

**Консолидированная промежуточная сокращенная
финансовая отчетность, Акционерного общества «Янтарьэнерго»
и его дочерних организаций,
подготовленная в соответствии с
МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»,
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года,
и по состоянию на эту дату**

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	6
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	7
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале	8
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности	
1 Общие сведения	10
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	11
3 Основные принципы учетной политики	12
4 Оценка справедливой стоимости	15
5 Основные дочерние общества	16
6 Информация по сегментам	16
7 Выручка	20
8 Чистые прочие доходы/(расходы)	21
9 Операционные расходы	21
10 Финансовые доходы и расходы	22
11 Основные средства	23
12 Финансовые вложения	24
13 Торговая и прочая дебиторская задолженность	24
14 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	25
15 Уставный капитал	25
16 Прибыль на акцию	26
17 Кредиты и займы	26
18 Торговая и прочая кредиторская задолженность	27
19 Управление финансовыми рисками и капиталом	28
20 Обязательства капитального характера	29
21 Условные обязательства	29
22 Операции со связанными сторонами	30
23 События после отчетного периода	32



Совершенство бизнеса,
улучшаем мир

Ernst & Young LLC
St. Petersburg Branch
White Nights House Business Center
Malaya Morskaya Street, 23
St. Petersburg, 190000, Russia
Tel: +7 (812) 703 7800
Fax: +7 (812) 703 7810
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Филиал в Санкт-Петербурге
Россия, 190000, Санкт-Петербург
ул. Малая Морская, 23
Бизнес Центр «Белые Ночи»
Тел.: +7 (812) 703 7800
Факс: +7 (812) 703 7810
ОКПО: 71457074

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам и совету директоров
АО «Янтарьэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго» и его дочерних организаций, состоящей из консолидированного промежуточного сокращенного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2018 г., консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств, консолидированного промежуточного сокращенного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство АО «Янтарьэнерго» несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «*Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации*». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «*Промежуточная финансовая отчетность*».

Прочие сведения

Аудит консолидированной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго» и его дочерних организаций за 2017 год был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 15 марта 2018 г.

Обзорная проверка консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности АО «Янтарьэнерго» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 г., не проводилась.



А.Ю. Гребенюк
Директор филиала
ООО «Эрнст энд Янг», г. Санкт-Петербург

22 августа 2018 г.

Сведения об организации

Наименование: АО «Янтарьэнерго»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 октября 2010 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1023900764832.
Местонахождение: 236022, Россия, г. Калининград, ул. Театральная, д. 34.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
 Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (Не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (Не аудировано)	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Выручка	7	3 081 734	2 784 835	7 270 121	6 491 806
Операционные расходы	9	(2 948 953)	(2 514 606)	(6 784 822)	(5 942 197)
Чистые прочие доходы/(расходы)	8	68 670	55 268	139 231	83 216
Результаты операционной деятельности		201 451	325 497	624 530	632 825
Финансовые доходы	10	15 394	37 779	34 991	59 164
Финансовые расходы	10	(145 206)	(150 861)	(289 686)	(327 498)
Итого финансовые доходы/(расходы)		(129 812)	(113 082)	(254 695)	(268 334)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		71 639	212 415	369 835	364 491
Доход/(расход) по налогу на прибыль		(38 741)	43 187	(125 215)	29 169
Прибыль/(убыток) за период		32 898	255 602	244 620	393 660
Прочий совокупный доход		22 414	1 202	13 398	(3 945)
<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		2 706	—	7 475	—
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		28 791	1 257	8 321	(4 272)
Налог на прибыль		(9 083)	(55)	(2 398)	327
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		22 414	1 202	13 398	(3 945)
Прочий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль		22 414	1 202	13 398	(3 945)
Общий совокупный доход за период		55 312	256 804	258 018	389 715
Прибыль/(убыток), причитающаяся: Собственникам Компании		32 898	255 602	244 620	393 660
Общий совокупный доход/(убыток), причитающийся: Собственникам Компании		55 312	256 804	258 018	389 715
Прибыль/(убыток) на акцию					
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию (руб.)	16	0,25	1,95	1,87	3,01

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 22 августа 2018 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Редько И.В.
Первый заместитель генерального директора

