



ГРУППА «МАГАДАНЭНЕРГО»

**СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (НЕ ПРОШЕДШАЯ АУДИТОРСКУЮ ПРОВЕРКУ),
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО 34**

**ЗА ШЕСТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2018 ГОДА,
И ПО СОСТОЯНИЮ НА ЭТУ ДАТУ**

СОДЕРЖАНИЕ

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой отчетности

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

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении.....	1
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о совокупном доходе.....	2
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет об изменении капитала.....	3
Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о движении денежных средств.....	4

Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ОБЗОРНОЙ ПРОВЕРКИ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Акционерам ПАО «Магаданэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности ПАО «Магаданэнерго» (ОГРН 1024900954385, дом 24, ул. Советская, г. Магадан, Магаданская область, Россия, 685000) и его дочерних компаний, состоящей из сокращенного консолидированного промежуточного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2018 года, сокращенного консолидированного промежуточного отчета о совокупном доходе, сокращенного консолидированного промежуточного отчета об изменении капитала и сокращенного консолидированного промежуточного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на эту дату, и примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности (промежуточная финансовая информация). Генеральный директор ПАО «Магаданэнерго» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации состоит из направления запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также выполнения аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторского мнения.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не выявили факты, которые дали бы нам основание полагать, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не была подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34.

Руководитель задания по обзорной проверке



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:

Акционерное общество «БДО Юникон»

ОГРН 1037739271701,

117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11,

член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

29 августа 2018 года

Группа «Магаданэнерго»

Сокращенный консолидированный промежуточный Отчет о финансовом положении
(не прошедший аудиторскую проверку)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



	Примечание	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	2 581	2 116
Отложенные налоговые активы		13	10
Прочие внеоборотные активы	5	29	25
Итого внеоборотные активы		2 623	2 151
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	303	130
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	4 349	4 221
Авансовые платежи и переплата по налогу на прибыль		-	3
Товарно-материальные запасы	8	2 476	3 578
Итого оборотные активы		7 128	7 932
ИТОГО АКТИВЫ		9 751	10 083
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	9	3 409	3 409
Резервный капитал	9	170	170
Непокрытый убыток и прочие резервы		(3 913)	(4 579)
Капитал акционеров материнской компании		(334)	(1 000)
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		41	47
Долгосрочные заемные средства	11	4 774	4 350
Прочие долгосрочные обязательства	12	1 059	1 027
Итого долгосрочные обязательства		5 874	5 424
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	11	585	744
Кредиторская задолженность и начисления	13	3 124	4 592
Текущие обязательства по налогу на прибыль		84	2
Кредиторская задолженность по прочим налогам	14	418	321
Итого краткосрочные обязательства		4 211	5 659
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		10 085	11 083
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		9 751	10 083

Генеральный директор

И. о. главного бухгалтера



В.Э. Милотворский

О. В. Выборнова

29 августа 2018 года

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

Группа «Магаданэнерго»
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 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Выручка	15	5 983	7 256
Государственные субсидии	16	3 859	1 307
Операционные расходы (без учета убытка от экономического обесценения основных средств)	17	(8 453)	(7 488)
Убыток от начисления экономического обесценения основных средств	4	(358)	(17)
Прибыль от операционной деятельности		1 031	1 058
Финансовые доходы	18	8	48
Финансовые расходы	18	(221)	(419)
Прибыль до налогообложения		818	687
Расходы по налогу на прибыль	10	(150)	(84)
Прибыль за период		668	603
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам материнской компании – базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	19	1,10	0,99
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн штук)	19	464	464
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении (млн штук)	19	146	146
Прочий совокупный убыток после налога на прибыль:			
<i>Статьи, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков</i>			
Переоценка пенсионных обязательств		(2)	(21)
Итого статьи прочего совокупного убытка, которые не будут переведены в состав прибылей или убытков		(2)	(21)
Итого совокупный доход за период		666	582

