

**Акционерное общество «Янтарьэнерго»
и его дочерние организации**

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная), за три и
шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года**

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации	3
Промежуточная сокращенная консолидированная отчетность (неаудированная)	
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	6
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	7
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале	9
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной)	
1 Общие сведения	12
2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности	13
3 Основные принципы учетной политики	14
4 Оценка справедливой стоимости	14
5 Информация по сегментам	15
6 Выручка	19
7 Прочие доходы и расходы	20
8 Операционные расходы	20
9 Финансовые доходы и расходы	21
10 Налог на прибыль	21
11 Основные средства	23
12 Активы в форме права пользования	24
13 Прочие финансовые активы	25
14 Торговая и прочая дебиторская задолженность	25
15 Авансы выданные и прочие активы	25
16 Денежные средства и эквиваленты денежных средств	25
17 Уставный капитал	26
18 Прибыль на акцию	26
19 Заемные средства	27
20 Торговая и прочая кредиторская задолженность	28
21 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	28
22 Авансы полученные	28
23 Управление финансовыми рисками и капиталом	28
24 Договорные обязательства капитального характера	30
25 Условные обязательства	31
26 Операции со связанными сторонами	32

Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Единственному акционеру и совету директоров
акционерного общества «Янтарьэнерго»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности акционерного общества «Янтарьэнерго» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного сокращенного консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2021 г., промежуточного сокращенного консолидированного отчета о движении денежных средств, промежуточного сокращенного консолидированного отчета об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности («промежуточная финансовая информация»). Руководство акционерного общества «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.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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».

А.Ю. Гребенюк
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

23 августа 2021 г.

Сведения об организации

Наименование: акционерное общество «Янтарьэнерго»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 4 октября 2002 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 Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
 Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка	6	4 471 604	3 507 056	10 181 951	8 150 471
Операционные расходы (Начисление)/восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	8	(4 224 010)	(3 440 492)	(9 327 790)	(7 694 536)
Прочие доходы	7	88 166	(37 777)	32 493	(37 098)
Прочие расходы	7	124 797	23 863	186 905	49 500
Операционная прибыль		9 556	(1 435)	(855)	(6 537)
Финансовые доходы	9	470 113	51 215	1 072 704	461 800
Финансовые расходы	9	9 503	7 532	28 276	18 605
Итого финансовые доходы/(расходы)		(131 991)	(190 474)	(257 497)	(342 622)
Прибыль до налогообложения		(122 488)	(182 942)	(229 221)	(324 017)
Расход по налогу на прибыль	10	347 625	(131 727)	843 483	137 783
Прибыль/(убыток) за период		264 968	(150 705)	646 419	140 375
Прочий совокупный доход					
<i>Статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>					
Изменения в справедливой стоимости долевых инвестиций, учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		(4 162)	21	(6 439)	(1 801)
Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами		3 154	(27 390)	34 778	(10 732)
Налог на прибыль		5 711	9 869	(159)	4 230
Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка		4 703	(17 500)	28 180	(8 303)
Прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом налога на прибыль		4 703	(17 500)	28 180	(8 303)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		269 761	(168 205)	674 599	132 072
Прибыль/(убыток), причитающаяся:					
Собственникам Компании		264 968	(150 705)	646 419	140 375
Итого совокупный доход/(убыток), причитающийся:		264 968	(168 205)	674 599	132 072
Собственникам Компании					
Прибыль/(убыток) на акцию					
Базовая и разводненная прибыль на акцию (руб.)	18	0,03	(0,03)	0,08	0,03

Настоящая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена руководством 23 августа 2021 года и подписана от имени руководства следующими лицами:

Бриллиантов И.С.

Карменати Нариньо О.А.

Главный советник

И.о. главного бухгалтера – начальника ДбИНУиО

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
	Прим.	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	21 733 036	21 495 500
Нематериальные активы		83 021	81 816
Активы в форме права пользования	12	1 419 472	1 489 905
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	110 617	117 687
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам		115 904	116 496
Прочие внеоборотные финансовые активы	13	49 379	55 818
Отложенные налоговые активы		1 250 208	1 325 651
Итого внеоборотные активы		24 761 637	24 682 873
Оборотные активы			
Запасы		310 353	287 677
Предоплата по налогу на прибыль		44 091	4 077
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	1 056 832	1 287 125
Денежные средства и их эквиваленты	16	480 409	329 997
Авансы выданные и прочие оборотные активы	15	292 716	357 942
Итого оборотные активы		2 184 401	2 266 818
Итого активы		26 946 038	26 949 691
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	17	2 727 022	2 727 022
Эмиссионный доход	17	11 624 812	11 624 812
Резерв под эмиссию акций		4 387 931	4 022 549
Прочие резервы		(158 608)	(186 788)
Накопленный убыток		(2 318 541)	(2 830 725)
Итого капитал		16 262 616	15 356 870
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные заемные средства	19	4 858 585	5 815 833
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	20	1 716 642	1 673 968
Долгосрочные авансы полученные	22	736 696	679 526
Обязательства по вознаграждениям работникам		338 016	388 559
Итого долгосрочные обязательства		7 649 939	8 557 886
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	19	378 224	276 536
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	1 990 435	2 239 687
Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль	21	362 718	222 430
Авансы полученные	22	295 360	255 728
Резервы		6 072	4 249
Задолженность по текущему налогу на прибыль		674	36 305
Итого краткосрочные обязательства		3 033 483	3 034 935
Итого обязательства		10 683 422	11 592 821
Итого капитал и обязательства		26 946 038	26 949 691