Данилова Н.А.
Начальник департамента бухгалтерского и
налогового учета и отчетности – Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении
по состоянию на 30 июня 2018 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	20 018 347	18 128 116
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	41 573	528 265
Инвестиции и прочие активы	12	42 762	35 287
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		90 919	91 341
Отложенные налоговые активы		475 446	504 182
Итого внеоборотные активы		20 669 047	19 287 191
Оборотные активы			
Запасы		318 265	254 064
Предоплата по налогу на прибыль		60 929	–
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	3 202 967	3 344 478
Денежные средства и их эквиваленты	14	1 152 645	1 681 515
Итого оборотные активы		4 734 806	5 280 057
Итого активы		25 403 853	24 567 248
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	15	402 060	402 060
Резерв под эмиссию акций	15	11 790 051	10 691 650
Прочие резервы		(154 995)	(141 241)
Нераспределенная прибыль		(435 136)	365 319
Итого капитал		11 601 980	11 317 788
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	2 912 425	2 702 000
Авансы полученные	18	493 475	3 276 709
Обязательства по вознаграждениям работникам		361 361	359 540
Итого долгосрочные обязательства		3 767 261	6 338 249
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	1 572 572	1 781 467
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	8 377 302	4 804 896
Резервы		84 738	5 685
Задолженность по текущему налогу на прибыль		–	319 163
Итого краткосрочные обязательства		10 034 612	6 911 211
Итого обязательства		13 801 873	13 249 460
Итого капитал и обязательства		25 403 853	24 567 248

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2018 года (Не аудировано)	2017 года (Не аудировано)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль за период		244 620	393 660
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств и нематериальных активов	9	346 552	202 052
Финансовые расходы	10	289 686	327 498
Финансовые доходы	10	(34 991)	(59 164)
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств	11	49 804	(1 263)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	9	318 226	12 080
Прочие неденежные операции		(3 275)	3 692
Расход/(доход) по налогу на прибыль		125 215	(29 169)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		1 335 837	849 386
Изменение финансовых активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		—	—
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(3 017)	(7 953)
<i>Изменения в оборотном капитале:</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		223 432	(995 789)
Изменение запасов		(62 651)	(51 419)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		(194 655)	4 187 998
Изменение резервов		83 487	—
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		1 382 433	3 982 223
Налог на прибыль уплаченный		(478 969)	(34 961)
Проценты уплаченные		(228 699)	(258 669)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		674 765	3 688 593
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(2 305 963)	(5 058 301)
Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов		68	1 888
Проценты полученные		31 810	39 274
Дивиденды полученные		1 189	—
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(2 272 896)	(5 017 139)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Привлечение заемных средств	17	4 055 448	3 583 731
Погашение заемных средств	17	(4 069 948)	(3 334 931)
Поступления от эмиссии акций		1 098 401	2 321 187
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(14 640)	(52 018)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		1 069 261	2 517 969
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(528 870)	1 189 423
Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	14	1 681 515	1 804 586
Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	14	1 152 645	2 994 009

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Итого капитал
	Уставный капитал	Резерв под эмиссию акции	Резервы	Нераспределенная прибыль	
Остаток на 31 декабря 2017 года	402 060	10 691 650	(141 241)	365 319	11 317 788
Влияние изменений учетной политики	–	–	(27 152)	27 152	–
Остаток на 1 января 2018 года (пересчитанный)	402 060	10 691 650	(168 393)	392 471	11 317 788
Прибыль за отчетный период (не аудировано)	–	–	–	244 620	244 620
Прочий совокупный доход (не аудировано)	–	–	15 796	–	15 796
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (не аудировано)	–	–	(2 398)	–	(2 398)
Общий совокупный доход за отчетный период (не аудировано)	–	–	13 398	244 620	258 018
Операции с собственниками Компании	–	–	–	–	–
Взносы и выплаты	–	–	–	–	–
Выпуск акций (Примечание 15) (не аудировано)	–	1 098 401	–	–	1 098 401
Дивиденды акционерам (не аудировано)	–	–	–	(1 072 227)	(1 072 227)
Итого взносов и выплат (не аудировано)	–	1 098 401	–	(1 072 227)	26 174
Итого операций с собственниками Компании (не аудировано)	–	1 098 401	–	(1 072 227)	26 174
Остаток на 30 июня 2018 года (не аудировано)	402 060	11 790 051	(154 995)	(435 136)	11 601 980

