
- прочий НДС, подлежащий вычету, – 5 млн руб. (13 млн руб. в 2014 году).

Общество уменьшает исчисленный НДС на сумму налога, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в соответствии с требованиями налогового законодательства.

Налог на прибыль организации

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль), за отчетный год составила 7 851 млн руб. (7 989 млн руб. в 2014 году).

При расчете суммы налога на прибыль исходя из бухгалтерской прибыли в отношении части прибыли, полученной филиалами Общества, применена ставка налога в размере 20% (кроме прибыли, полученной филиалами «Камская ГЭС» и «Воткинская ГЭС», применяющими ставку 15,5%).

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2015 год составила 34 424 млн руб. (34 525 млн руб. в 2014 году).

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 9 607 млн руб. (6 059 млн руб. в 2014 году).

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и для целей определения налога на прибыль отдельных доходов и расходов.

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового актива, составили 4 078 млн руб. в 2015 году (5 186 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- доходы от участия в других организациях (дивиденды) в сумме 779 млн руб. за 2015 год (382 млн руб. в 2014 году);
- увеличение стоимости финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в сумме 780 млн руб. (329 млн руб. в 2014 году),
- прочие постоянные разницы в сумме 2 519 млн руб. (2 395 млн руб. в 2014 году).

Постоянные разницы, которые привели к образованию постоянного налогового обязательства, составили 13 685 млн руб. в 2015 году (11 245 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- амортизация в сумме 4 011 млн руб. (3 885 млн руб. в 2014 году);



- расходы на формирование резерва по сомнительным долгам в сумме 944 млн руб. (874 млн руб. в 2014 году);
- расходы на благотворительность в сумме 553 млн руб. (1 294 млн руб. в 2014 году);
- расходы по операциям реализации, выбытия и проведения иных операций с активами в сумме 2 115 млн руб. (413 млн руб. в 2014 году);
- материальная помощь и другие социальные выплаты работникам в сумме 326 млн руб. (297 млн руб. в 2014 году);
- прочие постоянные разницы в сумме 5 736 млн руб. (4 150 млн руб. в 2014 году).

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила (804) млн руб. (418 млн руб. в 2014 году), в том числе возникших – 452 млн руб. (999 млн руб. в 2014 году) и погашенных – 1 255 млн руб. (581 млн руб. в 2014 году).

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 14 038 млн руб. (12 274 млн руб. в 2014 году), в том числе возникших – 19 469 млн руб. (17 979 млн руб. в 2014 году) и погашенных (списанных) – 5 431 млн руб. (5 705 млн руб. в 2014 году).

Движение вычитаемых и налогооблагаемых временных разниц в 2015 году в основном связано:

- с различными сроками полезного использования объектов основных средств, установленными для целей бухгалтерского учета и целей определения налога на прибыль;
- с признанием амортизационной премии по объектам основных средств для целей определения налога на прибыль;
- с применением в налоговом учете повышающего коэффициента при начислении амортизации к основным средствам, используемым в условиях агрессивной среды и повышенной сменности;
- с включением процентов по заемным средствам в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества;
- с включением расходов на страхование в стоимость инвестиционных активов в бухгалтерском учете Общества.

Величина отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств составила:

Наименование показателя	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Отложенные налоговые активы	(1 864)	(2 343)	(2 260)
Отложенные налоговые обязательства	14 266	12 015	9 444
Итого по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства»	12 402	9 672	7 184

Прочие налоги и сборы

На расходы по обычным видам деятельности в 2015 году отнесены прочие налоги и сборы в 8 430 млн руб. (7 872 млн руб. в 2014 году), в том числе:

- налог на имущество в размере 6 640 млн руб. (6 123 млн руб. в 2014 году);
- страховые взносы в Пенсионный Фонд РФ, в Фонд Социального страхования РФ, в фонды обязательного медицинского страхования в размере 1 774 млн руб. (1 724 млн руб. в 2014 году), включая взносы в отношении оценочных обязательств по предстоящей оплате заработанных неиспользованных отпусков;
- прочие налоги и сборы в размере 16 млн руб. (25 млн руб. в 2014 году).



