



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

20.02.2017 г. / РСМ - 1114

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2016 год**

Акционерам ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Урала»).

Место нахождения: Россия, 620026, Свердловская область, г.Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, 140

Основной государственный регистрационный номер – 1056604000970

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, текстовые пояснения к бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер



Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова

Бухгалтерский баланс
на **31 декабря 2016** г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение
Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 620126, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140

Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) 31 | 12 | 2016
по ОКПО 78507836
ИНН 6671163413
по _____
ОКВЭД 40.10.2
по ОКПФ/ОКОС 47 | 16
по ОКЕИ 384

Коды		
0710001		
31	12	2016
78507836		
6671163413		
40.10.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	327	377	426
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120			
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	50 640 794	50 038 094	48 359 832
	земельные участки и объекты природопользования	1151	79 920	79 352	76 399
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	47 815 227	47 070 406	44 990 093
	другие виды основных средств	1153	797 069	852 428	917 559
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	1 714 694	1 810 394	2 217 179
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	6 106	12 517	6 937
		1156	227 778	212 997	151 665
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161			
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	2 474 830	1 456 967	1 404 677
	инвестиции в дочерние общества	1171	999 230	1 004 231	1 004 231
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	1 475 600	452 736	400 446
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175			
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	566 754	608 317	655 947
	Прочие внеоборотные активы	1190	435 253	346 183	101 020
	Итого по разделу I	1100	54 117 958	52 449 938	50 521 902
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	683 418	597 585	541 537
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	680 963	595 051	538 986
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2 455	2 534	2 551
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	87 429	99 582	4 081
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	8 832 889	8 378 898	7 661 649
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	177 408	195 192	70 923
	покупатели и заказчики	123101	64 905	74 593	41 253
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	507	220	
	прочая дебиторская задолженность	123104	111 996	120 379	29 670
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	8 655 481	8 183 706	7 590 726
	покупатели и заказчики	123201	8 393 171	6 889 245	6 989 412
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	17 965	37 736	129 695
	прочая дебиторская задолженность	123206	244 345	1 256 725	471 619
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	996 924	3 719 452	2 899 575
	касса	1251			191
	расчетные счета	1252	846 474	419 335	2 892 515
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	450	117	6 869
	денежные эквиваленты	1255	150 000	3 300 000	
	Прочие оборотные активы	1260	240 913	340 978	605 096
	Итого по разделу II	1200	10 841 573	13 136 495	11 711 938
	БАЛАНС	1600	64 959 531	65 586 433	62 233 840

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 743 049	8 743 049	8 743 049
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311			
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1.-5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340			
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	17 009 503	17 009 503	17 009 503
3.1.	Резервный капитал	1360	437 152	437 152	356 892
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	10 970 413	8 902 445	7 023 766
	прошлых лет	1371	7 664 859	8 902 445	7 023 766
	отчетного периода	1372	3 305 554		
	Итого по разделу III	1300	37 160 117	35 092 149	33 133 210
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	10 882 973	6 297 973	10 297 973
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	4 282 973	4 697 973	7 297 973
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	6 600 000	1 600 000	3 000 000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 360 597	3 120 742	3 055 434
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	444 598	523 759	955 380
	Итого по разделу IV	1400	14 688 168	9 942 474	14 308 787
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	208 281	7 588 511	2 101 508
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	28 339	4 463 416	1 995 888
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	181 942	3 125 095	105 620
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	7 866 877	9 147 289	7 819 931
	поставщики и подрядчики	1521	4 688 445	5 888 320	4 069 271
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	344 871	341 791	348 718
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	163 005	153 006	138 534
	задолженность по налогам и сборам	1525	1 239 400	789 683	705 127
	авансы полученные	1526	1 200 962	1 746 013	2 483 907
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	14 564	9 209	5 117
	прочая кредиторская задолженность	1528	215 630	219 267	69 257
	Доходы будущих периодов	1530	117 256	74 312	93 176
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	4 918 799	3 740 848	4 774 918
	Прочие обязательства	1550	33	850	2 310
	Итого по разделу V	1500	13 111 246	20 551 810	14 791 843
	БАЛАНС	1700	64 959 531	65 586 433	62 233 840

Руководитель

14

февраль 20 17

Директор

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 20 16 г.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение
Организационно-правовая форма/форма собственности
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
	31 12 2016
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2016 г. (1)	За 12 месяцев 2015 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	65 452 057	60 535 362
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	63 703 133	58 227 060
	выручка от техприсоединения	2112	1 335 822	1 861 581
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	310 834	253 014
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	97 494	189 043
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непроизводственного характера	2118	4 774	4 664
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(59 338 480)	(55 114 806)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(58 578 215)	(54 406 247)
	себестоимость техприсоединения	2122	(425 417)	(438 071)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(240 871)	(185 210)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(89 412)	(81 219)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непроизводственного характера	2128	(4 565)	(4 059)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 113 577	5 420 556
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(1 049 580)	(954 525)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 063 997	4 466 031
	Доходы от участия в других организациях	2310	313 781	160 667
	Проценты к получению	2320	158 380	290 952
	Проценты к уплате	2330	(968 703)	(869 916)
5.11.	Прочие доходы	2340	6 460 769	5 864 202
5.11.	Прочие расходы	2350	(6 219 489)	(6 706 671)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 808 735	3 205 265
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(732 532)	(572 631)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	102 005	137 793
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(302 878)	(77 939)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	82 725	(45 958)
2.3.	Прочее	2460	(550 496)	(42 701)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 305 554	2 466 036

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2016 г. (1)	За 12 месяцев 2015 г. (2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 305 554	2 466 036
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0000378	0.0000282
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

(подпись)

Дроздова О.О.
(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

"14"

февраля

20 17

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За 12 месяцев	За 12 месяцев
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	59 338 480	55 114 806
в том числе			
материальные затраты	6511	11 495 695	10 528 234
затраты на оплату труда	6512	7 548 209	7 148 615
отчисления на социальные нужды	6513	2 197 464	2 066 376
амортизация	6514	4 659 676	4 365 477
прочие затраты	6515	33 437 436	31 006 104
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	(79)	(17)
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522	(79)	(17)
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500	59 338 480	55 114 806
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530		
услуг управления на сторону	6540		
Коммерческие расходы	6550	-	-
в том числе			
материальные затраты	6551		
затраты на оплату труда	6552		
отчисления на социальные нужды	6553		
амортизация	6554		
прочие затраты	6555		
Управленческие расходы	6560	1 049 580	954 525
в том числе			
материальные затраты	6561	17 648	15 944
затраты на оплату труда	6562	550 134	467 679
отчисления на социальные нужды	6563	121 588	110 701
амортизация	6564	10 183	12 181
прочие затраты	6565	350 027	348 020

Справочно:

- расходы на аренду имущества
- налоги и сборы (в том числе аренда земли)
- страховые взносы
- расходы на услуги инфраструктурных организаций (ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")
- расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь
- резерв по расходам на покупную электроэнергию на компенсацию потерь
- расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг
- расходы по услугам, оказываемым организациями, осуществляющими регулируемую деятельность
- резерв по расходам по услугам, оказываемым организациями, осуществляющими регулируемую деятельность
- расходы, связанные с имуществом (за исключением расходов на оценку имущества)

693 376	581 511
633 351	532 489
2 319 052	2 201 204
-	-
9 710 884	8 735 234
-	-
-	-
30 442 643	28 305 961
-	-
-	-



Дрегваль С.Г.

(расшифровка подписи)

Абросимова О.М.

(расшифровка подписи)

20 17 г.

2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию

Показатель		За 12 месяцев 2016 г.	За 12 месяцев 2015 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	3 305 554	2 466 036
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	3 305 554	2 466 036
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	87 430 485 711	87 430 485 711
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	0.0000378	0.0000282
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	0.1635	0.0944
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331		
возможный прирост прибыли	66332		
дополнительное количество акций	66333		
Разведенная прибыль на акцию	6640	0.0000	0.0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Руководитель

(подпись)

Директор С.Г.

