



ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»

**Сокращенная консолидированная промежуточная
финансовая информация (не прошедшая аудиторскую проверку),
подготовленная в соответствии с МСФО 34**

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года,
и по состоянию на эту дату**

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет об обзорной проверке промежуточной финансовой информации

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшая аудиторскую проверку)

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении	4
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе	5
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств	6
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала	7

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Примечание 1.	Группа и ее деятельность	8
Примечание 2.	Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности	9
Примечание 3.	Операции со связанными сторонами	10
Примечание 4.	Основные средства	12
Примечание 5.	Прочие внеоборотные активы	13
Примечание 6.	Денежные средства и их эквиваленты	13
Примечание 7.	Дебиторская задолженность и авансы выданные	13
Примечание 8.	Товарно-материальные запасы	14
Примечание 9.	Капитал	14
Примечание 10.	Налог на прибыль	14
Примечание 11.	Долгосрочные и краткосрочные заемные средства	15
Примечание 12.	Прочие долгосрочные обязательства	16
Примечание 13.	Кредиторская задолженность и начисления	16
Примечание 14.	Кредиторская задолженность по прочим налогам	16
Примечание 15.	Выручка	16
Примечание 16.	Государственные субсидии	16
Примечание 17.	Операционные расходы	17
Примечание 18.	Финансовые доходы, расходы	17
Примечание 19.	Прибыль на акцию	17
Примечание 20.	Договорные и условные обязательства	18
Примечание 21.	Управление финансовыми рисками и справедливая стоимость финансовых инструментов	19
Примечание 22.	События после отчетной даты	20



Отчет об обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Совету директоров Публичного акционерного общества «Якутскэнерго»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Якутскэнерго» и его дочерних компаний (далее – «Группа») по состоянию на 30 июня 2016 года и соответствующих сокращенных консолидированных промежуточных отчетов о совокупном доходе, движении денежных средств и изменении капитала за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в предоставлении вывода о данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации ограничивается опросом должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, и аналитическими и прочими процедурами обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные аспекты, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не предоставляем аудиторское заключение.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

AO PricewaterhouseCoopers Auditor

26 августа 2016 года

Москва, Российская Федерация

Группа «Якутскэнерго»
Сокращенный консолидированный промежуточный
Отчет о финансовом положении (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Примечание 30 июня 2016 года 31 декабря 2015 года

АКТИВЫ

Внеоборотные активы

Основные средства	4	18 932	18 434
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		30	30
Отложенные налоговые активы		171	123
Прочие внеоборотные активы	5	599	674
Итого внеоборотные активы		19 732	19 261

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты	6	222	426
Предоплата по налогу на прибыль		462	7
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	7 605	3 400
Товарно-материальные запасы	8	6 729	8 423
Прочие оборотные активы		122	98
Итого оборотные активы		15 140	12 354
ИТОГО АКТИВЫ		34 872	31 615

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал

Акционерный капитал	9	14 575	14 575
Непокрытый убыток и прочие резервы		(2 842)	(3 123)
Итого капитал акционеров материнской компании		11 733	11 452

Долгосрочные обязательства

Отложенные налоговые обязательства		599	652
Долгосрочные заемные средства	11	8 443	6 869
Прочие долгосрочные обязательства	12	724	707
Итого долгосрочные обязательства		9 766	8 228

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	6 906	5 299
Кредиторская задолженность и начисления	13	5 209	4 767
Текущие обязательства по налогу на прибыль		1	491
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	1 257	1 378
Итого краткосрочные обязательства		13 373	11 935
Итого обязательства		23 139	20 163
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		34 872	31 615

И.о.генерального директора



Главный бухгалтер

А.С. Слоик

О. Л. Сологуб

26 августа 2016 года

Группа «Якутскэнерго»
Сокращенный консолидированный промежуточный
Отчет о совокупном доходе (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
	Примечание		
Выручка	15	13 215	13 730
Государственные субсидии	16	2 372	1 938
Операционные расходы	17	(14 620)	(14 467)
Прибыль от операционной деятельности		967	1 201
Финансовые доходы	18	53	45
Финансовые расходы	18	(522)	(545)
Прибыль до налогообложения		498	701
Расходы по налогу на прибыль	10	(162)	(218)
Прибыль за период, причитающаяся акционерам материнской компании		336	483
Прочий совокупный убыток после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(55)	(65)
Итого прочий совокупный убыток		(55)	(65)
Совокупный доход за период, причитающийся акционерам материнской компании		281	418
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	19	0,0361	0,0520