	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудированные данные)	
		2021 года	2020 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль за период		646 419	140 375
<i>Корректировки:</i>			
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	8	865 489	578 718
Финансовые расходы	9	257 497	342 622
Финансовые доходы	9	(28 276)	(18 605)
Убыток от выбытия основных средств (Восстановление)/начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	(91 577)	6 256
Расход по налогу на прибыль		(32 493)	37 098
Итого влияние корректировок		1 814 123	1 083 872
Изменение активов, связанных с обязательствами по вознаграждениям работникам		4 803	(23 930)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(26 618)	(7 387)
Изменение долгосрочной торговой и прочей дебиторской задолженности		21 397	(51 122)
Изменение долгосрочной торговой и прочей кредиторской задолженности		10 759	(65 000)
Изменение долгосрочных авансов полученных		57 170	544 716
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и резервах		1 881 634	1 481 149
<i>Изменения в операционных активов и обязательствах оборотном капитале</i>			
Изменение торговой и прочей дебиторской задолженности		262 403	223 253
Изменение авансов выданных и прочих активов		65 226	11 650
Изменение запасов		(22 676)	(55 270)
Изменение торговой и прочей кредиторской задолженности		637 428	(85 332)
Изменение авансов полученных		39 632	60 176
Использование оценочных обязательств		1 823	(7 514)
Денежные потоки от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		2 865 470	1 626 112
Налог на прибыль уплаченный		(197 424)	(124 242)
Проценты уплаченные по договорам аренды		(92 255)	(119 374)
Проценты уплаченные		(113 714)	(211 427)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		2 462 077	1 173 069

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств
(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2021 года	2020 года
		(неаудированные данные)	(неаудированные данные)
Прим.			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(1 661 384)	(1 979 352)
	Поступления от продажи основных средств и нематериальных активов	482	1 449
	Проценты полученные	8 089	15 421
	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(1 652 813)	(1 962 482)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
	Привлечение заемных средств	7 078 488	9 253 163
	Погашение заемных средств	(7 968 488)	(9 140 550)
	Поступления от эмиссии акций	365 383	690 049
	Дивиденды выплаченные	(134 235)	-
	Платежи по обязательствам по аренде	-	(28 538)
	Чистые денежные средства, (использованные в) / полученные от финансовой деятельности	(658 852)	774 124
	Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	150 412	(15 289)
	Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	329 997	530 975
16	Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	480 409	515 686
16		480 409	515 686

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Накопленный убыток	Итого капитал
Остаток на 1 января 2021 года	2 727 022	11 624 812	4 022 549	(186 788)	(2 830 725)	15 356 870
Прибыль за отчетный период	–	–	–	–	646 419	646 419
Прочий совокупный доход	–	–	–	28 339	–	28 339
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода	–	–	–	(159)	–	(159)
Общий совокупный доход за отчетный период	–	–	–	28 180	646 419	674 599
Операции с собственниками Компании						
Взносы и выплаты	–	–	–	–	–	–
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	(134 235)	(134 235)
Итого взносов и выплат	–	–	–	–	(134 235)	(134 235)
Изменения долей в дочерних обществах						
Дополнительная эмиссия акций	–	–	365 382	–	–	365 382
Итого операций с собственниками Компании	–	–	365 382	–	–	365 382
Остаток на 30 июня 2021 года (неаудированные данные)	2 727 022	11 624 812	4 387 931	(158 608)	(2 318 541)	16 262 616

	Капитал, причитающийся собственникам Компании					
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Резерв под эмиссию акций	Резервы	Накопленный убыток	Итого капитал
Остаток на 1 января 2020 года	2 727 022	11 624 812	1 104 982	(197 379)	(3 081 580)	12 177 857
Прибыль за отчетный период	–	–	–		140 375	140 375
Прочий совокупный убыток	–	–	–	(12 533)	–	(12 533)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного убытка	–	–	–	4 230	–	4 230
Общий совокупный доход за отчетный период	–	–	–	(8 303)	140 375	202 674
Операции с собственниками Компании						
Взносы и выплаты	–	–	–	–	–	–
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	(202 674)	(202 674)
Итого взносов и выплат	–	–	–	–	(202 674)	(202 674)
Изменения долей в дочерних обществах						
Дополнительная эмиссия акций	–	–	690 049	–	–	690 049
Итого операций с собственниками Компании	–	–	690 049	–	–	690 049
Остаток на 30 июня 2020 года (неаудированные данные)	2 727 022	11 624 812	1 795 031	(205 68 2)	(3 143 879)	12 797 304

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.

Юридический и фактический адрес Компании: 236022, Россия, город Калининград, улица Театральная, дом 34.

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 рг/3.2.1 от 30 ноября 1993 года).

(б) Отношения с государством

Правительство Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом является конечной контролирующей стороной Компании (далее – «основной акционер материнской компании»). Политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

По состоянию на 30 июня 2021 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 2020 года – 88,04%, в том числе в обыкновенных голосующих акциях – 88,89%, в привилегированных – 7,01%).

Государство оказывает влияние на деятельность Группы посредством представительства в Совете директоров материнской компании ПАО «Россети», регулирования тарифов в электроэнергетической отрасли, утверждения и контроля над реализацией инвестиционной программы. В число контрагентов Группы (потребителей услуг, поставщиков и подрядчиков, пр.) входит значительное количество компаний, связанных с основным акционером материнской компании.

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

Группа осуществляет свою деятельность в Российской Федерации и поэтому подвергается рискам, связанным с состоянием экономики и финансовых рынков Российской Федерации.

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к ценам на нефть и газ. Правовая, налоговая и нормативная система продолжают развиваться и подвержены часто вносимым изменениям, а также допускают возможность разных толкований. Сохраняющаяся политическая напряженность, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан по-прежнему оказывают негативное влияние на российскую экономику.

В 2020 году на мировую экономику негативно повлияла пандемия коронавируса (COVID-19). Влияние пандемии на экономику отдельных стран и на мировую экономику в целом не имеет исторических аналогов с другими периодами, когда правительства принимали пакеты мер по защите экономики. Социальное дистанцирование и меры изоляции, направленные на сдерживание распространения COVID-19 в различных странах, вызвали существенное снижение уровня потребительских расходов и деловой активности компаний в сфере розничной торговли, транспорта, путешествий и туризма, общественного питания, развлечений и многих других направлений.

В 2021 году ситуация постепенно выравнивается, проводится вакцинация населения. Однако восстановление экономики тесно связано с сохраняющимися ограничительными мерами, уровень экономической активности остается пониженным, восстановление – неравномерным.