(подпись)

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

« 14 » февраля



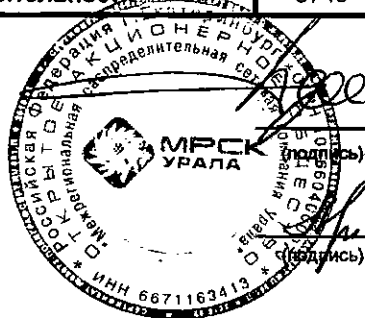
2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	4 808 735	3 205 265
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101		
другим ставкам	67102	4 808 735	3 205 265
необлагаемая	67103	(313 781)	(160 668)
Постоянные разницы	6711	538 990	750 850
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111		
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	437 117	(250 429)
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(1 600 395)	(424 696)
Налоговая база	6714	3 870 666	3 120 322
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	651 595	505 412
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	850 680	558 735
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	102 005	137 793
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221		
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	(220 153)	(123 897)
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	82 725	(45 958)
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(302 878)	(77 939)
Текущий налог на прибыль	6724	(732 532)	(572 631)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	(199 085)	(53 323)
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	(351 411)	10 622
в том числе по существенным статьям	6731		
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	3 305 554	2 466 036

Руководитель

Главный бухгалтер

"14" февраля 2017 г.



Дрегваль С.Г.

(расшифровка подписи)

Абросимова О.М.

(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за 20 16 год**

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение
Организационно-правовая форма/форма собственности
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	1 1 2016
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. (1)	3100	8 743 049	-	-	17 009 503	356 892	7 023 766	33 133 210
За 20 15 г. (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3212	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x		x		-
дополнительный выпуск акций	3214					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	1 958 939	1 958 939
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	2 466 036	2 466 036
переоценка имущества	3222	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x	x		-
уменьшение количества акций	3225				x	x		-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(507 097)	(507 097)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	80 260	(80 260)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. (2)	3200	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	8 902 445	35 092 149
За 20 16 г. (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	3 309 481	3 309 481
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	3 305 554	3 305 554
переоценка имущества	3312	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x		x	3 927	3 927
дополнительный выпуск акций	3314					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(1 241 513)	(1 241 513)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324			x	x	x		-
уменьшение количества акций	3325				x	x		-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(1 241 513)	(1 241 513)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. (3)	3300	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	10 970 413	37 160 117

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	Изменение капитала за 2015 год		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				-
исправлением ошибок	3421				-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
Уставный капитал	34021	-			-
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-			-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-			-
Добавочный капитал	34023	-		-	-
Резервный капитал	34024	-		-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	37 277 873	35 166 461	33 226 386

Руководитель

[Подпись]
(подпись)

Дроздова С.Г.

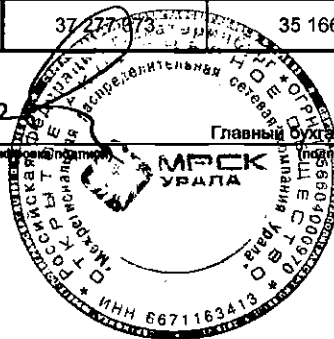
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

[Подпись]
(подпись)

Абросимова О.М.

" 17 " февраля 20 17 г.



**3.4. Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г. (8)	На 31 декабря 2015 г. (7)	На 31 декабря 2014 г. (6)
1		2	3	4	5
I.	Активы				
1.	Нематериальные активы	1110	327	377	426
2.	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	50 640 794	50 038 094	48 359 832
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	2 474 830	1 456 967	1 404 677
8.	Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	1 002 007	954 500	756 967
9.	Запасы	1210	683 418	597 585	541 537
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	87 429	99 582	4 081
11.	Дебиторская задолженность ³	1230	8 832 889	8 378 898	7 661 649
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	996 924	3 719 452	2 899 575
13.	Прочие оборотные активы ¹	1260	240 913	340 978	605 096
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		64 959 531	65 586 433	62 233 840
II.	Обязательства				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	10 882 973	6 297 973	10 297 973
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 360 597	3 120 742	3 055 434
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	4 918 799	3 740 848	4 774 918
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	444 598	523 759	955 380
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	208 281	7 588 511	2 101 508
20.	Кредиторская задолженность ⁴	1520	7 866 877	9 147 289	7 819 931
21.	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	33	850	2 310
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		27 682 158	30 419 972	29 007 454
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательств, принимаемые к расчету (стр. 22))		37 277 373	35 166 461	33 226 386

Руководитель

(подпись)

Главный бухгалтер

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

17 февраля 2017 г.

¹ За исключением фактических затрат на выкуп собственных акций у акционеров.

² Включая величину отложенных налоговых активов.

³ За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

⁴ Включая величину задолженности участникам по выплате доходов

⁵ В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности

⁶ указывается год, предшествующий предыдущему

⁷ указывается предыдущий год

⁸ указывается отчетная дата отчетного периода

Handwritten mark

Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 20 16 г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение
Организационно-правовая форма/форма собственности
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	0710004
Дата (число, месяц, год)	31 12 16
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКПФ/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	62 308 112	54 037 445
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	60 344 479	52 384 841
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	6 365 034	5 645 122
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	87 890	81 331
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	40 942	39 644
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	1 875 743	1 571 273
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	-	-
Платежи - всего	4120	(56 047 368)	(48 578 645)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(42 211 575)	(34 932 820)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(4 040 161)	(3 815 241)
в связи с оплатой труда работников	4122	(10 823 010)	(9 940 909)
процентов по долговым обязательствам	4123	(954 058)	(879 673)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(467 931)	(746 987)
прочие платежи	4129	(1 590 794)	(2 078 256)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	6 260 744	5 458 800
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	326 838	181 572
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8 264	20 857
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от	4214	313 774	160 667
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	313 774	160 667
прочие поступления	4219	4 800	48
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	202	-
Платежи - всего	4220	(5 429 401)	(6 077 973)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 429 401)	(6 077 973)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	-
прочие платежи	4229	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(5 102 563)	(5 896 401)

13

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	13 208 484	3 698 338
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	13 029 411	3 400 003
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	5 000 000	1 600 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401		
прочие поступления	4319	179 073	298 335
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		
Платежи - всего	4320	(17 089 193)	(2 440 860)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 244 781)	(507 097)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(639 590)	(261 241)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(15 844 412)	(1 933 763)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301		
прочие платежи	4329		
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 880 709)	1 257 478
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(2 722 528)	819 877
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	3 719 462	2 899 575
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	996 924	3 719 462
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

14

февраля

20 17



Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

(расшифровка подписи)

14

5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период								На конец периода			
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
													Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г. (1)	480	(103)	-	377	-	-	-	-	(50)	-	-	-	480	(153)	-	327
	5110	за 2015 г. (2)	480	(54)	-	426	-	-	-	-	(49)	-	-	-	480	(103)	-	377
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016 г. (1)	480	(103)	-	377	-	-	-	-	(50)	-	-	-	480	(153)	-	327
	5111	за 2015 г. (2)	480	(54)	-	426	-	-	-	-	(49)	-	-	-	480	(103)	-	377
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2016 г. (1)	456	(80)	-	376					(50)				456	(130)	-	326
	51111	за 2015 г. (2)	456	(34)		422					(46)				456	(80)	-	376
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	51112	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	51013	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	51113	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2016 г. (1)	24	(23)	-	1									24	(23)	-	1
	51114	за 2015 г. (2)	24	(20)		4					(3)				24	(23)	-	1
Деловая репутация Общества	5102	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	5112	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
Прочие	5103	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	5113	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

15

5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:									-	-
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5151	за 20 15 г. (2)							-	-
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5152	за 20 15 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5153	за 20 15 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5154	за 20 15 г. (2)							-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5170	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 16 г. (1)	-				-
	5171	за 20 15 г. (2)					-
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 16 г. (1)	-				-
	5172	за 20 15 г. (2)					-
Технологические работы:	5163	за 20 16 г. (1)	-				-
	5173	за 20 15 г. (2)					-
Прочие	5164	за 20 16 г. (1)	-				-
	5174	за 20 15 г. (2)					-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5190	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 16 г. (1)	-				-
	5191	за 20 15 г. (2)					-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 16 г. (1)	-				-
	5192	за 20 15 г. (2)					-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 20 16 г. (1)	-				-
	5193	за 20 15 г. (2)					-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 16 г. (1)	-				-
	5194	за 20 15 г. (2)					-
Прочие	5185	за 20 16 г. (1)	-				-
	5195	за 20 15 г. (2)					-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

