

ПАО « МРСК Сибири »

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, и по состоянию на эту дату

Содержание	Стр.
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (неаудированный)	2
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении (неаудированный)	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств (неаудированный)	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)	7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированные)	
1 Общие сведения	9
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	10
3 Основные принципы учетной политики	10
4 Оценка справедливой стоимости	16
5 Основные дочерние общества	17
6 Информация по сегментам	18
7 Выручка	22
8 Чистые прочие доходы /(расходы)	22
9 Операционные расходы	23
10 Финансовые доходы и расходы	24
11 Основные средства	25
12 Нематериальные активы	27
13 Финансовые вложения	29
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность	30
15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	31
16 Уставный капитал	32
17 Прибыль на акцию	33
18 Кредиты и займы	34
19 Торговая и прочая кредиторская задолженность	35
20 Управление финансовыми рисками и капиталом	36
21 Обязательства капитального характера	38
22 Условные обязательства	38
23 Операции со связанными сторонами	39
24 События после отчетной даты	42

	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Выручка	7	15 671 710	14 672 479
Операционные расходы	9	(14 549 699)	(12 813 357)
Чистые прочие доходы	8	449 563	458 001
Результаты операционной деятельности		1 571 574	2 317 123
Финансовые доходы	10	56 634	45 202
Финансовые расходы	10	(701 869)	(529 094)
Чистые финансовые расходы		(645 235)	(483 892)
Прибыль до налогообложения		926 339	1 833 231
Расход по налогу на прибыль		(165 137)	(145 688)
Прибыль за отчетный период		761 202	1 687 543
Прочий совокупный доход			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		—	(818)
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		—	164
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		—	(654)
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>			
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		4 871	—
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		(29 314)	20 864
Налог на прибыль, относящийся к статьям, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(104)	1 415
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		(24 547)	22 279
Прочий совокупный доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(24 547)	21 625
Общий совокупный доход за отчетный период		736 655	1 709 168
Прибыль, причитающаяся:			
Собственникам Компании		761 529	1 687 388
Держателям неконтролирующих долей		(327)	155
Общий совокупный доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		736 982	1 709 013
Держателям неконтролирующих долей		(327)	155
Прибыль на акцию			
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,0080	0,0178

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена
руководством «18» мая 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Руководитель

по доверенности от 19.04.2017 №00/1-1

Главный бухгалтер



П.Е. Акилин

С.В. Прищепина

ПАО «МРСК Сибири»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
(неаудированный)

	Прим.	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	41 466 990	40 078 608
Нематериальные активы	12	1 018 485	1 060 003
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	2 117 193	1 485 901
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		468 883	474 630
Финансовые вложения	13	115 136	36 851
Отложенные налоговые активы		48 038	36 087
Итого внеоборотные активы		45 234 725	43 172 080
Оборотные активы			
Запасы		2 428 796	2 141 485
Предоплата по налогу на прибыль		685	57 702
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	12 595 503	14 656 466
Денежные средства и их эквиваленты	15	1 261 614	1 137 928
Прочие оборотные активы		344	1 279
Итого оборотные активы		16 286 942	17 994 860
Итого активы		61 521 667	61 166 940
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	9 988 619	9 988 619
Эмиссионный доход		1 198 452	1 198 452
Прочие резервы		(324 347)	(299 800)
Нераспределенная прибыль		6 700 086	5 938 557
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		17 562 810	16 825 828
Неконтролирующая доля		1876	2 203
Итого капитал		17 564 686	16 828 031
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	27 012 448	25 469 511
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	426 729	317 606
Обязательства по вознаграждениям работникам		641 627	605 130
Отложенные налоговые обязательства		68 399	337 872
Итого долгосрочные обязательства		28 149 203	26 730 119
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	1 954 697	3 484 085
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	12 156 331	12 743 069
Резервы		1 398 112	1 277 276
Задолженность по текущему налогу на прибыль		298 638	104 360
Итого краткосрочные обязательства		15 807 778	17 608 790
Итого обязательства		43 956 981	44 338 909
Итого капитал и обязательства		61 521 667	61 166 940

Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Прибыль/(убыток) за период	926 339	1 833 231
<i>Корректировки:</i>		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	1 008 376	989 574
Финансовые расходы	701 869	529 094
Финансовые доходы	(56 634)	(45 202)
Убыток от выбытия основных средств	(3 555)	(12 963)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности (резерв под обесценение)	1 727 960	221 923
Прочие неденежные операции	213 440	126 562
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах	4 517 795	3 642 219
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>		
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности (за вычетом резерва под обесценение)	1 262 254	(831 443)
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам	5 747	8 922
Изменение запасов (за вычетом резерва под обесценение запасов)	(276 867)	(431 253)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности	(609 795)	(638 708)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	(4 015)	(5 408)
Изменение резервов	(1 727 910)	(254 102)
Прочее	38 003	(90 419)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов	3 205 212	1 399 808
Налог на прибыль уплаченный	(201 387)	(999)
Проценты уплаченные	(599 219)	(585 558)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	2 404 606	813 251
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(2 293 257)	(733 340)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	51 296	100 374
Открытие депозитов и приобретение финансовых вложений	(73 414)	(774 116)
Заккрытие депозитов и выбытие финансовых вложений	—	773 168
Проценты полученные	20 034	24 460
Дивиденды полученные	52	55
Чистые денежные средства, (использованные) от инвестиционной деятельности	(2 295 289)	(609 399)