Взаимоотношения с налоговыми органами

Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок отдельных фактов хозяйственной жизни Общества. В связи с этим позиция руководства в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами. Налоговый контроль в Российской Федерации ужесточается, вследствие чего повышается риск проверок влияния на налогооблагаемую базу операций, не имеющих четкой финансово-хозяйственной цели или операций с контрагентами, не соблюдающими требования налогового законодательства. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2015 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, обязательства по налогам отражены в полном объеме, положение Общества с точки зрения налогового, валютного законодательства является стабильным.

3.10 Дивиденды

Годовым Общим собранием акционеров от 26.06.2015 г. (протокол № 13) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2014 года в размере 0,01561855 руб. на 1 акцию на общую сумму 6 033 млн руб.

Годовым Общим собранием акционеров от 27.06.2014 г. (протокол № 12) было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2013 года в размере 0,01358751 руб. на 1 акцию на общую сумму 5 248 млн руб.

3.11 Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 2400 Отчета о финансовых результатах).

Наименование показателя	За 2015 год	За 2014 год
Базовая прибыль за отчетный год (млн руб.)	30 022	30 729
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, штук акций	386 255 464 890	386 255 464 890
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,07773	0,07956

Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года было рассчитано следующим образом:

Наименование показателя	2015
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2015 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2015 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890
Наименование показателя	2014
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.01.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 01.12.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Количество обыкновенных акций в обращении на 31.12.2014 г., штук акций	386 255 464 890
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в 2014 году, штук акций (386 255 464 890 шт. * 12 месяцев) / 12 месяцев	386 255 464 890

В 2015 и 2014 годах Общество не имело долговых ценных бумаг, которые могут быть конвертированы в акции.



3.12 Связанные стороны

Связанными сторонами Общества являются его ДЗО, а также прочие организации, над которыми Общество косвенно через ДЗО осуществляет контроль или оказывает существенное влияние.

Перечень связанных сторон Общества приведен на странице в сети Интернет – www.rushydro.ru/investors/disclosure/affiliated

3.12.1 Головная организация

По состоянию на 31.12.2015 г. Общество контролируется Государством (в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом), которому принадлежит 66,84% обыкновенных акций Общества (см. пункт 3.3.1 Пояснений).

3.12.2 Продажи связанным сторонам

Общая величина выручки от продаж связанным сторонам составила:

Наименование покупателя	За 2015 год	За 2014 год
Выручка от продаж дочерним обществам, в том числе:		
ПАО «ДЭК»	5 722	5 530
АО «Чувашская энергосбытовая компания»	1 562	1 081
ООО «ЭСК Башкортостана»	1 266	378
ПАО «Красноярскэнергосбыт»	836	864
ПАО «Рязанская энергетическая сбытовая компания»	245	688
АО «ТК РусГидро»	33	434
Прочие дочерние общества	274	302
Выручка от продаж прочим связанным сторонам, в том числе:		
ЗАО «Богучанский алюминиевый завод»	679	-
ПАО «Красноярская ГЭС»*	-	475
Прочие	35	9
Итого продажи связанным сторонам	10 652	9 761

* ПАО «Красноярская ГЭС» являлась связанной стороной Общества до 15.07.2014 г.

Продажи связанным сторонам представлены в том числе продажами электрической энергии и мощности на регулируемом секторе ОРЭМ, осуществляемыми по тарифам, установленным Федеральной службой по тарифам, а также на свободном секторе по коммерческим ценам в соответствии с Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации № 109 от 26.02.2004 г. «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» и Положением о политике Общества в области сбытовой деятельности в отношении действующих объектов генерации в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии (мощности) (протокол заседания Правления № 528 от 17.09.2010 г.).