14

5.3. Основные средства

5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	пересеченка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
											первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	115 570 181	(67 567 995)	48 002 186	6 940 429	(1 412 947)	(1 768 957)	1 634 873	(4 703 368)	-	-	120 741 653	(72 049 437)	48 692 216
	5210	за 2015 г.	108 385 622	(63 401 571)	45 984 051	6 844 811	(117 939)	(860 252)	370 293	(4 418 748)	-	-	115 570 181	(67 567 995)	48 002 186
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2016 г.	115 490 829	(67 567 995)	47 922 834	6 938 801	(1 412 947)	(1 768 957)	1 634 873	(4 703 368)	-	-	120 661 733	(72 049 437)	48 612 296
	5211	за 2015 г.	108 309 223	(63 401 571)	45 907 652	6 841 858	(117 939)	(860 252)	370 293	(4 418 748)	-	-	115 490 829	(67 567 995)	47 922 834
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2016 г.	8 113 306	(3 871 599)	4 441 707	264 149	(4 361)	(19 362)	12 373	(189 691)			8 358 093	(3 853 298)	4 504 795
	52111	за 2015 г.	8 005 991	(3 487 878)	4 518 112	137 265	(8 602)	(29 950)	10 104	(187 222)			8 113 306	(3 871 599)	4 441 707
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2016 г.	2 709 051	(1 021 038)	1 688 013	127 753	(1 590)	(8 341)	3 054	(120 597)			2 828 463	(1 140 171)	1 688 292
	52112	за 2015 г.	2 615 322	(931 826)	1 683 494	139 980	(4 363)	(46 251)	33 430	(118 277)			2 709 051	(1 021 038)	1 688 013
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2016 г.	50 823 115	(28 167 975)	24 755 140	4 001 131	(1 307 622)	(1 442 382)	1 407 213	(1 983 522)			53 481 864	(28 051 808)	25 429 956
	52113	за 2015 г.	47 165 126	(24 405 837)	22 749 489	3 904 204	(13 470)	(136 215)	55 884	(1 804 552)			50 823 115	(28 167 975)	24 755 140
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для преобразования электроэнергии	52014	за 2016 г.	51 639 154	(35 547 306)	16 091 848	2 328 320	(75 293)	(212 758)	170 187	(2 200 955)			53 754 718	(37 653 367)	16 101 351
	52114	за 2015 г.	49 518 680	(33 582 895)	15 935 785	2 479 854	(77 814)	(359 380)	210 975	(2 097 572)			51 639 154	(35 547 306)	16 091 848
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2016 г.	163 023	(152 155)	10 868	5 467	(940)	(4 348)	4 111	(4 058)			164 142	(153 042)	11 100
	52115	за 2015 г.	162 586	(149 913)	12 673	5 038	(1 947)	(4 601)	4 530	(4 825)			163 023	(152 155)	10 868
прочие	52016	за 2016 г.	1 943 180	(1 007 922)	935 258	213 041	(23 121)	(81 768)	37 935	(204 545)			2 074 453	(1 197 853)	876 600
	52116	за 2015 г.	1 851 538	(843 418)	1 008 119	175 517	(13 743)	(83 875)	55 540	(206 306)			1 943 180	(1 007 922)	935 258
в том числе:															
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2016 г.	79 352	-	79 352	568	-	-	-	-	-	-	79 920	-	79 920
	5212	за 2015 г.	78 399	-	78 399	2 953	-	-	-	-	-	-	78 352	-	78 352
в том числе:															
земельные участки	52021	за 2016 г.	79 352	-	79 352	568	-	-	-	-	-	-	79 920	-	79 920
	52121	за 2015 г.	78 399	-	78 399	2 953	-	-	-	-	-	-	78 352	-	78 352
объекты природопользования	52022	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52122	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5213	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.3.2.Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	240-1714	Линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	12-1714	Линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	12-857	Линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	12-840	Линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	12-1200	Линейный
Прочие	7006	12-1714	Линейный

5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 446 014	1 977 793
в том числе:			
производственные здания	5261		
сооружения, кроме ЛЭП	5262	12 206	3 377
линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 072 409	1 499 050
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	348 964	447 955
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		
прочие	5266	12 435	27 411
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	52 042	65 546
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	46	208
линии электропередачи и устройства к ним	5273	35 874	31 458
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	15 057	33 734
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276	1 065	146

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2016 г. (1)	2015 г. (2)	2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	226 576	199 272	230 352
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	7 763 368	5 821 279	5 536 308
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 077	19 285	11 317
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	120 919	123 147	88 860
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

21

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 16 г. (1)	1 810 394	5 674 859	(88 386)	(5 682 173)	1 714 694
	5250	за 20 15 г. (2)	2 217 179	6 392 588	(214 733)	(6 584 640)	1 810 394
в том числе:							
Производственного назначения	5241	за 20 16 г. (1)	1 771 060	5 674 859	(88 386)	(5 682 173)	1 675 360
	5251	за 20 15 г. (2)	2 174 928	6 392 353	(211 816)	(6 584 405)	1 771 060
незавершенное строительство	52411	за 20 16 г. (1)	1 715 087	5 041 236	(83 749)	(5 036 925)	1 635 649
	52511	за 20 15 г. (2)	2 124 333	6 057 360	(195 336)	(6 271 270)	1 715 087
приобретение основных средств	52412	за 20 16 г. (1)	-	387 593		(387 269)	324
	52512	за 20 15 г. (2)		216 120	-	(216 120)	-
оборудование к установке	52413	за 20 16 г. (1)	55 973	246 030	(4 637)	(257 979)	39 387
	52513	за 20 15 г. (2)	50 595	118 873	(16 480)	(97 015)	55 973
прочие	52414	за 20 16 г. (1)	-				-
	52514	за 21 15 г. (2)					-
Непроизводственного назначения	5242	за 20 16 г. (1)	39 334	-	-	-	39 334
	5252	за 20 15 г. (2)	42 251	235	(2 917)	(235)	39 334
незавершенное строительство	52421	за 20 16 г. (1)	39 334				39 334
	52521	за 20 15 г. (2)	42 251	-	(2 917)		39 334
приобретение основных средств	52422	за 20 16 г. (1)	-				-
	52522	за 20 15 г. (2)		235	-	(235)	-
оборудование к установке	52423	за 20 16 г. (1)					
	52523	за 20 15 г. (2)					
прочие	52424	за 20 16 г. (1)	-				-
	52524	за 20 15 г. (2)					-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбытие				учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 16 г. (1)	12 517	-	10 406	-	-	(16 817)	-	-	-	6 106	-
	5292	за 20 15 г. (2)	6 955	(18)	10 517	-	-	(4 937)	(18)	-	-	12 517	-
в том числе:													
капитальное строительство	52911	за 20 16 г. (1)	12 517	-	2 589			(10 923)				4 183	-
	52921	за 20 15 г. (2)	6 704	(18)	9 621			(3 790)	(18)			12 517	-
приобретение основных средств	52912	за 20 16 г. (1)	-	-	1 499			(1 076)				423	-
	52922	за 20 15 г. (2)	251		896			(1 147)				-	-
прочие	52913	за 20 16 г. (1)	-	-	6 318			(4 818)				1 500	-
	52923	за 20 15 г. (2)										-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

85

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 16 г. (1)	2 960 539	(1 503 572)	-	(15 301)	10 000	-	1 023 164	2 945 238	(470 408)
	5311	за 20 15 г. (2)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 16 г. (1)	2 960 539	(1 503 572)	-	(15 301)	10 000	-	1 023 164	2 945 238	(470 408)
	53121	за 20 15 г. (2)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 16 г. (1)	1 004 231	-		(15 000)	10 000			989 231	10 000
	531211	за 20 15 г. (2)	1 004 231							1 004 231	-
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531212	за 20 15 г. (2)								-	-
прочие	530213	за 20 16 г. (1)	1 956 308	(1 503 572)		(301)			1 023 164	1 956 007	(480 408)
	531213	за 20 15 г. (2)	1 956 308	(1 555 862)					52 290	1 956 308	(1 503 572)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53122	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53123	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531231	за 20 15 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53124	за 20 15 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53125	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53026	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53126	за 20 15 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 16 г. (1)	1 946 084	(1 493 346)	-	(301)	-	-	1 023 164	1 945 783	(470 182)
	5312	за 20 15 г. (2)	1 946 084	(1 545 636)	-	-	-	-	52 290	1 946 084	(1 493 346)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 16 г. (1)	1 946 084	(1 493 346)	-	(301)	-	-	1 023 164	1 945 783	(470 182)
	53131	за 20 15 г. (2)	1 946 084	(1 545 636)	-	-	-	-	52 290	1 946 084	(1 493 346)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531311	за 20 15 г. (2)								-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531312	за 20 15 г. (2)								-	-
прочие	530313	за 20 16 г. (1)	1 946 084	(1 493 346)		(301)			1 023 164	1 945 783	(470 182)
	531313	за 20 15 г. (2)	1 946 084	(1 545 636)					52 290	1 946 084	(1 493 346)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53132	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53133	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531331	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53034	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53134	за 20 15 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 16 г. (1)	1 014 455	(10 226)		(15 000)	10 000			999 455	(226)
	5313	за 20 15 г. (2)	1 014 455	(10 226)						1 014 455	(10 226)

