

ПАО «МРСК Сибири»

**Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетности, подготовленная в соответствии с
МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»,
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года,
и по состоянию на эту дату
(неаудированная)**

Содержание	Стр.
Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)	
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	7
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности (неаудированной)	
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.....	23
8 Чистые прочие доходы/(расходы)	23
9 Операционные расходы	24
10 Финансовые доходы и расходы	25
11 Основные средства.....	26
12 Нематериальные активы	28
13 Финансовые вложения	30
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность	31
15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	32
16 Уставный капитал	33
17 Прибыль на акцию.....	33
18 Кредиты и займы	35
19 Торговая и прочая кредиторская задолженность	37
20 Управление финансовыми рисками и капиталом	38
21 Обязательства капитального характера.....	40
22 Условные обязательства	40
23 Операции со связанными сторонами.....	41
24 События после отчетной даты	45

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	7	12 015 527	11 489 107	40 797 040	37 924 304
Операционные расходы	9	(11 410 695)	(10 795 360)	(38 506 995)	(34 742 057)
Чистые прочие доходы	8	803 572	514 099	1 850 334	1 333 434
Результаты операционной деятельности		1 408 404	1 207 846	4 140 379	4 515 681
Финансовые доходы	10	68 402	102 788	195 135	188 433
Финансовые расходы	10	(841 168)	(541 371)	(2 065 976)	(1 570 985)
Итого финансовые расходы		(772 766)	(438 583)	(1 870 841)	(1 382 552)
Прибыль до налогообложения		635 638	769 263	2 269 538	3 133 129
Расход по налогу на прибыль		(161 118)	(164 630)	(534 247)	(305 651)
Прибыль за период		474 520	604 633	1 735 291	2 827 478
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		-	7 739	-	(4 444)
Резерв по курсовым разницам при пересчете из других валют		-	-	-	-
Налог на прибыль		-	(1 548)	-	889
Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		-	6 191	-	(3 555)
<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		(2 757)	-	6 123	-
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		48 105	(7 073)	59 946	(21 219)
Налог на прибыль		(735)	1 415	(2 839)	179
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		44 613	(5 658)	63 230	(21 040)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		44 613	533	63 230	(24 595)
Общий совокупный доход за период		519 133	605 166	1 798 521	2 802 883
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
Собственникам Компании		474 474	604 637	1 735 296	2 827 496
Держателям неконтролирующих долей		46	(4)	(5)	(18)
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся:					
Собственникам Компании		519 087	605 170	1 798 526	2 802 901
Держателям неконтролирующих долей		46	(4)	(5)	(18)
Прибыль на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию (руб.)	17	0,0050	0,0064	0,0183	0,0298

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 21 ноября 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Руководитель
по доверенности от 19.04.2017, №00/111

Главный бухгалтер

П.Е. Акилин

С.В. Прищепина

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	45 712 893	40 078 608
Нематериальные активы	12	958 359	1 060 003
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	2 825 926	1 485 901
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		451 782	474 630
Финансовые вложения	13	116 388	36 851
Отложенные налоговые активы		32 557	36 087
Итого внеоборотные активы		50 097 905	43 172 080
Оборотные активы			
Запасы		1 928 434	2 141 485
Предоплата по налогу на прибыль		345 213	57 702
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	12 374 150	14 656 466
Краткосрочные денежные средства, ограниченные к использованию		10 002	1 279
Денежные средства и их эквиваленты	15	256 193	1 137 928
Итого оборотные активы		14 913 992	17 994 860
Итого активы		65 011 897	61 166 940
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	16	9 988 619	9 988 619
Эмиссионный доход		1 198 452	1 198 452
Собственные выкупленные акции		-	-
Прочие резервы		(236 570)	(299 800)
Нераспределенная прибыль		7 304 740	5 938 557
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		18 255 241	16 825 828
Неконтролирующая доля		2 198	2 203
Итого капитал		18 257 439	16 828 031
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	24 792 044	25 469 511
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	1 693 299	317 606
Обязательства по вознаграждениям работникам		557 815	605 130
Отложенные налоговые обязательства		292 260	337 872
Итого долгосрочные обязательства		27 335 418	26 730 119
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	7 152 823	3 484 085
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	10 766 691	12 743 069
Резервы		1 499 348	1 277 276
Задолженность по текущему налогу на прибыль		178	104 360
Итого краткосрочные обязательства		19 419 040	17 608 790
Итого обязательства		46 754 458	44 338 909
Итого капитал и обязательства		65 011 897	61 166 940