Группа не ожидает существенного отрицательного влияния пандемии коронавируса (COVID-19) на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы. Группа продолжает отслеживать и оценивать развитие ситуации, реагировать соответствующим образом:

- работать в контакте с органами власти на федеральном и региональном уровнях для сдерживания распространения коронавируса и предпринимать все необходимые меры для обеспечения безопасности, защиты жизни и здоровья своих работников и контрагентов;
- выполнять мероприятия по обеспечению надежного энергоснабжения, реализовывать инвестиционные проекты;
- отслеживать прогнозную и фактическую информацию о влиянии пандемии на экономику Российской Федерации, на деятельность Группы и основных контрагентов Группы;
- адаптировать деятельность Группы с учетом новых рыночных возможностей, предпринимать меры для нейтрализации возможного негативного влияния пандемии, обеспечения финансовой устойчивости Группы.

Представленная сокращенная 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 текущих оценок.

2 Принципы составления консолидированной финансовой отчетности

(а) Заявление о соответствии МСФО

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Отдельные избранные примечания включены в ее состав с целью объяснить события и сделки, которые являются существенными для понимания изменений в финансовом положении Группы и ее деятельности с даты последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность следует рассматривать вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

(б) Использование расчетных оценок и профессиональных суждений

Ключевые суждения в отношении положений учетной политики Группы и существенных источников неопределенности в оценках, примененные руководством при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют тем, что применялись при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и по состоянию на эту дату.

(в) Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам

Группа применила все новые стандарты и изменения к ним, которые вступили в силу с 1 января 2021 года. Последствия принятия новых стандартов и разъяснений не были значительными по отношению к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Помимо новых стандартов и разъяснений, вступающих в силу для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года и после этой даты, и применимых к деятельности Группы, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, были выпущены следующие поправки к стандартам:

- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» – отложенный налог на активы и обязательства, возникающие в результате одной сделки (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

Ожидается, что после вступления в силу данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

(г) Реклассификация сравнительных данных

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

3 Основные принципы учетной политики

Основные элементы учетной политики и методики расчетов, используемые Группой, соответствуют описанным в аудированной консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2020 года.

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 раскрывает переводы между уровнями иерархии справедливой стоимости в отчетном периоде, в течение которого данное изменение имело место.

Моментом времени, в который происходит признание переводов на определенные уровни и для переводов с определенных уровней, Группа считает дату возникновения события или изменения обстоятельств, ставшей причиной перевода.

5 Информация по сегментам

Правление Группы является высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Основной деятельностью Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в Калининградской области.

Внутренняя система управленческой отчетности основана на сегментах (филиалах, образованных по территориальному принципу), относящихся к передаче и распределению электроэнергии, технологическому присоединению к электрическим сетям и продаже электроэнергии конечному потребителю в Калининградской области.

Для отражения результатов деятельности каждого отчетного сегмента используется показатель EBITDA: прибыль или убыток до процентных расходов, налогообложения, амортизации, и чистое начисление/(восстановление) убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования (с учетом действующих стандартов бухгалтерского учета и составления отчетности в Российской Федерации). Руководство полагает, что рассчитанный таким образом показатель EBITDA является наиболее показательным для оценки эффективности деятельности операционных сегментов Группы.

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

- АО «Янтарьэнерго» – осуществляет деятельность по передаче электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям;
- АО «Янтарьэнергосбыт» – гарантирующий поставщик электроэнергии на территории Калининградской области;
- АО «Калининградская генерирующая компания» – производство и продажа электро/теплоэнергии;
- В сегмент «Прочие» отнесены иные виды деятельности Группы.

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

Показатели сегментов основаны на управленческой информации, подготовленной на основании данных отчетности РСБУ, и могут отличаться от аналогичных представленных в финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО. Сверка показателей в оценке, представляемой Правлению, и аналогичных показателей в данной промежуточной сокращенной 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 2021 года:

	АО «Янтарь- энерго»	АО «Калинин- градская генерирующая компания»	АО «Янтарь- энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	199 485	127 901	4 144 208	10	4 471 604
Выручка от продаж между сегментами	1 460 173	18 683	284 531	12 369	1 775 756
Выручка сегментов	1 659 658	146 584	4 428 739	12 379	6 247 360
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>1 560 131</i>	–	–	–	<i>1 560 131</i>
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	<i>41 281</i>	–	–	–	<i>41 281</i>
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	<i>18 433</i>	<i>4 426 212</i>	–	<i>4 444 645</i>
<i>Прочая выручка</i>	<i>58 246</i>	<i>128 151</i>	<i>2 527</i>	<i>12 379</i>	<i>201 303</i>
ЕВИТДА	564 499	(12 835)	192 223	(984)	742 903

За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года:

	АО «Янтарь- энерго»	АО «Калинин- градская генерирующая компания»	ОАО «Янтарь- энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	134 088	350 826	4 159 876	17	4 644 807
Выручка от продаж между сегментами	1 557 227	34 752	447 073	9 846	2 048 898
Выручка сегментов	1 691 315	385 577	4 606 949	9 863	6 693 705
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	<i>1 634 733</i>	–	–	–	<i>1 634 733</i>
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	<i>30 956</i>	–	–	–	<i>30 956</i>
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	<i>34 408</i>	<i>4 601 055</i>	–	<i>4 635 464</i>
<i>Прочая выручка</i>	<i>25 625</i>	<i>351 169</i>	<i>5 894</i>	<i>9 863</i>	<i>392 551</i>
ЕВИТДА	240 726	(28 826)	77 461	(108)	289 253

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года:

	АО «Янтарь- энерго»	АО «Калинин- градская генерирующая компания»	АО «Янтарь- энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	442 928	575 996	9 163 017	10	10 181 951
Выручка от продаж между сегментами	3 236 969	51 200	850 407	24 025	4 162 601
Выручка сегментов	3 679 897	627 196	10 013 424	24 035	14 344 552
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	3 452 823	–	–	–	3 452 823
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	123 671	–	–	–	123 671
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	50 694	10 008 244	–	10 058 938
<i>Прочая выручка</i>	103 403	576 502	5 180	24 035	709 120
ЕВИТДА	1 065 944	169 135	407 243	(4 006)	1 638 316