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)		перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ-всего	5305	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53161	за 20 15 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53162	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53163	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531631	за 20 15 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53164	за 20 15 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53165	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53066	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53166	за 20 15 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53171	за 20 15 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53172	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53173	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531731	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53074	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53174	за 20 15 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5317	за 20 15 г. (2)								-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 20 16 г. (1)	2 960 539	(1 503 572)	-	(15 301)	10 000	-	1 023 164	2 945 238	(470 408)
	5310	за 20 15 г. (2)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(1 503 572)	1 041 874	(18 710)	10 000	(470 408)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	(1 493 346)	1 041 874	(18 710)	-	(470 182)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	(1 493 346)	1 041 874	(18 710)	-	(470 182)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113	(1 493 346)	1 041 874	(18 710)		(470 182)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131					-
Прочие	7114					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211					-
Прочие	7122					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	(10 226)	-	-	10 000	(226)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(10 226)	-	-	10 000	(226)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(10 226)			10 000	(226)
зависимых хозяйственных обществ	71312					-
прочие	71313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					-
Предоставленные займы	7134					-
Депозитные вклады	7135					-
Прочие	7136					-

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111					-
зависимых хозяйственных обществ	72112					-
прочие	72113					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121					-
Прочие	7213					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211					-
Прочие	7222					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311					-
зависимых хозяйственных обществ	72312					-
прочие	72313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331					-
Предоставленные займы	7234					-
Депозитные вклады	7235					-
Прочие	7236					-

5.4.3. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
облигации	5321			
векселя	5322			
акции	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				
облигации	5326			
векселя	5327			
акции	5328			
Иное использование финансовых вложений	5329			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

5.5. Материально-производственные запасы

5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		себестоимость	резерв под снижение стоимости			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 16 г. (1)	621 028	(23 443)	4 061 922	(3 999 532)	23 443	-	х	683 418	-
	5420	за 20 15 г. (2)	568 825	(27 288)	3 033 746	(2 981 543)	3 845	-	х	621 028	(23 443)
сырье и материалы	5401	за 20 16 г. (1)	618 494	(23 443)	4 055 921	(3 993 452)	23 443			680 963	-
	5421	за 20 15 г. (2)	566 274	(27 288)	3 026 803	(2 974 583)	3 845			618 494	(23 443)
незавершенное производство	5402	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5422	за 20 15 г. (2)								-	-
товары отгруженные	5403	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5423	за 20 15 г. (2)								-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 16 г. (1)	2 534	-	6 001	(6 080)				2 455	-
	5424	за 20 15 г. (2)	2 551		6 943	(6 960)				2 534	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 15 г. (2)								-	-

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441			
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	5444			
прочие запасы и затраты	5445			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5446	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5447			
товары отгруженные	5448			
готовая продукция и товары	5449			
прочие запасы и затраты	5450			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление					перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам		
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва				списание на финансовый результат	восстановление резерва
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 16 г. (1)	195 192	-	50 706	-	(182)	(4 623)	-	-	-	(63 485)	177 590	(182)
	5521	за 20 15 г. (2)	70 923	-	118 358	-	-	(5 119)	-	(365)	-	11 395	195 192	-
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 16 г. (1)	74 593	-	48 732	-	(182)	(4 222)	-	-	-	(54 018)	65 087	(182)
	5522	за 20 15 г. (2)	41 253	-	15 892	-	-	(4 492)	-	(365)	-	22 305	74 593	-
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55021	за 20 16 г. (1)	42 878	-				(100)				(36 165)	6 613	-
	55221	за 20 15 г. (2)										42 878	42 878	-
по техприсоединению	55022	за 20 16 г. (1)	14 673	-	47 940		(182)	(2 917)				(11 866)	47 830	(182)
	55222	за 20 15 г. (2)	14 412	-	15 892			(1 569)		(365)		(13 697)	14 673	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55223	за 20 15 г. (2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55224	за 20 15 г. (2)											-	-
по доходам от аренды	55025	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55225	за 20 15 г. (2)											-	-
по прочим	55026	за 20 16 г. (1)	17 042	-	792			(1 205)				(5 985)	10 644	-
	55226	за 20 15 г. (2)	26 841	-	-			(2 923)				(6 876)	17 042	-
Авансы выданные	5503	за 20 16 г. (1)	220		324							(37)	507	-
	5523	за 20 15 г. (2)										220	220	-
Векселя к получению	5504	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5524	за 20 15 г. (2)											-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 16 г. (1)	120 379	-	1 650	-	-	(601)	-	-	-	(9 432)	111 996	-
	5525	за 20 15 г. (2)	29 670	-	102 466	-	-	(627)	-	-	-	(11 130)	120 379	-
в том числе:														
беспроцентные векселя	55051	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55251	за 20 15 г. (2)											-	-
прочие	55052	за 20 16 г. (1)	120 379	-	1 650			(601)				(9 432)	111 996	-
	55252	за 20 15 г. (2)	29 670	-	102 466			(627)				(11 130)	120 379	-
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 16 г. (1)	98 852	-	-	-	-	(11)	-	-	-	-	98 841	-
	5526	за 20 15 г. (2)	157	-	98 885	-	-	(127)	-	-	-	(63)	98 852	-
задолженность дочерних обществ	55061	за 20 16 г. (1)	98 852	-				(11)					98 841	-
	55261	за 20 15 г. (2)	157	-	98 885	-	-	(127)	-	-	-	(63)	98 852	-
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55262	за 20 15 г. (2)											-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 16 г. (1)	10 232 782	(2 049 078)	79 753 660	-	(1 750 757)	(79 899 559)	(155 770)	(2 955)	2 307 701	63 485	9 991 843	(1 336 362)
	5530	за 20 15 г. (2)	8 757 390	(1 166 664)	77 413 527	-	(2 434 004)	(75 870 506)	(47 480)	(8 754)	1 504 112	(11 395)	10 232 782	(2 049 076)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 16 г. (1)	8 867 534	(1 978 269)	78 317 031	-	(1 744 257)	(77 418 449)	(104 802)	(515)	2 297 100	54 018	9 713 815	(1 320 644)
	5531	за 20 15 г. (2)	8 102 162	(1 112 750)	72 015 421	-	(2 380 019)	(71 200 934)	(25 716)	(1 094)	1 488 764	(22 305)	8 867 534	(1 978 289)
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55111	за 20 16 г. (1)	8 172 734	(1 708 534)	75 655 790		(1 629 023)	(74 627 352)	(74 339)		2 164 920	36 165	9 162 998	(1 098 298)
	55311	за 20 15 г. (2)	7 438 525	(961 160)	68 695 008		(2 211 581)	(67 941 322)	(6 599)		1 457 608	(42 878)	8 172 734	(1 708 534)
по техприсоединению	55112	за 20 16 г. (1)	362 692	(79 057)	1 573 915		(86 408)	(1 584 076)	(2 072)	(138)	18 577	11 866	352 187	(143 816)
	55312	за 20 15 г. (2)	313 771	(54 165)	2 243 222		(40 907)	(2 216 534)	(498)	(666)	15 517	13 697	352 692	(79 057)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55313	за 20 15 г. (2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55314	за 20 15 г. (2)											-	-
по доходам от аренды	55115	за 20 16 г. (1)	9 516	(662)	366 372		(472)	(366 489)	(241)	-	247		9 158	(646)
	55315	за 20 15 г. (2)	9 357	(1 300)	299 618		(1 172)	(297 661)	(1 798)		12		9 516	(662)
по прочим	55116	за 20 16 г. (1)	332 592	(190 036)	720 954		(28 354)	(841 532)	(28 150)	(377)	112 356	5 985	189 472	(77 884)
	55316	за 20 15 г. (2)	310 509	(96 125)	777 573		(126 359)	(745 317)	(16 821)	(228)	15 627	5 876	332 592	(190 036)
Авансы выданные	5512	за 20 16 г. (1)	37 851	(115)	916 624		(936 454)	(16)			22	37	18 042	(77)
	5532	за 20 15 г. (2)	134 434	(4 739)	1 885 970			(1 957 354)	(4 614)	(365)	10	(220)	37 851	(116)
Векселя к получению	5513	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5533	за 20 15 г. (2)											-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5534	за 20 15 г. (2)											-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 16 г. (1)	-	-	313 774			(313 774)					-	-
	5535	за 20 15 г. (2)			160 668			(180 668)					-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 16 г. (1)	1 327 397	(70 672)	206 431	-	(6 500)	(1 229 882)	(50 952)	(2 440)	10 579	9 432	259 988	(15 641)
	5536	за 20 15 г. (2)	520 794	(49 175)	3 371 468	-	(53 985)	(2 551 550)	(17 150)	(7 295)	15 338	11 130	1 327 397	(70 672)
в том числе:														
беспроцентные векселя	55161	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55361	за 20 15 г. (2)											-	-
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 16 г. (1)	234 813	-	4 464			(222 418)					16 859	-
	55362	за 20 15 г. (2)	108 931	-	208 343			(75 331)		(7 130)			234 813	-
реализация имущества	55163	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55363	за 20 15 г. (2)											-	-
прочие	55164	за 20 16 г. (1)	1 092 584	(70 672)	201 967		(6 500)	(1 007 464)	(50 952)	(2 440)	10 579	9 432	243 127	(15 641)
	55364	за 20 15 г. (2)	411 863	(49 175)	3 163 125		(53 985)	(2 476 219)	(17 150)	(165)	15 338	11 130	1 092 584	(70 672)