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Примечание			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		498	701
Амортизация основных средств	4,17	706	649
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	17	2	(1)
Финансовые доходы	18	(53)	(45)
Финансовые расходы	18	522	545
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	17	442	155
Прочие расходы/(доходы)		45	(8)
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		2 162	1 996
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(4 681)	(3 075)
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 635	1 619
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений (Уменьшение)/увеличение задолженности по прочим налогам		284	(490)
		(121)	54
Уменьшение прочих внеоборотных активов		26	30
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		5	-
Налог на прибыль уплаченный		(1 193)	(361)
Итого использование денежных средств в операционной деятельности		(1 883)	(227)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(836)	(663)
Поступления от продажи основных средств		1	24
Проценты полученные		24	30
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(811)	(609)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		9 552	5 894
Погашение заемных средств		(6 332)	(4 428)
Проценты уплаченные		(691)	(696)
Платежи по финансовому лизингу		(39)	(39)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		2 490	731
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(204)	(105)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	6	426	343
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	222	238

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Группа «Якутскэнерго»
Сокращенный консолидированный промежуточный
Отчет об изменении капитала (не прошедший аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Акционерный капитал	Переоценка пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2015 года	14 575	84	(4 541)	10 118
Прибыль за период	-	-	483	483
<i>Прочий совокупный убыток</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	(65)	-	(65)
Итого прочий совокупный убыток	-	(65)	-	(65)
Итого совокупный (убыток)/доход за период	-	(65)	483	418
Дивиденды, объявленные ранее, не востребованные до истечения срока выплаты	-	-	2	2
На 30 июня 2015 года	14 575	19	(4 056)	10 538
На 1 января 2016 года	14 575	(23)	(3 100)	11 452
Прибыль за период	-	-	336	336
<i>Прочий совокупный убыток</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	(55)	-	(55)
Итого прочий совокупный убыток	-	(55)	-	(55)
Итого совокупный (убыток)/доход за период	-	(55)	336	281
На 30 июня 2016 года	14 575	(78)	(2 764)	11 733

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



Примечание 1. Группа и ее деятельность

ПАО «Якутскэнерго» (далее – «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации, является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах стоимости принадлежащих им акций и было учреждено в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Основной деятельностью Общества и его дочерних компаний (далее совместно именуемых – «Группа») является производство, транспортировка и сбыт электрической и тепловой энергии в Республике Саха (Якутия).

Дочерними компаниями Общества с долей владения 100 процентов являются: АО «Сахазэнерго», АО «Теплоэнергосервис», АО «Якутская энергоремонтная компания», АО «Энерготрансснаб».

Акции Общества торгуются на Московской Бирже.

Общество зарегистрировано по адресу: 677000, Республика Саха (Якутия), г. Якутск, ул. Федора Попова, 14.

Отношения с государством и действующее законодательство.

Государство является конечной контролирующей стороной Группы. Крупнейшими акционерами Общества являются компании, контролируемые государством: ПАО «РАО ЭС Востока» и ПАО «РусГидро». По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года ПАО «РАО ЭС Востока» принадлежало 49,37% голосующих акций Общества, ПАО «РусГидро» – 29,80% голосующих акций Общества.

В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Помимо этого, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов для Группы (Примечание 3).

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством:

- регулирования тарифов на электроэнергию, мощность и теплоэнергию;
- согласования инвестиционной программы Общества, объема и источников ее финансирования, а также контроля над ее реализацией;
- действующего антимонопольного регулирования.

Политика Правительства РФ в экономической, социальной и других сферах способна оказать существенное влияние на деятельность Группы.

Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность. Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. 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 и 2016 годах. 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 был понижен до уровня «ниже инвестиционного».

Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее, будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Суммы резервов под дебиторскую задолженность определяются с использованием «модели понесенных убытков» в соответствии с требованиями международных стандартов финансовой отчетности. Данный подход требует признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещает признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, включая будущие изменения экономической среды,



независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов под обесценение.