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
Консолидированный промежуточный сокращенный отчет об изменениях в капитале
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированный)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Капитал, причитающийся собственникам Компании				Итого капитал
	Уставный капитал	Резерв под эмиссию акции	Резервы	Нераспределенная прибыль	
Остаток на 1 января 2017 года	402 060	4 064 321	(122 733)	(1 560 444)	2 783 204
Прибыль за отчетный период (не аудировано)	–	–	–	393 660	393 660
Прочий совокупный доход (не аудировано)	–	–	(4 272)	–	(4 272)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода (не аудировано)	–	–	327	–	327
Общий совокупный доход за отчетный период (не аудировано)	–	–	(3 945)	393 660	389 715
Операции с собственниками Компании	–	–	–	–	–
Взносы и выплаты	–	–	–	–	–
Выпуск акций (Примечание 15) (не аудировано)	–	2 321 187	–	–	2 321 187
Дивиденды акционерам (не аудировано)	–	–	–	(95 144)	(95 144)
Итого взносов и выплат (не аудировано)	–	2 321 187	–	(95 144)	2 226 043
Итого операций с собственниками Компании (не аудировано)	–	2 321 187	–	(95 144)	2 226 043
Остаток на 30 июня 2017 года (не аудировано)	402 060	6 385 508	(126 678)	(1 261 928)	5 398 962

1 Общие сведения

(а) Группа и ее деятельность

Основной деятельностью акционерного общества «Янтарьэнерго» (далее именуемое АО «Янтарьэнерго» 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.

Головной материнской компанией является ПАО «Россети».

АО «Янтарьэнерго» было учреждено на основании Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества», Указа Президента Российской Федерации от 15 августа 1992 года № 923 «Об организации управления электроэнергетическим комплексом Российской Федерации в условиях приватизации», Указа Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1334 «О реализации в электроэнергетической промышленности Указа Президента Российской Федерации от 14 августа 1992 года № 922 «Об особенностях преобразования государственных предприятий, объединений, организаций топливно-энергетического комплекса в акционерные общества». Компания является правопреемником Производственного объединения энергетики и электрификации «Калининградэнерго» в соответствии с решением Совета Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (далее – «РАО ЕЭС») (Протокол № 32 пр/3.2.1 от 30 ноября 1993 года).

Юридический адрес (местонахождение) Компании: 236022, Россия, г. Калининград, ул. Театральная, д. 34.

(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 июня 2018 года доля Российской Федерации в уставном капитале головной материнской компании ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%. (по состоянию на 31 декабря 2017 года доля Российской Федерации в уставном капитале ПАО «Россети» составила 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

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

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

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

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

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

3 Основные принципы учетной политики

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

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

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).

(а) 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.

(б) 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.

(в) *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 года. 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.

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 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	Оценивае- мые по спра- ведливой стоимости через прибыль или убыток	Оценивае- мые по спра- ведливой стоимости через прочий совокупный доход	Оценивае- мые по аморти- зированной стоимости	Остаток на 1 января 2018 года согласно МСФО (IFRS) 9
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	35 287	–	(35 287)	–	–
Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	–	–	35 287	–	35 287
Оцениваемые по амортизированной стоимости	–	–	–	–	–
Итого	35 287	–	–	–	35 287

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

	Оценочная категория		Балансовая стоимость		
	IAS 39	IFRS 9	IAS 39	IFRS 9	Разница
Внеоборотные финансовые активы					
Финансовые вложения, в том числе:					
Акции	Имеющиеся в наличии для продажи	Оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	35 287	35 287	–

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

	<u>Страна регистрации</u>	<u>Доля собственности / голосующих акций, %</u>	
		<u>30 июня 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
ОАО «Калининградская генерирующая компания»	Российская Федерация	99,9999	99,9999
ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Российская Федерация	99,9998	99,9998
ОАО «Янтарьэнергосервис»	Российская Федерация	99,9	99,9

6 Информация по сегментам

Группа ведет деятельность в Калининградской области, которая является отдельным субъектом Российской Федерации.

Правление определило следующие отчетные сегменты на основе информации о сегментной выручке, прибыли до налогообложения и совокупных активах:

- АО «Янтарьэнерго» – осуществляет деятельность по передаче электроэнергии;
- ОАО «Янтарьэнергосбыт» – осуществляет продажу электроэнергии;
- ОАО «Калининградская генерирующая компания» – производство и продажа электро- и теплоэнергии;
- В сегмент «Прочие» отнесены иные виды деятельности Группы.

