

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Предоставляемые Правлению финансовые результаты включают статьи, которые относятся к этому сегменту непосредственно, а также статьи, которые могут быть отнесены к нему на основе какой-либо обоснованной базы распределения. К нераспределенным статьям в основном относятся выручка, расходы, активы и обязательства Компании.

Капитальные затраты сегмента представляют собой затраты по приобретению основных средств и нематериальных активов (за исключением гудвилла).

Межсегментное ценообразование осуществляется на общих коммерческих условиях.

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	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
		Доля собственности / голосующих акций, %	Доля собственности / голосующих акций, %
ОАО «Пансионат отдыха «Энергетик»	Российская Федерация	100	100
ОАО «Энергосервис Кубани»	Российская Федерация	100	100

6 Информация по сегментам

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

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

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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, Группа выделила один отчетный сегмент, описанный ниже, который представляют собой стратегическую бизнес-единицу Группы. Стратегическая бизнес-единица предоставляет услуги по транспортировке электроэнергии, включая услуги по технологическому присоединению в различных географических регионах Российской Федерации (Краснодарский край и республика Адыгея), и управление ими осуществляется в целом. Сегмент «Прочие» объединяет несколько операционных сегментов, основной деятельностью которых является оказание ремонтных услуг и услуг по аренде.

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.

Капитальные затраты представляют собой общую стоимость инвестиций в течение года на приобретение основных средств, включая выданные авансы и приобретение строительных материалов.

Ключевые показатели сегментов представляются и анализируются Правлением Группы и раскрыты в таблицах ниже.

(а) Информация об отчетных сегментах

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 года:

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	42 250 391	54 684	42 305 075
Выручка от продаж между сегментами	2 636	104 826	107 462
Выручка сегментов	42 253 027	159 510	42 412 537
В т.ч.			
Передача электроэнергии	41 485 670	—	41 485 670
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	647 952	—	647 952
Прочая выручка	119 405	159 510	278 915
Финансовые доходы	47 525	181	47 706
Финансовые расходы	(1 907 082)	(43)	(1 907 125)
Амортизация	3 782 780	3 808	3 786 588
Прибыль сегмента до налогообложения	1 167 674	46 535	1 214 209
EBITDA	6 857 536	50 386	6 907 922
Активы сегментов	71 856 753	110 586	71 967 339
В т.ч. основные средства и незавершенное строительство	59 659 050	28 864	59 687 914
Капитальные вложения	7 298 165	64	7 298 229
Обязательства сегментов	36 447 835	53 173	36 501 008

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2016 года:

	Кубаньэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	41 723 935	78 204	41 802 139
Выручка от продаж между сегментами	2 266	57 803	60 069
Выручка сегментов	41 726 201	136 007	41 862 208
В т. ч.			
Передача электроэнергии	39 262 365	—	39 262 365
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	2 380 524	—	2 380 524
Прочая выручка	83 312	136 007	219 319
Финансовые доходы	89 719	408	90 127
Финансовые расходы	(1 888 922)	(26)	(1 888 948)
Амортизация	3 623 869	4 610	3 628 479
Прибыль/(убыток) сегмента до налогообложения EBITDA	3 506 235	(9 799)	3 496 436
	9 019 026	(5 163)	9 013 863
Активы сегментов	67 288 201	54 048	67 342 249
В т. ч. основные средства и незавершенное строительство	55 910 737	32 550	55 943 287
Капитальные вложения	5 448 161	—	5 448 161
Обязательства сегментов	31 889 792	32 634	31 922 426

(б) *Сверка основных показателей сегментов, представляемых Правлению Группы, с аналогичными показателями в данной консолидированной финансовой отчетности*

Сверка выручки сегментов:

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Выручка сегментов	42 412 537	41 862 208
Исключение выручки от продаж между сегментами	(107 462)	(60 069)
Выручка в Консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	42 305 075	41 802 139

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Сверка прибыли отчетных сегментов до налогообложения:

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
EBITDA отчетных сегментов	6 907 922	9 013 863
Корректировка по начисленным резервам под неиспользованные отпуска и бонусы	108 227	(125 593)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	51 686	38 687
Корректировка по обесценению прочих финансовых активов	9 584	—
Корректировка стоимости нематериальных активов	9 708	47 887
Корректировка по выручке от передачи электроэнергии	49	29 587
Корректировка стоимости основных средств	(149)	(12 511)
Корректировка по резерву под обесценение дебиторской задолженности	(140)	(35 675)
Списание дебиторской задолженности	(149)	—
Элиминация внутригрупповых дивидендов	(277)	—
Прочие корректировки	16 361	10 007
EBITDA	7 102 822	8 966 252
Амортизация	(3 165 549)	(2 890 714)
Процентные расходы по финансовым обязательствам	(2 022 610)	(1 924 457)
Расход по налогу на прибыль	(1 197 526)	(1 295 592)
Консолидированная прибыль/убыток за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	717 137	2 855 489

Сверка итоговой суммы активов отчетных сегментов:

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Итоговая сумма активов сегментов	71 967 339	67 342 249
Корректировка по отложенному налогу	319 869	915 689
Признание активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работников	318 910	290 092
Корректировка резерва под обесценение дебиторской задолженности	428	568
Уменьшение дебиторской задолженности по авансам на НДС с авансов выданных	(152)	(9 630)
Списание дебиторской задолженности	(958)	—
Корректировка по расходам будущих периодов	(21 464)	(26 476)
Внутригрупповые финансовые активы	(45 687)	(45 687)
Расчеты между сегментами	(59 031)	(1 137)
Уменьшение суммы НДС к возмещению на сумму НДС с авансов полученных	(750 713)	(544 681)
Корректировка стоимости основных средств	(7 090 966)	(7 706 725)
Прочие корректировки	(64 856)	(23 505)

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Итоговая сумма активов в консолидированном отчете о финансовом положении	64 572 719	60 190 757
---	-------------------	-------------------

Сверка итоговой суммы обязательств отчетных сегментов:

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Итоговая сумма обязательств сегментов	36 501 008	31 922 426
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	611 115	575 813
Корректировка по начисленным резервам под неиспользованные отпуска и бонусы	122 399	230 625
Уменьшение прочей кредиторской задолженности на сумму НДС с авансов полученных	(152)	(9 630)
Расчеты между сегментами	(59 031)	(1 137)
Списание доходов будущих периодов	(77 007)	(66 459)
Корректировка по отложенному налогу	(179 076)	(128 943)
Уменьшение кредиторской задолженности по авансам полученным на сумму НДС с авансов полученных	(750 713)	(544 681)
Прочие корректировки	(2 000)	(2 566)
Итоговая сумма обязательств в консолидированном отчете о финансовом положении	36 166 543	31 975 448

(в) Существенный покупатель

Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Группа не получает выручки от иностранных потребителей и не имеет внеоборотных активов за рубежом.