Сезонный характер деятельности. Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями помимо погодных условий зависит также от водности рек. В весенне-летний период (период паводка) производство электроэнергии гидроэлектростанциями существенно выше, чем в осенне-зимний период. Производство тепловой и электрической энергии объектами тепловой генерации, напротив, существенно выше в осенне-зимний, чем в весенне-летний период. Сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы оказывают влияние на показатели промежуточной финансовой информации, в том числе могут приводить к формированию оттока денежных средств от операционной деятельности.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой информации и новые стандарты финансовой отчетности

Принцип соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Учетная политика. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением расходов по налогу на прибыль, которые признаются в промежуточных периодах на основании наилучшей расчетной оценки средневзвешенной годовой ставки налога на прибыль, ожидаемой за полный финансовый год, и новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2016 года.

С целью приведения показателей отчетности предыдущего отчетного периода в соответствие с формой представления данных, принятых в текущем отчетном периоде, были сделаны определенные переклассификации. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

Новые стандарты и интерпретации. Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2016 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Помимо новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2017 года и после этой даты, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и применимых к деятельности Группы, в апреле 2016 года были выпущены поправки к МСФО (IFRS) 15.

Поправки к МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущены 12 апреля 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Поправки не меняют основополагающие принципы Стандарта, но разъясняют порядок их применения. Поправки уточняют, каким образом определяется обязательство к исполнению (обещание передать товары или услуги покупателю) в договоре; каким образом определяется, является ли организация принципалом (поставщиком товара или услуги) или агентом (стороной, ответственной за организацию предоставления товара или услуги); и как определить, должна ли выручка от предоставления лицензии отражаться в определенный момент времени или в течение периода. В дополнение к разъяснениям, поправки включают два дополнительных освобождения для организаций, впервые применяющих стандарт, позволяющих снизить затраты и сложность его внедрения. В настоящее время Группа проводит оценку того, как поправки повлияют на финансовую отчетность.



Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации использует оценки, суждения и делает допущения, которые оказывают влияние на применение учетной политики и отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, доходов и расходов. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок. Суждения в отношении положений учетной политики и методов оценки, применяемые руководством при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении величины расходов по налогу на прибыль (Примечание 10) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению, как описано ниже.

Ставка дисконтирования. Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2016 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2015 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 9,8 процента на 31 декабря 2015 года до 8,75 процента на 30 июня 2016 года.

Примечание 3. Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы являются предприятия, связанные с государством, в том числе ПАО «РусГидро» и ПАО «РАО ЭС Востока» и их дочерние и ассоциированные общества. Операции со связанными сторонами осуществляются на рыночных условиях.

Предприятия, связанные с государством. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года и 30 июня 2015 года, а также по состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, связанных с государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электрической и тепловой энергии предприятиям, контролируемым государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила около 50% от общей реализации электрической и тепловой энергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: около 60%). Реализация Группой электрической и тепловой энергии находится под влиянием тарифного регулирования. Также в рамках текущей деятельности компании Группы получают субсидии от государства (Примечание 16).

Расходы Группы на приобретение товаров, работ и услуг у предприятий, связанных с государством, составили около 15% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 20%).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу. К ключевому управленческому персоналу Группы относятся члены Совета директоров, члены Правления и Генеральный директор Общества, а также члены Советов директоров, члены Правлений и Генеральные директора крупнейших дочерних компаний Группы.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества и крупнейших дочерних компаний Группы выплачивается по результатам работы за период за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров.

Вознаграждение членам Правления и Генеральному директору Общества и членам Правления и Генеральным директорам крупнейших дочерних компаний Группы 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, утверждаемых Советом директоров Общества и крупнейших дочерних компаний Группы соответственно.

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Вознаграждение ключевому управленческому персоналу носит в основном краткосрочный характер, за исключением начислений в рамках пенсионных планов с установленными выплатами. Для ключевого управленческого персонала начисления в рамках указанных пенсионных планов рассчитываются на общих основаниях.

Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу Общества и крупнейших дочерних компаний за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, составила 109 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 123 млн рублей).