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.

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 июня 2018 года (не аудировано):

	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	193 105	70 089	2 817 850	690	3 081 734
Выручка от продаж между сегментами	1 101 159	6 755	178 445	4 742	1 291 101
Выручка сегмента	1 294 264	76 844	2 996 295	5 432	4 372 835
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>1 147 124</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>1 147 124</i>
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	<i>111 893</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>111 893</i>
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	<i>4 158</i>	<i>19 838</i>	<i>2 996 295</i>	<i>–</i>	<i>3 020 291</i>
<i>Прочая выручка</i>	<i>31 089</i>	<i>57 006</i>	<i>–</i>	<i>5 432</i>	<i>93 527</i>
ЕВИТДА	332 964	(42 670)	57 550	10 055	357 899

За три месяца, закончившихся 30 июня 2017 года (не аудировано):

	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	157 155	121 443	2 505 426	811	2 784 835
Выручка от продаж между сегментами	1 093 286	4 744	218 245	2 129	1 318 404
Выручка сегмента	1 250 441	126 187	2 723 671	2 940	4 103 239
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>1 160 842</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>1 160 842</i>
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	<i>47 876</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>47 876</i>
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>2 723 671</i>	<i>–</i>	<i>2 723 671</i>
<i>Прочая выручка</i>	<i>41 723</i>	<i>126 187</i>	<i>–</i>	<i>2 940</i>	<i>170 850</i>
ЕВИТДА	336 287	(6 264)	23 485	(6 040)	347 468

(б) Информация об отчетных сегментах

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (не аудировано):

	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	449 852	524 570	6 293 534	2 165	7 270 121
Выручка от продаж между сегментами	2 482 991	20 502	661 307	15 324	3 180 124
Выручка сегмента	2 932 843	545 072	6 954 841	17 489	10 450 245
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	2 602 373	–	–	–	2 602 373
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	265 821	–	–	–	265 821
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	6 874	19 838	6 954 841	–	6 981 553
<i>Прочая выручка</i>	57 775	525 234	–	17 489	600 498
ЕВИТДА	813 538	121 389	114 599	(1 663)	1 047 908

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года (не аудировано):

	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	274 587	527 932	5 686 032	3 255	6 491 806
Выручка от продаж между сегментами	2 416 324	22 588	699 924	2 948	3 141 784
Выручка сегмента	2 690 911	550 520	6 385 956	6 203	9 633 590
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	2 561 221	–	–	–	2 561 221
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	58 684	–	–	–	58 684
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	–	6 385 956	–	6 385 956
<i>Прочая выручка</i>	71 006	550 520	–	6 203	627 729
ЕВИТДА	607 403	127 769	80 804	(33 747)	782 229

30 июня 2018 года (не аудировано):

	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Активы сегмента	25 124 172	924 616	3 185 297	87 984	29 322 069
В т.ч. <i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	20 663 346	626 087	77 987	603	21 368 023
31 декабря 2017 года:					
	АО «Янтарьэнерго»	ОАО «Калининградская генерирующая компания»	ОАО «Янтарьэнергосбыт»	Прочие	Итого
Активы сегмента	24 109 452	1 034 009	3 417 341	115 530	28 676 332
В т.ч. <i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	18 863 251	644 816	77 649	838	19 586 554

(в) Сверка показателей отчетных сегментов по ЕБИТДА представлена ниже:

	За три месяца, закончившихся 30 июня (не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (не аудировано)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
ЕБИТДА отчетных сегментов	357 899	347 468	1 047 908	787 229
Дисконтирование дебиторской задолженности	590	1 411	(1 628)	3 543
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	35 348	1 315	(165 839)	–
Корректировка по финансовой аренде	13 781	53 706	14 640	27 204
Дисконтирование кредиторской задолженности	–	(14 520)	–	(60 835)
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	(3 312)	(7 097)	(10 564)	(7 000)
Корректировка стоимости основных средств	9 044	17 387	20 831	6 396
Прочие корректировки	(26 937)	7 280	52 136	24 084
ЕБИТДА	386 413	406 950	957 484	775 621
Амортизация (Примечание 9)	(189 666)	(99 635)	(346 522)	(202 053)
Процентные расходы по финансовым обязательствам (Примечание 10)	(116 965)	(129 636)	(227 769)	(252 161)
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах (примечание 10)	14 011	35 064	33 225	44 611
Процентные расходы по обязательствам финансовой аренды (Примечание 10)	(22 154)	(328)	(46 553)	(1 527)
Доход/(расход) по налогу на прибыль	(38 741)	43 187	(125 215)	29 169
Консолидированная прибыль/(убыток) за год в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	32 898	255 602	244 620	393 660