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

	АО «Янтарь- энерго»	АО «Калинин- градская генерирующая компания»	ОАО «Янтарь- энергосбыт»	Прочие	Итого
Выручка от внешних покупателей	274 161	447 149	7 428 631	22	8 149 963
Выручка от продаж между сегментами	2 790 537	51 298	644 174	24 958	3 510 967
Выручка сегментов	3 064 698	498 447	8 072 805	24 980	11 660 930
В т.ч.					
<i>Передача электроэнергии</i>	2 936 334	–	–	–	2 936 334
<i>Услуги по технологическому присоединению к электросетям</i>	80 531	–	–	–	80 531
<i>Перепродажа электроэнергии</i>	–	50 626	8 063 871	–	8 114 497
<i>Прочая выручка</i>	47 833	447 821	8 934	24 980	529 568
ЕВИТДА	654 151	79 762	152 368	(3 015)	883 266

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

30 июня 2021 года:

	АО «Янтарь- энерго»	АО «Калинин- градская генерирующая компания»	ОАО «Янтарь- энергосбыт»	Прочие	Итого
Активы сегмента	29 563 670	1 911 146	2 689 031	37 161	34 201 008
В т.ч. <i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	26 919 878	1 390 875	518 777	136	28 829 666

31 декабря 2020 года:

	АО «Янтарь- энерго»	АО «Калинин- градская генерирующая компания»	ОАО «Янтарь- энергосбыт»	Прочие	Итого
Активы сегмента	29 878 919	1 969 220	2 815 921	43 070	34 707 130
В т.ч. <i>Основные средства и незавершенное строительство</i>	27 164 263	1 408 851	327 879	163	28 901 156

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
EBITDA отчетных сегментов	742 903	289 453	1 638 316	883 266
Дисконтирование финансовых инструментов	3 401	(8 896)	14 327	(8 686)
Корректировка по резерву под ожидаемые кредитные убытки и по обесценению авансов выданных	133 682	(25 090)	152 746	33 558
Корректировка по аренде	51 568	70 051	104 665	125 688
Признание пенсионных и прочих долгосрочных обязательств перед работниками	13 646	4 627	21 814	11 547
Корректировка стоимости основных средств	90 929	(1 759)	93 596	(4 994)
Прочие корректировки	(136 648)	(37 442)	(71 880)	(3 898)
EBITDA	899 481	290 944	1 953 584	1 036 481
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	(426 772)	(248 385)	(865 489)	(578 718)
Чистое восстановление/начисление убытка от обесценения основных средств и активов в форме права пользования	2 032	(110 870)	2 032	(236 822)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	(70 556)	–	(146 107)	–
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(56 560)	(63 416)	(100 537)	(83 158)
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(178 301)	(18 978)	(197 064)	(2 592)
Консолидированная прибыль за период в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	169 324	(150 705)	646 419	140 375

6 Выручка

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Передача электроэнергии	116 713	79 216	247 257	164 976
Продажа электроэнергии и мощности	4 144 174	3 268 768	9 162 954	7 425 301
Технологическое присоединение к электросетям	41 281	49 575	123 671	80 531
Прочая выручка	157 427	98 673	624 367	458 198
Выручка по договорам с покупателями	4 459 595	3 496 232	10 158 249	8 129 006
Выручка по договорам аренды	12 009	10 824	23 702	21 465
	4 471 604	3 507 056	10 181 951	8 150 471

В состав прочей выручки входят услуги по продаже теплоэнергии, услуги по техническому и ремонтно- эксплуатационному обслуживанию.

7 Прочие доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Доходы от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	210	708	1 279	1 317
Доходы в виде штрафов, пени и неустоек по хозяйственным договорам	17 533	19 426	23 856	41 317
Доходы от компенсации потерь в связи с выбытием/ликвидацией электросетевого имущества	10 678	–	10 678	–
Доходы от прекращения договоров аренды	433	(281)	433	(281)
Списание кредиторской задолженности	–	78	36 234	2 098
Прочие доходы и расходы	13 340	3 651	21 993	4 768
Доходы от выбытия (реализации) основных средств	92 159	(1 154)	91 577	(6 256)
	134 353	22 428	186 050	42 963

8 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Расходы на вознаграждения работникам	532 202	472 383	1 040 632	949 463
Амортизация основных средств, активов в форме права пользования и нематериальных активов	426 772	248 385	865 489	578 718
Материальные расходы, в т.ч.:	2 703 997	2 118 918	6 224 042	5 039 291
- электроэнергия для продажи	2 530 420	2 004 228	5 768 518	4 717 962
- покупная электро- и теплоэнергия для собственных нужд	19 604	1 278	24 280	5 451
- прочие материальные расходы	153 973	113 412	431 244	315 878
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	372 624	350 642	781 179	724 498
- услуги по передаче электроэнергии	229 860	202 790	509 628	457 024
- услуги по ремонту и техническому обслуживанию	30 972	38 417	42 611	45 315
- прочие работы и услуги производственного характера	52 245	54 429	118 796	111 699
- налоги и сборы, кроме налога на прибыль	49 562	48 375	99 016	96 690
- краткосрочная аренда	6 016	2 873	2 827	5 629
- страхование	3 969	3 758	8 301	8 141
Прочие услуги сторонних организаций, в т.ч.:	97 558	113 853	163 181	182 179
- услуги связи	21 718	6 834	30 058	19 695
- охрана	22 790	17 812	44 353	41 266
- консультационные, юридические и аудиторские услуги	5 072	11 002	10 075	15 017
- расходы на программное обеспечение и сопровождение	(126)	48 622	8 891	56 431
- транспортные услуги	1 973	623	2 153	915
- прочие услуги	46 131	28 960	67 651	48 855
Оценочные обязательства	(2 312)	916	(1 679)	(1 161)
Прочие расходы	93 169	135 395	254 946	221 548
	4 224 010	3 440 492	9 327 790	7 694 536

9 Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	4 731	4 575	8 089	8 212
Процентный доход по активам, связанным с обязательствами по вознаграждению работников	–	–	4 211	7 209
Амортизация дисконта по финансовым активам	3 124	1 168	14 327	1 395
Прочие финансовые доходы	1 648	1 789	1 649	1 789
	9 503	7 532	28 276	18 605