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	2017 года (пересмотренные данные)
	Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль за период		2 269 538	3 133 129
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9	2 970 580	2 873 854
Финансовые расходы	10	2 065 976	1 570 985
Финансовые доходы	10	(195 135)	(188 433)
Прибыль от выбытия основных средств		(50 047)	(43 369)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		2 012 616	1 370 915
Доход от безвозмездно полученных ОС		(146 542)	(34 747)
Прочие неденежные операции		569 474	611 437
Итого влияние корректировок		9 496 460	9 293 771
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		22 848	15 745
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(19 647)	(8 647)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		9 499 661	9 300 869
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		519 977	(1 268 436)
Изменение запасов		294 589	217 712
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(547 076)	(5 122 123)
Изменение резервов		(2 012 523)	(1 398 044)
Прочее		(335 222)	(362 471)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		7 419 406	1 367 507
Налог на прибыль уплаченный		(988 787)	(365 471)
Проценты уплаченные		(1 841 309)	(1 770 985)
Чистые денежные средства, полученные (использованные) от (в) операционной деятельности		4 589 310	(768 949)

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года (пересмотренные данные)
Прим.		
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(8 140 000)	(4 229 844)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	62 673	187 895
Открытие депозитов и приобретение финансовых вложений	(73 414)	-
Заккрытие депозитов и выбытие финансовых вложений	-	324 479
Проценты полученные	43 508	48 051
Дивиденды полученные	3 928	3 550
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(8 103 305)	(3 665 869)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ		
Привлечение заемных средств	14 128 994	26 254 501
Погашение заемных средств	(11 133 309)	(21 497 642)
Дивиденды выплаченные	(363 425)	(7)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	2 632 260	4 756 852
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов	(881 735)	322 034
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	1 137 928	196 117
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	256 193	518 151

15

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Капитал, причитающийся собственникам Компании						
Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервы	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая доля	Итого капитал	
9 988 619	1 198 452	(299 800)	5 938 557	2 203	16 828 031	
Остаток на 1 января 2018 года (пересчитанный)						
-	-	-	1 735 296	(5)	1 735 291	
Прибыль за отчетный период						
-	-	66 069	-	-	66 069	
Прочий совокупный доход						
-	-	(2 839)	-	-	(2 839)	
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода						
Общий совокупный доход за отчетный период						
Операции с собственниками Компании						
Взносы и выплаты						
-	-	-	(369 113)	-	(369 113)	
Дивиденды акционерам						
-	-	-	(369 113)	-	(369 113)	
Итого взносов и выплат						
-	-	-	(369 113)	-	(369 113)	
Итого операций с собственниками Компании						
9 988 619	1 198 452	(236 570)	7 304 740	2 198	18 257 439	
Остаток на 30 сентября 2018 года						

Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резервы	Нераспределенная прибыль	Неконтролирующая доля
Остаток на 1 января 2017 года	9 988 619	1 198 452	(328 216)	2 460 889	13 319 744 (8 468)
Прибыль за отчетный период	-	-	-	2 827 496	2 827 496 (18)
Прочий совокупный доход	-	-	(25 663)	-	(25 663) -
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	-	-	1 068	-	1 068 -
Общий совокупный доход за отчетный период			(24 595)	2 827 496	2 802 901 (18)
Остаток на 30 сентября 2017 года	9 988 619	1 198 452	(352 811)	5 288 385	16 122 645 (8 486)
					16 114 159

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, оказание услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям, а также продажа электроэнергии конечному потребителю.

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 30 сентября 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 и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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.

(в) Изменения в представлении

Реклассификация сравнительных данных

Некоторые суммы в сравнительной информации за предыдущий период были реклассифицированы с целью обеспечения их сопоставимости с порядком представления данных в текущем отчетном году. Все проведенные переклассификации являются несущественными.

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.

Группа применила суждение о том, что технологическое присоединение является отдельным обязательством к исполнению, которое признается когда оказываются соответствующие услуги. Договор о технологическом присоединении не содержит никаких дальнейших обязательств после оказания услуги присоединения. Согласно сложившейся практике и законам, регулирующим рынок электроэнергии, технологическое присоединение и передача электроэнергии являются предметом отдельных переговоров с разными потребителями как разные услуги с разными коммерческими целями без связи в ценообразовании, намерениях, признании или типах услуг.