ПАО «МРСК Сибири»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
(неаудированный)

Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017, года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Привлечение заемных средств	4 297 344	7 769 317
Погашение заемных средств	(4 282 974)	(7 769 317)
Дивиденды выплаченные	(1)	—
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	<u>14 369</u>	<u>—</u>
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	<u>123 686</u>	<u>203 852</u>
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	<u>1 137 928</u>	<u>196 117</u>
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	<u><u>1 261 614</u></u>	<u><u>399 969</u></u>

ПАО «МРСК Сибири»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2018 года	9 988 619	1 198 452	(299 800)	5 938 557	16 825 828	2 203	16 828 031
Прибыль за отчетный период	—	—	—	761 529	761 529	(327)	761 202
Прочий совокупный доход	—	—	(24 443)	—	(24 443)	—	(24 443)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	—	—	(104)	—	(104)	—	(104)
Общий совокупный доход за отчетный период	—	—	(24 547)	761 529	736 982	(327)	736 655
Остаток на 31 марта 2018 года	9 988 619	1 198 452	(324 347)	6 700 086	17 562 810	1 876	17 564 686

ПАО «МРСК Сибири»
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале (несудированный)

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующая доля	Итого капитал
Остаток на 1 января 2017 года	9 988 619	1 198 452	(328 216)	3 586 389	14 445 244	(8 468)	14 436 776
Прибыль за отчетный период	—	—	—	1 687 388	1 687 388	155	1 687 543
Прочий совокупный доход	—	—	21 625	—	21 625	—	21 625
Общий совокупный доход за отчетный период	—	—	21 625	1 687 388	1 709 013	155	1 709 168
Остаток на 31 марта 2017 года	9 988 619	1 198 452	(306 591)	5 273 777	16 154 257	(8 313)	16 145 944

1 Общие сведения

(а) Группа и её деятельность

Основной деятельностью ПАО «МРСК Сибири» (далее именуемое ПАО «МРСК Сибири» или «Компания») и его дочерних обществ (далее - совместно именуемые «Группа») является оказание услуг по передаче и распределению электроэнергии по электрическим сетям, а также оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

(б) Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации.

Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи особенности развивающегося рынка. Правовая, налоговая и регуляторная системы продолжают развиваться, однако сопряжены с риском неоднозначности толкования их требований, которые к тому же подвержены частым изменениям, что в купе с другими юридическими и фискальными преградами создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации.

Продолжающееся ухудшение политической ситуации, вызванное ростом напряженности между Российской Федерацией и США, Европейским союзом и связанные с этим события привели к пересмотру оценок рисков ведения бизнеса в Российской Федерации в сторону увеличения. Введение экономических санкций в отношении российских граждан и юридических лиц со стороны Европейского Союза, Соединенных Штатов Америки, Японии, Канады, Австралии и других стран, а также ответных санкций, введенных правительством Российской Федерации, привело к увеличению экономической неопределенности, в том числе большей волатильности на рынках капитала, падению курса российского рубля, сокращению объема иностранных и внутренних прямых инвестиций, а также существенному снижению доступности источников долгового финансирования. В частности, некоторые российские компании могут испытывать сложности при получении доступа к международному фондовому рынку и рынку заемного капитала, что может привести к усилению их зависимости от российских государственных банков. Оценить последствия введенных санкций и угрозы введения новых санкций в будущем в долгосрочной перспективе представляется затруднительным.

Направление экономического развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности мер, принимаемых Правительством в сфере экономики, финансов и монетарной политики, а также совершенствования системы налогообложения, законодательно-правовой базы и развития политических процессов.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Российской Федерации на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

(в) Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании.

По состоянию на 31 марта 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» составила 0,05%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 0,05%, в привилегированных – 0%. По состоянию на 31 декабря 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» составила 0,05%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 0,05 %, в привилегированных – 0%.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы посредством регулирования тарифов. В соответствии с российским законодательством тарифы Группы регулируются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. В число потребителей услуг Группы входит большое количество предприятий, находящихся под контролем государства.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 30 марта 2018 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Подготовка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Основные оценки и суждения, используемые Группой при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Руководство постоянно пересматривает сделанные оценки и допущения, основываясь на полученном опыте и других факторах, которые были положены в основу определения учетной стоимости активов и обязательств. Изменения в оценках и допущениях признаются в том периоде, в котором они были приняты, в случае, если изменение затрагивает только этот период, или признаются в том периоде, к которому относится изменение, и в последующих периодах, если изменение влияет как на данный, так и на будущие периоды.

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением влияния применения новых стандартов, как описано ниже.

Нижеследующие новые стандарты начали применяться Группой с 1 января 2018 года:

(а) МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»

Группа признает выручку, когда (или по мере того, как) выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Выручка оценивается по цене сделки или ее части равной сумме возмещения, право на которое Группа ожидает получить в обмен на передачу обещанных активов покупателю, исключая суммы, полученные от третьих сторон (например, за вычетом возмещаемых налогов).