Группа РусГидро. Операции Группы с ПАО «РусГидро» и его дочерними и ассоциированными обществами (кроме операций с ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерними и ассоциированными обществами) представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Прочие операционные расходы	2	2
Финансовые расходы	175	175

Остатки по операциям Группы с ПАО «РусГидро» и его дочерними и ассоциированными обществами (кроме операций с ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерними и ассоциированными обществами) представлены ниже:

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1	1
Долгосрочные заемные средства	4 467	4 469
Кредиторская задолженность и начисления	2	5

Группа РАО ЭС Востока. Операции Группы с ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерними и ассоциированными обществами представлены ниже:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Выручка, в том числе:	307	283
Реализация электрической и тепловой энергии	288	271
Прочая выручка	19	12
Операционные расходы, в том числе:	1 024	1 183
Покупная электроэнергия	377	449
Расходы на распределение электроэнергии	336	402
Покупная мощность	205	264
Прочие расходы	106	68
Финансовые расходы	203	302

Остатки по операциям Группы с ПАО «РАО ЭС Востока» и его дочерними и ассоциированными обществами представлены ниже:

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	3 273	41
Долгосрочные заемные средства	2 621	2 777
Кредиторская задолженность и начисления	292	223

**Примечание 4. Основные средства**

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2015 года	5 572	22 118	16 716	4 840	1 213	50 459
Поступления	-	-	11	1 169	33	1 213
Передача	10	15	33	(68)	10	-
Переклассификация	(28)	78	(43)	-	(7)	-
Выбытия и списания	(2)	(1)	(44)	(2)	(17)	(66)
Сальдо на 30 июня 2016 года	5 552	22 210	16 673	5 939	1 232	51 606
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(3 184)	(16 080)	(11 439)	(600)	(722)	(32 025)
Амортизация	(58)	(253)	(342)	-	(53)	(706)
Передача	-	-	(7)	7	-	-
Переклассификация	1	(13)	20	-	(8)	-
Выбытия и списания	2	1	37	-	17	57
Сальдо на 30 июня 2016 года	(3 239)	(16 345)	(11 731)	(593)	(766)	(32 674)
Остаточная стоимость на 30 июня 2016 года	2 313	5 865	4 942	5 346	466	18 932
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	2 388	6 038	5 277	4 240	491	18 434
Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2014 года	5 425	21 215	14 955	5 295	1 153	48 043
Поступления	-	27	58	1 024	35	1 144
Передача	21	8	1 221	(1 250)	-	-
Выбытия и списания	-	-	(43)	(21)	(33)	(97)
Сальдо на 30 июня 2015 года	5 446	21 250	16 191	5 048	1 155	49 090
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(3 071)	(15 696)	(10 835)	(685)	(633)	(30 920)
Амортизация	(64)	(211)	(317)	-	(57)	(649)
Передача	-	-	(49)	49	-	-
Выбытия и списания	-	-	39	1	8	48
Сальдо на 30 июня 2015 года	(3 135)	(15 907)	(11 162)	(635)	(682)	(31 521)
Остаточная стоимость на 30 июня 2015 года	2 311	5 343	5 029	4 413	473	17 569
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	2 354	5 519	4 120	4 610	520	17 123

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, и другие факторы в целях обнаружения индикаторов обесценения основных средств или того, что убыток от обесценения, признанный в предыдущие периоды, более не существует или сократился. В результате данного анализа не было обнаружено каких-либо индикаторов того, что на отчетную дату допущения руководства Группы, использованные для определения возмещаемой стоимости единиц, генерирующих денежные потоки, по состоянию на 31 декабря 2015 года, существенно изменились. Соответственно, начисление дополнительного

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



обесценения или восстановление ранее начисленного обесценения по объектам основных средств не производилось.

Примечание 5. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Долгосрочная дебиторская задолженность	355	378
Итого финансовые активы	355	378
Долгосрочная часть НДС к возмещению	43	56
Прочие внеоборотные активы	201	240
Итого прочие внеоборотные активы	599	674

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости. Долгосрочная дебиторская задолженность относится к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Денежные средства на банковских счетах	219	402
Эквиваленты денежных средств	-	22
Денежные средства в кассе	3	2
Итого денежные средства и их эквиваленты	222	426

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2015 года включали средства на краткосрочных банковских депозитах с первоначальным сроком погашения в соответствии с договором не более трех месяцев.