22

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление						перевод из долго- в кратко- срочную задолженность		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 16 г. (1)	264 307	-	7 816 497	-	-	(7 628 676)	-	-	-	-	452 128	-
	5537	за 20 15 г. (2)	103 951	-	7 140 438	-	-	(6 980 146)	-	-	-	63	264 307	-
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 16 г. (1)	264 307	-	7 816 497			(7 628 676)					452 128	-
	55371	за 20 15 г. (2)	103 951	-	7 140 438			(6 980 146)				63	264 307	-
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55372	за 20 15 г. (2)											-	-
Итого	5500	за 20 16 г. (1)	10 427 974	(2 049 076)	79 804 566	-	(1 750 939)	(79 904 382)	(165 770)	(2 955)	2 307 701	-	10 169 433	(1 336 544)
	5520	за 20 15 г. (2)	8 828 313	(1 166 664)	77 531 885	-	(2 434 004)	(75 875 625)	(47 480)	(9 119)	1 504 112	-	10 427 974	(2 049 076)

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Восстановление резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6	7
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	1 978 289	1 744 439	2 297 100	104 802	1 320 826
в том числе:						
по передаче электроэнергии	7311	1 708 534	1 629 023	2 164 920	74 339	1 098 298
по техприсоединению	7312	79 057	86 590	19 577	2 072	143 998
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313	-				-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314	-				-
по доходам от аренды	7315	662	472	247	241	646
прочие	7316	190 036	28 354	112 356	28 150	77 884
Авансы выданные	7330	115		22	16	77
Прочая дебиторская задолженность	7320	70 672	6 500	10 579	50 952	15 641
Итого	7300	2 049 076	1 750 939	2 307 701	155 770	1 336 544

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)		На 31 декабря 2015 г. (2)		На 31 декабря 2014 г. (3)	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	4 124 840	2 788 296	3 991 530	1 942 454	4 947 478	3 780 814
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	4 090 798	2 769 972	3 887 721	1 909 432	4 626 961	3 514 211
по передаче электроэнергии	55411	3 718 014	2 619 716	3 353 477	1 644 943	4 233 755	3 272 595
по техприсоединению	55412	219 425	75 427	228 597	149 540	177 104	122 939
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414						
по доходам от аренды	55415	2 228	1 582	3 609	2 947	1 300	-
прочие	55416	151 131	73 247	302 038	112 002	214 802	118 677
Прочая дебиторская задолженность	5542	34 042	18 324	103 809	33 022	320 517	266 603

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

90

5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)			
	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПАО "Челябэнергосбыт"	2 251 054	1 412 332	9 335 951	9 264 506	8 823 961	8 280 382	2 763 044	2 396 456
ООО "Энергосетевая компания СТИ" (дог.022-2013 от 26.04.2013)	250 935	172 037	-	78 898	250 935	250 935	-	-
ООО "Челябинское управление энерготрейдинга"	22 892	(69 016)	394 437	486 345	399 116	399 116	18 213	18 213
ООО ГАРАНТ-ЭНЕРГО	6 392	6 392	6 010	5 601	6 242	6 242	6 160	5 751
ПАО "Пермэнергосбыт"	1 356 240	1 226 074	14 038 321	13 977 013	13 916 827	13 916 827	1 477 734	1 286 259
АО "Оборонэнергосбыт (Договор 07-446/2013)	8 087	7 722	8 234	8 563	7 328	7 328	8 993	8 956
АО "Оборонэнергосбыт (Договор 07-269/2014)	2 881	2 127	2 403	2 948	2 528	2 528	2 756	2 547
ООО "МагнитЭнерго"	1 364	1 364	101 915	101 883	101 673	101 673	1 605	1 573
ООО "Русэнергосбыт"	1 968	-	1 526	3 494	3 365	3 365	129	129
ОАО"СУАЛ-УАЗ"	12 256	-	287 082	287 082	317 385	305 129	(18 047)	(18 047)
ООО "Межрегионэнергосбыт"	12 441	(1 239)	(181)	11 022	13 977	11 500	(1 717)	(1 717)
ООО"Русэнергоресурс"	23 183	5 649	185 998	203 532	193 061	193 061	16 120	16 120
ООО "ЕЭС Гарант"	48 388	48 243	1 736 995	1 737 120	1 711 013	1 711 013	74 350	74 350
АО "Атомэнергопромсбыт"	32 176	31 964	287 028	286 844	281 841	281 629	37 363	37 179