Услуги по передаче и продаже электроэнергии

Выручка от передачи и продажи электроэнергии признается в течение периода (расчетный месяц) и оценивается методом результатов (стоимость переданных объемов электрической энергии). Тарифы

на услуги по передаче электроэнергии (в отношении всех субъектов Российской Федерации) и продаже электроэнергии на регулируемом рынке (в отношении субъектов Российской Федерации, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка электроэнергии) утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее – региональные регулирующие органы) в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной антимонопольной службой.

Услуги по технологическому присоединению к электросетям

Признание выручки от предоставления данного вида услуг производится в момент начала подачи электроэнергии и присоединения потребителя к электросети на основании акта об осуществлении технологического присоединения.

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение утверждаются региональной энергетической комиссией (департаментом цен и тарифов соответствующего региона) и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Плата за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети утверждается Федеральной антимонопольной службой.

Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент получения покупателем контроля над активом.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 15, Группа выбрала возможность применить стандарт ретроспективно с признанием суммарного влияния первоначального применения в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 г. Применение данного стандарта не оказало существенного влияния на консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность Группы, соответственно остаток нераспределенной прибыли на 1 января 2018 года не корректировался.

(б) МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

Стандарт вводит новые требования для классификации и оценки финансовых инструментов, учета обесценения и хеджирования. Так как Группа не применяет учет хеджирования, основные изменения стандарта, применимые к Группе, оказали влияние на ее учетную политику по классификации финансовых инструментов и обесценению финансовых активов.

Согласно МСФО (IFRS) 9, финансовые активы должны быть классифицированы по следующим категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки и оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Классификация зависит от бизнес – модели по управлению финансовыми активами и предусмотренными договорами характеристик денежных потоков.

Финансовые активы классифицируются как оцениваемые по амортизированной стоимости, если выполняются следующие условия: актив удерживается в рамках бизнес – модели, целью которой является удержание активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, и условия договора обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

В отношении учета обесценения МСФО (IFRS) 9, заменяет модель «понесенного убытка», применявшуюся в МСФО (IAS) 39, «Финансовые инструменты: признание и оценка» на новую

модель «ожидаемого кредитного убытка» (далее – «ОКУ»), призванную обеспечить своевременность признания ожидаемых кредитных убытков. Резерв под ожидаемые кредитные убытки создается для финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости.

Согласно МСФО (IFRS) 9, резервы под обесценение оцениваются либо на основании 12-месячных ОКУ, которые являются результатом возможных невыполнений обязательств в течение 12 месяцев после отчетной даты, либо ОКУ за весь срок жизни, которые являются результатом всех возможных случаев невыполнения обязательств в течение ожидаемого срока финансового инструмента. Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности оценивается Группой с применением упрощенного подхода в сумме, равной ОКУ за весь срок. Резервы под обесценение других финансовых активов, классифицированных как оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваются на основании 12-месячных ОКУ, если не было значительного увеличения кредитного риска с момента признания. В противном случае резерв рассчитывается на основании ОКУ за весь срок жизни.

Согласно переходным положениям МСФО (IFRS) 9, Группа применила новые правила ретроспективно, за исключением инструментов, признание которых уже было прекращено по состоянию на дату первоначального применения, т.е. на 1 января 2018 года г. Группа также воспользовалась освобождением, предоставленным МСФО (IFRS) 9, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил по классификации и оценке, а признавать разницы в составе вступительной величины нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2018 года. Первоначальное применение данного стандарта не привело к каким-либо существенным изменениям в оценке финансовых инструментов.

На 1 января 2018 года (дату первоначального применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты») Группа оценила бизнес-модели, применяемые ею для управления финансовыми активами и классифицировала удерживаемые финансовые инструменты по соответствующим категориям МСФО (IFRS) 9. Основные эффекты проведенной классификации были следующие:

Реклассификация финансовых активов на 1 января 2018 года					
	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IAS) 39	Оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Оцениваемые по амортизирова нной стоимости	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	36 851	-	(36 851)	-	-
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	-	-	36 851	-	36 851
Итого:	36 851	-	-	-	36 851

Классификация и оценка финансовых инструментов на 1 января 2018 года не оказала влияния на капитал Группы.

Ниже представлена исходная оценочная категория согласно IAS 39 и новая оценочная категория согласно IFRS 9:

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	Разница
Внеоборотные финансовые активы					
<i>Финансовые вложения, в том числе:</i>					
<i>Акции</i>	<i>Имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>	41 722	41 722	—
<i>Депозиты со сроком погашения более чем через 12 месяцев, облигации и векселя</i>	<i>Удерживаемые до погашения</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	73 414	73 414	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	2 109 358	2 109 358	—
Оборотные финансовые активы					
Торговая и прочая дебиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	12 055 144	12 055 144	—
Денежные средства и их эквиваленты			1 261 614	1 261 614	—
Долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства					
Кредиты и займы, кредиторская задолженность	Амортизированная стоимость	Амортизированная стоимость	9 508 994	9 508 994	—

Следующие поправки к стандартам и разъяснения, вступившие в силу с 1 января 2018 года, не оказали влияния на данную консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность:

- Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций (Поправки к МСФО (IFRS) 2); Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию (Поправки к МСФО (IAS) 40);
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014–2016 годы;
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 Операции в иностранной валюте и предварительная оплата.