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	4 011	3 378
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(1 185)	(750)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	2 826	2 628
Прочая дебиторская задолженность	414	346
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(64)	(67)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	350	279
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	3 176	2 907
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	3 816	155
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(9)	(6)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	3 807	149
НДС к возмещению	622	344
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	7 605	3 400

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на сальдо авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, отраженных в промежуточной финансовой информации (Примечание 1). Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность относятся к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Группа не имеет дебиторской задолженности, переданной в залог или в качестве иного обеспечения.

**Примечание 8. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Топливо	3 983	5 908
Сырье и материалы	2 057	1 856
Запасные части	721	685
Прочие материалы	11	9
Итого товарно-материальные запасы до списания	6 772	8 458
Списание товарно-материальных запасов	(43)	(35)
Итого товарно-материальные запасы	6 729	8 423

Сезонный характер деятельности оказывает существенное влияние на запасы топлива, отраженные в промежуточной финансовой информации (Примечание 1).

Примечание 9. Капитал

	Количество выпущенных и оплаченных акций, штук	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Обыкновенные акции (номинальная стоимость 1,00 рубль)	7 963 562 986	7 963 562 986
Привилегированные акции (номинальная стоимость 1,00 рубль)	1 332 635 125	1 332 635 125
Итого акции	9 296 198 111	9 296 198 111

	Акционерный капитал	
	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Обыкновенные акции	12 486	12 486
Привилегированные акции	2 089	2 089
Итого акционерный капитал	14 575	14 575

Дивиденды. По решению акционеров Общества дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, не объявлялись и не выплачивались.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль признаны на основании наилучшей на отчетную дату оценки руководством средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки за полный финансовый год.

Налоговый эффект однократных, неповторяющихся эффектов не принимался во внимание при расчете средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки. Оценочная среднегодовая эффективная ставка налога на прибыль, примененная за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составила 25%.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Текущий налог на прибыль	(249)	(169)
Отложенный налог на прибыль	87	(49)
Итого расходы по налогу на прибыль	(162)	(218)

**Примечание 11. Долгосрчные и краткосрочные заемные средства***Долгосрчные заемные средства*

	Срок погашения	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «РусГидро»	2018	4 467	4 469
ПАО «РАО ЭС Востока»	2016-2024	2 621	2 777
Банк «ГПБ» (АО)	2016-2017	2 350	70
ПАО «Росбанк»	2016-2017	740	290
Обязательства по финансовой аренде		105	137
Итого		10 283	7 743
За вычетом краткосрочной части долгосрчных кредитов и займов		(1 767)	(801)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(73)	(73)
Итого долгосрчные заемные средства		8 443	6 869

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
ПАО «Сбербанк»	3 231	1 783
ПАО «Росбанк»	977	726
Банк «ВБРР» (АО)	681	966
Банк «ГПБ» (АО)	177	948
Прочие	-	2
Краткосрочная часть долгосрчных кредитов и займов	1 767	801
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	73	73
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрчных заемных средств	6 906	5 299

Валюта всех долгосрчных и краткосрчных заемных средств – российский рубль.

Увеличение краткосрчных заемных средств по ПАО «Сбербанк» обусловлено привлечением краткосрчных кредитов в сумме 2 645 млн рублей на приобретение топлива по ставке 11,82-12,50% годовых.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

**Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	557	467
Прочие долгосрочные обязательства	167	240
Итого прочие долгосрочные обязательства	724	707

Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2016 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2015 года, за исключением ставки дисконтирования (Примечание 2).

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 302	2 124
Прочая кредиторская задолженность	154	258
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	2 456	2 382
Авансы полученные	1 259	1 044
Задолженность перед персоналом	1 178	1 239
Прочая кредиторская задолженность	316	102
Итого кредиторская задолженность и начисления	5 209	4 767

Все суммы кредиторской задолженности и начислений выражены в российских рублях.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам относится к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2016 года	31 декабря 2015 года
НДС	734	919
Страховые взносы	355	290
Налог на имущество	93	75
Прочие налоги	75	94
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	1 257	1 378

Примечание 15. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Реализация электроэнергии и мощности	9 651	10 874
Реализация теплоэнергии и горячей воды	2 505	2 277
Прочая выручка	1 059	579
Итого выручка	13 215	13 730

Прочая выручка включает выручку от транспортировки электроэнергии и теплоэнергии, технологического присоединения к сетям, оказания услуг по строительству, ремонту и прочих услуг.