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					
Финансовые вложения, в том числе:		<i>Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</i>			
Акции	<i>Имеющиеся в наличии для продажи</i>		42 974	42 974	—
Депозиты со сроком погашения более чем через 12 месяцев и векселя	<i>Удерживаемые до погашения</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	73 414	73 414	—
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	2 818 737	2 818 737	—
Оборотные финансовые активы					
Торговая и прочая дебиторская задолженность, займы выданные	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	11 928 231	11 928 231	—
Денежные средства и их эквиваленты	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	256 193	256 193	—

Долгосрчные и краткосрочные финансовые обязательства

Кредиты и займы, кредиторская задолженность	<i>Амортизированная стоимость</i>	<i>Амортизированная стоимость</i>	9 956 511	9 956 511	-
---	---------------------------------------	---------------------------------------	-----------	-----------	---

Следующие поправки 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

	Страна регистрации	Доля собственности / голосующих акций, %	
		30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Тывазэнерго»	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 и продаже электроэнергии конечному потребителю 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 управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, 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 30 сентября 2018 года:

	Горно- Алтайские электрические сети			Кузбассэнерго- РЭС			Омскэнерго			Хакасияэнерго			Читаэнерго			Тываэнерго			Прочие сегменты			Итого
	Алтайэнерго	Бурятияэнерго	Красноярскэнерго	Кузбассэнерго- РЭС	Омскэнерго	Хакасияэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго	Прочие сегменты													
Выручка от внешних покупателей	1 625 353	245 394	1 088 497	2 745 562	1 949 952	1 454 470	1 013 119	1 562 927	304 545	25 545										12 015 364		
Выручка от продаж между сегментами	198	-	-	75	80	-	-	17 500	-	7 292										25 145		
Выручка сегмента	1 625 551	245 394	1 088 497	2 745 637	1 950 032	1 454 470	1 013 119	1 580 427	304 545	32 837										12 040 509		

В т.ч.

Передача электроэнергии	1 584 865	243 039	1 082 152	2 712 037	1 937 767	1 396 642	1 191 825	1 551 185	281 388	-													10 980 900
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	22 627	605	1 531	21 389	7 765	50 050	2 709	4 521	20 351	-													131 548
Перепродажа электроэнергии	-	-	-	-	-	-	816 903	-	-	-													816 903
Прочая выручка	18 059	1 750	4 814	12 211	4 500	7 778	1 682	24 721	2 806	32 837													111 158
EBITDA	234 236	17 681	142 707	655 445	477 539	224 196	122 030	545 885	8 511	6729													2 434 959

За три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года (пересмотренные данные):

	Горно-Алтайские электрические сети											Прочие сегменты			Итого
	Алтайэнерго	Бурятияэнерго	Красноярскэнерго	Кузбассэнерго-РЭС	Омскэнерго	Хакасьэнерго	Читаэнерго	Тываэнерго							
Выручка от внешних покупателей	1 661 385	253 738	1 074 639	2 829 062	1 884 331	1 433 817	533 579	1 533 188	259 864	25 506			11 489 109		
Выручка от продаж между сегментами	198	-	-	60	81	-	-	-	-	3 766			4 105		
Выручка сегмента	1 661 583	253 738	1 074 639	2 829 122	1 884 412	1 433 817	533 579	1 533 188	259 864	29 272			11 493 214		
В т.ч.															
Передача электроэнергии	1 645 501	249 605	1 065 432	2 772 839	1 877 353	1 416 497	526 257	1 507 576	251 755	-			11 312 815		
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	9 251	1 974	4 630	45 466	1 720	10 395	4 488	17 304	2 572	-			97 800		
Прочая выручка	6 831	2 159	4 577	10 817	5 339	6 925	2 834	8 308	5 537	29 272			82 599		
EBITDA	211 594	67 254	182 461	841 400	414 388	199 035	(237 545)	207 985	(36 478)	6 510			1 856 604		

(б) Информация об отчетных сегментах

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года:

	Горно- Алтайские электрические сети			Кузбассэнерго- РЭС			Омскэнерго			Хакаскэнерго			Читакэнерго			Тывакэнерго			Прочие сегменты			Итого			
	Алтайэнерго			Бурятэнерго		Красноярскэнерго			РЭС			Омскэнерго			Хакаскэнерго			Читакэнерго			Тывакэнерго				Прочие сегменты
Выручка от внешних покупателей	5 520 177		880 223	3 727 340		10 463 749		6 122 787		4 831 011		2 993 474		5 218 808		981 600		57 376		40 796 545					
Выручка от продаж между сегментами	594		-	-		212		240		1		-		17 500		-		51 058		69 605					
Выручка сегмента	5 520 771		880 223	3 727 340		10 463 961		6 123 027		4 831 012		2 993 474		5 236 308		981 600		108 434		40 866 150					
В т.ч.																									
Передача электроэнергии	5 419 686		865 220	3 706 420		10 316 413		6 086 110		4 731 518		1 271 513		5 179 991		943 288		-		38 520 159					
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	52 535		9 796	7 983		115 712		24 045		78 548		11 419		18 363		29 698		-		348 099					
Перепродажа электроэнергии	-		-	-		-		-		-		1 707 179		-		-		-		1 707 179					
Прочая выручка	48 550		5 207	12 937		31 836		12 872		20 946		3 363		37 954		8 614		108 434		290 713					
EBITDA	1 072 159		186 240	766 958		2 406 860		1 521 395		878 829		(1 213 258)		1 340 297		75 941		11 005		7 046 426					

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года (пересмотренные данные):

	Горно- Алтайские электрические сети		Кузбассэнерго- РЭС				Омскэнерго			Хакасияэнерго		Читаэнерго		Тываэнерго		Прочие сегменты		Итого
	Алтайэнерго		Бурятияэнерго	Красноярскэнерго	РЭС		Омскэнерго		Хакасияэнерго		Читаэнерго		Тываэнерго		Прочие сегменты			
Выручка от внешних покупателей	5 413 840	838 831	3 580 697	8 968 120	5 516 138		4 667 342	3 081 695	4 958 616	845 802				53 223		37 924 304		
Выручка от продаж между сегментами	594	-	-	164	241		-	-	178	-				15 893		17 070		
Выручка сегмента	5 414 434	838 831	3 580 697	8 968 284	5 516 379		4 667 342	3 081 695	4 958 794	845 802				69 116		37 941 374		
В т.ч.																		
Передача электроэнергии	5 346 747	823 796	3 553 865	8 807 021	5 481 762		4 621 555	3 065 373	4 908 653	821 132				-		37 429 904		
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	15 826	9 389	14 166	128 519	19 507		23 681	10 372	24 959	12 164				-		258 583		
Прочая выручка	51 861	5 646	12 666	32 744	15 110		22 106	5 950	25 182	12 506				69 116		252 887		
EBITDA	1 324 478	246 778	615 888	2 577 571	1 049 824		657 198	(83 548)	842 536	17 960				(4 003)		7 244 682		

30 сентября 2018 года:

	Горно-Алтайские электрические сети			Кузбассэнерго-РЭС			Хакасияэнерго			Читазэнерго			Тывазэнерго			Прочие сегменты			Итого
	Алтайэнерго	Бурятэнерго	Красноярскэнерго	РЭС	Омскэнерго	Хакасияэнерго	Читазэнерго	Тывазэнерго	Прочие сегменты	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
Активы сегмента В т.ч.	11 575 605	2 716 440	7 542 885	15 737 942	10 670 384	4 259 021	12 611 868	2 716 454	222 745	76 344 216									
Основные средства и незавершенное строительство	10 512 290	2 540 491	3 175 972	11 490 698	9 682 040	3 316 616	7 207 665	1 189 920	110 776	56 173 997									

31 декабря 2017 года:

	Горно-Алтайские электрические сети			Кузбассэнерго-РЭС			Хакасияэнерго			Читазэнерго			Тывазэнерго			Прочие сегменты			Итого
	Алтайэнерго	Бурятэнерго	Красноярскэнерго	РЭС	Омскэнерго	Хакасияэнерго	Читазэнерго	Тывазэнерго	Прочие сегменты	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого	Итого
Активы сегмента В т.ч.	12 038 335	2 584 610	7 006 666	13 797 181	9 925 792	5 267 446	11 470 001	2 763 631	181 258	73 426 785									
Основные средства и незавершенное строительство	10 210 521	2 398 853	3 039 508	9 154 973	8 769 539	2 994 217	7 191 877	1 143 332	93 534	51 719 711									