Нижеследующие новые стандарты и интерпретации были выпущены и вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты, и при этом не были досрочно применены Группой:

МСФО (IFRS) 16 «Аренда». МСФО (IFRS) 16 «Аренда» был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от

признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т.е. аренды со сроком не более 12 месяцев). Группа намерена применить оба освобождения. На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т.е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т.е. актив в форме права пользования). Группа будет обязана признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования. Группа вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Группа рассматривает влияние этого стандарта на свою консолидированную финансовую отчетность.

Следующие стандарты, поправки к стандартам и разъяснения, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы:

- Продажа или взнос активов в сделке между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием (Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28);
- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 Неопределенность в отношении правил исчисления налога на прибыль;
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования».

4 Оценка справедливой стоимости

Определенные положения учетной политики Группы и ряд раскрытий требуют оценки справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств.

При оценке справедливой стоимости актива или обязательства Группа применяет, насколько это возможно, наблюдаемые рыночные данные. Оценки справедливой стоимости относятся к различным уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от исходных данных, используемых в рамках соответствующих методов оценки:

Уровень 1: котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы и обязательства на активных рынках.

Уровень 2: исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, которые являются наблюдаемыми либо непосредственно (т. е. такие как цены) либо косвенно (т.е. определенные на основе цен).

Уровень 3: исходные данные для активов и обязательств, которые не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные данные).

Если исходные данные, используемые для оценки справедливой стоимости актива или обязательства, могут быть отнесены к различным уровням иерархии справедливой стоимости, то оценка справедливой стоимости в целом относится к тому уровню иерархии, которому соответствуют исходные данные наиболее низкого уровня, являющиеся существенными для всей оценки.

Группа признает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости на дату окончания отчетного периода, в течение которого данное изменение имело место.

5 Основные дочерние общества

		31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
		Доля собственности / голосующих акций, %	Доля собственности / голосующих акций, %
	Страна регистрации		
АО «Тываэнерго»	Российская Федерация	98,96	98,96
АО «Соцсфера»	Российская Федерация	100	100
АО «ЭСК Сибири»	Российская Федерация	100	100

6 Информация по сегментам

Правление ПАО «МРСК Сибири» является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям в ряде регионов Российской Федерации.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используются показатели выручки, EBITDA, поскольку они включаются во внутреннюю управленческую отчетность, подготовленную на основании данных отчетности РСБУ и на регулярной основе анализируются и оцениваются Правлением. Показатель EBITDA рассчитывается как прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения и амортизации. Правление считает, что эти показатели наиболее актуальны при оценке результатов определенных сегментов по отношению к прочим сегментам и прочим компаниям, которые осуществляют деятельность в данных отраслях.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании данных о выручке сегментов, EBITDA и общей сумме активов, представляемых Правлению, были идентифицированы следующие отчетные сегменты:

- Филиал «Алтайэнерго», филиал «Бурятэнерго», филиал «Горно-Алтайские электрические сети», филиал «Кузбассэнерго-РЭС», филиал «Красноярскэнерго», филиал «Омскэнерго», филиал «Хакасэнерго», филиал «Читаэнерго», дочернее общество «Тываэнерго».
- Прочие сегменты

Нераспределенные показатели включают в себя общие показатели исполнительного аппарата Компании, который не является операционным сегментом в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Показатели сегментов основаны на финансовой информации, представленной в отчетности, подготовленной в соответствии с российскими стандартами, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной консолидированной финансовой отчетности включает те реклассификации и корректировки, которые необходимы для представления отчетности в соответствии с МСФО.

(а) Информация об отчетных сегментах

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года:

	Алтайэнерго	Горно-Алтайские электрические сети	Бурятияэнерго	Красноярскэнерго	Кузбассэнерго-РЭС	Омскэнерго	Хакасияэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	2 130 569	345 439	1 477 490	4 384 125	2 202 882	1 840 134	852 185	2 042 773	380 852	15 296	15 671 745
Выручка от продаж между сегментами	—	—	—	63	80	—	—	—	—	26 747	26 890
Выручка сегментов	2 130 569	345 439	1 477 490	4 384 188	2 202 962	1 840 134	852 185	2 042 773	380 852	42 043	15 698 635
В т. ч.											
Передача электроэнергии	2 099 470	341 599	1 469 874	4 360 389	2 191 547	1 818 234	848 077	2 029 232	375 619	—	15 534 041
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	7 382	2 180	4 201	15 584	7 352	15 769	3 317	6 724	1 938	—	64 447
Прочая выручка	23 717	1 660	3 415	8 215	4 063	6 131	791	6 817	3 295	42 043	100 147
EBITDA	544 496	83 136	368 455	1 504 104	538 277	404 751	(1 405 970)	450 851	32 680	6 308	2 527 088

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года:

	Алтайэнерго	Горно-Алтайские электрические сети	Бурятияэнерго	Красноярск-энерго	Кузбассэнерго-РЭС	Омскэнерго	Хакасияэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	2 086 252	321 581	1 395 164	3 511 358	1 934 313	1 784 564	1 400 473	1 887 459	336 207	15 108	14 672 479
Выручка от продаж между сегментами	198	—	—	49	80	—	—	178	—	8 460	8 965
Выручка сегментов	2 086 450	321 581	1 395 164	3 511 407	1 934 393	1 784 564	1 400 473	1 887 637	336 207	23 568	14 681 444
В т. ч.											
<i>Передача электроэнергии</i>	2 044 930	320 356	1 387 897	3 423 520	1 926 032	1 770 162	1 396 702	1 877 020	329 004	—	14 475 623
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	3 053	734	3 205	75 813	3 292	8 155	2 436	1 545	3 732	—	101 965
<i>Прочая выручка</i>	38 467	491	4 062	12 074	5 069	6 247	1 335	9 072	3 471	23 568	103 856
EBITDA	696 446	98 509	303 422	987 935	269 441	392 889	167 222	405 648	34 828	1270	3 357 610

31 марта 2018 года:

Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасияэнерго	Читазэнерго	Тывазэнерго	Прочие сегменты	Итого
11 987 629	2 586 044	6 965 211	14 916 921	9 978 118	8 561 554	3 617 407	11 650 047	2 683 286	199 585	73 145 802
10 254 629	2 394 419	3 010 163	9 955 591	8 841 688	6 738 585	3 050 021	7 074 306	1 133 755	92 520	52 545 677

Активы сегментов

В т. ч. основные средства
и незавершенное
строительство

31 декабря 2017 года:

Алтайэнерго	Горно- Алтайские электрические сети	Бурятэнерго	Красноярск- энерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасияэнерго	Читазэнерго	Тывазэнерго	Прочие сегменты	Итого
12 038 335	7 006 666	2 584 610	9 925 792	13 797 181	8 391 865	5 267 446	11 470 001	2 763 631	181 258	73 426 785
10 210 521	3 039 508	2 398 853	8 769 539	9 154 973	6 723 357	2 994 217	7 191 877	1 143 332	93 534	51 719 711

Активы сегментов

В т. ч. основные средства и
незавершенное
строительство

(б) Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
EBITDA отчетных сегментов	2 527 088	3 357 610
Дисконтирование дебиторской задолженности	(147 383)	(1 471)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности (резерву под обесценение)	18 922	861
Корректировка по финансовой аренде	-	(10 582)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(12 930)	(7 715)
Сторнирование пересчета стоимости финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (перенос переоценки в капитал)	(4 871)	818
Прочие корректировки	48 827	8 958
Нераспределенные показатели	7 327	(22 951)
EBITDA	2 436 980	3 325 528
Амортизация	(1 008 376)	(989 576)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(502 265)	(502 721)
Расход по налогу на прибыль	(165 137)	(145 688)
Консолидированная прибыль за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	761 202	1 687 543

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Передача электроэнергии	15 534 041	14 475 623
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	64 447	101 965
Прочая выручка*	73 222	94 891
	15 671 710	14 672 479

в состав прочей выручки входит в основном выручка от предоставления строительных услуг, аренды, услуг по ограничению и возобновлению режима потребления электроэнергии.

8 Чистые прочие доходы /(расходы)

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	6 357	5 258
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	447 867	332 416
Страховое возмещение, нетто	8 530	1 874
Списание кредиторской задолженности	1 144	55 178
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	20 836	104 253
Прочие чистые расходы	(35 171)	(40 978)
	449 563	458 001

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	3 507 817	3 135 529
Амортизация	1 008 376	989 576
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	3 019 168	2 996 292
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	259 941	247 780
Прочие материальные расходы	464 939	418 557
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	3 236 846	3 655 553
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	44 145	25 306
Прочие работы и услуги производственного характера	249 968	93 149
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	229 895	170 099
Аренда	65 519	57 296
Страхование	15 953	16 984
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Услуги связи	44 581	40 041
Охрана	50 205	49 794
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	37 434	68 567
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	47 235	56 268
Транспортные услуги	6 933	7 130
Прочие услуги	100 827	88 728
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности (резерв под обесценение)	1 727 807	221 923
Резервы	231 120	106 294
Прочие расходы	200 990	368 491
	14 549 699	12 813 357

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	20 034	24 460
Дивиденды к получению	52	55
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	—	8 314
Амортизация дисконта по финансовым активам	36 548	12 372
Прочие финансовые доходы	—	1
	<u>56 634</u>	<u>45 202</u>
Финансовые расходы		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	502 265	502 721
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	11 198	12 515
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	183 931	13 843
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	4 475	15
	<u>701 869</u>	<u>529 094</u>

11 Основные средства

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость

	Земельные участки и здания	Сети линий электро-передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2017 года	12 602 252	39 156 421	16 015 372	10 261 945	5 554 935	83 590 925
Поступления	310	9 417	1 444	64 297	755 161	830 629
Ввод в эксплуатацию	40 466	299 554	60 058	26 088	(426 166)	—
Выбытия	(11 092)	(546)	(3 842)	(34 487)	(83 451)	(133 418)
На 31 марта 2017 года	12 631 936	39 464 846	16 073 032	10 317 843	5 800 479	84 288 136

Накопленная амортизация и обесценение

На 1 января 2017 года	(6 408 394)	(26 734 745)	(7 662 015)	(6 654 167)	(347 078)	(47 806 399)
Начисленная амортизация	(110 894)	(374 219)	(220 190)	(249 885)	—	(955 188)
Выбытия	2 901	832	2 628	31 473	7	37 841
На 31 марта 2017 года	(6 516 387)	(27 108 132)	(7 879 577)	(6 872 579)	(347 071)	(48 723 746)