3.12.3 Закупки у связанных сторон

Стоимость услуг, оказанных связанными сторонами, составила:

Наименование поставщика	За 2015 год	За 2014 год
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Гидроремонт-ВКК»	3 303	3 041
ООО «Сервис Недвижимость РусГидро»	18	121
Прочие	61	41
Итого услуги по ремонту и техническому обслуживанию	3 382	3 203
Транспортные услуги, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «ТК РусГидро»	1 502	813
Прочие	-	2
Итого транспортные услуги	1 502	815



Наименование поставщика	За 2015 год	За 2014 год
Аренда помещений, территорий и прочего имущества, в том числе:		
Дочерние общества		
АО «Малая Дмитровка»	566	571
АО «Зарамагские ГЭС»	260	260
Прочие	184	9
Итого по аренде помещений, территорий и прочего имущества	1 010	840
Работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований, в том числе:		
АО «НИИЭС»	248	194
АО «ВНИИГ им. Б.Е. Веденеева»	159	198
Прочие	100	46
Итого работы и услуги по проведению испытаний, опытов и исследований	507	438
Покупная электроэнергия	1	4
Прочие услуги сторонних организаций	545	340
Итого закупки у связанных сторон	6 947	5 640

3.12.4 Расчеты с негосударственным пенсионным фондом

Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики является негосударственным пенсионным фондом для реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества. Общая сумма отчислений в фонд составила 324 млн руб. и 252 млн руб. за 2015 год и 2014 год соответственно.

3.12.5 Состояние расчетов со связанными сторонами

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. задолженность связанных сторон перед Обществом, за вычетом резерва по сомнительным долгам составляет (см. пункт 3.2.2 Пояснений):

Вид задолженности	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Краткосрочные беспроцентные векселя полученные	20 767	18 846	22 453
Краткосрочные беспроцентные займы выданные	12 879	26 325	5 500
Долгосрочные беспроцентные векселя полученные	25 689	25 689	25 689
Задолженность дочерних обществ в рамках дополнительных эмиссий до перехода к Обществу права собственности на выпускаемые акции	7 951	11 805	98 530
Долгосрочные беспроцентные займы выданные	3 099	1 183	16 548
Расчеты по прочей реализации	1 574	1 458	1 090
Прочие расчеты со связанными сторонами	8 213	8 491	7 054
Итого задолженность связанных сторон	80 172	93 797	176 864

Условия расчетов со связанными сторонами предусматривают внесение Обществом сумм авансов по операциям с отдельными связанными сторонами. По состоянию на 31.12.2015 г. в составе расчетов числятся выданные авансы на сумму 5 926 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 5 116 млн руб., на 31.12.2013 г. – 6 257 млн руб.).

Резерв по сомнительным долгам в отношении задолженности связанных сторон по состоянию на 31.12.2015 г. составил 291 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 48 млн руб., на 31.12.2013 г. – 364 млн руб.).



По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. задолженность Общества перед связанными сторонами составляет:

	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Дочерние общества	2 707	914	1 404
Зависимые общества	-	30	24
Прочие связанные стороны	750	-	-
Итого задолженность перед связанными сторонами	3 457	944	1 428

Вся сумма кредиторской задолженности связанным сторонам подлежит оплате денежными средствами.

3.12.6 Задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений

По состоянию на 31.12.2015 г., 31.12.2014 г. и 31.12.2013 г. в составе финансовых вложений Общества отражена следующая задолженность связанных сторон (см. пункт 3.1.2 и 3.2.3 Пояснений):

Вид финансового вложения	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Займы, предоставленные связанным сторонам	57 102	44 178	38 586
Прочие финансовые вложения	-	-	40
Итого задолженность связанных сторон в составе финансовых вложений	57 102	44 178	38 626
Итого в составе долгосрочных финансовых вложений (в строке 1170 Бухгалтерского баланса)	51 832	34 039	33 018
Итого в составе краткосрочных финансовых вложений (в строке 1240 Бухгалтерского баланса)	5 270	10 139	5 608