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Финансовые расходы				
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	70 280	110 870	146 107	236 822
Процентные расходы по обязательствам по аренде	56 559	63 415	100 537	83 158
Процентный расход по долгосрочным обязательствам по вознаграждениям работников	5 152	6 125	10 853	12 561
Эффект дисконтирования финансовых активов при первоначальном признании	–	10 064	–	10 081
	131 991	190 474	257 497	342 622

10 Налог на прибыль

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Текущий налог на прибыль				
Начисление текущего налога	(38 252)	2 332	(121 779)	(13 627)
Итого текущий налог на прибыль	(38 252)	2 332	(121 779)	(13 627)
Отложенный налог на прибыль	(44 405)	(21 310)	(75 285)	(16 219)
Итого расход по налогу на прибыль	(82 657)	(18 978)	(197 064)	(2 592)

Ставка налога на прибыль, установленная российским законодательством, составляет 20%.

Расходы по налогу на прибыль отражены на основании наилучшей на отчетную дату оценки менеджментом средневзвешенной ожидаемой налоговой ставки налога на прибыль за полный финансовый год.

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

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

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Прибыль/(убыток) до налогообложения	347 625	(132 067)	843 483	137 783
Теоретическая сумма (расхода)/экономии по налогу на прибыль по ставке 20%	(69 525)	26 414	(168 697)	(27 556)
Налоговый эффект от статей, необлагаемых или не вычитаемых для налоговых целей	(13 132)	(45 392)	(32 630)	(30 148)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	–	–	4 263	–
	(82 657)	(18 978)	(197 064)	(2 592)

Налог на прибыль, признанный в составе прочего совокупного дохода:

	За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года			За три месяца, закончившихся 30 июня 2020 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	4 162	(832)	3 330	(21)	4	(17)
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	(3 154)	(4 879)	(8 033)	27 390	(9 873)	17 517
	1 008	(5 711)	(4 703)	27 369	(9 869)	17 500

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года			За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года		
	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога	До налого- обложения	Налог на прибыль	За вычетом налога
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	6 439	(1 288)	5 151	1 801	(360)	1 441
Переоценка обязательств пенсионных программ с установленными выплатами	(34 778)	1 447	(33 331)	10 732	(3 870)	6 862
	(28 339)	159	(28 180)	12 533	(4 230)	8 303

11 Основные средства

	Земельные участки и здания	Сети линий электропередачи	Оборудование для передачи электроэнергии	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2020 года	3 220 322	9 787 183	9 541 741	4 522 881	1 832 661	28 904 788
Поступления	1 267	9 793	881	5 511	1 224 059	1 241 511
Ввод в эксплуатацию	3 000	251 081	157 955	9 039	(421 075)	–
Выбытия	(5 378)	(3 987)	(2 731)	(3 149)	–	(15 245)
На 30 июня 2020 года	3 219 211	10 044 070	9 697 846	4 534 282	2 635 645	30 131 054
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2020 года	(1 511 251)	(3 531 022)	(3 040 724)	(1 894 253)	(296 986)	(10 284 236)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	(275)	(19 321)	(5 477)	(119)	25 192	–
Начисленная амортизация	(48 403)	(96 949)	(138 875)	(185 034)	–	(469 261)
Выбытия	1 939	1 495	1 270	3 127	(547)	7 284
Обесценение/восстановление обесценения	–	–	–	–	–	–
На 30 июня 2020 года	(1 557 990)	(3 655 797)	(3 183 806)	(2 076 279)	(272 341)	(10 74 6 213)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2020 года	1 709 071	6 246 161	6 501 017	2 628 628	1 535 675	18 620 552
На 30 июня 2020 года	1 661 221	6 388 273	6 514 040	2 458 003	2 363 304	19 384 841
Первоначальная / условно-первоначальная стоимость						
На 1 января 2021 года	3 644 847	11 393 786	11 618 256	5 435 151	833 467	32 925 507
Поступления	17 787	118 470	122 004	130 401	790 309	1 178 971
Ввод в эксплуатацию	14 274	414 478	226 324	235 971	(891 047)	–
Выбытия	(54 349)	(195 723)	(140 484)	(1 506)	(89 020)	(481 082)
На 30 июня 2021 года	3 622 559	11 731 011	11 826 100	5 800 017	643 709	33 623 396
Накопленная амортизация и обесценение						
На 1 января 2021 года	(1 626 507)	(3 956 157)	(3 542 687)	(2 258 354)	(46 302)	(11 430 007)
Ввод в состав основных средств (перенос убытков от обесценения)	–	(2 808)	(2 364)	(22)	5 194	–
Начисленная амортизация	(81 893)	(138 781)	(289 111)	(255 905)	–	(765 690)
Выбытия	30 209	194 948	140 232	(61 020)	968	305 337
На 30 июня 2021 года	(1 678 191)	(3 902 798)	(3 693 930)	(2 575 301)	(40 140)	(11 890 360)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2021 года	2 018 340	7 437 629	8 075 569	3 176 797	787 165	21 495 500
На 30 июня 2021 года	1 944 368	7 828 213	8 132 170	3 224 716	603 569	21 733 036

По состоянию на 30 июня 2021 года незавершенное строительство включает авансы по приобретению основных средств в сумме 2 607 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 3 379 тыс. руб.), первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 1 786 973 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года: 1 767 806 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года основных средств, выступающих в качестве залога по кредитам и займам, нет.