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 года, у Группы было два контрагента, на каждого из которых приходилось свыше 10% совокупной выручки Группы. Выручка, полученная от указанных контрагентов, отражена в отчетности операционного сегмента Кубаньэнерго.

Общая сумма выручки, полученная от Контрагента 1 за 2017 год, составила 19 375 047 тыс. руб., или 45,80 % от суммарной выручки Группы (в 2016 году – 18 539 390 тыс. руб., или 44,35%). Общая сумма выручки, полученная от Контрагента 2 за 2017 год, составила 15 112 964 тыс. руб., или 35,72 % от суммарной выручки Группы (в 2016 году 14 757 407 тыс. руб. или 35,30%).

7 Выручка

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Передача электроэнергии	41 483 734	39 260 269
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	647 952	2 380 524
Арендная плата	22 430	18 582
Ремонтные услуги и техническое обслуживание	32 931	5 521
Прочая выручка	118 028	137 243
	42 305 075	41 802 139

В состав прочей выручки входит в основном выручка от оказания услуг по ограничению режима потребления электроэнергии, монтажу и демонтажу электросчетчиков, оказания услуг по учету электроэнергии.

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

8 Чистые прочие доходы /(расходы)

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	472 387	88 475
Страховое возмещение, нетто	93 028	101 734
Доходы от безвозмездно полученных основных средств и материально-производственных запасов	62 937	63 444
Списание кредиторской задолженности	40 302	3 498
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	32 240	83 026
Доходы в виде стоимости ТМЦ, полученные при ликвидации ОС	7 042	6 111
Прибыль от реализации основных средств	127	11 302
Расходы от списания ОС, включая авансы под ОС	(42 653)	(68 301)
Убыток от выбытия нематериальных активов (Примечание 14)	(11 908)	(763)
	653 502	288 526

9 Операционные расходы

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Расходы на вознаграждения работникам	5 602 477	5 526 659
Амортизация	3 165 549	2 890 714
<i>Материальные расходы, в т.ч.</i>		
Электроэнергия для компенсации технологических потерь	7 598 384	7 445 886
Покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	112 949	111 815
Прочие материальные расходы	1 005 380	896 651
<i>Работы и услуги производственного характера, в т.ч.</i>		
Услуги по передаче электроэнергии	17 096 278	14 855 066
Налоги и сборы, кроме налога на прибыль	669 274	620 853
Услуги по ремонту и техническому обслуживанию	390 415	408 400
Аренда	243 658	225 781
Прочие работы и услуги производственного характера	143 664	70 389
Страхование	76 172	75 858
<i>Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:</i>		
Охрана	203 994	193 165
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	120 442	17 128
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	70 748	63 950
Услуги связи	62 236	62 796
Транспортные услуги	3 213	4 942
Прочие услуги	674 675	239 275
Резервы	1 192 119	2 099 169
Прибыли и убытки прошлых лет	312 355	201 389
Командировочные расходы	169 191	120 261
Расходы, связанные с содержанием имущества	129 556	139 721
Услуги по управлению	76 485	76 485
Штрафы, пени, неустойки по хозяйственным договорам	32 691	57 014
Обесценение дебиторской задолженности	(73 160)	(679 837)
Прочие расходы	15 208	396 596

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
39 093 953	36 120 126

10 Расходы на вознаграждения работникам

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Заработная плата	4 090 100	4 036 506
Взносы на социальное обеспечение	1 231 396	1 202 444
Расходы, относящиеся к плану с установленными выплатами	31 632	38 424
Прочее	249 349	249 284
	5 602 477	5 526 658

В течение года, закончившегося 31 декабря 2017 года, сумма отчислений по плану с установленными взносами составила 54 500 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 86 433 тыс. руб.).

Суммы вознаграждений ключевому управленческому персоналу раскрываются в Примечании «Связанные стороны».

11 Финансовые доходы и расходы

Признанные в составе прибылей и убытков	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	47 429	90 127
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	20 724	12 769
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых обязательств	1 618	96
Амортизация дисконта по финансовым активам	2 878	2 006
	72 649	104 998
Финансовые расходы		
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(1 969 816)	(1 873 732)
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	(43 790)	(40 104)
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	(6 968)	(3 520)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(2 036)	(7 100)
	(2 022 610)	(1 924 456)

12 Налог на прибыль

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Текущий налог на прибыль		

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Начисление текущего налога	(635 605)	(1 194 267)
Корректировка налога за прошлые периоды	(130)	1 102
Итого	(635 735)	(1 193 165)
Отложенный налог на прибыль		
Начисление и восстановление временных разниц	(561 791)	(102 427)
Итого	(561 791)	(102 427)
Расход по налогу на прибыль	(1 197 526)	(1 295 592)

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.			Год, закончившийся 31 декабря 2016 г.		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Переоценка обязательств пенсионного плана с установленными выплатами	(14 380)	2 876	(11 504)	(75 142)	15 028	(60 114)
	(14 380)	2 876	(11 504)	(75 142)	15 028	(60 114)

В 2017 и 2016 годах ПАО «Кубаньэнерго» и его дочерние общества применяли стандартную ставку налога на прибыль российских компаний в размере 20%. Указанная ставка использовалась при расчете отложенных налоговых активов и обязательств.