Проценты к получению по займам выданным связанным сторонам и векселям полученным от связанных сторон:

Наименование предприятия	За 2015 год	За 2014 год
Дочерние общества, в том числе:	4 608	3 792
АО «ДГК»	1 570	1 264
АО «ДРСК»	892	610
АО «Загорская ГАЭС-2»	588	577
АО «Нижне-Бурейская ГЭС»	312	74
АО «Сахаэнерго»	278	278
АО «ЭСК РусГидро»	250	258
АО «Гидроинвест»	168	164
АО «Усть-Среднеканская ГЭС»	156	143
Прочие	394	424
Итого проценты к получению	4 608	3 792

3.12.7 Доходы от участия в других организациях (связанных сторонах)

Доходы от участия в других организациях включают доходы от участия в дочерних обществах в размере 775 млн руб. за 2015 год (380 млн руб. в 2014 году).

3.12.8 Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Совета директоров и Правления Общества, а также руководителей структурных подразделений Общества и их заместителей.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества рассчитывается в соответствии с «Положением о выплате вознаграждений членам Совета директоров ПАО «РусГидро», утвержденным годовым Общим собранием акционеров от 30.06.2010 г. (протокол № 5).

Вознаграждение членам Правления и другому основному управленческому персоналу



Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в пункте 1.1 Пояснений.

В 2015 и 2014 годах Общество выплатило вознаграждение основному управленческому персоналу в пределах сумм, установленных трудовыми соглашениями, на общую сумму 1 475 млн руб. и 1 644 млн руб. соответственно. Сумма страховых взносов в 2015 году составила 236 млн руб. (в 2014 году – 179 млн руб.).

3.12.9 Денежные потоки между Обществом и ДЗО

Наименование показателя	Код строки	За 2015 год	За 2014 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления, в том числе:	4110	7 872	7 655
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	7 804	7 522
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	66	97
прочие поступления	4119	2	36
Платежи, в том числе:	4120	(7 229)	(5 859)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(7 157)	(5 674)
прочие платежи	4129	(72)	(185)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	643	1 796
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления, в том числе:	4210	19 324	9 277
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	137	64
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	10	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	13 674	6 833
процентов по долговым финансовым вложениям, дивидендов и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	5 469	2 360
прочие поступления	4219	34	20
Платежи, в том числе:	4220	(55 731)	(53 368)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 983)	(8 001)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(34 665)	(29 650)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(15 083)	(15 717)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(36 407)	(44 091)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления, в том числе:	4310	1 970	-
получение кредитов и займов	4311	1 970	-
Платежи, в том числе:	4320	(143)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(143)	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 827	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(33 937)	(42 295)



3.13 Информация по сегментам

В деятельности Общества отчетных сегментов не выделяется. Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство электрической энергии и мощности, продажа которых составляет 98,8% выручки от продажи продукции (услуг). Лица, наделенные в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке результатов ее деятельности, осуществляют анализ деятельности Общества в целом, как единого сегмента.

3.14 Условные обязательства

По состоянию на 31.12.2015 г. Обществом выданы поручительства по обязательствам третьих лиц, сроки исполнения которых еще не наступили, а также переданы в залог активы на общую сумму 92 757 млн руб. (на 31.12.2014 г. – 104 104 млн руб., на 31.12.2013 г. – 73 670 млн руб.) (см. пункт 3.6.3 Пояснений). Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Кроме того, органами прокуратуры и иными контрольно-надзорными органами проводились проверки деятельности Общества, что может привести к возникновению дополнительных судебных разбирательств против Общества и его сотрудников.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании в значительной степени соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной. Руководство Общества внедрило систему внутреннего контроля в целях выполнения требований действующего законодательства о трансфертном ценообразовании.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между Обществом и его дочерними обществами, определяются на основе фактической цены сделки. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и / или хозяйственной деятельности Общества.