7 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня (не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (не аудировано)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Продажа электроэнергии и мощности	2 820 075	2 505 426	6 296 536	5 686 032
Продажа теплоэнергии	65 391	116 184	511 602	514 815
Передача электроэнергии	71 243	89 056	157 556	179 354
Услуги по технологическому присоединению к электросетям	101 021	47 876	254 949	58 684
Аренда	9 463	12 164	19 188	24 445
Прочая выручка	14 541	14 129	30 290	28 476
	3 081 734	2 784 835	7 270 121	6 491 806

8 Чистые прочие доходы/(расходы)

	За три месяца, закончившихся 30 июня (не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (не аудировано)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	183	444	626	923
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	39 619	44 080	113 247	83 754
Прочие чистые доходы/(расходы)	28 868	10 744	25 358	(1 461)
	68 670	55 268	139 231	83 216

9 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня (не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (не аудировано)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Расходы на вознаграждения работникам	414 079	377 122	835 129	772 554
Амортизация	189 666	99 635	346 552	202 053
Материальные расходы, в т.ч.	1 776 646	1 637 442	4 287 389	4 045 998
- электроэнергия для продажи	1 672 280	1 513 975	3 905 833	3 681 216
- покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	(4 832)	12 852	15 416	17 263
- прочие материальные расходы	109 198	110 615	366 140	347 519
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.	321 057	295 124	639 323	618 300
- услуги по передаче электроэнергии	179 664	191 746	384 088	413 485
- услуги по ремонту и техническому обслуживанию	32 138	46 153	61 123	79 076
- прочие работы и услуги производственного характера	21 799	3 062	34 752	5 993
- налоги и сборы, кроме налога на прибыль	53 948	24 564	94 085	59 780
- аренда	31 828	28 229	61 787	56 825
- страхование	1 680	1 370	3 488	3 141
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:	71 252	51 754	131 072	106 046
- услуги связи	10 045	5 017	15 802	10 233
- охрана	19 816	19 316	39 774	38 553
- консультационные, юридические и аудиторские услуги	9 955	4 560	17 200	8 430
- расходы на программное обеспечение и сопровождение	5 419	160	6 608	3 466
- транспортные услуги	664	695	1 567	1 521
- прочие услуги	25 353	22 006	50 121	43 843
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(57 609)	(166)	318 226	12 080
Резервы	6 401	1 455	8 843	3 711
Штрафы и пени	42 114	43 871	77 824	103 725
Прочие расходы	185 347	8 369	104 464	77 739
	2 948 953	2 514 606	6 784 822	5 942 197

10 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня (не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (не аудировано)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	14 011	35 064	33 225	44 611
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	–	–	–	6 835
Амортизация дисконта по финансовым активам	577	1 377	577	3 543
Изменение справедливой стоимости финансовых активов	–	–	–	2 837
Прочие финансовые доходы	806	1 338	1 189	1 338
	15 394	37 779	34 991	59 164
	За три месяца, закончившихся 30 июня (не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (не аудировано)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	22 154	328	46 553	1 527
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	6 483	6 377	13 159	12 975
Эффект от первоначального дисконтирования финансовых активов	(396)	–	2 205	–
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	–	14 520	–	60 835
Процентные расходы по кредитам и займам	116 965	80 291	227 769	156 129
Прочие финансовые расходы	–	49 345	–	96 032
	145 206	150 861	289 686	327 498