28

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступления					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 16 г. (1)	523 759	352 252	-	(380 140)	(131)	(51 142)	444 598
	5571	за 20 15 г. (2)	955 380	448 449	-	(103 003)	(4)	(777 063)	523 759
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 16 г. (1)	-	-	-	(2 401)	-	107 232	104 831
	5572	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
строительство	55521	за 20 16 г. (1)	-	-	-	(2 401)	-	107 232	104 831
	55721	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55522	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55722	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 16 г. (1)	523 759	352 252	-	(377 739)	(131)	(158 374)	339 767
	5573	за 20 15 г. (2)	955 380	448 449	-	(103 003)	(4)	(777 063)	523 759
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 16 г. (1)	101	214	-	-	-	-	315
	5574	за 20 15 г. (2)	247	-	-	-	-	(146)	101
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 16 г. (1)	101	214	-	-	-	-	315
	55741	за 20 15 г. (2)	247	-	-	-	-	(146)	101
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55742	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 16 г. (1)	9 147 289	93 147 367	-	(94 466 264)	(23 647)	51 142	7 866 877
	5580	за 20 15 г. (2)	7 819 831	95 458 145	-	(94 900 847)	(7 003)	777 063	9 147 289
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 16 г. (1)	5 888 320	51 249 326	-	(52 340 646)	(1 323)	(107 232)	4 688 445
	5581	за 20 15 г. (2)	4 069 271	56 560 802	-	(54 741 188)	(565)	-	5 888 320
в том числе:									
строительство	55611	за 20 16 г. (1)	1 053 362	3 051 074	-	(3 347 852)	(1 317)	(107 232)	648 205
	55811	за 20 15 г. (2)	643 730	5 644 831	-	(5 234 856)	(343)	-	1 053 362
прочие	55612	за 20 16 г. (1)	4 834 958	48 198 252	-	(48 992 964)	(6)	-	4 040 240
	55812	за 20 15 г. (2)	3 425 541	50 915 971	-	(48 506 332)	(222)	-	4 834 958
Авансы полученные	5562	за 20 16 г. (1)	1 745 013	17 820 240	-	(18 589 697)	(18 158)	242 564	1 200 962
	5582	за 20 15 г. (2)	2 483 907	19 668 659	-	(21 177 310)	(6 306)	777 063	1 745 013
в том числе:									
по передаче электроэнергии	55621	за 20 16 г. (1)	118 286	17 196 971	-	(17 260 173)	-	-	55 084
	55821	за 20 15 г. (2)	330 096	18 755 514	-	(18 967 324)	-	-	118 286
по техприсоединению	55622	за 20 16 г. (1)	1 351 996	422 882	-	(1 138 278)	(14 429)	247 679	869 850
	55822	за 20 15 г. (2)	1 751 703	687 433	-	(1 858 359)	(5 844)	777 063	1 351 996
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электроэнергетического комплекса	55623	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55823	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55824	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
по участию в других организациях	55625	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55825	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
по услугам аренды	55626	за 20 16 г. (1)	50	7 340	-	(7 111)	-	-	279
	55826	за 20 15 г. (2)	292	3 550	-	(3 782)	-	-	50
по прочим	55627	за 20 16 г. (1)	275 681	193 047	-	(184 135)	(3 729)	(5 115)	275 749
	55826	за 20 15 г. (2)	401 816	222 162	-	(347 835)	(462)	-	275 681
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 16 г. (1)	9 209	1 246 182	-	(1 240 827)	-	-	14 564
	5583	за 20 15 г. (2)	5 117	241 333	-	(237 241)	-	-	9 209
Векселя к уплате	5564	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 16 г. (1)	153 006	2 588 514	-	(2 578 515)	-	-	163 005
	5585	за 20 15 г. (2)	138 534	2 392 195	-	(2 377 723)	-	-	153 006
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 16 г. (1)	789 683	5 752 140	-	(5 302 423)	-	-	1 239 400
	5586	за 20 15 г. (2)	705 127	4 708 418	-	(4 624 862)	-	-	789 683
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 16 г. (1)	341 791	9 463 922	-	(9 460 842)	-	-	344 871
	5587	за 20 15 г. (2)	348 718	8 353 131	-	(8 360 058)	-	-	341 791
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 16 г. (1)	219 267	5 027 033	-	(4 942 314)	(4 166)	(84 190)	215 630
	5588	за 20 15 г. (2)	69 257	3 532 607	-	(3 382 465)	(132)	-	219 267
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 16 г. (1)	453 292	4 566 438	-	(4 606 852)	-	-	412 878
	5589	за 20 15 г. (2)	392 865	9 110 627	-	(9 050 346)	-	146	453 292
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 16 г. (1)	453 292	4 566 438	-	(4 606 852)	-	-	412 878
	55891	за 20 15 г. (2)	392 865	9 110 627	-	(9 050 346)	-	146	453 292
задолжанность перед зависимыми обществами	55692	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55892	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 20 16 г. (1)	9 671 048	93 499 609	-	(94 835 404)	(23 778)	-	8 311 475
	5570	за 20 15 г. (2)	8 775 311	95 906 694	-	(95 003 850)	(7 007)	-	9 671 048

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

84

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Всего	5590	442 641	1 489 714	1 321 013
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	244 183	1 275 830	557 658
в т. ч.				
строительство	55911	86 619	49 636	197 809
прочие	55912	157 564	1 226 194	359 849
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5594	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	5595	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5596	198 458	213 884	763 355

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства- всего	7410	за 20 16 г. (1)	6 297 973	13 029 411	-	(8 444 411)	-	-	10 882 973
	7430	за 20 15 г. (2)	10 297 973	3 400 003	-	(3)	-	(7 400 000)	6 297 973
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 16 г. (1)	4 697 973	8 029 411		(8 444 411)			4 282 973
	7431	за 20 15 г. (2)	7 297 973	1 800 003		(3)		(4 400 000)	4 697 973
Займы	7412	за 20 16 г. (1)	1 600 000	5 000 000					6 600 000
	7432	за 20 15 г. (2)	3 000 000	1 600 000				(3 000 000)	1 600 000
Краткосрочные заемные средства- всего	7420	за 20 16 г. (1)	7 588 511	-	1 116 395	(7 400 000)	(1 086 625)	-	208 281
	7440	за 20 15 г. (2)	2 101 508	-	1 003 780	(1 933 760)	(983 017)	7 400 000	7 588 511
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 16 г. (1)	4 400 000			(4 400 000)			-
	7441	за 20 15 г. (2)	1 933 760			(1 933 760)		4 400 000	4 400 000
Проценты по кредитам	74211	за 20 16 г. (1)	63 417		749 140		(786 218)		26 339
	74411	за 20 15 г. (2)	62 128		733 026		(731 737)		63 417
Займы	7422	за 20 16 г. (1)	3 125 094		367 255	(3 000 000)	(310 407)		181 942
	7442	за 20 15 г. (2)	105 620		270 754		(251 280)	3 000 000	3 125 094

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	610 251	138 890
списанные на прочие расходы	7511		
включенные в стоимость активов	7512		
Затраты по займам всего:	7520	347 926	19 329
списанные на прочие расходы	7521		
включенные в стоимость активов	7522		
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	958 177	158 219
начисленные %	7531	958 177	158 219
другие затраты	7532		

5.7. Условные активы и обязательства

5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	3 740 848	4 921 823	(2 378 792)	(1 365 080)	4 918 799
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	404 793	985 544	(950 943)		439 394
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 431 091	1 053 041	(1 318 133)		1 165 999
По ремонту основных средств	5703					-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704					-
гарантийные обязательства и рекламация	5705					-
ликвидационные обязательства	5706					-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	1 894 573	2 621 902	(101 499)	(1 364 342)	3 050 634
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708		261 336			261 336
прочие оценочные обязательства	5709	10 391		(8 217)	(738)	1 436
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	1 974 229				
Созданные за счет прочих расходов	5720	2 621 902				
Включенные в стоимость актива	5730	64 356				

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	3 324 305	608 317	17 049 614	3 120 742
Доход	7710	437 117	82 725	1 600 395	302 878
Расход	7720				
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760	(656 732)	(124 288)	(333 010)	(63 023)
Остаток на конец отчетного периода	7800	3 104 690	566 754	18 316 999	3 360 597

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	131 835	139 745	153 750
в том числе:				
векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге	5802	131 835	139 745	153 750
из него:				
объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023	131 835	139 745	153 750
прочие полученные	5803			
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	847	355	241
в том числе:				
векселя	5811			
имущество, переданное в залог	5812	847	355	241
из него:				
объекты основных средств	58121			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123	847	355	241
прочие выданные	5813			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г. (1)				За 2015 г. (2)			
1	2	3				4			
Получено бюджетных средств - всего	5900	-				-			
в том числе:									
на текущие расходы	5901								
компенсации чернобыльцам	5902								
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903								
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904								
на вложения во внеоборотные активы	5905								
прочие цели	5906								
Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911				-				-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912				-				-
прочие	5913				-				-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.10. Государственная помощь, по которой не выполнены условия ее предоставления

Показатель		За 2016 г. (1)		За 2015 г. (2)	
Наименование	Код	Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
1	2	3	4	5	6
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	-	-	-	-
<i>в том числе</i>					
<i>на текущие расходы</i>	7911				
<i>компенсации чернобыльцам</i>	7912				
<i>на выполнение заданий по мобилизационной подготовке</i>	7913				
<i>на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования</i>	7914				
<i>прочие</i>	7915				
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления	7920	-	-	-	-
<i>в том числе</i>					
<i>финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф.заболеваний</i>	7921				
<i>финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами</i>	7922				
<i>прочие</i>	7925				