С 1 января 2015 года вступили в силу новые положения российского налогового законодательства, направленные на деофшоризацию российской экономики. В частности, введены правила контролируемых иностранных компаний, концепция бенефициарного собственника дохода в целях применения льготных положений договоров Российской Федерации по вопросам налогообложения. Руководство осуществляет анализ влияния новых налоговых правил на деятельность Общества и принимает необходимые меры для соответствия новым требованиям российского налогового законодательства. В связи с тем, что в отношении новых правил еще не успела сформироваться практика их применения, достоверно оценить вероятность возникновения претензий со стороны российских налоговых органов в отношении соблюдения Обществом нового законодательства (а также вероятность позитивного разрешения налоговых споров в случае их возникновения) на текущий момент не представляется возможным. В случае возникновения налоговых споров возможно влияние на финансовое положение и результаты деятельности Общества.

3.15 Управление финансовыми рисками

Основными целями управления финансовыми рисками является обеспечение достаточной уверенности в достижении целей Общества путем разработки методологии по выявлению, анализу и оценке рисков, а также установление лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения лимитов риска в установленных пределах, а в случае их превышения – осуществление воздействия на риск.



Рыночные риски

Общество подвержено рыночным рискам в результате наличия открытых позиций в иностранной валюте и процентных активах и обязательствах, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим изменениям рынка. Общество устанавливает допустимые лимиты риска, которые отслеживаются ежедневно. Тем не менее, использование данного подхода не может предотвратить потери из-за превышения лимитов по причине значительных рыночных колебаний.

Во 2015 году имело место значительное повышение курсов валют и ослабление рубля, однако финансовое состояние Общества, его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности не сильно зависят от изменений валютного курса и изменений процентных ставок.

Валютный риск. Электроэнергия и мощность, производимая Обществом, реализуется на внутреннем рынке Российской Федерации по ценам, выраженным в национальной валюте, расчеты с поставщиками ресурсов, начисление и прием платежей от потребителей электроэнергии и мощности также производятся, главным образом, в валюте Российской Федерации — рублях. Практически все обязательства Общества выражены в национальной валюте, доля обязательств, выраженных в иностранной валюте, в общем объеме составляет менее 15%. В связи с этим влияние изменений курса национальной валюты по отношению к иностранным валютам на финансовое положение и деятельность Общества оценивается как незначительное. Деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Информация о влиянии риска изменения курсов иностранных валют представлена в том виде, в котором она используется для составления отчетности Группы РусГидро по МСФО в терминологии МСФО (IFRS) 7:

	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
На 31 декабря 2015 г.			
Доллары США	3 096	-	3 096
Евро	-	(15 426)	(15 426)
Итого	3 096	(15 426)	(12 330)
На 31 декабря 2014 г.			
Доллары США	1 700	-	1 700
Евро	2 321	(13 449)	(11 128)
Итого	4 021	(13 449)	(9 428)
На 31 декабря 2013 г.			
Доллары США	779	-	779
Евро	54	(3 280)	(3 226)
Итого	833	(3 280)	(2 447)

Приведенный выше анализ включает только денежные активы и обязательства. Финансовые вложения в акции и неденежные активы не рассматриваются в качестве источников возникновения существенного валютного риска.

Изменения курсов иностранных валют не оказывают значительного влияния на финансовое состояние Общества.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок.

Влияние изменений уровня среднерыночных процентных ставок на стоимость финансовых вложений Общества является незначительным, так как ставки доходности по финансовым вложениям Общества являются фиксированными.

Полученные Обществом кредиты с плавающими процентными ставками (см. пункт 3.4.1 Пояснений) приводят к рискам изменения процентных ставок для Общества. При этом доля заемных средств с фиксированной процентной ставкой составляет 81% от кредитного портфеля Общества.