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности

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



	Акционерный капитал	Резервный капитал	Переоценка пенсионных обязательств	Непокрытый убыток	Итого капитал
На 1 января 2017 года	3 409	170	(140)	(5 754)	(2 315)
Прибыль за период	-	-	-	603	603
<i>Прочий совокупный убыток:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(21)	-	(21)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	(21)	-	(21)
Итого совокупный доход за период			(21)	603	582
Отражение по справедливой стоимости займа от ПАО «РусГидро»				510	510
На 30 июня 2017 года	3 409	170	(161)	(4 641)	(1 223)
На 1 января 2018 года	3 409	170	(105)	(4 474)	(1000)
Прибыль за период	-	-	-	668	668
<i>Прочий совокупный убыток:</i>					
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	(2)	-	(2)
Итого прочий совокупный убыток	-	-	(2)	-	(2)
Итого совокупный доход за период			(2)	668	666
На 30 июня 2018 года	3 409	170	(107)	(3 806)	(334)

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



	Примечание	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		818	687
Амортизация основных средств	17	138	87
Начисление убытка от обесценения основных средств	4	358	17
Финансовые расходы, нетто	18	106	143
Финансовый результат по производным финансовым инструментам - оценка займа, полученного от ПАО «РусГидро»		107	228
Начисление/(восстановление) убытка от обесценения дебиторской задолженности	17	40	(12)
Прочие расходы		41	24
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений оборотного капитала, уплаты налога на прибыль и изменений прочих активов и обязательств		1 608	1 174
Изменения в оборотном капитале и прочих активах и обязательствах:			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных		(170)	277
Уменьшение товарно-материальных запасов		1 080	554
Уменьшение кредиторской задолженности и начислений		(1 646)	(2 048)
Увеличение задолженности по прочим налогам		96	72
(Увеличение)/уменьшение прочих внеоборотных активов		(4)	19
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(23)	(20)
Налог на прибыль уплаченный		(73)	(237)
Итого поступление/(использование) денежных средств на операционную деятельность		868	(209)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(757)	(349)
Поступления от реализации основных средств		4	-
Проценты полученные		8	8
Итого использование денежных средств на инвестиционную деятельность		(745)	(341)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Поступления заемных средств		3 034	5 640
Погашение заемных средств		(2 877)	(4 901)
Проценты уплаченные		(70)	(133)
Платежи по финансовому лизингу		(37)	(50)
Итого поступление денежных средств от финансовой деятельности		50	556
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		173	6
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	6	130	44
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	303	50

Примечания составляют неотъемлемую часть данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности



Примечание 1. Группа «Магаданэнерго» и ее деятельность

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Магаданэнерго» (далее – ПАО «Магаданэнерго» или Общество) учреждено 13 апреля 1993 года в соответствии с Указами Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», от 05 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества».

Общество является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Магаданэнерго».

Общество зарегистрировано Постановлением мэрии г. Магадана. Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Магадан, ул. Советская, дом 24.

Акции Общества допущены к торгам на Московской Бирже.

В состав Группы «Магаданэнерго» (далее – Группа) входят ПАО «Магаданэнерго» и его дочерние компании. Основными видами деятельности Группы являются производство, передача и сбыт электрической и тепловой энергии на территории Магаданской области, Чукотского автономного округа и частично республики Саха (Якутия).

Информация о дочерних и зависимых компаниях ПАО «Магаданэнерго» представлена ниже:

	Доля в уставном капитале	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Чукотэнерго»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэнергоремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросетьремонт»	100,00%	100,00%
АО «Магаданэлектросеть»*	45,91%	45,91%

*- балансовая стоимость инвестиций в ассоциированную компанию АО «Магаданэлектросеть» на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года равна нулю

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. В 2017 году российская экономика продемонстрировала признаки восстановления после экономического спада 2015 и 2016 годов. Низкие цены на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной.

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.

Отношения с государством и влияние на деятельность Группы. По состоянию на 30 июня 2018 года АО «РАО ЭС Востока» владеет 49,00% голосующих акций ПАО «Магаданэнерго» (на 31 декабря 2017 года: 49,00%). До октября 2011 года ПАО «РАО ЭС Востока» контролировалось государством напрямую, с октября 2011 года ПАО «РАО ЭС Востока» вошло в Группу компаний ПАО «РусГидро», также контролируемую государством. Таким образом, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы.



В число основных потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или связанных с ним. Кроме того, государство контролирует деятельность ряда поставщиков топлива и других поставщиков Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы через регулирование тарифов, осуществляемое Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС) и органами исполнительной власти Магаданской области и Чукотского автономного округа в области государственного регулирования тарифов.