11 Основные средства

	<u>Земельные участки и здания</u>	<u>Сети линий электропередачи</u>
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость		
На 1 января 2017 года	1 175 801	2 120 832
Поступления (не аудировано)	–	–
Ввод в эксплуатацию (не аудировано)	1 207	173 629
Выбытия (не аудировано)	(65)	(587)
На 30 июня 2017 года (не аудировано)	1 176 943	2 293 874
Накопленная амортизация и обесценение		
На 1 января 2017 года	(367 480)	(544 107)
Начисленная амортизация (не аудировано)	(29 495)	(60 660)
Выбытия (не аудировано)	24	293
На 30 июня 2017 года (не аудировано)	(396 951)	(604 474)
Остаточная стоимость		
На 1 января 2017 года	808 321	1 576 725
На 30 июня 2017 года (не аудировано)	779 992	1 689 400
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость		
На 1 января 2018 года	1 454 808	3 364 741
Поступления (не аудировано)	–	–
Ввод в эксплуатацию (не аудировано)	171 350	831 820
Выбытия (не аудировано)	–	(208)
На 30 июня 2018 года (не аудировано)	1 626 158	4 196 353
Накопленная амортизация и обесценение		
На 1 января 2018 года	(426 174)	(675 344)
Начисленная амортизация (не аудировано)	(33 163)	(103 723)
Выбытия (не аудировано)	–	170
На 30 июня 2018 года (не аудировано)	(459 337)	(778 897)
Остаточная стоимость		
На 1 января 2018 года	1 028 634	2 689 397
На 30 июня 2018 года (не аудировано)	1 166 821	3 417 456

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации

*Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)*

Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
1 601 060	1 339 511	4 397 403	10 634 607
–	–	5 286 045	5 286 045
227 407	29 119	(431 362)	–
(103)	(852)	(7 165)	(8 772)
1 828 364	1 367 778	9 244 921	15 911 880
(447 956)	(684 425)	–	(2 043 968)
(49 061)	(62 836)	–	(202 052)
98	840	–	1 255
(496 919)	(746 421)	–	(2 244 765)
1 153 104	655 086	4 397 403	8 590 639
1 331 445	621 357	9 244 921	13 667 115
3 116 716	1 926 374	10 723 401	20 586 040
–	–	2 286 587	2 286 587
1 406 809	686 469	(3 096 448)	–
(941)	(91 686)	(19 308)	(112 143)
4 522 584	2 521 157	9 894 232	22 760 484
(550 887)	(805 519)	–	(2 457 924)
(100 339)	(109 327)	–	(346 552)
265	61 904	–	62 339
(650 961)	(852 942)	–	(2 742 137)
2 565 829	1 120 855	10 723 401	18 128 116
3 871 623	1 668 215	9 894 232	20 018 347

Арендованные основные средства

Группа арендует производственное оборудование по договору аренды, классифицированному в качестве договора финансового лизинга. По истечении срока действия договора право собственности на арендованные активы может перейти к Группе за незначительное вознаграждение. По состоянию на 30 июня 2018 года объекты аренды включены в категорию оборудование для передачи электроэнергии в сумме 40 118 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 16 815 тыс. руб.)

12 Финансовые вложения

	30 июня 2018 года (не аудировано)	31 декабря 2017 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход	42 762	–
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	–	35 132
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	–	155
	42 762	35 287

В состав внеоборотных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход на 31 марта 2018 года и имеющихся в наличии для продажи на 31 декабря 2017 года, включены акции ПАО «Интер РАО ЕЭС». Справедливая стоимость данных акций, рассчитанная на основе опубликованных рыночных котировок, составила 42 607 тыс. руб. и 35 132 тыс. руб. соответственно.

13 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2018 года (не аудировано)	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	2 805	1 670
Прочая дебиторская задолженность	38 768	26 758
Итого финансовые активы	41 573	28 428
НДС по авансам покупателей и заказчиков	–	499 837
	41 573	528 265
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	2 554 044	2 978 165
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(1 711 189)	(1 454 283)
Прочая дебиторская задолженность	950 089	941 723
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(41 705)	(54 499)
Итого финансовые активы	1 751 239	2 411 106
Авансы выданные	34 566	28 826
Резерв под обесценение авансов выданных	(6)	–
НДС по авансам, выданным на приобретение основных средств	473 632	413 049
НДС к возмещению	274 887	178 135
НДС по авансам покупателей и заказчиков	648 631	299 004
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль и НДС	20 018	14 358
	3 202 967	3 344 478

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 22.

14 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2018 года (не аудировано)	31 декабря 2017 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	764 175	981 060
Эквиваленты денежных средств	388 470	700 455
	1 152 645	1 681 515

	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
ПАО «Сбербанк»*	ВааЗ	Moody's	33 892	40 614
ПАО «Газпромбанк»*	A++	Эксперт РА	303 854	506 169
ПАО «ВТБ Банк»*	BBB-	S&P	5	8
АО «Альфа-Банк»	BB+	S&P	7 055	399
АО «АБ Россия»	A++	Эксперт РА	8 309	18 003
УФК	–	–	351 550	394 967
АО КБ «Энерготрансбанк»	ruBBB-	Эксперт РА	50 066	11 422
Прочие банки	–	–	8 699	9 044
Денежные средства в кассе	–	–	745	434
			764 175	981 060

* Связанные с государством.