Примечание 16. Государственные субсидии

В соответствии с рядом законодательных актов Российской Федерации некоторым компаниям Группы были предоставлены субсидии на компенсацию разницы между утвержденными экономически обоснованными тарифами на электрическую и тепловую энергию и сниженными тарифами, предъявленными потребителям, а также на компенсацию убытков по топливу. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, Группа получила государственные субсидии в размере 2 372 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года: 1 938 млн рублей).

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Примечание 17. Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	5 144	4 506
Расходы на топливо	4 601	4 198
Амортизация основных средств	706	649
Покупная электроэнергия и мощность	672	1 940
Прочие материалы	694	608
Расходы на распределение электроэнергии	517	644
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	305	272
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	53	109
Транспортные расходы	64	89
Услуги субподрядчиков	7	59
Расходы на аренду	66	71
Расходы на охрану	81	81
Расходы на страхование	38	48
Прочие услуги сторонних организаций	274	339
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	442	155
Налоги, кроме налога на прибыль	208	232
Расходы на социальную сферу	177	77
Расходы на водопользование	99	89
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто	2	(1)
Прочие расходы	470	302
Итого операционные расходы	14 620	14 467

Примечание 18. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	48	30
Доходы, связанные с дисконтированием	5	15
Итого финансовые доходы	53	45
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(490)	(514)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(2)	-
Расходы по финансовой аренде	(7)	(11)
Прочие финансовые расходы	(23)	(20)
Итого финансовые расходы	(522)	(545)

Примечание 19. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (млн штук)	7 964	7 964
Средневзвешенное количество привилегированных акций (млн штук)	1 333	1 333
Чистая прибыль за период, причитающаяся акционерам материнской компании	336	483
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам материнской компании – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0361	0,0520



Примечание 20. Договорные и условные обязательства

Обязательства в социальной сфере. Группа вносит свой вклад в техническое обслуживание и поддержание местной инфраструктуры и улучшение благосостояния работников, в частности, участвует в развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортных служб и удовлетворении других социальных нужд в Республике Саха (Якутия).

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков, не отраженных в сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации, нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

В 2015 году Группа подала исковое заявление о взыскании расходов на обслуживание объектов электроэнергетики ООО СК «Главэнергострой» за период с сентября по декабрь 2012 года в размере 525 тыс рублей. В рамках данного дела 17 мая 2016 года в Арбитражный суд Республики Саха (Якутия) поступило встречное исковое заявление ООО СК «Главэнергострой» к Группе о признании его незаконным (недобросовестным) владельцем имущества ООО СК «Главэнергострой», взыскании суммы всех доходов, которые Группа извлекла за все время незаконного (недобросовестного) владения имуществом ООО СК «Главэнергострой» с 01 января 2011 по 30 января 2015 года в размере 306 млн рублей. По делу назначена экспертиза по ходатайству Группы. Судебное назначено на 19 сентября 2016 года. Руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода по данному иску как среднюю.

Кроме этого, по судебным разбирательствам с ООО «Строитель 2004» и АО «ДВЭУК» руководство Группы оценивает вероятность неблагоприятного исхода как среднюю. Сумма претензий по данным искам составляет 129 и 87 млн рублей соответственно.

Условные обязательства по уплате налогов. Налоговое законодательство Российской Федерации, действующее или по существу вступившее в силу на конец отчетного периода, допускает возможность разных трактовок применительно к сделкам и операциям Группы. В связи с этим позиция руководства Группы в отношении налогов и документы, обосновывающие эту позицию, могут быть оспорены налоговыми органами, в частности, в отношении порядка учета для целей налогообложения отдельных доходов и расходов Группы и правомерности принятия к вычету НДС, предъявленного поставщиками и подрядчиками. Налоговый контроль в Российской Федерации постепенно усиливается, в том числе 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 вынесены решения о проведении проверки. При определенных обстоятельствах могут быть проверены и более ранние периоды.