Тарифы, по которым Группа продает электрическую и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «затраты-плюс», т.е. себестоимость плюс норма прибыли, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому учету, отличающимися от международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

На практике, при определении тарифов в значительной степени учитываются социальные и политические факторы, что, как правило, влечет за собой существенные задержки в принятии решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах оказывает существенное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Группы.

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

Принцип соответствия. Настоящая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 2017 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Учетная политика. Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 2018 года.

Изменение учетной политики. В связи с применением МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 с 1 января 2018 года Группа внесла следующие изменения в учетную политику.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – учетная политика и эффект применения. В связи с вступлением в силу с 1 января 2018 года МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» Группа применяет следующую учетную политику.

Начиная с 1 января 2018 года Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям:

- Оцениваемые в последующем по справедливой стоимости (через прочий совокупный доход или через прибыли или убытки) и
- Оцениваемые по амортизированной стоимости.

Классификация зависит от бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

При первоначальном признании Группа оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной на затраты на совершение сделки, прямо относящиеся к приобретению финансового инструмента, за исключением тех случаев, когда актив оценивается по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Затраты на совершение сделки в отношении активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, списываются в состав расходов.



Впоследствии Группа оценивает все долевыми инструментами по справедливой стоимости. Если руководство Группы принимает решение отражать изменение справедливой стоимости долевыми инструментами в составе прочего совокупного дохода, последующей реклассификации между прочим совокупным доходом и прибылями или убытками после выбытия инвестиций не производится. Дивиденды от таких инвестиций признаются в составе прибылей или убытков как прочие доходы, когда устанавливаются права Группы на их получение.

Изменение справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, признаются в составе прибылей или убытков при соответствующих условиях. Убытки от обесценения (и восстановление убытков от обесценения) долевыми инструментами, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, отражаются вместе с другими изменениями справедливой стоимости.

Начиная с 1 января 2018 года, Группа перспективно оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее долговыми инструментами, оцениваемыми по амортизированной стоимости и справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Методология обесценения применяется в зависимости от наличия существенного увеличения кредитного риска.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков. МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Группа применила упрощенный подход определения ожидаемых кредитных убытков в отношении торговой дебиторской задолженности, согласно которому на момент первоначального признания задолженности требуется признать ожидаемый убыток, который может быть получен на протяжении жизненного цикла. Чтобы оценить ожидаемые кредитные убытки, дебиторская задолженность покупателей и заказчиков подразделяется на группы на основе однородных для каждой группы характеристик кредитного риска и сроков просрочки задолженности. Для каждой компании Группы задолженность покупателей и заказчиков была сгруппирована на основе выше указанных принципов и для каждой группы контрагентов были определены доли ожидаемых убытков в соответствии с кредитным риском для каждой длительности срока просрочки платежа. Изменение суммы резерва под обесценение дебиторской задолженности на 1 января 2018 года и, соответственно, дебиторской задолженности в результате пересчета является несущественным.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями». В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается, когда товары или услуги передаются клиенту по цене операции. В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 15 Группа применяет упрощенный метод перехода с отражением влияния перехода на новый стандарт по состоянию на 1 января 2018 года.

Группа использует практическое исключение, предусмотренное для упрощенного метода перехода. МСФО (IFRS) 15 применяется ретроспективно только к договорам, которые остались невыполненными на дату первоначального применения (1 января 2018 года). Группа проанализировала эффект от ретроспективного применения стандарта по отношению к таким договорам и пришла к выводу, что он является несущественным, в связи с чем ретроспективный пересчет на 1 января 2018 года не проводился.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15 выручка признается в сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных товаров или услуг покупателю.

Новые стандарты и интерпретации. Группа применила все новые стандарты и интерпретации, которые вступили в силу с 1 января 2018 года. Последствия принятия новых стандартов и интерпретаций не были значительными по отношению к настоящей сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, было выпущено следующее разъяснение, применимое к деятельности Группы:

- Изменение плана, секвестр или расчет по плану – Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены 7 февраля 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данное разъяснение не окажет существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.



Ключевые бухгалтерские оценки и профессиональные суждения. Группа в процессе подготовки сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности 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 отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 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 2018 года остались без изменения по сравнению с 31 декабря 2017 года за исключением ставки дисконтирования, которая увеличилась с 7,5 процента на 31 декабря 2017 года до 7,6 процента на 30 июня 2018 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.