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

	Процентная ставка	Рейтинг	Рейтинговое агентство	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «АБ Россия»	6,70	A++	Эксперт РА	385 000	700 000
				385 000	700 000

* Связанные с государством.

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

15 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Номинальная стоимость одной акции	0,50	0,50
В обращении на 1 января	130 763 060	130 763 060
В обращении на конец периода и полностью оплаченные	130 763 060	130 763 060

(б) Обыкновенные и привилегированные акции

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

(в) Дивиденды

Базой для распределения прибыли Компании среди акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации является чистая прибыль по данным бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации.

Распределяемая прибыль всех компаний в составе Группы ограничена суммой нераспределенной прибыли/(убытка) каждой из них, рассчитанной по РСБУ. В первом полугодии 2018 года Компани начислила дивиденды в размере 1 072 227 тыс. руб.

(г) Дополнительная эмиссия ценных бумаг

16 ноября 2015 года уполномоченным органом управления единственного акционера Компании – Правлением ПАО «Россети» было утверждено решение об увеличении уставного капитала Компании путем выпуска дополнительных 4 846 926 600 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая, по закрытой подписке. Цена размещения составила 3,00 руб. за акцию. Выпуск акций был зарегистрирован Банком России 10 декабря 2015 года. Авансы, полученные в счет предоплаты за выпуск акций, признаны в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала на 30 июня 2018 года в размере 11 790 051 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года в размере 10 691 650 тыс. руб.).

16 Прибыль на акцию

Расчет базовой прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года и 30 июня 2017 года, приведен ниже. У Компании отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня (не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (не аудировано)	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за отчетный период, закончившийся 30 июня в миллионах шт.)	130 763	130 763	130 763	130 763
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся владельцам обыкновенных акций	32 898	255 602	244 620	393 660
Прибыль/(убыток) на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,25	1,95	1,87	3,01

17 Кредиты и займы

	30 июня 2018 года (не аудировано)	31 декабря 2017 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	2 900 000	2 702 000
Обязательства по финансовой аренде	12 425	–
	2 912 425	2 702 000
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	1 547 000	1 759 500
Обязательства по финансовой аренде	4 292	–
	1 551 292	1 759 500
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	21 280	21 967
	21 280	21 967

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

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, Группа привлекла следующие существенные банковские кредиты:

	<u>Срок погашения</u>	<u>Номинальная процентная ставка</u>	<u>Номинальная стоимость</u>
Необеспеченные кредиты и займы			
ПАО «Газпромбанк»*	2018 год	8,00-11,15%	2 556 148
АО АБ «Россия»	2018 год	7,69-11,00%	669 300
ПАО «Промсвязьбанк»	2018 год	11,75%	400 000
АО КБ «Энерготрансбанк»	2020 год	11,00%	200 000
АО «Альфа-Банк»	2018 год	10,9%	230 000
			4 055 448

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

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

	<u>Номинальная стоимость</u>
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	2 867 347
Прочие кредиты и займы	1 202 601
	4 069 948

18 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	<u>30 июня 2018 года (не аудировано)</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Долгосрочная задолженность		
Авансы покупателей	493 475	3 276 709
	493 475	3 276 709
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	2 620 075	3 019 106
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	175 432	236 212
Задолженность перед персоналом	141 913	126 604
Дивиденды к уплате	1 072 227	–
Итого финансовые обязательства	4 009 647	3 381 922
Авансы от покупателей	4 102 553	1 076 925
	8 112 200	4 458 847
Налоги к уплате		
НДС	82 553	109 091
Налог на имущество	38 656	19 973
Взносы на социальное обеспечение	45 580	59 775
Прочие налоги к уплате	98 313	157 210
	265 102	346 049
	8 870 777	4 804 896

Долгосрочные авансы покупателей представляют собой авансы за услуги технологического присоединения к электрическим сетям.