12 Активы в форме права пользования

	Земля и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2020 года	364 156	441 978	1 115 429	7 251	1 928 814
Поступления	70 445	–	42	–	70 487
Изменение условий по договорам аренды	(34 264)	–	(26 350)	–	(60 614)
Выбытие или прекращение договоров аренды	(28 031)	–	(809)	–	(28 840)
На 30 июня 2020 года	372 306	441 978	1 088 312	7 251	1 909 847
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2020 года	(14 612)	(82 081)	(168 121)	(535)	(265 349)
Начисленная амортизация	(9 958)	(35 990)	(63 238)	(271)	(109 457)
Изменение условий по договорам аренды	–	–	–	–	–
Выбытие или прекращение договоров аренды	7 976	–	140	–	8 116
На 30 июня 2020 года	(16 594)	(118 071)	(231 219)	(806)	(366 690)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2020 года	349 544	359 897	947 308	6 716	1 663 465
На 30 июня 2020 года	355 713	323 907	857 092	6 445	1 543 157
	Земля и здания	Сети линий электро- передачи	Оборудование для передачи электро- энергии	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2021 года	395 450	377 891	1 086 230	7 251	1 866 822
Поступления	9 443	–	–	–	9 443
Изменение условий по договорам аренды	16 068	–	177	–	16 245
Выбытие или прекращение договоров аренды	(321)	–	–	–	(321)
На 30 июня 2021 года	420 640	377 891	1 086 407	7 251	1 892 189
Накопленная амортизация и обесценение					
На 1 января 2021 года	(20 319)	(89 974)	(266 060)	(564)	(376 917)
Начисленная амортизация	(9 092)	(35 989)	(51 033)	–	(96 114)
Изменение условий по договорам аренды	–	–	–	–	–
Выбытие или прекращение договоров аренды	230	–	84	–	314
На 30 июня 2021 года	(29 181)	(125 963)	(317 009)	(564)	(472 717)
Остаточная стоимость					
На 1 января 2021 года	375 131	287 917	820 170	6 687	1 489 905
На 30 июня 2021 года	391 459	251 928	769 398	6 687	1 419 472

13 Прочие финансовые активы

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Внеоборотные		
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход:	49 379	55 818
- инвестиции в котируемые долевыми инструментами	49 379	55 818
	49 379	55 818

В составе инвестиций в котируемые долевыми инструментами отражены акции ПАО «Интер РАО ЕЭС» со справедливой стоимостью, рассчитанной на основе опубликованных рыночных котировок по состоянию на 30 июня 2021 года.

14 Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность долгосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	62 409	98 145
Прочая дебиторская задолженность	48 208	19 542
	110 617	117 687
Торговая и прочая дебиторская задолженность краткосрочная		
Торговая дебиторская задолженность	2 262 629	2 525 630
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	(1 282 947)	(1 356 253)
Прочая дебиторская задолженность	560 639	645 583
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по прочей дебиторской задолженности	(483 489)	(527 835)
	1 056 832	1 287 125

15 Авансы выданные и прочие активы

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Оборотные		
Авансы выданные	14 527	30 079
Резерв под обесценение авансов выданных	(31)	(38)
НДС к возмещению, авансам полученным и по авансам, выданным под приобретение основных средств	258 905	311 756
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	19 315	16 145
	292 716	357 942

Информация об остатках со связанными сторонами раскрыта в Примечании 26.

16 Денежные средства и эквиваленты денежных средств

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	480 409	329 997
	480 409	329 997

По состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года все остатки денежных средств и эквивалентов денежных средств номинированы в рублях.

17 Уставный капитал

(а) Уставный капитал

	Обыкновенные акции	
	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Номинальная стоимость одной акции (руб.)	0,50	0,50
В обращении на начало периода (тыс. шт.) *	4 780 688	4 780 688
В обращении на конец года и полностью оплаченные (тыс. шт.)	4 780 688	4 780 688

(б) 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.

Согласно заседанию Правления от 30 июня 2021 года (протокол № 1074/2) произведено начисление дивидендов за 2020 год в размере 134 235 тыс. руб.

(в) Дополнительная эмиссия ценных бумаг

В 2019 году зарегистрировано решение о дополнительном выпуске ценных бумаг на основании решения об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций. Выпуск акций был зарегистрирован Банком России 10 декабря 2015 года. Было выпущено 4 846 926 600 обыкновенных акций, номинальной стоимостью 0,5 руб. каждая, по закрытой подписке. Цена размещения составила 3,00 руб. за акцию. Поступление от эмиссии составили 13 949 775, в том числе номинальная стоимость размещенных акций 2 324 962, эмиссионный доход – 11 624 812. Средства, полученные в счет оплаты за выпуск акций, которые не были зарегистрированы на 30 июня 2021 года, признаны в качестве резерва под эмиссию акций непосредственно в составе капитала на 30 июня 2021 года в размере 4 387 931 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года в размере 4 022 549 тыс. руб.).

18 Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, основан на прибыли, причитающейся владельцам обыкновенных акций и средневзвешенном количестве обыкновенных акций в обращении. У Группы отсутствуют разводняющие финансовые инструменты.

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период, закончившийся 30 июня (в тысячах шт.) *	8 055 403	4 780 661	8 027 221	4 780 661
Прибыль за период, причитающаяся собственникам Компании	264 968	(150 705)	646 419	140 475
Прибыль на обыкновенную акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	0,03	(0,03)	0,08	0,03

*средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении за период включает полностью оплаченные акции, не зарегистрированные на отчетную дату, в рамках размещения дополнительных акций, как указано выше в пункте (в) Примечания 17.

19 Заемные средства

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	3 350 000	4 330 000
Обязательства по аренде	1 792 535	1 758 573
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	(283 950)	(272 740)
Минус: текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	—	—
	4 858 585	5 815 833
Краткосрочные обязательства		
Необеспеченные кредиты и займы	94 274	3 796
Текущая часть долгосрочных обязательств по аренде	283 950	272 740
Текущая часть долгосрочных обязательств по кредитам и займам	—	—
	378 224	276 536
В том числе:		
Задолженность по процентам к уплате по кредитам и займам	4 274	3 796
	4 274	3 796

По состоянию на 30 июня 2021 года и 31 декабря 2020 года все остатки кредитов и займов номинированы в рублях.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа привлекла следующие банковские кредиты:

	Эффективные процентные ставки	Сроки погашения	Номинальная стоимость
Необеспеченные кредиты и займы			
Необеспеченные кредиты и займы*	5,70-7,50%	2023 год	6 728 488
Необеспеченные кредиты и займы	5,58-5,90%	2024 год	350 000
			7 078 488

* Займы, полученные от компаний, связанных государством.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа погасила следующие облигационные займы и банковские кредиты:

	Номинальная стоимость
Кредиты и займы, полученные от организаций, связанных с государством	(7 333 676)
Прочие кредиты и займы	(634 812)
	(7 968 488)

20 Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочная задолженность		
Прочая кредиторская задолженность	1 716 642	1 673 968
Итого финансовые обязательства	1 716 642	1 673 968
Краткосрочная задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	1 230 576	1 777 010
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	580 378	326 210
Задолженность перед персоналом	58 507	6 915
Резерв по неиспользованным отпускам	120 974	129 551
Итого финансовые обязательства	1 990 435	2 239 686

На 30 июня 2021 года долгосрочная кредиторская задолженность по соглашению о новации с ПАО «Россети» составляет 1 290 574 (на 31 декабря 2020 года: 1 362 209), краткосрочная часть кредиторской задолженности – 178 550 (на 31 декабря 2020 года: 117 700).