Прибыль (убыток) до налогообложения соотносится с расходами по налогу на прибыль следующим образом:

	Год, закончивш ийся 31 декабря 2017 г.	%	Год, закончивш ийся 31 декабря 2016 г.	%
Прибыль/(убыток) до налогообложения	<u>1 914 662</u>	100	<u>4 151 081</u>	100
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке налога	(382 932)	(20)	(830 216)	(20)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(819 423)	(43)	(464 582)	(11)
Корректировки за предшествующие годы	(130)	(0,01)	1 102	0,03
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	4 959	0,26	(1 896)	(0,05)
	<u>(1 197 526)</u>	<u>(63)</u>	<u>(1 295 592)</u>	<u>(31)</u>

13 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 2016 г.						
Поступления	7 150 299	34 640 288	13 336 956	6 496 358	3 158 744	64 782 645
Ввод в эксплуатацию	48 691	31 537	59 763	297 733	5 468 742	5 906 466
Выбытия	258 803	1 545 035	1 150 454	256 422	(3 210 714)	—
Реклассификация между группами	(1 805)	(36 542)	(8 638)	(35 692)	(47 568)	(130 245)
На 31 декабря 2016 г.	(8 050)	(14 792)	(135 711)	158 553	—	—
	7 447 938	36 165 526	14 402 824	7 173 374	5 369 204	70 558 866
На 1 января 2017 г.						
Поступления	7 447 938	36 165 526	14 402 824	7 173 374	5 369 204	70 558 866
Ввод в эксплуатацию	2 271	8 123	126 899	152 614	7 280 233	7 570 140
Выбытия	395 697	1 930 227	1 497 213	386 552	(4 209 689)	—
Реклассификация между группами	(2 414)	(20 311)	(24 183)	(29 796)	(72 465)	(149 169)
На 31 декабря 2017 г.	235	(106)	(383)	254	—	—
	7 843 727	38 083 459	16 002 370	7 682 998	8 367 283	77 979 837

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Земельные участки и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2016 г.	(2 123 229)	(8 067 995)	(5 421 686)	(3 785 005)	(145 519)	(19 543 434)
Переклассификация убытков от обесценения при вводе в состав основных средств	(11 748)	(9 463)	(6 843)	(4 876)	32 930	—
Начисление убытка от обесценения основных средств	—	—	—	—	(29)	(29)
Начисленная амортизация	(244 095)	(1 256 184)	(770 005)	(567 873)	—	(2 838 157)
Выбытия	1 728	12 368	5 658	27 994	3 075	50 823
Реклассификация амортизации и убытков от обесценения	27 154	(1 731)	83 334	(108 757)	—	—
На 31 декабря 2016 г.	(2 350 190)	(9 323 005)	(6 109 542)	(4 438 517)	(109 543)	(22 330 797)
На 1 января 2017 г.	(2 350 190)	(9 323 005)	(6 109 542)	(4 438 517)	(109 543)	(22 330 797)
Переклассификация убытков от обесценения при вводе в состав основных средств	(107)	(9 196)	(7 271)	(368)	16 942	—
Начисленная амортизация	(260 735)	(1 390 024)	(859 938)	(597 393)	—	(3 108 090)
Выбытия	1 425	4 857	14 045	26 903	274	47 504
Реклассификация амортизации и убытков от обесценения	(132)	4	395	(267)	—	—
На 31 декабря 2017 г.	(2 609 739)	(10 717 364)	(6 962 311)	(5 009 642)	(92 327)	(25 391 383)
Остаточная стоимость						
На 31 декабря 2016 г.	5 097 748	26 842 521	8 293 282	2 734 857	5 259 661	48 228 069
На 31 декабря 2017 г.	5 233 988	27 366 095	9 040 059	2 673 356	8 274 956	52 588 454

По состоянию на 31 декабря 2017 года в состав незавершенного строительства входили авансовые платежи по основным средствам в сумме 1 071 716 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 95 124 тыс. руб.), а также материалы для строительства основных средств в сумме 655 135 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 936 021 тыс. руб.).

За год, закончившийся 31 декабря 2017 года, капитализированные проценты составили 121 886 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 27 150 тыс. руб.), ставка капитализации, используемая для определения суммы затрат по займам, подлежащей капитализации в течение года, составила 7,85% (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года 6,16%).

Амортизационные отчисления за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в сумме 8 281 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в сумме 0 тыс. руб.) были капитализированы в стоимость объектов капитального строительства.

По состоянию на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года основных средств, выступающих в качестве залога по кредитам и займам, нет.

Обесценение основных средств

В связи с наличием признаков обесценения внеоборотных активов Группа провела тест на обесценение на 31 декабря 2017 года. Для этого были проанализированы потоки денежных средств, и рассчитанная стоимость возмещения была сопоставлена с балансовой стоимостью внеоборотных активов.

Большая часть основных средств Группы является специализированными объектами, которые редко становятся объектами купли-продажи на открытом рынке, за исключением тех случаев, когда они продаются в составе действующих предприятий. Рынок для подобных основных средств не является активным в Российской Федерации и не обеспечивает достаточного количества примеров купли-продажи для того, чтобы мог использоваться рыночный подход для определения справедливой стоимости данных основных средств.

Вследствие этого ценность использования основных средств на 31 декабря 2017 года была определена с помощью метода дисконтированных денежных потоков. Этот метод учитывает будущие чистые денежные потоки, которые будут генерировать данные основные средства в процессе операционной деятельности, а также при выбытии, с целью определения возмещаемой стоимости данных активов.

Единицы, генерирующие денежные средства, определяются Группой на основании географического расположения филиалов и дочерних компаний и представляют собой наименьшие идентифицируемые группы активов, которые генерируют приток денежных средств вне зависимости от других активов Группы.

При оценке возмещаемой стоимости активов генерирующих единиц были использованы следующие основные допущения:

Прогнозные потоки денежных средств были определены 2018г.-2022г. на основании наилучшей оценки руководства объемов передачи электроэнергии, операционных и капитальных затрат, а также тарифов, одобренных регулируемыми органами на 2017 год.

Источником для прогноза тарифов на передачу электроэнергии для прогнозного периода являются показатели бизнес-планов, которые базируются на тарифных моделях, сформированных с учетом среднегодового роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017 г. и на плановый период 2018г.-2022г. Темпы роста тарифов в 2018г.-2022г. ограничены темпами роста инфляции по прогнозу МЭР.

Прогнозируемый объем передачи электроэнергии был определен на основе годового бизнес-плана на 2018-2022 гг.

Прогнозируемые денежные потоки были продисконтированы до их приведенной стоимости с помощью номинальной средневзвешенной стоимости капитала в размере 10,25%.

Темп роста чистых денежных потоков в пост прогнозном периоде составил 3,3%.