Предприятия, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые государством. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, и шести месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года, а также по состоянию на 30 июня 2018 года и на 30 июня 2017 года Группа осуществляла операции и имела остатки денежных средств в следующих банках, контролируемых государством: ПАО «Сбербанк», Банк «ГПБ» (АО) и т.д., а также остатки по кредитным операциям с указанными банками (Примечания 6, 11). Операции осуществляются на рыночных условиях. Сумма процентных расходов по операциям с данными банками за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составила 56 млн рублей (132 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года).

Цены на электрическую и тепловую энергию устанавливаются для ПАО «Магаданэнерго» департаментом цен и тарифов администрации Магаданской области, для АО «Чукотэнерго» – Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа. Продажи Группы предприятиям, контролируемым государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили около 55 процентов от общей реализации (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: около 35 процентов). Расходы Группы на покупку у предприятий, контролируемых государством, за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили около 15 процентов от общей суммы расходов на покупку (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: около 10 процентов).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Вознаграждение членам Правления Общества выплачивается за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях и складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании ключевых показателей деятельности. Ключевые показатели деятельности и сумма вознаграждения утверждаются Советом директоров.

Вознаграждение, компенсации и премии членам Совета директоров Общества выплачиваются за выполнение ими своих обязанностей и за участие в заседаниях Совета директоров Общества по результатам работы за год.

Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу в самых крупных предприятиях Группы (ПАО «Магаданэнерго» и АО «Чукотэнерго») за шесть месяцев, закончившихся

Группа «Магаданэнерго»**Примечания к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, и по состоянию на эту дату (не прошедшей аудиторскую проверку)**

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)



30 июня 2018 года, составила 38 млн рублей (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года - 52 млн рублей).

Предприятия Группы «РАО Энергетические системы Востока» и Группы «РусГидро»

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с предприятиями, контролируемые Группой «РАО Энергетические системы Востока» (материнская компания) и Группой «РусГидро».

Состояние расчетов с Группой «РАО Энергетические системы Востока» по состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года представлено ниже:

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	7	6
Кредиторская задолженность и начисления	3	49

Доходы и расходы по операциям с Группой «РАО Энергетические системы Востока»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Выручка	53	118
Расходы	19	34

Состояние расчетов с Группой «РусГидро» по состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года представлено ниже:

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность	2	6
Кредиторская задолженность и начисления	288	265
Краткосрочные заемные средства	498	85
Долгосрочные заемные средства	2 701	2 454

Доходы и расходы по операциям с Группой «РусГидро»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Выручка	77	92
Расходы	1 426	1 076

Ассоциированная организация

Состояние расчетов с АО «Магаданэлектросеть» по состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года представлено ниже:

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	146	198

Доходы и расходы по операциям с АО «Магаданэлектросеть»:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Выручка	686	639
Расходы	1	1

**Примечание 4. Основные средства**

Изменение в остаточной стоимости основных средств приведено ниже:

Первоначальная стоимость	Здания	Сооружения	Машины и оборудование	Незавершенное строительство	Прочие	Итого
Начальное сальдо на 31 декабря 2017 года	443	2 664	3 899	743	788	8 537
Поступления	-	-	15	939	15	969
Передача и переклассификации	1	-	(25)	(4)	28	-
Выбытия и списания	-	-	(2)	(1)	(1)	(4)
Конечное сальдо на 30 июня 2018 года	444	2 664	3 887	1 677	830	9 502
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2017 года	(335)	(1 997)	(3 149)	(418)	(522)	(6 421)
Начисление убытка от обесценения	-	-	(4)	(354)	-	(358)
Начислено за период	(4)	(38)	(64)	-	(38)	(144)
Передача и переклассификации	-	-	17	-	(17)	-
Выбытия и списания	-	-	2	-	-	2
Конечное сальдо на 30 июня 2018 года	(339)	(2 035)	(3 198)	(772)	(577)	(6 921)
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года	105	629	689	905	253	2 581
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	108	667	750	325	266	2 116
Начальное сальдо на 31 декабря 2016 года	383	2 245	3 481	740	582	7 431
Поступления	1	-	24	224	-	249
Передача и переклассификации	-	1	(110)	(1)	110	-
Выбытия и списания	-	-	(3)	-	(5)	(8)
Конечное сальдо на 30 июня 2017 года	384	2 246	3 392	963	687	7 672
Накопленный износ (в т. ч. обесценение)						
Начальное сальдо на 31 декабря 2016 года	(300)	(1 794)	(3 087)	(539)	(366)	(6 086)
Начисление убытка от обесценения	-	-	(2)	(15)	-	(17)
Начислено за период	(3)	(25)	(39)	-	(31)	(98)
Передача и переклассификации	-	-	87	-	(87)	-
Выбытия и списания	-	-	2	-	2	4
Конечное сальдо на 30 июня 2017 года	(303)	(1 819)	(3 039)	(554)	(482)	(6 197)
Остаточная стоимость на 30 июня 2017 года	81	427	353	409	205	1 475
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года	83	451	394	201	216	1 345