21 Задолженность по налогам, кроме налога на прибыль

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
НДС	260 933	128 078
Налог на имущество	43 604	42 021
Взносы на социальное обеспечение	42 622	47 846
Прочие налоги к уплате	15 559	4 485
	362 718	222 430

22 Авансы полученные

	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Долгосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	736 696	679 526
	736 696	679 526
Краткосрочные		
Авансы за услуги по технологическому присоединению к электросетям	290 878	248 373
Прочие авансы полученные	4 482	7 355
	295 360	255 728

23 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.

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 2020 года.

Руководство Группы принимает меры оперативного характера для обеспечения достаточного объема денежных средств (ликвидности), получаемых от операционной деятельности для финансирования инвестиционной программы, обслуживанию имеющихся на отчетную дату краткосрочных и долгосрочных заимствований. Руководство Группы реализует мероприятия, направленные на оптимизацию структуры заемного капитала, обеспечение наличия доступных кредитных лимитов, запаса ликвидности в форме остатков на банковских счетах и краткосрочных финансовых вложений, контроль качества принимаемого финансового обеспечения (банковских гарантий).

Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя собираемость дебиторской задолженности может быть подвержена влиянию экономических и прочих факторов, Группа считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв, отсутствует.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	2021 год	2020 год
Остаток на 1 января	(1 884 126)	(1 647 925)
Увеличение резерва за период	(345 676)	(165 311)
Восстановление сумм резерва за период	376 137	128 522
Суммы торговой и прочей дебиторской задолженности, списанные за счет ранее начисленного резерва	87 198	128 900
Остаток на 30 июня	(1 766 467)	(1 556 123)

По состоянию на 30 июня 2021 года сумма свободного лимита по открытым, но неиспользованным кредитным линиям Группы составила 10 930 719 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 8 430 000 тыс. руб.). Группа имеет возможность привлечь дополнительное финансирование в пределах соответствующих лимитов, в том числе для обеспечения исполнения своих краткосрочных обязательств.

Справедливая и балансовая стоимость

Ниже представлено сравнение значений справедливой и балансовой стоимости финансовых инструментов Группы, за исключением тех финансовых инструментов балансовая стоимость которых соответствует их справедливой стоимости:

Финансовые инструменты	Прим.	30 июня 2021 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Долгосрочная дебиторская задолженность	14	110 617	110 617	–	–	110 617
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Долгосрочная кредиторская задолженность	20	(1 716 642)	(1 757 741)	–	–	(1 716 642)
Кредиты и займы	19	(5 236 809)	(4 790 084)	–	–	(5 236 809)
		(6 842 834)	(6 437 208)	–	–	(6 842 834)

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

Финансовые инструменты	Прим.	31 декабря 2020 года		Уровень иерархии справедливой стоимости		
		Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	1	2	3
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Долгосрочная дебиторская задолженность	14	117 687	117 687	–	–	117 687
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости						
Долгосрочная кредиторская задолженность	20	(1 673 968)	(1 654 199)	–	–	(1 673 968)
Кредиты и займы	19	(6 092 369)	(5 833 321)	–	–	(6 092 369)
		(7 648 650)	(7 369 833)	–	–	(7 648 650)

Процентная ставка, используемая для дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков, по долгосрочной кредиторской задолженности и долгосрочным и краткосрочным заемным средствам для целей определения раскрываемой справедливой стоимости на 30 июня 2021 года составила 9,58% (на 31 декабря 2020 года: 9,03%).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, переводов между уровнями иерархии справедливой стоимости не было.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, относятся к 1 уровню иерархии. Сверка балансовой стоимости финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и финансовых активов, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход на начало и конец отчетного периода представлена в таблице ниже:

	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прочий совокупный доход
На 1 января 2021 года	55 818
Изменение справедливой стоимости, признанной в составе прочего совокупного дохода	(6 439)
На 30 июня 2021 года	49 379

24 Договорные обязательства капитального характера

Обязательства Группы капитального характера по договорам на приобретение и строительство объектов основных средств по состоянию на 30 июня 2021 года 593 902 тыс. руб. с учетом НДС (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 1 131 659 тыс. руб. с учетом НДС).

25 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

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования в отношении операций и деятельности Группы. Соответственно, трактовка руководством налогового законодательства и ее формальная документация могут быть успешно оспорены соответствующими региональными или федеральными органами власти. Налоговое администрирование в России постепенно усиливается. В частности, усиливается риск проверки налогового аспекта сделок без очевидного экономического смысла или с контрагентами, нарушающими налоговое законодательство. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года, предшествовавших году принятия решения о налоговой проверке. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Российские налоговые органы вправе доначислить дополнительные налоговые обязательства и штрафные санкции на основании правил, установленных законодательством о трансфертном ценообразовании (далее – «ТЦО»), если цена/рентабельность в контролируемых сделках отличается от рыночного уровня. Перечень контролируемых сделок преимущественно включает сделки, заключаемые между взаимозависимыми лицами.