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

23

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2016 г. (1)	За 2015 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	6 460 769	5 864 202
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	2 801	7 905
От реализации квартир	8002	-	294
От реализации МПЗ	8003	41 656	49 161
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006	355	
От реализации других активов	8007	13	76
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8009	110 039	
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8010	59 459	239 781
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8011	453 515	193 062
Прибыль до 01.01.2013 г., выявленная в отчетном периоде	8012	-	27 455
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	335 415	661 729
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	23 778	7 007
Курсовые разницы	8015		
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	775	2 684
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017		
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	31 988	15 160
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	18 414	22 986
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	1 041 874	138 418
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	2 307 701	1 504 111
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	1 365 081	1 754 255
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	23 443	3 844
Доходы по договорам уступки права требования	8024	21 278	690 346
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	50 369	101 422
Страховые выплаты к получению	8026	27 918	49 020
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028		
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	10 000	
Дооценка объектов основных средств	8032		
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033		
Доход от погашения векселей	8034		
Прочие	8035	534 897	395 486

Показатель		За 2016 г. (1)	За 2015 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(6 219 489)	(6 706 671)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(3 562)	(7 687)
От реализации квартир	8102	-	(471)
От реализации МПЗ	8103	(27 179)	(30 780)
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106	(833)	
От реализации других активов	8107	-	(63)
Другие налоги	8108		
Расходы по оплате услуг банков	8109	(571)	(1 695)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(2 210)	(1 264)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(1 750 939)	(2 434 004)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112		
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113		
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(2 621 902)	(1 698 109)
Выбытие активов без дохода	8116	(3)	(15 029)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117		
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(375 269)	
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(87 528)	(279 159)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(130 302)	(177 253)
Убыток до 01.01.2013 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(109)	(20 333)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(87 759)	(66 566)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(19 390)	(21 395)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(18 709)	(86 127)
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(21 278)	(690 346)
Невозмещаемый НДС	8127	(16 737)	(14 299)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	-	
Взносы в объединения и фонды	8129	(267 646)	(242 333)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(2 955)	(9 119)
Курсовые разницы	8131		
Судебные издержки	8132	(6 085)	(11 326)
Хищения, недостачи	8133	(2 549)	(106)
Издержки по исполнительному производству	8134	(367)	(378)
Погашение стоимости квартир работников	8135		
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(354 507)	(349 921)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(12 985)	(15 081)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138		
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(790)	
Расходы на благотворительность	8140	(114 909)	(128 874)
Стоимость погашаемых векселей	8141		
Процентные расходы по долгосрочным облигациям	8142		
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143		
Уценка объектов основных средств	8144		
Прочие	8145	(292 416)	(404 953)

Руководитель

(подпись)

Дроздов С.Г.

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

« 14 »

февраля

г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

44

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	7 763 368	5 821 279	5 536 308
в том числе: по лизингу	82001			
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	23 470	23 040	32 619
Материалы, принятые в переработку	8202			
Товары, принятые на комиссию	8203			
Оборудование, принятое для монтажа	8204			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	206 813	266 595	344 234
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	594	557	521
Бланки строгой отчетности	8207	182	168	170
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	26 317	26 317	26 317
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	286 218	304 894	165 879
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

5.13. Информация по отчетным сегментам

На 31 декабря 2016 г.	Код	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	9
Выручка от внешних покупателей	8310	18 060 636	30 017 037	17 374 384	65 452 057
Выручка от продаж между сегментами	8320				-
Итого выручка сегмента	8300	18 060 636	30 017 037	17 374 384	65 452 057
в т.ч.					-
<i>выручка от передачи</i>	8301	17 468 960	29 523 274	16 710 899	63 703 133
<i>выручка от техприсоединения</i>	8302	484 464	228 739	622 619	1 335 822
<i>прочая выручка</i>	8303	107 212	265 024	40 866	413 102
Проценты к получению	8330	48 299	59 962	50 119	158 380
Проценты к уплате	8340	(403 055)	(244 274)	(321 374)	(968 703)
Расходы по налогу на прибыль	8350	(511 831)	(566 640)	(424 710)	(1 503 181)
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	1 782 897	370 302	1 152 355	3 305 554
Активы сегментов	8370	22 194 299	24 264 694	18 500 538	64 959 531
в т.ч. внеоборотные активы	8371	20 086 624	19 905 779	14 125 555	54 117 958
Обязательства сегментов	8380	7 755 736	10 095 331	9 948 347	27 799 414
Амортизация ОС и НМА	8390	1 718 285	1 757 950	1 193 624	4 669 859

На 31 декабря 2015 г.	Код	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	9
Выручка от внешних покупателей	8310	16 322 898	29 211 217	15 001 247	60 535 362
Выручка от продаж между сегментами	8320				-
Итого выручка сегмента	8300	16 322 898	29 211 217	15 001 247	60 535 362
в т.ч.					-
<i>выручка от передачи</i>	8301	15 735 746	28 175 748	14 315 566	58 227 060
<i>выручка от техприсоединения</i>	8302	479 149	775 229	607 203	1 861 581
<i>прочая выручка</i>	8303	108 003	260 240	78 478	446 721
Проценты к получению	8330	93 669	120 384	76 899	290 952
Проценты к уплате	8340	(356 288)	(291 987)	(221 641)	(869 916)
Расходы по налогу на прибыль	8350	(238 183)	(284 308)	(216 738)	(739 229)
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	318 481	1 951 779	195 776	2 466 036
Активы сегментов	8370	22 254 855	24 123 794	19 207 784	65 586 433
в т.ч. внеоборотные активы	8371	19 409 134	19 296 473	13 744 813	52 450 420
Обязательства сегментов	8380	7 639 248	12 120 185	10 734 851	30 494 284
Амортизация ОС и НМА	8390	1 618 600	1 652 864	1 106 194	4 377 658

64

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА»**

**ТЕКСТОВЫЕ ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД**

Раздел 1. Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», сокращенное название ОАО «МРСК Урала», до 14.08.2007 – ОАО «МРСК Урала и Волги», было создано Распоряжением Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б.Чубайса от 24.02.2005 №28р.

ОАО «МРСК Урала и Волги» было зарегистрировано в Едином государственном реестре Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району города Екатеринбурга за № 1056604000970 28.02.2005. Свидетельство серии 66 № 002017106. С 14.08.2007 ОАО «МРСК Урала и Волги» было переименовано в ОАО «МРСК Урала» (далее - Общество) о чем внесена запись в ЕГРЮЛ Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району города Екатеринбурга за №2076671245077 от 14.08.2007.

В настоящее время ОАО «МРСК Урала» функционирует как единая операционная компания Уральского региона, осуществляющая транспорт электроэнергии по электрическим сетям напряжением 0,4-220 кВ и технологическое присоединение потребителей к электросетям на территории Свердловской, Челябинской областей и Пермского края. В состав Общества с 2007 года входят три филиала: «Свердловэнерго», «Челябэнерго» и «Пермэнерго».

Юридический и почтовый адрес: Россия, 620026, г.Екатеринбург, ул. Мамина - Сибиряка, д.140. ИНН 6671163413. ОГРН 1056604000970

Общество оказывает следующие виды услуг:

- Передача и распределение электрической энергии;
- Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям;
- Проведение испытаний и измерений энергоустановок, а также контроль за их безопасным использованием;
- Сбор, передача и обработка технологической информации, включая данные измерений и учета;
- Оперативно-техническое управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- Проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иных средств электросетевого учета;
- Развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство и реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.

Среднесписочная численность работников Общества в 2016 году составила 14 788 человек (в 2015 году – 14 806 человек, в 2014 году – 14 731 человек).

Уставный капитал Общества состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций. Акции Общества торгуются под единым государственным регистрационным номером и биржевым тикером **mrku** (ММВБ, веб-сайт: www.micex.ru).

Сведения о Регистраторе (реестродержателе) Общества:

Наименование	АО «Регистраторское общество «СТАТУС»
Место нахождения	109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32. стр. 1
Телефон	(495) 974-83-45
Лицензия	№ 10-000-1-00304, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам 12.03.2004, без ограничения срока действия

Сведения об Аудиторе Общества:

Наименование	ООО «РСМ РУСЬ»
Место нахождения	119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Телефон / факс	(495) 363-28-48 / (495) 981-41-21
Свидетельство	№ 6938 от 25.09.2013 о включении в реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ): 11306030308

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров, осуществляет Совет директоров Общества. Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление.