По результатам тестирования по состоянию на 31 декабря 2017 г. не было выявлено

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

обесценения основных средств.

Чувствительность ценности использования основных средств к изменениям в основных предположениях в расчете, представлена в таблице ниже:

	Увеличение, %	Снижение, %
Изменение ставки дисконтирования на 0,25%	-3,04	+3,26
Изменение НВВ к базовому значению в каждом периоде на 3%	+1,75	-17,41
Изменение темпа роста чистого денежного потока в пост-прогнозный период на 0,4%	+3,88	-3,46
Изменение уровня операционных расходов на 5%	-14,05	+0,36
Изменение уровня инвестиций (капитальных вложений) на 10%	-1,42	+1,42

14 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	НИОКР	Прочие нематериаль ные активы	Итого нематериаль ные активы
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2016 г.	212 826	15 741	16 836	245 403
Поступления	56 263	11 166	–	67 429
Выбытия	–	(763)	–	(763)
На 31 декабря 2016 г.	269 089	26 144	16 836	312 069
На 1 января 2017 г.	269 089	26 144	16 836	312 069
Реклассификация между группами	11 633	(11 633)	–	–
Поступления	96 905	12 559	11 508	120 972
Выбытия	–	(11 908)	–	(11 908)
На 31 декабря 2017 г.	377 627	15 162	28 344	421 133
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2016 г.	(144 107)	–	(5 231)	(149 338)
Начисленная амортизация	(49 571)	–	(4 933)	(54 504)
На 31 декабря 2016 г.	(193 678)	–	(10 164)	(203 842)
На 1 января 2017 г.	(193 678)	–	(10 164)	(203 842)
Начисленная амортизация	(61 953)	–	(4 903)	(66 856)
На 31 декабря 2017 г.	(255 631)	–	(15 067)	(270 698)
Остаточная стоимость				
На 31 декабря 2016 г.	75 411	26 144	6 672	108 227
На 31 декабря 2017 г.	121 996	15 162	13 277	150 435

Сумма амортизации нематериальных активов, включенная в состав операционных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, составила 66 856 тыс. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 52 557 тыс. руб.). Сумма капитализированной амортизации нематериальных активов, составила 1 116 тыс. руб. (за год,

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

закончившийся 31 декабря 2016 года: 1 947 тыс. руб.).

Нематериальные активы амортизируются линейным методом.

Сумма затрат на исследования и разработки, признанная в составе операционных расходов за 2017 год составила 49 917 тыс. руб. (за 2016 0 тыс. руб.)

Прочие нематериальные активы включают в себя лицензии и расчетные модели, включая графические схемы и макеты в сумме 13 277 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года (в сумме 6 672 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 года).

15 Финансовые вложения

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Внеоборотные	1	1
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	1	1

16 Отложенные налоговые активы и обязательства

Различия между МСФО и российским налоговым законодательством приводят к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой.

(а) Признанные отложенные налоговые активы и обязательства

Отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим статьям:

	Активы		Обязательства		Нетто	
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Основные средства	535 043	590 561	—	—	535 043	590 561
Нематериальные активы	10 948	—	—	(149)	10 948	(149)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	—	—	(1 937)	(20)	(1 937)	(20)
Запасы	—	—	—	(41)	—	(41)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы	408 262	491 270	—	—	408 262	491 270
Резервы	—	489 266	(1 398)	—	(1 398)	489 266
Обязательства по вознаграждениям работникам	29 420	29 181	—	—	29 420	29 181
Торговая и прочая кредиторская задолженность	132 400	154 863	—	—	132 400	154 863
Налоговый убыток, перенесенный на будущее	84 428	7 091	—	—	84 428	7 091
Прочее	6 277	5 295	—	—	6 277	5 295
Налоговые активы/(обязательства)	1 206 778	1 767 527	(3 335)	(210)	1 203 443	1 767 317
Зачет налога	(3 335)	(210)	3 335	210	—	—
Непризнанные отложенные налоговые активы	—	(4 959)	—	—	—	(4 959)
Чистые налоговые активы/(обязательства)	1 203 443	1 762 358	—	—	1 203 443	1 762 358

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

(б) Непризнанные отложенные налоговые активы

Вычитаемые временные разницы и налоговые убытки не имеют срока давности в условиях действующего налогового законодательства. Отложенные налоговые активы в отношении налоговых убытков и временных разниц не были признаны, так как по ряду убыточных компаний Группы отсутствует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы соответствующие временные разницы и налоговые убытки.

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении следующего:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налоговые убытки	–	24 795
Итого	–	24 795
Непризнанные отложенные налоговые активы по применимой ставке	–	4 959

(в) Движение временных разниц в течение года

	1 января 2017 г.	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря 2017 г.
Основные средства	590 561	(55 518)	–	535 043
Нематериальные активы	(149)	11 097	–	10 948
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	(20)	(1 917)	–	(1 937)
Запасы	(41)	41	–	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы	491 270	(83 008)	–	408 262
Резервы	489 266	(490 664)	–	(1 398)
Обязательства по вознаграждениям работникам	29 181	(2 637)	2 876	29 420
Торговая и прочая кредиторская задолженность	154 863	(22 463)	–	132 400
Налоговый убыток, перенесенный на будущее	7 091	77 337	–	84 428
Прочее	5 295	982	–	6 277
Непризнанные отложенные налоговые активы	(4 959)	4 959	–	–
	1 762 358	(561 791)	2 876	1 203 443

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	31 декабря
	2016 г.			2016 г.
Основные средства	657 342	(66 781)	–	590 561
Нематериальные активы	72	(221)		(149)
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи	3 447	(3 467)	–	(20)
Запасы	(202)	161	–	(41)
Торговая и прочая дебиторская задолженность и авансы	651 052	(159 782)	–	491 270
Резервы	381 555	107 711	–	489 266
Обязательства по вознаграждениям работникам	12 865	1 288	15 028	29 181
Торговая и прочая кредиторская задолженность	135 299	19 564	–	154 863
Налоговый убыток, перенесенный на будущее	3 981	3 110	–	7 091
Прочее	7 409	(2 114)	–	5 295
Непризнанные отложенные налоговые активы	(3 063)	(1 896)	–	(4 959)
	1 849 757	(102 427)	15 028	1 762 358

17 Запасы

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Сырье и материалы	774 507	735 930
Резерв под обесценение сырья и материалов	(3 239)	(5 037)
Прочие запасы	817 157	681 765
Резерв под обесценение прочих запасов	(3 756)	(4 322)
	1 584 669	1 408 336

По состоянию на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. Группа не имела запасов, которые находились бы в залоге согласно кредитным или иным договорам.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2017 г. 1 005 380 тыс. руб. были признаны как расходы (в течение года, закончившегося 31 декабря 2016 г. 896 651 тыс. руб.) в составе операционных расходов по статье «Прочие материальные расходы».