Начиная с 1 января 2019 года отменен контроль за трансфертным ценообразованием по значительной части внутрироссийских сделок. Однако освобождение от контроля за ценами может быть применимо не ко всем сделкам, совершенным на внутреннем рынке. При этом в случае доначислений механизм встречной корректировки налоговых обязательств может быть использован при соблюдении определенных требований законодательства. Внутригрупповые сделки, которые вышли из-под контроля ТЦО начиная с 2019 года, могут тем не менее проверяться территориальными налоговыми органами на предмет получения необоснованной налоговой выгоды, а для определения размера доначислений могут применяться методы ТЦО. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный по контролю и надзору в области налогов и сборов, может осуществить проверку цен/рентабельности в контролируемых сделках и, в случае несогласия с примененными Группой ценами в данных сделках, доначислить дополнительные налоговые обязательства, если Группа не сможет обосновать рыночный характер ценообразования в данных сделках, путем предоставления соответствующей требованиям законодательства документации по трансфертному ценообразованию.

По мере дальнейшего развития практики применения правил налогообложения налогом на имущество, налоговыми органами и судами могут быть оспорены критерия отнесения имущества к движимым или недвижимым вещам, применяемые Группой. Руководство Группы не исключает риска оттока ресурсов, при этом влияние такого развития событий не превысит 2,5% от величины активов Группы.

По мнению руководства, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и позиция Группы с точки зрения соблюдения налогового законодательства может быть обоснована и защищена.

(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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

(г) Обязательства по охране окружающей среды

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

26 Операции со связанными сторонами

Стороны обычно считаются связанными, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон, принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

Основными связанными сторонами Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года и 30 июня 2020 года, а также по состоянию на 30 июня 2021 года и на 31 декабря 2020 года, являлись материнская компания, ее дочерние предприятия, ключевой управленческий персонал, а также компании, связанные с основным акционером материнской компании.

(а) 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				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня		30 июня	31 декабря
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Выручка, прочие доходы, финансовые доходы						
Материнская компания						
Прочая выручка	8098	189	376	377	–	–
Предприятия под контролем материнской компании						
Прочая выручка	13 624	7 954	24 848	15 907	65 665	18 820
Процентный доход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	–	–	–	–	–	–
	21721	8143	25 224	16 284	65 665	18 820

АО «Янтарьэнерго» и его дочерние организации
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности
 за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (неаудированные)
 (в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Сумма сделки				Балансовая стоимость	
	За три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года		30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Операционные расходы, прочие расходы, финансовые расходы						
Материнская компания						
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	4 541	4 668	8 754	9 178	–	–
Прочие работы и услуги производственного характера	3261	362	3284	554	(2 486)	(2 509)
Прочие расходы (задолженность по дивидендам и проценты за пользование чужими средствами)	17 177	–	31 915	41 248	(1 469 124)	(1 468 304)
Процентные расходы по финансовым обязательствам, учитываемым по амортизированной стоимости	35 605	58 569	66 838	134 863	–	–
Предприятия под контролем материнской компании						
Краткосрочная аренда	20 105	43 141	40 210	43 141	(32 710)	(44 338)
Расходы на программное обеспечение и сопровождение	–	283	–	283	–	–
Процентный расход по займам выданным, банковским депозитам, векселям и остаткам на банковских счетах	–	–	–	–	–	–
Прочие расходы	1 560	7 045	1 587	9 222	–	–
	82 249	114 068	152 588	238 489	(1 504 320)	(1 515 151)

	Балансовая стоимость	
	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Материнская компания		
Заемные средства	(2 404 274)	(2 403 787)
Авансы полученные	(4 482)	(7 355)
Предприятия под контролем материнской компании		
Авансы выданные	31	31
	(2 408 725)	(2 411 111)

По состоянию на 30 июня 2021 года задолженность перед материнской компанией по выплате дивидендов составила 1 469 124 тыс. руб. (на 31 декабря 2020 года 1 318 557 тыс. руб.).

(б) Операции с компаниями, связанными с основным акционером материнской компании

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, связанными с основным акционером материнской компании. Данные операции осуществляются по регулируемым тарифам либо по рыночным ценам. Привлечение и размещение средств в финансовых организациях, связанных с основным акционером материнской компании, осуществляется по рыночным процентным ставкам. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Выручка от компаний, связанных с основным акционером материнской компании, составила:

- 22% и 12% от общей выручки Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 25% и 15%);
- выручки от передачи электроэнергии Группы за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года нет (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: нет).

Расходы по передаче электроэнергии и расходы на приобретение электроэнергии для компенсации технологических потерь, по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 53% и 52% от общих расходов на передачу и компенсацию потерь за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 55% и 54%).

По состоянию на 30 июня 2021 года кредиты и займы от банков, связанных с основным акционером материнской компании, составили 690 000 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 1 295 197 тыс. руб.).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, Группа привлекла кредитов и займов от банков, связанных с основным акционером материнской компании, на сумму 6 728 488 тыс. руб., погасила 7 333 676 тыс. руб.

Проценты, начисленные по кредитам и займам от банков, связанных с основным акционером материнской компании, за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 года, составили 93% и 75% от общей суммы начисленных процентов от банков (за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года: 67% и 71%).

По состоянию на 30 июня 2021 года остаток денежных средств и эквивалентов денежных средств, размещенных в банках, связанных с основным акционером материнской компании, составил 307 538 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 289 564 тыс. руб.).

По состоянию на 30 июня 2021 года обязательства по аренде по компаниям, связанным с основным акционером материнской компании, составили 617 893 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2020 года: 631 391 тыс. руб.).

(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», а также генеральные директора (единоличный исполнительный орган) дочерних обществ, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии по электрическим сетям.

Вознаграждение ключевого управленческого персонала складывается из предусмотренной трудовым соглашением заработной платы, неденежных льгот, а также премий, определяемых по результатам за период и прочих выплат. Вознаграждения или компенсации не выплачиваются тем членам Совета директоров, которые являются государственными служащими.

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		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Краткосрочные вознаграждения работникам	12 779	8 190	32 499	19 888
Изменение обязательств по окончании трудовой деятельности и прочим долгосрочным вознаграждениям (включая пенсионные программы)	—	13	—	23
	12 779	8 203	32 499	19 911

На 30 июня 2021 года текущая стоимость обязательств по программам с установленными выплатами и установленными взносами, прочим выплатам по окончании трудовой деятельности, отраженная в консолидированном отчете о финансовом положении, включает обязательства в отношении ключевого управленческого персонала отсутствуют (на 31 декабря 2020 года: отсутствуют).