



ГРУППА «ЯКУТСКЭНЕРГО»

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

**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 2015 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	15
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

Аktionерам 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 2015 года и соответствующих сокращенных консолидированных 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». Мы отвечаем за предоставление вывода по данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основе 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, которую проводит независимый аудитор компании». 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 аудиторского заключения.

Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки ничто не привлекло нашего внимания, что могло бы свидетельствовать о том, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация не была подготовлена, во всех существенных аспектах, в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

AO PricewaterhouseCoopers Audit

27 августа 2015 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 2015 года 31 декабря 2014 года

АКТИВЫ

Внеоборотные активы

Основные средства	4	17 569	17 123
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		29	29
Отложенные налоговые активы		142	150
Прочие внеоборотные активы	5	494	525
Итого внеоборотные активы		18 234	17 827

Оборотные активы

Денежные средства и их эквиваленты	6	238	343
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		148	61
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	6 110	3 286
Товарно-материальные запасы	8	6 169	7 831
Прочие оборотные активы		50	50
Итого оборотные активы		12 715	11 571
ИТОГО АКТИВЫ		30 949	29 398

КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Капитал

Акционерный капитал	9	14 575	14 575
Непокрытый убыток и прочие резервы		(4 037)	(4 457)
Итого капитал акционеров материнской компании		10 538	10 118

Долгосрочные обязательства

Отложенные налоговые обязательства		517	492
Долгосрочные заемные средства	11	7 119	7 372
Прочие долгосрочные обязательства	12	597	538
Итого долгосрочные обязательства		8 233	8 402

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	5 977	4 274
Кредиторская задолженность и начисления	13	4 639	4 993
Текущие обязательства по налогу на прибыль		385	489
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	1 177	1 122
Итого краткосрочные обязательства		12 178	10 878
Итого обязательства		20 411	19 280
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		30 949	29 398

И.о. генерального директора

И.о. главного бухгалтера



И. П. Сысолятина

М. Н. Пирва

И. П. Сысолятина

М. Н. Пирва

27 августа 2015 года

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



	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Выручка	15	13 730	12 454
Государственные субсидии	16	1 938	2 087
Операционные расходы	17	(14 467)	(12 714)
Прибыль от текущей деятельности		1 201	1 827
Финансовые доходы	18	45	13
Финансовые расходы	18	(545)	(470)
Прибыль до налогообложения		701	1 370
Расходы по налогу на прибыль	10	(218)	(122)
Прибыль за период, причитающаяся акционерам материнской компании		483	1 248
Прочий совокупный (убыток)/доход после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(65)	26
Итого статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(65)	26
Итого прочий совокупный (убыток)/доход		(65)	26
Совокупный доход за период, причитающийся акционерам материнской компании		418	1 274
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании, – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	19	0,0520	0,1342

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации



		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
	Примечание		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		701	1 370
Амортизация основных средств	4,17	649	421
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	17	(1)	10
Финансовые доходы	18	(45)	(13)
Финансовые расходы	18	545	470
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	17	155	137
Прочие (доходы)/расходы		(8)	97
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменения прочих активов и обязательств		1 996	2 492
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(3 075)	(4 550)
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 619	734
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(490)	(326)
Увеличение задолженности по прочим налогам		54	144
Уменьшение/(увеличение) прочих внеоборотных активов		30	(64)
Увеличение прочих долгосрочных обязательств		-	36
Налог на прибыль уплаченный		(361)	(253)
Итого использование денежных средств на операционную деятельность		(227)	(1 787)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(663)	(768)
Поступления от продажи основных средств		24	5
Проценты полученные		30	13
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(609)	(750)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		5 894	6 140
Погашение заемных средств		(4 428)	(3 214)
Проценты уплаченные		(696)	(425)
Платежи по финансовому лизингу		(39)	(44)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		731	2 457
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(105)	(80)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	6	343	318
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	238	238

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 2014 года	14 575	(25)	(6 021)	8 529
Прибыль за период	-	-	1 248	1 248
<i>Прочий совокупный доход</i>				
Переоценка пенсионных обязательств	-	26	-	26
Итого прочий совокупный доход	-	26	-	26
Итого совокупный доход за период	-	26	1 248	1 274
Дивиденды, объявленные ранее, не востребованные до истечения срока выплаты	-	-	2	2
На 30 июня 2014 года	14 575	1	(4 771)	9 805
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

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 (в июне 2015 года ОАО АК «Якутскэнерго» переименовано в ПАО «Якутскэнерго»).