18 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
долгосрочная		
Прочая дебиторская задолженность	14 207	5 655
Итого финансовые активы	14 207	5 655
Авансы выданные	5 890	4 337
НДС по авансам покупателей и заказчиков	5 663	5 200
	25 760	15 192
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	7 463 513	7 847 756
Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(1 307 373)	(1 436 089)
Прочая дебиторская задолженность	1 007 802	1 196 363
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(701 532)	(889 801)
Итого финансовые активы	6 462 410	6 718 229
Авансы выданные	146 617	121 513
Резерв под обесценение авансов выданных	(112 813)	(111 666)
НДС к возмещению	190 081	17 384
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	7 759	4 343
	6 694 054	6 749 803

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному риску, а также об убытках от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, раскрыта в Примечании 27.

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 31.

19 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	1 678 788	1 249 959
Эквиваленты денежных средств	2 255	4 139
	1 681 043	1 254 098

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Сбербанк*	Ba2	Moody's	39 799	37 238
Газпромбанк*	Ba2	Moody's	910 745	183 587
Прочие			728 222	1 029 122
Денежные средства в кассе			22	12
			1 678 788	1 249 959

* Банки, связанные с государством

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Сбербанк*	4,83%-7,34%	Ba2	Moody's	2 000	4 000
				2 000	4 000

* Банки, связанные с государством

По состоянию на 31 декабря 2017 г. и на 31 декабря 2016 г. все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

20 Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Номинальная стоимость одной акции	100 руб.	100 руб.
В обращении на 1 января	282 868 130	282 868 130
В обращении на конец года и полностью оплаченные	282 868 130	282 868 130

(а) Дивиденды

Распределение и прочее использование годовой прибыли производится на основании данных годовой официальной отчетности по РСБУ материнской компании Группы ПАО «Кубаньэнерго». В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль.

На годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2017 года, были объявлены дивиденды за 2016 год в сумме 535 125 тыс. руб. Сумма дивидендов составила 1,762658 руб. на одну обыкновенную акцию. По итогам 2017 года дивиденды не объявлены.

(б) Дополнительная эмиссия ценных бумаг

19 сентября 2016 года годовым Общим собранием акционеров ПАО «Кубаньэнерго» было утверждено решение об увеличении уставного капитала Компании путем выпуска дополнительных 57 457 846 обыкновенных акций номинальной стоимостью 100 руб. каждая. Выпуск акций был зарегистрирован Центральным Банком Российской Федерации 15 декабря 2016 года.

В рамках реализации указанного права акционеры внесли в уставный капитал Компании 20 358 тыс. руб. – в 2017 году и 2 072 164 тыс. руб. – в 2016 году, которые были признаны в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала.

21 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию на год, закончившийся на 31 декабря 2017 года, был основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций за 2017 год, в размере 718 835 тыс. руб. (за 2016 год: прибыль 2 855 489 тыс. руб.) и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении за 2017 год – 303 589 790 штук (за 2016 год: 282 868 130 штук).

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

<i>В тысячах акций</i>	2017 г.	2016 г.
Обыкновенные акции на 1 января	282 868	282 868
Количество незарегистрированных акций	20 722	—
Средневзвешенное количество акций за год, закончившийся 31 декабря	303 590	282 868
	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за год, закончившийся 31 декабря (в тысячах шт.)	303 590	282 868
Прибыль за год, относящаяся на владельцев обыкновенных акций	717 136	2 855 489
Прибыль на обыкновенную акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)	2,36	10,09

22 Кредиты и займы

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 года	Год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	15 617 796	11 912 239
Облигационные займы	7 000 000	7 000 000
	22 617 796	18 912 239
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	91 686	80 100
	91 686	80 100
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	91 064	79 078
	91 064	79 078

	Срок погашения	Эффективная процентная ставка		Балансовая стоимость	
		31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Необеспеченные кредиты и займы					
Сбербанк*	2019-2020	8,25%-10,25%	9,9%	8 913 336	2 000 000
Газпромбанк*	2019-2020	8,35%-10,80%	10,00-10,80%	5 904 459	9 912 239
Облигационные займы					
(ПАО «Россети»)	2019-2025	10,44-12,63%	10,44-12,63%	7 000 000	7 000 000
ВБРР	2019	0%-10,20%	-	800 000	-
Прочие	2018	Беспроцентные	Беспроцентные	622	1 022

* Займы или кредиты, полученные от компаний, связанных с государством

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

Группа не использует инструменты хеджирования для управления риском изменения процентных ставок. Информация о подверженности Группы риску изменения процентных ставок раскрыта в Примечании 27.

23 Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

	Основная сумма долга по финансовым обязательствам, кроме финансовой аренды и дивидендам к уплате		Проценты по финансовым обязательствам, кроме финансовой аренды и дивидендов к уплате		Дивиденды к уплате	Итого
	Долгосрочная часть	Краткосрочная часть	аренды и дивидендов к уплате	к уплате		
Итого	11 913	11 912	1	3	-	11 916
На 1 января 2017 г.						
Денежный поток по финансовой деятельности, нетто	3 706	3 706	-	-	(38)	3 668
Денежный поток по процентам уплаченным (операционная деятельность, справочно)	-	-	-	(1 277)	-	(1 277)
Начисление процентов и дивидендов к уплате	-	-	-	1 165	39	1 204
Капитализация процентов	-	-	-	122	-	122
На 31 декабря 2017 г.	15 619	15 618	1	13	1	15 633

24 Вознаграждения работникам

Группа реализует пенсионные планы с установленными взносами и установленными выплатами, которые охватывают большинство штатных сотрудников и сотрудников, вышедших на пенсию. Пенсионные планы с установленными выплатами включают: негосударственное пенсионное обеспечение работников, единовременные выплаты при выходе на пенсию, материальную помощь пенсионерам и выплаты в случае смерти пенсионеров.