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.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, компании Группы осуществляли контролируемые сделки и сделки, которые с высокой долей вероятности могут быть признаны таковыми по итогам периода. В связи с этим в настоящее время руководство Группы внедряет процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

Налоговые обязательства, возникающие в результате операций между предприятиями Группы, 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 Группы в целом.



По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2016 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.

Охрана окружающей среды. Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Компании Группы проводят периодическую оценку своих обязательств по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменения требований действующего законодательства и нормативных актов, а также в результате гражданско-правовых исков. Влияние таких изменений невозможно оценить, но оно может оказаться существенным. В условиях действующей правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы нет значительных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды.

Обязательства по капитальным затратам. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования предстоящих капитальных затрат, связанных в основном с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей, определен на 2016 – 2018 гг. в размере 14 305 млн рублей.

По состоянию на 30 июня 2016 года обязательства компаний Группы по капитальным затратам в соответствии с указанными программами составляют 13 254 млн рублей, в том числе: второе полугодие 2016 года – 2 501 млн рублей, 2017 год – 3 798 млн рублей, 2018 год – 6 955 млн рублей.

В течение года отдельные инвестиционные программы компаний Группы подлежат пересмотру. Соответствующие предложения по изменению инвестиционных программ вносятся в компетентные органы для утверждения, которое, как правило, происходит в конце календарного года.

Примечание 21. Управление финансовыми рисками и справедливая стоимость финансовых инструментов

Финансовые риски. В связи с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группа подвержена различным финансовым рискам, в том числе рыночному (включает в себя валютный риск, риск изменения процентных ставок), кредитному риску и риску ликвидности.

Риск ликвидности. Чистый отток денежных средств в результате операционной деятельности за шесть месяцев 2016 года составил 1 883 млн рублей (за шесть месяцев 2015 года: 227 млн рублей). Основной причиной отрицательного денежного потока по операционной деятельности за промежуточный период является сезонный характер осуществления производственной и закупочной деятельности компаниями Группы, а также особенности формирования и оплаты авансов, выданных поставщикам и подрядчикам в составе дебиторской задолженности, возникающей в рамках основной деятельности Группы (Примечание 7).

Группа управляет риском ликвидности таким образом, чтобы выполнять свои обязательства, как при плановом, так и более неблагоприятном варианте развития событий.

Для поддержания своей текущей ликвидности и покрытия нехватки денежных средств Группа использует следующие инструменты:

- тарифы на электро- и теплоэнергию устанавливаются по методу «затраты+», что позволяет покрывать основные затраты компаний Группы;
- Группа получает существенную поддержку от государства в виде государственных субсидий для компенсации низких тарифов на электроэнергию (Примечание 16).

Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не содержит всю информацию об управлении финансовыми рисками Группы и все раскрытия, обязательные для годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, политика Группы в сфере управления рисками не менялась.



Справедливая стоимость активов и обязательств

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

а) Многократные оценки справедливой стоимости

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

Многократные оценки справедливой стоимости, производимые Группой, относятся к Уровню 3 иерархии.

Активы Группы, оцениваемые по справедливой стоимости, представлены финансовыми активами, имеющимися в наличии для продажи. По состоянию на 30 июня 2016 года и 31 декабря 2015 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, изменений в методах оценки, исходных данных и допущениях для многократных оценок справедливой стоимости не произошло.

б) Активы и обязательства, не оцениваемые по справедливой стоимости, но для которых делается раскрытие по справедливой стоимости

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (Уровень 2 иерархии) и краткосрочной дебиторской задолженности (Уровень 3 иерархии) приблизительно соответствует их учетной стоимости. Оценочная справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением действующих процентных ставок, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения (Уровень 3 иерархии). Используемые ставки дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость данных активов приблизительно соответствует их справедливой стоимости.

Обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с плавающей процентной ставкой приблизительно соответствует их учетной стоимости. Справедливая стоимость обязательств с фиксированной процентной ставкой оценивается на основе ожидаемых к получению денежных потоков, дисконтированных по текущей процентной ставке для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и сроком погашения (Уровень 3 иерархии).

По состоянию на 30 июня 2016 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 5 654 млн рублей, их учетная стоимость составила 6 161 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составляла 3 831 млн рублей, их учетная стоимость составила 4 405 млн рублей.

Примечание 22. События после отчетной даты

Существенные события, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой информации Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.