(в) *Сверка показателей отчетных сегментов по EBITDA представлена ниже:*

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года (пересмотренные данные)	2018 года	2017 года (пересмотренные данные)
EBITDA отчетных сегментов	2 434 959	1 856 604	7 046 426	7 244 682
Дисконтирование дебиторской задолженности	(265 042)	37 023	(378 806)	35 570
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	-	32 798	18 922	15 410
Корректировка по финансовой аренде	-	(2)	-	(10 584)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(10 262)	1 585	(35 479)	4 755
Сторнирование пересчета стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (перенос переоценки в капитал)	2 757	(666)	(6 123)	4 444
Прочие корректировки	20 972	283 496	119 639	326 238
Нераспределенные показатели	(49 726)	27 315	(34 377)	(110 364)
EBITDA	2 133 658	2 238 153	6 730 202	7 510 151
Амортизация	(996 294)	(958 898)	(2 970 580)	(2 873 855)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(501 726)	(509 992)	(1 490 084)	(1 503 167)
Расход по налогу на прибыль	(161 118)	(164 630)	(534 247)	(305 651)
Консолидированная прибыль/убыток за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	474 520	604 633	1 735 291	2 827 478

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Передача электроэнергии	10 980 901	11 312 815	38 520 159	37 429 904
Продажа электроэнергии и мощности	816 903	-	1 707 179	-
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	131 547	97 800	348 099	258 583
Прочая выручка	86 176	78 492	221 603	235 817
	12 015 527	11 489 107	40 797 040	37 924 304

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 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	19 215	5 841	34 745	17 666
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	433 100	444 135	1 328 881	1 235 896
Страховое возмещение, нетто	15 406	4 484	26 714	10 059
Списание кредиторской задолженности	5 537	23 777	13 549	102 912
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	44 136	28 142	150 089	52 320
Доходы/(расходы) прошлых лет	(14 759)	175 290	(120 123)	193 337
Прочие субсидии для покрытия понесенных расходов	14 594	-	49 447	-
Прочие чистые доходы/(расходы)	286 343	(167 570)	367 032	(278 756)
	803 572	514 099	1 850 334	1 333 434

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	3 300 131	2 966 551	10 280 459	9 194 113
Амортизация	996 294	958 897	2 970 580	2 873 854
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>				
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	1 457 478	1 435 739	5 856 588	5 686 969
Электроэнергия для продажи	392 712	-	826 266	-
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	31 686	31 748	366 217	341 406
Прочие материальные расходы	1 091 392	926 745	2 530 805	2 144 864
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>				
Услуги по передаче электроэнергии	3 069 157	2 780 104	9 320 142	9 848 171
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	208 818	153 686	427 506	237 529
Прочие работы и услуги производственного характера	255 493	144 906	828 604	286 066
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	295 739	298 912	824 822	688 941
Аренда	66 857	65 029	201 389	183 028
Страхование	19 112	17 899	54 486	53 281
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>				
Услуги связи	51 778	44 288	146 603	126 763
Охрана	51 198	49 395	152 679	150 010
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	3 205	58 720	81 408	185 800
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	60 475	67 459	156 321	185 469
Транспортные услуги	14 492	10 574	29 952	28 827
Прочие услуги	100 899	85 657	319 392	303 587
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(315 585)	498 690	2 011 694	1 370 915
Резервы	(80 866)	356 320	508 085	573 542
Прочие расходы	340 230	(155 959)	612 997	278 922
	11 410 695	10 795 360	38 506 995	34 742 057

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	8 408	9 186	43 508	48 051
Дивиденды к получению	3 827	3 482	3 928	3 550
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	-	-	-	33 318
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых обязательств	-	31 376	-	31 376
Амортизация дисконта по финансовым активам	56 167	58 744	147 699	72 137
Прочие финансовые доходы	-	-	-	1
	<u>68 402</u>	<u>102 788</u>	<u>195 135</u>	<u>188 433</u>
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	501 726	509 992	1 490 084	1 503 238
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	10 410	0	32 278	21 465
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	321 209	21 721	526 505	36 567
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	7 823	9 658	17 109	9 715
	<u>841 168</u>	<u>541 371</u>	<u>2 065 976</u>	<u>1 570 985</u>

11 Основные средства

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	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	87 391	31 098	4 754	473 205	3 928 206	4 524 654
Ввод в эксплуатацию	365 537	1 341 124	336 186	262 584	(2 305 431)	-
Выбытия	(23 982)	(25 616)	(25 657)	(63 858)	(150 143)	(289 256)
На 30 сентября 2017 года	13 031 198	40 503 027	16 330 655	10 933 876	7 027 567	87 826 323