Остаточная стоимость

На 1 января 2017 года	6 193 858	12 421 676	8 353 357	3 607 778	5 207 857	35 784 526
На 31 марта 2017 года	6 115 549	12 356 714	8 193 455	3 445 264	5 453 408	35 564 390

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость

На 1 января 2018 года	13 327 504	42 658 357	17 425 930	11 678 747	5 946 651	91 037 189
Поступления	107 907	14 850	27 492	185 147	2 073 835	2 409 231
Ввод в эксплуатацию	56 426	503 954	443 820	70 370	(1 074 570)	–
Выбытия	(7 174)	(6 582)	(3 601)	(104 557)	(51 049)	(172 963)
На 31 марта 2018 года	13 484 663	43 170 579	17 893 641	11 829 707	6 894 867	93 273 457

Накопленная амортизация и обесценение

На 1 января 2018 года	(6 689 214)	(27 136 647)	(9 537 156)	(7 595 564)	–	(50 958 581)
Начисленная амортизация	(122 225)	(416 625)	(202 450)	(224 834)	–	(966 134)
Выбытия	5 653	5 158	2 466	104 971	–	118 248
На 31 марта 2018 года	(6 805 786)	(27 548 114)	(9 737 140)	(7 715 427)	–	(51 806 467)
<i>Остаточная стоимость</i>						
На 1 января 2018 года	6 638 290	15 521 710	7 888 774	4 083 183	5 946 651	40 078 608
На 31 марта 2018 года	6 678 877	15 622 465	8 156 501	4 114 280	6 894 867	41 466 990

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, капитализированные проценты составили 95 846 тыс. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 85 815 тыс. руб.), ставка капитализации 8,24 % (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 10,16 %).

12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Итого нематериальны е активы
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2017 года	1 600 166	497	28 425	1 629 088
Поступления	299	—	—	299
На 31 марта 2017 года	1 600 465	497	28 425	1 629 387
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
На 1 января 2017 года	(429 735)	(495)	(15 207)	(445 437)
Начисленная амортизация	(33 652)	—	(734)	(34 386)
На 31 марта 2017 года	(463 387)	(495)	(15 941)	(479 823)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2017 года	1 170 431	2	13 218	1 183 651
На 31 марта 2017 года	1 137 078	2	12 484	1 149 564

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Итого нематериальны е активы
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2018 года	1 592 555	497	73 638	1 666 690
Реклассификация между группами	16 064	—	(16 064)	—
Поступления	724	—	—	724
На 31 марта 2018 года	1 609 343	497	57 574	1 667 414
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>				
На 1 января 2018 года	(588 048)	(495)	(18 144)	(606 687)
Начисленная амортизация	(40 705)	—	(1 537)	(42 242)
На 31 марта 2018 года	(628 753)	(495)	(19 681)	(648 929)
<i>Остаточная стоимость</i>				
На 1 января 2018 года	1 004 507	2	55 494	1 060 003
На 31 марта 2018 года	980 590	2	37 893	1 018 485

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, капитализированные проценты составили 287 тыс. руб. (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 138 тыс. руб.), ставка капитализации 8,24 % (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 10,16 %).

13 Финансовые вложения

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	73 414	—
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	41 722	—
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	—	36 851
	115 136	36 851

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 31 марта 2018 года и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО "Красноярскэнергосбыт" и акции других предприятий, справедливая стоимость которых рассчитана на основе опубликованных рыночных котировок и составляет 41 722 тыс. руб.

За три месяца, закончившийся 31 марта 2018 года, уменьшение справедливой стоимости в общей сумме 4 871 тыс. руб. отражено в прочем совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 5 508 тыс. руб.).

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	1 699 872	1 265 150
Прочая дебиторская задолженность	409 486	213 495
Итого финансовые активы	2 109 358	1 478 645
Авансы выданные	7 835	7 256
	2 117 193	1 485 901
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	17 442 469	16 943 809
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности (резерв под обесценение)	(7 048 372)	(5 542 325)
Прочая дебиторская задолженность	4 150 189	4 462 712
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности (резерв под обесценение)	(2 489 142)	(2 414 829)
Итого финансовые активы	12 055 144	13 449 367
Авансы выданные	389 951	980 427
Резерв под обесценение авансов выданных	(220 408)	(220 562)
НДС к возмещению	344 081	422 770
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	26 735	24 464
	540 359	1 207 099
	12 595 503	14 656 466

15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	611 952	881 174
Эквиваленты денежных средств	649 662	256 754
	1 261 614	1 137 928

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»*	D	Moody's	115 062	191 098
«Газпромбанк» (Акционерное общество)*	E+	Moody's	407 318	608 157
ПАО ВТБ банк	ruAAA	Moody's	2	–
АО «АБ «Россия»	ruAA	Эксперт РА	20	27
ПАО АКБ «Связь-Банк»	ruA	Эксперт РА	33 576	25 824
ПАО «Росбанк»	D-	Moody's	19	159
Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов» (Банк «ВБРР» (АО))	E+	Moody's	8	1
Центральный Банк Российской Федерации	–	–	55 117	55 117
Денежные средства в кассе	–	–	807	782
Переводы в пути			23	9
			611 952	881 174

* Банки, связанные с государством

Эквиваленты денежных средств включают в себя краткосрочные вложения в банковские депозиты:

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»*	4,49%	D	Moody's	4 700	4 500
АО «Газпромбанк»*	6,90%	E+	Moody's	644 962	252 254
				649 662	256 754

* Банки, связанные с государством

По состоянию на 31 марта 2018 года и на 31 декабря 2017 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

16 Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции	0,10	0,10	0,10	0,10
В обращении на 1 января	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031
В обращении на конец года и полностью оплаченные	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031

(а) Обыкновенные и привилегированные акции

Владельцы обыкновенных имеют право на получение дивидендов, объявляемых время о времени, и право одного голоса на акцию при принятии решений на собраниях акционеров Компании.