Суммы обязательств, признанные в отчете о финансовом положении, представлены ниже:
 Чистая стоимость обязательств по планам с установленными выплатами

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Чистая стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	611 115	575 813
Чистая стоимость обязательств по планам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	—	—
Итого, чистая стоимость обязательств	611 115	575 813

Изменение стоимости активов, связанных с обязательствами по вознаграждению работников:

	Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Стоимость активов на 1 января	290 092	299 413
Доход на активы плана	20 724	12 769
Взносы работодателя	52 000	—
Прочее движение по счетам	1 007	1 015
Выплата вознаграждений	(44 913)	(23 105)
Стоимость активов на 31 декабря	318 910	290 092

Активы, относящиеся к пенсионным программам и планам с установленными выплатами, администрируются негосударственным пенсионным фондом АО «НПФ электроэнергетики», негосударственным пенсионным фондом «Профессиональный».

Данные активы не являются активами пенсионных программ с установленными выплатами, поскольку по условиям имеющихся с фондами соглашений Группа имеет возможность использовать взносы, перечисленные по пенсионным программам с установленными выплатами, для финансирования своих пенсионных программ с установленными взносами или перевода в другой фонд по собственной инициативе.

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Изменения в приведенной стоимости обязательств по планам с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.		За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.	
	Вознаграж дения по окончании трудовой деятельнос ти	Прочие долгосрочн ые вознагражд ения	Вознаграж дения по окончании трудовой деятельнос ти	Прочие долгосрочн ые вознагражд ения
Обязательства по плану с установленными выплатами на 1 января	575 813	—	508 576	—
Стоимость текущих услуг	31 632	—	38 424	—
Стоимость прошлых услуг и секвестры	—	—	—	—
Процентный расход по обязательствам	43 790	—	40 104	—
Эффект от переоценки:				
- убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	29 067	—	7 558	—
- (прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	45 843	—	(7 901)	—
- (прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	(60 530)	—	75 485	—
Взносы в план	(54 500)	—	(86 433)	—
Обязательства по плану с установленными выплатами на 31 декабря	611 115	—	575 813	—

Расходы, признанные в составе прибыли или убытка за период:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Стоимость услуг работников	31 632	38 424
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	—	—
Процентные расходы	43 790	40 104
Итого расходы, признанные в составе прибыли или убытка	75 422	78 528

(Доходы)/расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода за период:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Убыток/(прибыль) от изменения в демографических актуарных допущениях	29 067	7 558
(Прибыль)/убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	45 843	(7 901)
(Прибыль)/убыток от корректировки на основе опыта	(60 530)	75 485
Итого (доходы)/расходы, признанные в составе прочего совокупного дохода	14 380	75 142

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Изменение резерва по переоценке обязательств в составе прочего совокупного дохода в течение отчетного периода:

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2016 г.
Переоценка на 1 января	281 683	206 541
Изменение переоценки	14 380	75 142
Переоценка на 31 декабря	296 063	281 683

Основные актуарные допущения:

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Финансовые допущения		
Ставка дисконтирования	7,5%	8,5%
Увеличение заработной платы в будущем	4,5%	4,7%
Ставка инфляции	4,0%	4,7%
Демографические допущения		
Ожидаемый возраст выхода на пенсию		
• Мужчины	60 лет	60 лет
• Женщины	55 лет	55 лет
Средний уровень текучести кадров	9,5%	11,2%

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	Влияние на обязательства
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 0,5%	Снижение/рост на 5,5%
Будущий рост заработной платы	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 0,8%
Будущий рост пособий (инфляция)	Рост/снижение на 0,5%	Рост/снижение на 4,7%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 4,3%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10%	Снижение/рост на 1,0%

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Стоимость обязательств по планам вознаграждений работникам	(611 115)	(575 813)
Стоимость активов	318 910	290 092
Нетто величина	292 205	(285 721)

Сумма ожидаемых выплат по планам долгосрочных вознаграждений работникам на 2018 год составляет 65 756 тыс. руб., в том числе по планам с установленными выплатами, включая негосударственное пенсионное обеспечение работников, 65 756 тыс. руб.

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

25 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	3 013	2
Прочая кредиторская задолженность	251	1 344
Итого финансовые обязательства	3 264	1 346
Авансы покупателей	984 093	1 426 835
	987 357	1 428 181
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	6 230 622	4 863 063
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	1 325 818	550 148
Задолженность перед персоналом	826 831	928 037
Дивиденды к уплате	500	37
Итого финансовые обязательства	8 383 771	6 341 285
Авансы от покупателей	2 138 408	1 378 158
	2 138 408	1 378 158
Налоги к уплате		
НДС	70 804	474 949
Налог на имущество	152 509	133 872
Взносы на социальное обеспечение	108 968	93 935
Прочие налоги к уплате	46 205	46 816
	378 486	749 572
	10 900 665	8 469 015

Информация о подверженности Группы риску ликвидности в части кредиторской задолженности раскрыта в Примечании 27.

Долгосрочные авансы покупателей включают авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям в сумме 984 093 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г. (1 426 835 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2016 г.).

26 Резервы

	За год, закончившийся 31 декабря 2017 года	За год, закончившийся 31 декабря 2016 года
Остаток на 1 января	2 446 329	1 907 775
Увеличение за период	1 380 389	2 223 710
Уменьшение, вызванное восстановлением резервов	(188 270)	(124 541)
Использование резервов	(2 757 800)	(1 560 615)
Капитализировано	25 289	—
Остаток на 31 декабря	905 937	2 446 329

Резервы в основном относятся к судебным искам и претензиям, предъявленным к Группе по обычным видам деятельности.

27 Управление финансовыми рисками и капиталом

В ходе своей обычной финансово-хозяйственной деятельности Группа подвергается разнообразным финансовым рискам, включая, но не ограничиваясь, следующими: рыночный риск (валютный риск, процентный риск и ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности.

В данном примечании содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей консолидированной финансовой отчетности.

В целях поддержания или изменения структуры капитала, Компания может изменять величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, возвращать капитал акционерам или выпускать новые акции.