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 2015 года и 31 декабря 2014 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, в том числе отмечается сравнительно высокая инфляция и высокие процентные ставки. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ.

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований.

Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали и могут в дальнейшем оказывать негативное влияние на экономику Российской Федерации, в том числе приводить к ослаблению рубля и сложностям в привлечении внешних заимствований.

В течение первого полугодия 2015 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 рублей до 69,6640 рублей за доллар США и в диапазоне от 52,9087 рублей до 78,7900 рублей за евро;
- ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,00% годовых до 11,50% годовых.

В настоящее время финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям.

После 30 июня 2015 года обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 55,4756 рублей до 70,7465 рублей за доллар США и в диапазоне от 61,5661 рублей до 81,1533 рублей за евро.



Эти и другие события могут оказать существенное влияние на деятельность Группы, ее финансовое положение, операционные результаты и перспективы бизнеса. Последствия этого влияния на данный момент руководство не в состоянии предсказать, но руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы.

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 производства тепловой и электрической энергии, а также климатические особенности региона оказывают существенное влияние на потребление топлива объектами тепловой генерации, запасы топлива и на объемы закупок, осуществляемых Группой.

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 2014 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

В отношении настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации была проведена обзорная проверка без предоставления аудиторского заключения. Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

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.

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 2014 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 2015 года.

Новые стандарты и интерпретации. Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2015 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации.

Некоторые новые стандарты, интерпретации и изменения к стандартам и интерпретациям, раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, и по состоянию на эту дату не применимы для финансового года, начинающегося 1 января 2015 года, и не были применены Группой досрочно.



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 2014 года, и по состоянию на эту дату, за исключением оценочных значений в отношении ожидаемой средневзвешенной годовой ставки по налогу на прибыль (Примечание 10) и ставки дисконтирования, используемой для расчета обязательств по пенсионному обеспечению (Примечание 12).

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, контролируемые 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, контролируемые государством. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года и 30 июня 2014 года, а также по состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года Группа осуществляла операции и имела остатки по операциям с рядом банков, контролируемых государством. Операции осуществляются на рыночных условиях.

Реализация Группой электрической и тепловой энергии предприятиям, контролируемым государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составила около 60% от общей реализации электрической и тепловой энергии (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: около 50%). 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, контролируемых государством, составили около 20% от общей суммы расходов на приобретение товаров, работ и услуг за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 15%).

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.

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

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



Общая сумма краткосрочного вознаграждения ключевому управленческому персоналу Общества и крупнейших дочерних компаний за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, составила 123 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 91 млн рублей).

ПАО «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 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 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 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1	1
Долгосрочные заемные средства	4 468	4 469
Кредиторская задолженность и начисления	10	12

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Выручка, в том числе:	283	237
Реализация электрической и тепловой энергии	271	230
Прочая выручка	12	7
Операционные расходы, в том числе:	1 183	1 594
Покупная электроэнергия	449	450
Расходы на распределение электроэнергии	402	699
Покупная мощность	264	355
Прочие расходы	68	90
Финансовые расходы	302	183

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

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 384	251
Долгосрочные заемные средства	2 944	3 080
Кредиторская задолженность и начисления	425	323

**Примечание 4. Основные средства**

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2015 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 1 января 2015 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 1 января 2015 года	2 354	5 519	4 120	4 610	520	17 123

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2014 года	4 677	20 496	14 036	5 015	1 005	45 229
Поступления	3	2	32	897	61	995
Передача	585	40	113	(738)	-	-
Выбытия и списания	(7)	(70)	(95)	(43)	(28)	(243)
Сальдо на 30 июня 2014 года	5 258	20 468	14 086	5 131	1 038	45 981
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Сальдо на 1 января 2014 года	(2 737)	(15 558)	(10 443)	(1 035)	(550)	(30 323)
Амортизация	(62)	(126)	(173)	-	(63)	(424)
Передача	(236)	(1)	(37)	274	-	-
Выбытия и списания	5	37	95	-	28	165
Сальдо на 30 июня 2014 года	(3 030)	(15 648)	(10 558)	(761)	(585)	(30 582)
Остаточная стоимость на 30 июня 2014 года	2 228	4 820	3 528	4 370	453	15 399
Остаточная стоимость на 1 января 2014 года	1 940	4 938	3 593	3 980	455	14 906

Обесценение. Руководство Группы проанализировало текущую экономическую ситуацию, в которой работает Группа, 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 2014 года, существенно изменились.