На 30 июня 2018 года в остаточную стоимость основных средств включена стоимость офисных зданий, принадлежащих Группе, в сумме 7 млн рублей (на 31 декабря 2017 года: 7 млн рублей).

Объекты незавершенного строительства представляют собой затраты по строящимся объектам основных средств, а также авансы строительным компаниям и поставщикам. По состоянию на 30 июня 2018 года сумма таких авансов составила 186 млн рублей (на 31 декабря 2017 года: 162 млн рублей).

Поступления в незавершенное строительство включают капитализированные затраты по займам в размере 35 млн рублей (капитализированные затраты за шесть месяцев, закончившихся 30 июня



2017 года: 19 млн рублей). Ставка капитализации составила 8,45 процентов (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 9,20 процентов).

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 2017 года, существенно изменились.

В результате использования допущений на 31 декабря 2017 года, Группа признала убыток от обесценения в размере 358 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, по единицам, генерирующим денежные средства, обесцененным в предыдущие периоды (17 млн рублей за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года).

Примечание 5. Прочие внеоборотные активы

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Программное обеспечение	23	19
Долгосрочная дебиторская задолженность	1	1
Прочие внеоборотные активы	5	5
Итого прочие внеоборотные активы	29	25

Справедливая стоимость прочих внеоборотных активов приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах	299	126
Денежные средства в кассе	4	4
Итого денежные средства и их эквиваленты	303	130

Примечание 7. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности в размере 755 млн рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 694 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	2 091	1 953
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение в размере 14 млн рублей по состоянию на 30 июня 2018 года и 36 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года)	343	62
Дебиторская задолженность по государственным субсидиям	1 353	1 835
Итого дебиторская задолженность	3 787	3 850
Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам	473	67
НДС к возмещению	89	304
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	4 349	4 221

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

**Примечание 8. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Топливо	1 401	2 584
Сырье и материалы	846	782
Запасные части	227	212
Прочие материалы	24	16
Итого товарно-материальные запасы до обесценения	2 498	3 594
Обесценение товарно-материальных запасов	(22)	(16)
Итого товарно-материальные запасы	2 476	3 578

Примечание 9. Акционерный капитал

Акционерный капитал. По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года уставный капитал Компании составляет 3 409 млн рублей и состоит из 463 838 268 обыкновенных акций и 145 673 254 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая.

Дивиденды. По решению акционеров Компании дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, не объявлялись и не выплачивались.

Примечание 10. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль приведены в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Текущий налог на прибыль	(159)	(127)
Отложенный налог на прибыль	9	43
Итого расходы по налогу на прибыль	(150)	(84)

В первом полугодии 2018 года и в 2017 году для всех предприятий Группы действовала ставка налога на прибыль в размере 20 процентов.

Примечание 11. Долгосрочные и краткосрочные заемные средства

Долгосрочные заемные средства

	Срок погашения	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»	2019-2020	925	1 075
Банк «ГПБ» (АО)	2027	433	202
ПАО «Банк ВТБ»	2020	190	492
ПАО «РусГидро»	2027	140	-
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по амортизированной стоимости		1 688	1 769
ПАО «РусГидро»	2022	2 561	2 454
Итого долгосрочные заемные средства, учитываемые по справедливой стоимости		2 561	2 454
Обязательства по финансовой аренде	2018-2044	612	612
Итого		4 861	4 835
За вычетом краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов		(1)	(401)
За вычетом краткосрочной части обязательств по финансовой аренде		(86)	(84)
Итого долгосрочные заемные средства		4 774	4 350



По состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года Группа имеет займы ПАО «РусГидро», которые направлены на рефинансирование текущих кредитных обязательств Группы. Данные займы, представляющие собой гибридные финансовые инструменты, оцениваются по справедливой стоимости с отражением изменений в составе прибыли или убытка (Примечание 2).