Общество получает в том числе кредиты с плавающими процентными ставками, которые



рассчитываются на основе ставок MOSPRIME, Euribor, OeKB. Влияние изменения данных ставок на прибыль Общества не является значительным.

Общество осуществляет контроль за процентными ставками по своим финансовым инструментам. Эффективные процентные ставки на конец соответствующего периода отражены в пункте 3.4.1 Пояснений.

В целях снижения риска изменения процентных ставок Общество предпринимает следующие действия:

- мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования;
- диверсификация кредитного портфеля посредством привлечения кредитов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.

Ценовой риск. Ценовой риск определяет возможность изменений / колебаний справедливой стоимости или будущих денежных потоков по финансовому инструменту в связи с изменением рыночных цен (кроме изменений, приводящих к процентному или валютному рискам).

В таблице ниже представлены финансовые вложения Общества, подверженные ценовому риску:

Категория финансовых вложений	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
Долевые финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, в том числе:	2 286	1 505	2 079
ПАО «Интер РАО»	2 217	1 445	2 027
ПАО «Иркутскэнерго»	36	25	33
ПАО «Красноярская ГЭС»	33	35	19
Долевые финансовые вложения в дочерние компании, по которым определяется текущая стоимость, но переоценка на отчетную дату не производилась	20 204	20 204	20 204
Долевые финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется	245 174	208 604	87 758
Итого долевые финансовые вложения (см. пункт 3.1.2 Пояснений)	267 664	230 313	110 041

Текущая рыночная стоимость ценных бумаг, имеющих биржевую котировку, определяется по рыночным ценам, установленным на бирже ОАО «ММВБ-РТС» (www.rts.micex.ru), в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 Главы Налогового кодекса РФ, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам № 10-65/пз-н от 09.11.2010 г.

Кредитный риск

Кредитный риск – это возможность финансовых потерь Общества вследствие неспособности контрагента выполнить свои контрактные обязательства. Подверженность кредитному риску возникает в результате продаж Обществом продукции в кредит и других операций с контрагентами, в результате которых возникают финансовые активы.

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство считает, что у Общества не возникает существенного риска убытков сверх уже сформированного резерва под обесценение дебиторской задолженности.

В связи с отсутствием независимой оценки платежеспособности покупателей Общество оценивает платежеспособность заказчика на этапе заключения договора, принимая во внимание его финансовое состояние и кредитную историю, применяется внутреннее рейтинговое. Общество осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

Денежные средства Общества размещены в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имели минимальный риск дефолта. Обществом утверждается список



банков для размещения денежных средств, а также правила размещения депозитов. Общество проводит постоянную оценку финансового состояния, мониторинг рейтингов, присваиваемых независимыми агентствами, и прочих показателей работы финансовых институтов.

Сводные данные о размещенных денежных средствах и их эквивалентах с указанием банка или прочего финансового института и их рейтинга на конец отчетного периода приведены в пункте 3.2.4 Пояснений.

Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск, при котором у организации возникают трудности в покрытии задолженности, связанной с финансовыми обязательствами.

Рациональное управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и рыночных ценных бумаг и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Общество придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала – за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном, банковских депозитов и краткосрочных банковских векселей. Краткосрочные обязательства в основном представлены кредиторской задолженностью поставщикам и подрядчикам.

Общество внедрило систему контроля над процессом заключения договоров, применяя стандартные финансовые процедуры, которые включают стандарты структуры платежа, сроков платежа, соотношения между авансом и суммой, выплачиваемой при окончательном погашении, и т.д. Таким способом Общество контролирует структуру капитала по срокам погашения.

Анализ долгосрочных заемных средств по срокам погашения представлен в пункте 3.4.1 Пояснений.

3.16 События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2015 год, отсутствуют.

Председатель Правления – Генеральный директор
ПАО «РусГидро»



Н.Г. Шульгинов

Главный бухгалтер ПАО «РусГидро»

Д. В. Финкель

30 марта 2016 года