(а) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск возникновения финансовых убытков у Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей или контрагентов по финансовым инструментам.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску преимущественно зависит от индивидуальных особенностей каждого покупателя или заказчика. Группа осуществляет мониторинг существующей задолженности на регулярной основе и предпринимает меры по сбору задолженности и уменьшению убытков.

В целях управления кредитным риском Группа, по возможности, старается использовать систему предоплаты во взаимоотношениях с покупателями. Как правило, предоплата за услуги технологического присоединения потребителей к сетям предусмотрена договором и зависит от объема подключаемой мощности.

Группа не требует залогового обеспечения по дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, который представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

Уровень кредитного риска

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину кредитного риска Группы. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва под обесценение)	6 476 617	6 723 884
Денежные средства и их эквиваленты	1 681 043	1 254 098
	8 157 660	7 977 982

По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска в части торговой дебиторской задолженности (без учета прочей дебиторской задолженности) по группам покупателей составил:

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Общая номинальная стоимость	Убыток от обесценения	Общая номинальная стоимость	Убыток от обесценения
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2016 г.
Покупатели услуг по передаче электроэнергии	7 393 769	(1 289 116)	7 807 100	(1 425 230)
Покупатели услуг по технологическому присоединению к сетям	37 259	(11 681)	22 287	(7 404)
Прочие покупатели	1 054 494	(708 108)	1 220 387	(893 256)
	8 485 522	(2 008 905)	9 049 774	(2 325 890)

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на десять самых крупных дебиторов Группы, составила 5 968 871 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 года (по состоянию на 31 декабря 2016 года: 6 176 459 тыс. руб.).

Убытки от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности

Распределение торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам давности представлено ниже:

	Общая номинальная стоимость	Убыток от обесценения	Общая номинальная стоимость	Убыток от обесценения
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2016 г.
Непросроченная задолженность	5 311 784	(197 200)	5 212 269	(173 489)
Просроченная менее чем на 3 месяца	1 278 427	(288 779)	2 052 007	(552 034)
Просроченная более чем на 3 месяца и менее чем на 6 месяцев	209 733	(42 234)	156 098	(127 410)
Просроченная более чем на 6 месяцев и менее чем на год	414 790	(349 987)	191 083	(150 465)
Просроченная на срок более года	1 270 788	(1 130 705)	1 438 317	(1 322 492)
	8 485 522	(2 008 905)	9 049 774	(2 325 890)

Группа считает, что просроченная не обесцененная дебиторская задолженность является задолженностью с высокой степенью вероятности возмещения по состоянию на отчетную дату.

Движение резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2017 г.	2016 г.
Остаток на 1 января	2 325 890	3 059 013
Увеличение резерва за период	572 995	636 990
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	(651 352)	(56 835)
Восстановление сумм резерва за период	(238 628)	(1 313 278)
Остаток на 31 декабря	2 008 905	2 325 890

По состоянию на 31 декабря 2017 года и на 31 декабря 2016 года у Группы отсутствуют договорные основания в отношении взаимозачетов финансовых активов и финансовых обязательств, а также руководство Группы не предполагает проведение взаимозачетов в будущем на основании дополнительных соглашений.

(б) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление рисками ликвидности подразумевает поддержание в наличии достаточного количества денежных средств и доступность финансовых ресурсов посредством привлечения кредитных линий. Группа придерживается сбалансированной модели финансирования оборотного капитала за счет использования как краткосрочных, так и долгосрочных источников. Временно свободные денежные средства размещаются в форме краткосрочных финансовых инструментов, в основном банковских депозитов.

Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, не допуская возникновения неприемлемых убытков и не подвергая риску репутацию Группы. Этот подход используется для анализа сроков оплаты, относящихся к финансовым активам и прогноза денежных потоков от операционной деятельности.

По состоянию на 31 декабря 2017 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 9 402 205 тыс. руб. (4 938 033 тыс. руб. на 31 декабря 2016 года). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учетом ожидаемых процентных платежей и без учета влияния взаимозачетов. В отношении потоков денежных средств, включенных в анализ сроков погашения, не предполагается, что они могут возникнуть значительно раньше по времени или в значительно отличающихся суммах:

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

31 декабря 2017 г.	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	До 1 года	От 1 до 2 лет	От 2 до 3 лет	От 3 до 4 лет	От 4 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	22 709 482	29 523 503	2 199 893	11 181 362	10 668 088	374 832	374 832	4 724 496
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 386 535	8 388 684	8 383 272	4 339	705	368	—	—
	31 096 017	37 912 187	10 583 165	11 185 701	10 668 793	375 200	374 832	4 724 496
31 декабря 2016 г.								
Непроизводные финансовые обязательства								
Кредиты и займы	18 992 339	26 486 947	2 105 966	6 044 671	12 488 542	408 708	339 804	5 099 256
Торговая и прочая кредиторская задолженность	6 342 594	6 345 087	6 342 557	705	752	705	368	—
	25 334 933	32 832 034	8 448 523	6 045 376	12 489 294	409 413	340 172	5 099 256

(в) Рыночный риск

Рыночный риск представляет собой риск изменения рыночных цен, таких как обменные курсы иностранных валют, процентные ставки, цены на товары и стоимость капитала, которые окажут влияние на финансовые результаты деятельности Группы или стоимость удерживаемых финансовых инструментов. Цель управления рыночным риском заключается в том, чтобы контролировать подверженность рыночному риску и удерживать ее в допустимых пределах, при этом добиваясь оптимизации доходности инвестиций.

Валютный риск

Большая часть доходов и расходов, а также монетарных активов и обязательств Группы выражена в российских рублях. Следовательно, влияние изменения курсов валют на доходы и расходы Группы незначительно.

Процентный риск

Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Руководство Группы не придерживается каких-либо установленных правил при определении соотношения между кредитами и займами по фиксированным и плавающим ставкам. Однако при принятии решений о заимствованиях руководство Группы отдает предпочтение кредитам и займам с фиксированными ставками, и, как следствие, Группа подвержена риску изменения этих ставок в ограниченной степени.

При этом в кредитных договорах, заключаемых Группой, как правило, отсутствуют запретительные комиссии банков-кредиторов за досрочное погашение долга по инициативе заемщика, что предоставляет Группе дополнительную гибкость при оптимизации процентных ставок в текущих экономических условиях.