**Примечание 5. Прочие внеоборотные активы**

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Долгосрочная дебиторская задолженность	215	235
Итого финансовые активы	215	235
Долгосрочная часть НДС к возмещению	61	71
Прочие внеоборотные активы	218	219
Итого прочие внеоборотные активы	494	525

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 2015 года	31 декабря 2014 года
Денежные средства на банковских счетах	231	320
Эквиваленты денежных средств	-	21
Денежные средства в кассе	7	2
Итого денежные средства и их эквиваленты	238	343

Эквиваленты денежных средств по состоянию на 31 декабря 2014 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 2015 года	31 декабря 2014 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 354	3 213
Резерв под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков	(978)	(814)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	2 376	2 399
Прочая дебиторская задолженность	391	472
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(133)	(143)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	258	329
Итого финансовые активы в составе дебиторской задолженности	2 634	2 728
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	2 953	230
Резерв под обесценение авансов, выданных поставщикам и подрядчикам	(19)	(26)
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам, нетто	2 934	204
НДС к возмещению	542	354
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	6 110	3 286

Сезонный характер осуществления закупочной деятельности и зависимость поставок топливных ресурсов от погодных условий обуславливают существенные колебания сальдо авансов, выданных поставщикам и подрядчикам, по состоянию на конец промежуточных периодов (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 2015 года	31 декабря 2014 года
Топливо	3 544	5 489
Сырье и материалы	1 876	1 686
Запасные части	772	665
Прочие материалы	6	27
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	6 198	7 867
Обесценение товарно-материальных запасов	(29)	(36)
Итого товарно-материальные запасы	6 169	7 831

Примечание 9. Капитал

	Количество выпущенных и оплаченных акций, штук	
	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 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 2015 года	31 декабря 2014 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 2014 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 2015 года, составила 25% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 21%).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года, были поданы уточненные налоговые декларации, связанные с применением повышающего коэффициента амортизации основных средств, что привело к уменьшению расходов по налогу на прибыль в отчетном периоде. Данные налоговые декларации не принимались во внимание при расчете среднегодовой эффективной ставки налога на прибыль.

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Текущий налог на прибыль	(169)	(69)
Отложенный налог на прибыль	(49)	(53)
Итого расходы по налогу на прибыль	(218)	(122)

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

	Срок погашения	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО «РусГидро»	2018	4 468	4 469
ПАО «РАО ЭС Востока»	2015-2024	2 944	3 080
ПАО Сбербанк	2015-2016	472	1 882
Банк ГПБ (АО)	2015-2016	207	473
ПАО РОСБАНК	2015-2016	127	368
Обязательства по финансовой аренде		167	195
Итого		8 385	10 467
За вычетом краткосрочной части долгосрчных кредитов и займов		(1 193)	(3 022)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(73)	(73)
Итого долгосрчные заемные средства		7 119	7 372

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
ПАО Сбербанк	2 753	249
Банк ГПБ (АО)	1 165	-
Банк «ВБРР» (АО)	485	727
ПАО РОСБАНК	307	201
Прочие	1	2
Краткосрочная часть долгосрчных кредитов и займов	1 193	3 022
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	73	73
Итого краткосрчные заемные средства и краткосрочная часть долгосрчных заемных средств	5 977	4 274

Валюта всех долгосрчных и краткосрчных заемных средств – российский рубль.

Увеличение краткосрчных заемных средств по ПАО Сбербанк обусловлено привлечением краткосрчных кредитов в сумме 2 750 млн рублей на приобретение топлива по ставке 15,20-17,75% годовых.

Соблюдение ограничительных условий кредитных договоров. Группа находится под влиянием ряда ограничительных условий по кредитным договорам. По состоянию на 30 июня 2015 года и 31 декабря 2014 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Примечание 12. Прочие долгосрчные обязательства

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	399	318
Прочие долгосрчные обязательства	198	220
Итого прочие долгосрчные обязательства	597	538

Основные актуарные допущения для расчета обязательств по пенсионному обеспечению на 30 июня 2015 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2014 года за исключением ставки дисконтирования, которая уменьшилась с 13,00% на 31 декабря 2014 года до 11,00% на 30 июня 2015 года.