Акционеры-владельцы привилегированных акций имеют право на получение стоимости, выплачиваемой при ликвидации Общества (ликвидационной стоимости) по привилегированным акциям, в размере 100 % к номинальной стоимости привилегированных акций в порядке, определенном Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Привилегированные акции дают их держателям право голосовать по вопросам внесения изменений и дополнений в Устав, ограничивающих их права, а также по вопросам реорганизации и ликвидации Общества.

(б) Дивиденды

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества и акционеры-владельцы привилегированных акций Общества имеют право получать дивиденды, объявленные Обществом.

17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года и 2017 года, приведен ниже.

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

<i>В миллионах акций</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Обыкновенные акции на 1 января	94 815	94 815
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 31 марта	94 815	94 815
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившихся 31 марта (в миллионах шт.)	94 815	94 815
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	761 529	1 687 388
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0080	0,0178

18 Кредиты и займы

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	28 937 104	28 922 734
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(1 924 656)	(3 453 223)
	27 012 448	25 469 511
Краткосрочные обязательства		
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	1 954 697	3 484 085
	1 954 697	3 484 085
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	30 041	30 862
	1 954 697	3 484 085

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Срок погашения	Номинальная процентная ставка	Номинальная стоимость
Необеспеченные кредиты и займы			
ПАО Сбербанк *	2018 – 2021гг.	8,20 % - 8,38 %	3 990 482
АО «Газпромбанк»*	2020 – 2020гг.	7,95% - 8,20 %	306 862
			4 297 344

* Кредиты и займы, полученные от компаний, связанных с государством

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, Группа погасила следующие существенные банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	4 282 974
	4 282 974

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	171 331	169 086
Итого финансовые обязательства	171 331	169 086
Авансы покупателей	255 398	148 520
	426 729	317 606
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 957 370	6 240 294
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 217 416	1 169 566
Задолженность перед персоналом	2 162 412	2 151 395
Дивиденды к уплате	465	413
Итого финансовые обязательства	9 337 663	9 561 668
Авансы от покупателей	1 411 116	1 952 190
	10 748 779	11 513 858
Налоги к уплате		
НДС	664 198	653 235
Налог на имущество	250 542	139 109
Взносы на социальное обеспечение	329 223	299 371
Прочие налоги к уплате	163 589	137 496
	1 407 552	1 229 211
	12 156 331	12 743 069

Долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 250 337 тыс. руб. по состоянию на 31 марта 2018 года (143 323 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года).

20 Управление финансовыми рисками и капиталом

Цели и политики Группы в отношении управления финансовыми рисками и капиталом, а также порядок определения справедливой стоимости соответствует тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017.

Ниже приведена справедливая и балансовая стоимости финансовых активов и обязательств:

Прим.	31 марта 2018		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14 164 502	14 164 502	—	—	14 164 502
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	73 414	73 414	—	—	73 414
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	41 722	41 722	41 722	—	—
Денежные средства и их эквиваленты	1 261 614	1 261 614	1 261 614	—	—
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	(28 967 145)	(28 967 145)	—	(28 967 145)	—
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 508 994)	(9 508 994)	—	—	(9 508 994)
Итого:	(22 934 887)	(22 934 887)	1 303 336	(28 967 145)	4 728 922

Прим.	31 декабря 2017		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14 016 292	14 016 292	–	–	14 016 292
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	36 851	36 851	36 851	–	–
Денежные средства и их эквиваленты	1 137 928	1 137 928	1 137 928	–	–
Денежные средства ограниченные к использованию	1 279	1 279	1 279	–	–
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	(28 953 596)	(28 953 596)	–	(28 953 596)	–
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 220 415)	(7 220 415)	–	–	(7 220 415)
Итого:	(20 981 661)	(20 981 661)	1 176 058	(28 953 596)	6 795 877

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход
На 1 января 2018 г.	36 851
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	4 871
На 31 марта 2018 г.	41 722

21 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 5 622 511 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 марта 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 3 257 324 тыс. руб. с учетом НДС).

22 Условные обязательства

(а) Страхование

В Группе действуют единые требования в отношении объемов страхового покрытия, надежности страховых компаний и порядка организации страховой защиты. Группа осуществляет страхование активов, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы в случае нанесения ущерба третьим лицам, а также в результате утраты или повреждения активов, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

(б) Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации продолжает характеризоваться частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет; однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод. Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах.

Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства и активы отражены в адекватной сумме; позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового, валютного и таможенного законодательства может быть обоснована и защищена. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

С 1 января 2012 года вступило в силу новое законодательство о трансфертном ценообразовании, которое существенно поменяло правила по трансфертному ценообразованию, сблизив их с принципами организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), но также создавая дополнительную неопределенность в связи с практическим применением налогового законодательства в отдельных случаях.