Накопленная амортизация и обесценение (пересмотренные данные)

На 1 января 2017 года	(6 408 394)	(26 734 745)	(7 662 015)	(6 654 167)	(347 078)	(47 806 399)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	-	(4 491)	(4 871)	-	9 362	-
Начисленная амортизация	(357 857)	(1 104 878)	(623 835)	(667 663)	-	(2 754 233)
Выбытия	12 453	26 184	11 083	59 100	5 337	114 157
На 30 сентября 2017 года	(6 753 798)	(27 817 930)	(8 279 638)	(7 262 730)	(332 379)	(50 446 475)

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 30 сентября 2017 года	6 277 400	12 685 097	8 051 017	3 671 146	6 695 188	37 379 848

Первоначальная / условно-первоначальная стоимость	Оборудование			Итого
	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	для передачи электроэнергии	
На 1 января 2018 года	13 327 504	42 658 357	17 425 930	91 037 189
Поступления	121 039	140 624	99 296	8 608 429
Ввод в эксплуатацию	284 346	3 098 031	1 286 126	(4 984 779)
Выбытия	(13 441)	(14 010)	(39 877)	(81 538)
На 30 сентября 2018 года	13 719 448	45 883 002	18 771 475	99 290 150
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2018 года	(6 689 214)	(27 136 647)	(9 537 156)	(50 958 581)
Начисленная амортизация	(345 373)	(1 259 241)	(582 686)	(2 845 044)
Выбытия	7 171	3 833	9 461	226 368
На 30 сентября 2018 года	(7 027 416)	(28 392 055)	(10 110 381)	(53 577 257)
Остаточная стоимость				
На 1 января 2018 года	6 638 290	15 521 710	7 888 774	40 078 608
На 30 сентября 2018 года	6 692 032	17 490 947	8 661 094	45 712 893

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, капитализированные проценты составили 346 414 тыс. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 268 013 тыс. руб.), ставка капитализации 8,19 % (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 9,68%).

12 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>					
На 1 января 2017 года	1 600 166	497	28 425	-	1 629 088
Поступления	1 583	-	-	-	1 583
Выбытия	(50)	-	-	-	(50)
На 30 сентября 2017 года	1 601 699	497	28 425	-	1 630 621
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2017 года	(429 735)	(495)	(15 207)	-	(445 437)
Начисленная амортизация	(117 418)	-	(2 203)	-	(119 621)
Выбытия	50	-	-	-	50
На 30 сентября 2017 года	(547 103)	(495)	(17 410)	-	(565 008)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2017 года	1 170 431	2	13 218	-	1 183 651
На 30 сентября 2017 года	1 054 596	2	11 015	-	1 065 613

	Программное обеспечение	Сертификаты, лицензии и патенты	НИОКР	Прочие	Итого
<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	2 191	-	21 551	150	23 892
На 30 сентября 2018 года	1 610 810	497	79 125	150	1 690 582
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>					
На 1 января 2018 года	(588 048)	(495)	(18 144)	-	(606 687)
Начисленная амортизация	(122 614)	-	(2 898)	(24)	(125 536)
На 30 сентября 2018 года	(710 662)	(495)	(21 042)	(24)	(732 223)
<i>Остаточная стоимость</i>					
На 1 января 2018 года	1 004 507	2	55 494	-	1 060 003
На 30 сентября 2018 года	900 148	2	58 083	126	958 359

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, капитализированные проценты составили 397 тыс. руб. (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 429 тыс. руб.), ставка капитализации 8,19 % (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 9,68%).

Прочие нематериальные активы включают в себя затраты на разработку сайта АО «ЭСК Сибири» в сумме 150 тыс. руб. (первоначальная стоимость) по состоянию на 30 сентября 2018 года.

13 Финансовые вложения

	30 сентября 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	42 974	-
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	-	36 851
	116 388	36 851

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 30 сентября 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 42 974 тыс. руб.

В составе внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости по состоянию на 30 сентября 2018 г. отражен вексель, полученный в счет погашения дебиторской задолженности АО «Читаэнергосбыт».