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированными ставками

Группа не учитывает какие-либо финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

(г) Справедливая и балансовая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их балансовой стоимости.

В течение 2017 года переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

(д) Управление капиталом

Основная цель управления капиталом для Группы состоит в поддержании стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем.

Группа контролирует динамику показателей структуры капитала (заемного и собственного), включая коэффициент доли заемных средств (целевой лимит по финансовому

рычагу), рассчитанных на основе данных бухгалтерской отчетности по РСБУ. В соответствии с кредитной политикой, компании Группы должны поддерживать коэффициент доли заемных средств, рассчитанный как отношение общей суммы заемных средств к общей величине капитала, на уровне не выше 1.

Компания и ее дочерние предприятия обязаны выполнять законодательно установленные требования к достаточности собственного капитала, согласно которым стоимость их чистых активов, определенная в соответствии с российскими принципами бухгалтерского учета, должна постоянно превышать размер уставного капитала.

По состоянию на 31 декабря 2017 и 2016 годов данные требования выполнялись.

28 Операционная аренда

Группа арендует ряд земельных участков у местных органов власти в рамках договоров операционной аренды. Кроме того, Группа арендует нежилую недвижимость и транспортные средства.

Договоры аренды были заключены в предыдущие периоды в отношении участков земли, на которых расположены линии электропередач, оборудование для передачи электроэнергии и прочие активы. Срок аренды составляет от одного года до 49 лет с возможностью продления по истечении срока. Группа не имеет права выкупа арендуемого актива по окончании срока аренды по договорам операционной аренды. Арендные ставки регулярно пересматриваются в соответствии с рыночными условиями.

Право собственности не переходит, и арендодатель сохраняет контроль за использованием земли. Группа определила, что все риски и выгоды, связанные с владением землей, сохраняет арендодатель, поэтому данная аренда классифицирована как операционная.

Платежи по договорам нерасторжимой операционной аренды подлежат уплате в следующем порядке:

	<u>31 декабря 2017 г.</u>	<u>31 декабря 2016 г.</u>
Менее 1 года	40 480	83 700
От 1 года до 5 лет	132 755	188 496
Свыше 5 лет	1 109 210	1 561 524
	<u>1 282 445</u>	<u>1 833 720</u>

Расходы по операционной аренде за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, в сумме 243 658 тыс. руб. были отражены в составе операционных расходов (за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в сумме 225 781 тыс. руб.)

29 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 6 856 338 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2017 г. (2 092 294 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 31 декабря 2016 г.).

30 Условные обязательства

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.

Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации характеризуется 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.

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.

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

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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.

31 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 декабря 2017 года и 31 декабря 2016 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:

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2017 г.	2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы				
Материнская компания				
Прочая выручка	1 185	1 185	—	—
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Аренда	49	49	5	9
Прочая выручка	30 793	22 232	205 223	255 909
Восстановление резервов под условные обязательства	27 777	—	—	—
Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	561	—	(168 409)	(167 116)
Услуги по технологическому присоединению	9	—	—	—
	60 374	23 466	36 819	88 802

ПАО «Кубаньэнерго»
Примечания к консолидированной финансовой отчетности
за год, закончившийся 31 декабря 2017 года
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2017 г.	2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Операционные расходы, финансовые расходы				
Материнская компания				
Услуги по управлению	76 485	76 485	—	—
Прочие расходы	21 713	21 713	5 297	5 297
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Услуги по передаче электроэнергии	6 438 622	4 904 590	2 254 015	371 979
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	1 960	488	54	—
Аренда	86	11 306	221	31 063
Прочие расходы	198 568	97 022	77 372	135 224
	<u>6 737 434</u>	<u>5 111 604</u>	<u>2 336 959</u>	<u>543 563</u>
Строительно-монтажные работы капитализированные	1 790	2 889	39 805	122 170
	<u>6 739 224</u>	<u>5 114 493</u>	<u>2 376 764</u>	<u>665 733</u>
	Балансовая стоимость			
	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.		
Материнская компания				
Авансы выданные	—	—		
Авансы полученные	—	—		
Предприятия под общим контролем материнской компании				
Авансы выданные	5 890	10 400		
Авансы полученные	90	94		
	<u>5 980</u>	<u>10 494</u>		
	Сумма сделки за год, закончившийся 31 декабря		Балансовая стоимость	
	2017 г.	2016 г.	31 декабря 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Материнская компания				
Облигационные займы	—	—	7 000 000	7 000 000
Проценты по облигационным займам	805 226	807 564	77 944	75 814
	<u>805 226</u>	<u>807 564</u>	<u>7 077 944</u>	<u>7 075 814</u>

Сумма дивидендов, приходящихся на долю материнской компании за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составила 496 441 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2017 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов 500 тыс. руб.

с. Операции с ключевым управленческим персоналом

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности к ключевому управленческому персоналу отнесены члены Совета Директоров, Правления.

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.

	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2017 года</u>	<u>Год, закончившийся 31 декабря 2016 года</u>
Краткосрочные вознаграждения работникам	162 648	181 315
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	172	71
	<u>162 820</u>	<u>181 386</u>

На 31 декабря 2017 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 1 230 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 1 140 тыс. руб.).

d. 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 0,65 % от общей выручки Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (2016 год: 5,79 %), включая 0,52 % выручки от передачи электроэнергии (2016 год: 0,80%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанных с государством, составляют 3,78 % от общих затрат по передаче электроэнергии за год, закончившийся 31 декабря 2017 года (2016 год: 3,25%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, составили 64,13% от общей суммы начисленных процентов (за 2016: 100%).

По состоянию на 31 декабря 2017 г. остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 952 544 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2016 г. 224 825 тыс. руб.).

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 22.

32 События после отчетной даты

С 1 января и по 14 марта 2018 года ПАО «Кубаньэнерго» получены следующие кредиты:

- в сумме 15 518 617 тыс. руб. от ПАО «Сбербанк» для рефинансирования полученных кредитов;
- в сумме 382 650 тыс. руб. от «Газпромбанк» (АО) для финансирования инвестиционной деятельности;
- в сумме 692 162 тыс. руб. от ПАО «Сбербанк» для финансирования инвестиционной деятельности;
- в сумме 330 538 тыс. руб. от ПАО «Сбербанк» для финансирования текущей деятельности.