Практика применения новых правил по трансфертному ценообразованию налоговыми органами и судами отсутствует, поскольку налоговые проверки на предмет соблюдения новых правил трансфертного ценообразования начались недавно. Однако ожидается, что операции, которые регулируются правилами о трансфертном ценообразовании, станут объектом детальной проверки, что потенциально может оказать влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее

время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

Группа осуществляет деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации продолжает развиваться, обязанности уполномоченных государственных органов по надзору за его соблюдением пересматриваются. Потенциальные обязательства по охране окружающей среды, возникающие в связи с изменением интерпретаций существующего законодательства, судебными исками или изменениями в законодательстве не могут быть оценены. По мнению руководства, при существующей системе контроля и при текущем законодательстве не существует вероятных обязательств, которые могут иметь существенное негативное влияние на финансовое положение, результаты деятельности или движение денежных средств Группы.

23 Операции со связанными сторонами

(а) Отношения контроля

Связанными сторонами являются акционеры, аффилированные лица и организации, находящиеся под общим владением и контролем Группы, члены Совета Директоров и ключевой управленческий персонал Компании. По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года контроль над Компанией принадлежал ПАО «Россети». Конечной контролирующей стороной является государство в лице Федерального Агентства по Управлению имуществом, владеющее контрольным пакетом акций ПАО «Россети».

(б) Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными предприятиями

Операции с материнской компанией, ее дочерними и ассоциированными компаниями включают операции с ПАО «Россети», его дочерними и ассоциированными компаниями:

Выручка, чистые финансовые доходы	прочие доходы,	Сумма сделки	
		За три месяца, закончившихся	За три месяца, закончившихся
		31 марта 2018 года	31 марта 2017 года
Материнская компания		197	197
Прочая выручка		197	197
Предприятия под общим контролем материнской компании		308 124	293 736
Передача электроэнергии		305 157	290 469
Услуги по технологическому присоединению к электросетям		615	—
Прочая выручка		2 221	3 219
Чистые прочие доходы		131	48
		308 321	293 933

	Сумма сделки	
	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Операционные расходы, финансовые расходы		
Материнская компания	39 517	60 455
Консультационные, юридические и аудиторские услуги		
Прочие работы и услуги производственного характера	39 517	60 455
Предприятия под общим контролем материнской компании	2 748 566	3 335 605
Электроэнергия для продажи		
Услуги по передаче электроэнергии	2 579 243	3 095 452
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	—	861
Электроэнергия для компенсации потерь	81 158	78 127
Аренда	8 919	8 707
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	4 361	—
Резервы	13 803	7 934
Прочие расходы	61 082	144 524
	2 788 083	3 396 060

	Балансовая стоимость	
	31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
Материнская компания	—	3
Авансы выданные	—	3
Предприятия под общим контролем материнской компании	39 054	38 260
Авансы выданные	34 914	33 679
Авансы полученные	4 140	4 581
	39 054	38 263

По состоянию на 31 декабря 2017 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов отсутствует.

(в) Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления, Генеральный директор Общества, Генеральный директор дочернего общества, представители высшего менеджмента.

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу, раскрытые в таблице, представляют собой затраты текущего периода на ключевой управленческий персонал, отраженные в составе расходов на вознаграждение работникам.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	46 903	44 291
В том числе:		
Члены Совета Директоров Общества, не являющиеся сотрудниками Общества	1 614	1 228
Члены Совета Директоров Общества, являющиеся сотрудниками Общества	1 203	11
Члены Правления Общества, за исключением лиц, отраженных выше	22 832	8 801
Генеральный директор Общества и его заместители, за исключением лиц, отраженных выше	16 211	27 547
Представители высшего менеджмента, за исключением лиц, отраженных выше	5 043	6 704
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	—	126
В том числе		
Генеральный директор Общества и его заместители	—	126
Выходные пособия	1 168	—
В том числе		
Представители высшего менеджмента	1 168	—
	48 071	44 417

На 31 марта 2018 года текущая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала в сумме 62 310 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 58 149 тыс. руб.).

(г) Операции с компаниями, связанными с государством

В ходе осуществления деятельности Группа совершает значительное количество операций с компаниями, связанными с государством. Данные операции осуществляются согласно регулируемым тарифам либо в соответствии с рыночными ценами.

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 4,81 % от общей выручки Группы за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 32,75 %), включая 4,56 % выручки от передачи электроэнергии (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 32,45 %).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 93,88 % от общих затрат по передаче электроэнергии за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 73,44 %).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года, составили 95,25 % от общей суммы начисленных процентов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года: 73,44 %).

По состоянию на 31 марта 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 577 708 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 799 255 тыс. руб.)

По состоянию на 31 марта 2018 года отсутствуют депозиты с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством.

24 События после отчетной даты

В соответствии с приказом Минэнерго РФ от 23.03.2018 № 179 ПАО "МРСК Сибири" присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности акционерного общества "Хакасэнергосбыт" (на территории Республики Хакасия). Статус гарантирующего поставщика присвоен Компании с 01 апреля 2018 и до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении указанной зоны деятельности гарантирующего поставщика, но не более, чем на 12 месяцев.