Займы, полученные от материнской компании, относятся к 3 уровню иерархии справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2018 года справедливая стоимость займа составила 2 561 млн рублей.

Ниже представлена информация о ключевых допущениях, сделанных для определения справедливой стоимости данных гибридных финансовых инструментов:

Ключевые допущения для оценки справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов	На 30 июня 2018 года	На 31 декабря 2017 года
Рыночная ставка привлечения аналогичных заимствований	7,59%	7,84%
Ожидаемая дивидендная доходность по акциям ПАО «РусГидро»	2 141 млн рублей до 31.12.2018, 5,1% в последующих периодах	5,1%

Чувствительность оценок справедливой стоимости гибридных финансовых инструментов к возможным изменениям ненаблюдаемых исходных данных по состоянию на 30 июня 2018 года:

	Справедливая стоимость	Метод оценки	Существенные ненаблюдаемые исходные данные	Обоснованные значения	Чувствительность оценки справедливой стоимости
Финансовые обязательства					
Гибридный финансовый инструмент	2 561	Метод дисконтированных денежных потоков	Ожидаемая дивидендная доходность	3% 7%	32 (112)

Краткосрочные заемные средства

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»	-	174
ПАО «РусГидро»	498	85
Итого	498	259
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	1	401
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	86	84
Итого краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	585	744

Валюта всех долгосрочных и краткосрочных заемных средств – российский рубль.

Основные средства не являлись залоговым обеспечением кредитов и займов на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года.

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года Группой были соблюдены все ограничительные условия кредитных договоров.

Руководство полагает, что справедливая стоимость долгосрочных и краткосрочных заемных средств приблизительно равна их балансовой стоимости (3 уровень в иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2).

**Примечание 12. Прочие долгосрочные обязательства**

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Обязательства по пенсионному обеспечению	711	690
Резерв под рекультивацию золоотвалов	348	337
Итого прочие долгосрочные обязательства	1 059	1 027

Примечание 13. Кредиторская задолженность и начисления

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	2 205	3 184
Прочая кредиторская задолженность	61	54
Итого финансовые обязательства в составе кредиторской задолженности	2 266	3 238
Задолженность перед персоналом	717	725
Дивиденды к уплате	2	-
Авансы полученные	139	629
Итого кредиторская задолженность и начисления	3 124	4 592

Кредиторская задолженность относится к 3 уровню иерархии справедливой стоимости, описанной в Примечании 2.

Примечание 14. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Страховые взносы	250	192
Налог на имущество	69	39
НДС	65	48
Прочие налоги	34	42
Итого кредиторская задолженность по прочим налогам	418	321

Примечание 15. Выручка

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Продажа электроэнергии	3 450	4 989
Продажа теплоэнергии и горячей воды	2 318	2 194
Прочая выручка	215	73
Итого выручка от операционной деятельности	5 983	7 256

Прочая выручка в основном включает в себя выручку от транспортировки электроэнергии и тепловой энергии, от выполнения ремонтных работ и от технологического присоединения к сети.

В июле 2017 года вступило в силу Постановление Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)». Данное Постановление предусматривает применение надбавки к цене мощности, реализуемой ПАО «РусГидро» в ценовых зонах оптового рынка электроэнергии и мощности, с последующей передачей средств, полученных в результате применения данной надбавки, в бюджеты субъектов РФ в составе Дальневосточного федерального округа в виде целевых безвозмездных взносов.

Существенное сокращение выручки Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, по сравнению с шестью месяцами, закончившимися 30 июня 2017 года, вызванное снижением тарифа для отдельных групп потребителей, было частично компенсировано государственными субсидиями, полученными в рамках действия Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» (Примечание 16).

**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 расходов на топливо, покупную электроэнергию и мощность.

В течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа получила государственные субсидии в размере 3 859 млн рублей (в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 1 307 млн рублей).