19 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 июня 2018 года (не аудировано)		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	13	2 046 896	2 046 896	-	-	2 046 896
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	12	42 762	42 762	42 762	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	14	1 152 645	1 152 645	1 152 645	-	-
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	17	(4 447 000)	(5 168 117)	-	-	(5 168 117)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	(4 009 647)	(4 009 647)	-	-	(4 009 647)
		(5 214 344)	(5 935 461)	1 195 407	-	(7 130 868)

	Прим.	31 декабря 2017 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	1	2	3
Займы выданные и дебиторская задолженность	13	2 439 534	2 439 534	-	-	2 439 534
Денежные средства и их эквиваленты	14	1 681 515	1 681 515	1 681 515	-	-
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы	17	(4 483 467)	(4 483 467)	-	-	(4 483 467)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	(3 381 922)	(3 381 922)	-	-	(3 381 922)
		(3 744 340)	(3 744 340)	1 681 515	-	(5 425 855)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2018 года составила 7,69-11,75% (на 31 декабря 2017 года: 8,19-11,75%).

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

20 Обязательства капитального характера

Сумма обязательств Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств составляет 2 670 977 тыс. руб. с учетом НДС по состоянию на 30 июня 2018 года (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 1 261 250 тыс. руб. с учетом НДС).

21 Условные обязательства

(а) Страхование

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

(б) Условные налоговые обязательства

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

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

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

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

(в) Судебные разбирательства

Группа является участником ряда судебных процессов (как в качестве истца, так и ответчика), возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, в настоящее время не существует неурегулированных претензий или иных исков, которые могли бы оказать существенное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Группы и не были бы признаны или раскрыты в консолидированной 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.

22 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 июня 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 (не аудировано)				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	(не ауди- ровано)	
Выручка, чистые прочие доходы, финансовые доходы						
Материнская компания	188	188	376	188	–	–
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Прочая выручка	9 529	12 306	17 435	23 181	24 256	36 045
	9 717	12 492	17 811	23 369	24 256	36 045

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
Примечания к консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности
за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (неаудированные)
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Сумма сделки (не аудировано)				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня	31 декабря
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года	(не ауди- ровано)	2017 года
Операционные расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	3 650	4 027	7 007	8 056	-	-
Прочие работы и услуги производственного характера	1 094	1 094	1 341	2 187	-	-
Прочие расходы	423	423	846	846	(2 558)	(1 135)
Предприятия под общим контролем материнской компании						
Электроэнергия для продажи	-	4 318	-	13 679	(130 467)	(188 703)
Аренда	20 047	19 682	44 885	45 546	-	-
Прочие расходы	-	127 438	-	127 999	-	-
	28 814	156 982	54 079	198 697	(133 025)	(189 838)

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2018 года (не аудировано)	31 декабря 2017 года
Материнская компания		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(2 558)	(1 135)
Предприятия под общим контролем материнской компании		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	24 256	36 045
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(130 467)	(188 703)
	(108 769)	(153 793)

По состоянию на 30 июня 2018 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составляет 1 072 227 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 и Правления ПАО «Россети», и генеральные директора (единоличный исполнительный орган) дочерних обществ, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям.

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 июня (не аудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (не аудировано)	
	<u>2018 года</u>	<u>2017 года</u>	<u>2018 года</u>	<u>2017 года</u>
	Краткосрочные вознаграждения работникам	10 181	15 285	25 970
Вознаграждения по окончании трудовой деятельности и прочие долгосрочные вознаграждения	–	1	47	18
	<u>10 181</u>	<u>15 286</u>	<u>26 017</u>	<u>25 786</u>

На 30 июня 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 1 301 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 1 252 тыс. руб.).

(г) Операции с компаниями, связанными с государством

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

Выручка от компаний, связанных с государством, составляет 15% и 15% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три месяца и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 27% и 16%), включая 2% и 1% выручки от передачи электроэнергии (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 2% и 1%).

Затраты по передаче электроэнергии (включая компенсацию технологических потерь) по компаниям, связанных с государством, составляют 37% и 44% от общих затрат по передаче электроэнергии за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 35% и 38%).

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с государством, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, составили 39% и 45% от общей суммы начисленных процентов (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года: 36% и 36%).

По состоянию на 30 июня 2018 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с государством, составил 337 751 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 года 546 791 тыс. руб.)

Информация о кредитах и займах, полученных от банков, связанных с государством, раскрыта в Примечании 17.

23 События после отчетного периода

По мнению Руководства, в Группе отсутствуют иные факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Группы и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года.