Изменения в обязательствах по пенсионному обеспечению, в течение шести месяцев 2015 года, представлены ниже:

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Справедливая стоимость активов плана	(89)	(71)
Текущая стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	488	389
Чистые пенсионные обязательства	399	318

**Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления**

	30 июня 2015 года	31 декабря 2014 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 008	2 441
Прочая кредиторская задолженность	527	242
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	2 535	2 683
Авансы полученные	1 064	1 159
Задолженность перед персоналом	1 040	1 149
Дивиденды к уплате	-	2
Итого кредиторская задолженность и начисления	4 639	4 993

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 2015 года	31 декабря 2014 года
НДС	709	754
Страховые взносы	313	224
Налог на имущество	88	64
Прочие налоги	67	80
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	1 177	1 122

Примечание 15. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Реализация электроэнергии и мощности	10 874	9 096
Реализация теплоэнергии и горячей воды	2 277	2 092
Прочая выручка	579	1 266
Итого выручка	13 730	12 454

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 2015 года, Группа получила государственные субсидии в размере 1 938 млн рублей (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года: 2 087 млн рублей).

Группа «Якутскэнерго»

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги и расходы по пенсионному обеспечению)	4 506	4 125
Расходы на топливо	4 198	3 976
Покупная электроэнергия и мощность	1 940	844
Амортизация основных средств	649	421
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	272	229
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	109	188
Транспортные расходы	89	132
Расходы на охрану	81	74
Расходы на аренду	71	70
Услуги субподрядчиков	59	25
Расходы на страхование	48	44
Прочие услуги сторонних организаций	371	358
Расходы на распределение электроэнергии	644	830
Прочие материалы	608	611
Налоги, кроме налога на прибыль	232	152
Начисление убытка от обесценения дебиторской задолженности	155	137
Расходы на водопользование	89	83
Расходы на социальную сферу	77	80
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто	(1)	10
Прочие расходы	270	325
Итого операционные расходы	14 467	12 714

Примечание 18. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	30	13
Доходы, связанные с дисконтированием	15	-
Итого финансовые доходы	45	13
<i>Финансовые расходы</i>		
Процентные расходы	(514)	(400)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	-	(39)
Расходы по финансовой аренде	(11)	(14)
Прочие финансовые расходы	(20)	(17)
Итого финансовые расходы	(545)	(470)

Примечание 19. Прибыль на акцию

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2014 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	483	1 248
Средневзвешенная прибыль на акцию, причитающаяся акционерам материнской компании – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	0,0520	0,1342



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.

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 невзаимозависимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 2015 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 утвержденными инвестиционными программами ПАО «Якутскэнерго», АО «Сахаэнерго» и АО «Теплоэнергосервис», Группа инвестирует 9 925 млн рублей в течение 2015-2017 гг. в новое строительство, реконструкцию и перевооружение (7 783 млн рублей – в течение 2014-2016 гг.).

Обязательства по капитальным затратам Группы по состоянию на 30 июня 2015 года составили 8 801 млн рублей, в том числе: 2015 год – 1 968 млн рублей, 2016 год – 3 339 млн рублей, 2017 год – 3 494 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией и модернизацией существующего сетевого оборудования.

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 2015 года составил 227 млн рублей (за шесть месяцев 2014 года: 1 787 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 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 2014 года.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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 котируемым 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 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы отсутствуют обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2015 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, краткосрочных депозитов (Уровень 1 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 2015 года справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой составила 3 755 млн рублей, их учетная стоимость составила 4 475 млн рублей. По состоянию на 31 декабря 2014 года балансовая стоимость долгосрочных кредитов и займов с фиксированной процентной ставкой превышала их справедливую стоимость на сумму 552 млн рублей.

Примечание 22. События после отчетной даты

После отчетной даты Группа заключила ряд соглашений на привлечение кредитных средств (в том числе кредитных линий) с коммерческими банками. По соглашениям с ПАО Сбербанк, сумма общего лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 464 млн рублей, ставка по кредиту составляет 12,60% годовых. По соглашениям с ПАО РОСБАНК, общая сумма лимита по кредитам и кредитным линиям составляет 396 млн рублей, ставка по кредиту – 12,19%-12,43%.