Общая величина субсидий, полученных гарантирующими поставщиками – предприятиями, входящими в Группу, – в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)» за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составила 3 600 млн рублей

Примечание 17. Операционные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Вознаграждения работникам (в том числе налоги, расходы по пенсионному обеспечению)	2 975	2 885
Покупная электроэнергия и мощность	2 044	1 543
Расходы на топливо	1 808	1 664
Услуги сторонних организаций, включая:		
Ремонт и техническое обслуживание	155	170
Расходы на консультационные, юридические и информационные услуги	42	52
Расходы на охрану	76	75
Расходы на аренду	18	18
Прочие услуги сторонних организаций	99	142
Прочие материалы	290	317
Расходы на распределение электроэнергии и теплоэнергии	317	306
Амортизация основных средств	138	87
Налоги, кроме налога на прибыль	140	82
Расходы на водопользование	59	66
Расходы на социальную сферу	31	29
Восстановление убытка от обесценения дебиторской задолженности, нетто	40	(12)
Прочие расходы	221	64
Итого расходы по текущей деятельности	8 453	7 488

Примечание 18. Финансовые доходы, расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
<i>Финансовые доходы</i>		
Процентные доходы	8	48
Финансовые доходы	8	48
<i>Финансовые расходы</i>		
Расходы по займу, учитываемому по справедливой стоимости (Примечание 11)	(107)	(228)
Процентные расходы	(36)	(113)
Расходы по финансовой аренде	(38)	(39)
Процентные расходы, связанные с дисконтированием	(12)	(12)
Прочие финансовые расходы	(28)	(27)
Итого финансовые расходы	(221)	(419)
Итого финансовые расходы, нетто	(213)	(371)

**Примечание 19. Прибыль на акцию**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, млн штук	464	464
Средневзвешенное количество привилегированных акций, млн штук	146	146
Прибыль, причитающаяся акционерам общества, в млн рублей	668	603
Прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию по операционной деятельности, относящаяся акционерам, базовая и разводненная (в российских рублях на акцию)	1,10	0,99

Примечание 20. Условные обязательства

Экономическая среда. Хозяйственная деятельность и получаемая предприятиями Группы прибыль периодически в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Судебные разбирательства. Время от времени в рамках обычной деятельности Группа может выступать одной из сторон в судебных разбирательствах. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий и исков к Группе нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение.

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. 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 2018 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и состояние Группы с точки зрения налогового законодательства является стабильным.



Охрана окружающей среды. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, государственные органы постоянно пересматривают свои позиции по вопросам правоприменения. Предприятия Группы периодически оценивают свои обязательства 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. Группа начислила резерв под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года. Резерв под рекультивацию земель по состоянию на 30 июня 2018 года составил 348 млн рублей (337 млн рублей по состоянию на 31 декабря 2017 года) (Примечание 12).

Обязательства по капитальным затратам. В соответствии с отдельными утвержденными инвестиционными программами компаний Группы объем финансирования в реконструкцию существующих и строительство новых мощностей составит 1 848 млн рублей в течение 2018-2020 гг.

По состоянию на 30 июня 2018 года обязательства компаний Группы по капитальным затратам в соответствии с указанными программами составляют 662 млн рублей, в том числе: второе полугодие 2018 года – 462 млн рублей, 2019 год – 200 млн рублей.

Предстоящие капитальные затраты в основном связаны с реконструкцией оборудования существующих электростанций и электросетей.

Правительство РФ осуществляет контроль за выполнением инвестиционной программы на регулярной основе. Финансирование инвестиционной программы планируется руководством Группы как за счет собственных, так и заемных средств.

Примечание 21. Представление финансовых инструментов по категориям оценки

В таблице ниже приведена сверка типов финансовых активов в соответствии с оценочными категориями МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и максимальной подверженности Группы кредитному риску в зависимости от классификации активов:

	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Активы		
Прочие необоротные активы (Примечание 5)	1	1
Долгосрочная дебиторская задолженность	1	1
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (Примечание 7)	3 787	3 850
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 444	3 788
Прочая дебиторская задолженность	343	62
Денежные средства (Примечание 6)	303	130
Итого финансовые активы	4 091	3 981
Итого нефинансовые активы	5 660	6 102
Итого активы	9 751	10 083

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 финансовой отчетности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, подготовленной в соответствии с МСФО, отсутствуют.