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года (пересмотренные данные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	2 200 533	1 265 150
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(20)	-
Прочая дебиторская задолженность	618 224	213 495
Итого финансовые активы	2 818 737	1 478 645
Авансы выданные	7 189	7 256
	2 825 926	1 485 901
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	16 993 185	16 943 809
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(6 784 547)	(5 542 325)
Прочая дебиторская задолженность	4 348 866	4 462 712
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(2 629 273)	(2 414 829)
Итого финансовые активы	11 928 231	13 449 367
Авансы выданные	311 299	980 427
Резерв под обесценение авансов выданных	(160 431)	(220 562)
НДС к возмещению	20 566	38 200
НДС по авансам покупателей и заказчиков и авансам, выданным под приобретение основных средств	256 077	384 570
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	18 408	24 464
	12 374 150	14 656 466

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 23.

15 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	158 195	881 174
Эквиваленты денежных средств	97 998	256 754
	256 193	1 137 928

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»*	Ba2	Moody's	45 552	191 098
«Газпромбанк» (Акционерное общество)*	Ba2	Moody's	39 702	608 157
АО «АБ «Россия»	ruAA	Эксперт РА	3 308	27
ПАО АКБ «Связь-Банк»	ruA	Эксперт РА	42 754	25 824
ПАО «Росбанк»	Ba2	Moody's	4	159
Акционерное общество «Всероссийский банк развития регионов» (Банк «ВБРР» (АО))	Ba2	Moody's	2	1
АО «Россельхозбанк»	Ba2	Moody's	7 382	-
УФК*	-	-	18 191	55 117
Денежные средства в кассе	-	-	1 248	782
Переводы в пути	-	-	52	9
			158 195	881 174

* Связанные с государством

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

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»*	5,15	Ba2	Moody's	6 400	4500
«Газпромбанк» (Акционерное общество)*	5,75-6,5	Ba2	Moody's	91 598	252 254
				97 998	256 754

* Связанные с государством

По состоянию на 30 сентября 2018 года и на 31 декабря 2017 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

16 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции		Привилегированные акции	
	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года	30 сентября 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 периода и полностью оплаченные	94 815 163	94 815 163	5 071 031	5 071 031

(б) 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 Компании (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 Компании.

(в) Дивиденды

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций и акционеры-владельцы привилегированных акций имеют право получать дивиденды, объявленные ПАО «МРСК Сибири».

08 июня 2018 года Общее собрание акционеров приняло решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «МРСК Сибири» по итогам 2017 года в сумме 369 579 тыс. руб.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, собственникам компании выплачены дивиденды по итогам 2017 года в сумме 363 425 тыс. руб.

17 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли/(убытка) на акцию за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года и 30 сентября 2017 года, приведен ниже. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
В миллионах акций				
Обыкновенные акции на 1 января	94 815	94 815	94 815	94 815
Средневзвешенное количество акций за период, закончившийся 30 сентября	94 815	94 815	94 815	94 815

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 сентября (в миллионах шт.)	94 815	94 815	94 815	94 815
Прибыль за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	474 474	604 637	1 735 296	2 827 496
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,0050	0,0064	0,0183	0,0298

18 Кредиты и займы

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	30 792 044	28 922 734
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	(6 000 000)	(3 453 223)
	24 792 044	25 469 511
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	1 126 375	-
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	6 026 448	3 484 085
	7 152 823	3 484 085
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	26 448	30 862
	7 152 823	3 484 085

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	Номинальные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные банковские кредиты*	7,68 % - 9,15 %	2018 – 2021 гг.	13 128 994
Необеспеченные банковские кредиты	7,8 %	2019 – 2021 гг.	1 000 000
			14 128 994

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, Группа погасила следующие существенные облигационные займы и банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	11 133 309

19 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	1 018 181	-
Прочая кредиторская задолженность	522 687	169 086
Итого финансовые обязательства	1 540 868	169 086
Авансы покупателей	152 431	148 520
	1 693 299	317 606
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	5 927 818	6 240 294
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	718 599	1 169 566
Задолженность перед персоналом	1 763 462	2 151 395
Дивиденды к уплате	5 764	413
Итого финансовые обязательства	8 415 643	9 561 668
Авансы от покупателей	1 259 176	1 952 190
	9 674 819	11 513 858
Налоги к уплате		
НДС	518 965	653 235
Налог на имущество	201 587	139 109
Взносы на социальное обеспечение	255 443	299 371
Прочие налоги к уплате	115 877	137 496
	1 091 872	1 229 211
	10 766 691	12 743 069

По состоянию на 30 сентября 2018 года долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 146 528 тыс. руб. (143 322 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.	30 сентября 2018 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14 746 968	14 746 968	-	-	14 746 968
Прочие финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	73 414	73 414	-	-	73 414
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	42 974	42 974	42 974	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	256 193	256 193	256 193		
Денежные средства, ограниченные к использованию	10 002	10 002	10 002		
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	(31 944 867)	(31 944 867)	-	(31 944 867)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(9 956 511)	(9 956 511)	-	-	(9 956 511)
	(26 771 827)	(26 771 827)	309 169	(31 944 867)	4 863 871

Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	14 928 012	14 928 012	-	-	14 928 012
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	(9 730 754)	(9 730 754)	-	-	(9 730 754)
	(22 580 280)	(22 580 280)	1 176 058	(28 953 596)	5 197 258

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 прибыль или убыток
На 1 января 2018 г.	36 851
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	6 123
На 30 сентября 2018 г.	42 974

По состоянию на 30 сентября 2018 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 24 831 581 тыс. руб. (17 012 267 тыс. руб. на 31 декабря 2017 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

21 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 7 198 498 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 сентября 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 (OECD), 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 отчетном периоде налоговые органы продолжали налоговые проверки Группы по результатам деятельности за 2016-2017 годы. Группа оспаривает ряд предъявленных претензий в порядке досудебного обжалования в Федеральной налоговой службе. В целом, руководство считает, что

Группа уплатила или начислила все установленные законом налоги. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, Группа начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств.

(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 промежуточной сокращенной 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 30 сентября 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 компаниями

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

	Сумма сделки			
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы				
Материнская компания	203	200	596	593
Прочая выручка	197	197	590	590
Дивиденды к получению	6	3	6	3
Предприятия под общим контролем материнской компании	241 751	294 131	782 762	793 811
Передача электроэнергии	216 156	208 974	751 229	701 434
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	-	-	615	-
Продажа электроэнергии	378	-	920	-
Прочая выручка	2 435	2 786	7142	9 153
Чистые прочие доходы	22 782	82 371	22 856	83 224
	241 954	294 331	783 358	794 404

	Сумма сделки			
	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Операционные расходы, финансовые расходы				
Материнская компания	7 549	60 455	89 380	181 366
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	-	52 906	66 732	158 718
Прочие работы и услуги производственного характера	5 756	5 756	17 268	17 268
Прочие расходы	1 793	1 793	5 380	5 380
Предприятия под общим контролем материнской компании	2 723 533	2 557 911	8 047 346	9 087 496
Электроэнергия для продажи	1 055	-	2 774	-
Услуги по передаче электроэнергии	2 595 653	2 283 369	7 657 517	8 369 951
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	138	477	239	1 338
Электроэнергия для компенсации потерь	27 639	26 331	139 964	138 819
Аренда	8 611	9 572	26 078	27 125
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	12 869	3 176	17 230	3 176
Резервы	-	(5 939)	(4 066)	11 753
Прочие расходы	77 568	240 925	207 610	535 334
	2 731 082	2 618 366	8 136 726	9 268 862

	Балансовая стоимость	
	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Материнская компания	-	3
Авансы выданные	-	3
Предприятия под общим контролем материнской компании	55 612	38 260
Авансы выданные	51 565	33 679
Авансы полученные	4 047	4 581
	55 612	38 263

Сумма дивидендов, приходящихся на долю материнской компании за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 213 782 тыс. руб. 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 ПАО «МРСК Сибири», 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 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	48 313	48 533	135 284	135 503
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	-	-	270	126
Выходные пособия	-	841	1 168	2 341
	48 313	49 374	136 722	137 970

На 30 сентября 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 57 763 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 58 149 тыс. руб.).

(2) 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 33,63% и 13,52% от общей выручки Группы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 68,16% и 67,46%), включая 35,16% и 13,11% выручки от передачи электроэнергии (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 69,69% и 67,75%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанным с государством, составляют 77,14 % и 85,14% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 97,53% и 97,67%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составили 93,61 % и 95,25% от общей суммы начисленных процентов (за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 99,64% и 98,42%).

По состоянию на 30 сентября 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 360 199 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 1 111 126 тыс. руб.)

По состоянию на 30 сентября 2018 отсутствуют депозиты с исходным сроком размещения более трех месяцев, размещенных в банках, связанных с государством.

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 19.

24 События после отчетной даты

События после отчетной даты, способные существенно повлиять на суммы, признанные в консолидированной финансовой отчетности Группы, отсутствуют.