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор Дрегваль С.Г. Главный бухгалтер Общества Абросимова О.М.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Семериков С.А.	Председатель, Заместитель генерального директора ПАО «Россети»
Фадеев А.Н.	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Софьин В.В.	Директор департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети»
Сниккарс П.Н.	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Гончаров Ю.В.	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети»
Ящерицына Ю.В.	Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети»
Шевчук А.В.	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

Дмитрик Р.А.	Генеральный директор ООО «Региональная распределительная сетевая компания»
Тесис Я.С.	Директор по слияниям, поглощениям и проектной работе ООО «Ренова Актив»
Оже Н.А.	Заместителем генерального директора по правовым и корпоративным вопросам АО «Газэкс»

В состав Правления Общества входят:

Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Лебедев Ю.В.	Советник генерального директора ОАО «МРСК Урала»
Кривяков А.М.	Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Урала»
Щербакова В.М.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Урала»
Абросимова О.М.	Главный бухгалтер ОАО «МРСК Урала»
Петрова А.А.	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Урала»

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Лелекова М.А.	Директор Департамента контрольно - ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Ким С.А.	Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Кириллов А.Н.	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно - ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Кабизьскина Е.А.	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно - ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Чарондина А.В.	Руководитель дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети»

Настоящая отчетность была подписана (утверждена) 17 февраля 2017 г.

Информация о дочерних и зависимых обществах (ДЗО) на 31.12.2016:

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций, шт.	Степень участия, %
АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04
ООО «Уралэнерготранс»	Доля в уставном капитале	–	100
Учебный центр «МРСК Урала»	Доля участия	–	100

Отношения с государством и действующая нормативно-правовая база.

По состоянию на 31.12.2016 Государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (ФАУГИ) принадлежит 3,71% акций Общества. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Федеральную службу по тарифам России (ФСТ России, РЭК) тарифов на услуги по передаче электроэнергии и тарифов на технологическое присоединение к электросетям.

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Общества через основного акционера – ОАО «Российские сети», доля участия государства в уставном капитале которого составляет 87,9%.

Раздел 2. Основа представления информации в отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена в тыс. руб. и подготовлена в соответствии с Учетной политикой Общества на 2016 год, утвержденной Приказом от 31.12.2015 № 618, в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и подготовки отчетности, установленными законодательством и положениями по бухгалтерскому учету (РСБУ).

Допущение непрерывности деятельности

Данная бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который подразумевает, что Общество способно реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе нормальной хозяйственной деятельности в обозримом будущем. Как отражено в бухгалтерской (финансовой) отчетности дефицит оборотного капитала (превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами) на 31.12.2016 составил 2 269 673 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 7 415 315 тыс. руб.; на 31.12.2014 - 3 079 905 тыс. руб.). Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31.12.2016 составили 13 111 246 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 20 551 810 тыс. руб.; на 31.12.2014 - 14 791 843 тыс. руб.), включая обязательства по заемным средствам в сумме 208 281 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 7 588 511 тыс. руб.; на 31.12.2014 - 2 101 508 тыс. руб.).

Уменьшение краткосрочных обязательств на 31.12.2016 связано с погашением задолженности по краткосрочным кредитам в течение 2016 года. Более подробная информация по кредитам и займам представлена в таблице 5.6.7 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В связи с отсутствием на 31.12.2016 г. задолженности по краткосрочным кредитам и займам (задолженность представлена процентами), в течение 2017 года Обществом планируется погашение обязательств по кредитам и займам только по выплате процентов и купонного дохода.

Основные положения учетной политики

Бухгалтерская отчетность составлена на основе данных синтетического учета путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете способом двойной записи в соответствии с утвержденным рабочим планом счетов. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета являлись первичные документы, оформленные в соответствии с установленными требованиями и подтверждающими факт совершения хозяйственных операций.

Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 №49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится по месту нахождения филиала, структурного подразделения, осуществляющего эксплуатацию соответствующих объектов. Инвентаризация кассы и горюче-смазочных материалов проводится ежемесячно. Инвентаризация основных средств проводится раз в три года.

Активы и обязательства в иностранной валюте

Курс Центрального банка Российской Федерации, действовавший на 31.12.2016, составлял 60,6569 рублей за 1 доллар США и 63,8111 рублей за 1 Евро. По состоянию на 31.12.2015 курс Центрального банка Российской Федерации составлял 72,8827 рублей за 1 доллар США и 79,6972 рубля за 1 Евро.

В течение отчетного периода Общество не совершало хозяйственных операций в иностранных валютах.

Оценка объектов учета

Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении. Оценка имущества осуществляется следующим образом:

- имущество, приобретенное Обществом за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное в самом Обществе или в филиалах, оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
- материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств и предметов, учитываемых в составе средств в обороте (см. п.54 Приказа Минфина РФ от 29.07.1998 №34н), приходятся по рыночной стоимости на дату списания объекта и соответствующая сумма зачисляется на прочие доходы;
- имущество, полученное Обществом безвозмездно и имущество, выявленное при проведении Обществом инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету;
- имущество, полученное Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами (в частности по договорам мены), оценивается по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу, устанавливается из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей;
- при оценке имущества, приобретенного по любым основаниям, его фактическая стоимость формируется с добавлением затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию.

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007 №153н. Амортизация нематериальных активов рассчитывается линейным способом исходя из сроков полезного использования нематериальных активов. Принятые Обществом сроки полезного использования нематериальных активов представлены в таблице:

Наименование	Срок в месяцах
База данных пространственной информации об объектах ВЛ и ПС	72
Патент "Способ сушки изоляции высоковольтных вводов"	204
Интернет-сайт ОАО "МРСК Урала"	120
Товарный знак	87-99

Основные средства

Учет основных средств ведется в Обществе в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 №26н.

Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью более 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе основных средств. Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью менее 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Объекты недвижимого имущества, электросетевые объекты стоимостью менее 40 000 руб. за единицу учитываются в составе основных средств. В

составе основных средств учитываются также капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, земельные участки.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, в бухгалтерской отчетности отражаются по остаточной стоимости за минусом амортизации.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п. 14 ПБУ 6/01).

Амортизация по объектам основных средств проводится линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01.01.2002, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств представлены в таблице 5.3.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке - передаче и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств вне зависимости от факта подачи документов на государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам недвижимости начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Доходы и расходы от продажи, списания и прочего выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Материально- производственные запасы

Бухгалтерский учет материально- производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденным Приказом Минфина России от 09.06.2001 №44н.

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится Обществом методом оценки по средней себестоимости.

Единицей бухгалтерского учета материально - производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа.

В соответствии с п. 24 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», на конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанных выше способов оценки запасов.

В соответствии с п. 25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Данный резерв образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н. Единицей учета финансовых вложений является:

- для индивидуально определяемых финансовых вложений - отдельное вложение (ценная бумага, вклад в уставный капитал отдельной организации, отдельного договора простого товарищества, заем или депозитный вклад, оформленный отдельным договором, права требования, приобретенные по отдельному договору);
- для индивидуально неопределимых финансовых вложений – пакет ценных бумаг (совокупность ценных бумаг одного выпуска).

Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается от цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных активов.

Корректировка стоимости финансовых вложений, по которым можно было определить в установленном порядке рыночную стоимость, производилась по состоянию на конец отчетного года. Указанные финансовые вложения отражены в отчетности по рыночной стоимости с отнесением разницы на прочие доходы (расходы) Общества.

Обществом формируется резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определялась рыночная стоимость.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом:

- вклады в уставные капиталы других организации (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц финансовых вложений;
- ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений в виде акций и облигаций;
- покупные векселя оцениваются при выбытии по себестоимости единицы;
- прочие финансовые вложения – по первоначальной себестоимости каждой выбывающей единицы.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по реализованному имуществу (выполненным работам, оказанным услугам) определяется исходя из цен, установленных договорами.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально в течение года на основании распорядительных документов после проведения инвентаризации дебиторской задолженности на каждое последнее число месяца отчетного квартала. Размер резерва

определяется по каждому конкретному случаю на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Признание доходов и расходов

Бухгалтерский учет доходов осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н. Бухгалтерский учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н.

Доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

К доходам от обычных видов деятельности отнесены:

- выручка от услуг по передаче электроэнергии;
- выручка от услуг по технологическому присоединению к сети;
- выручка от услуг по ремонтному обслуживанию;
- выручка от услуг по эксплуатационному обслуживанию;
- выручка от сдачи имущества в аренду;
- выручка от реализации прочих работ и услуг промышленного и непромышленного характера.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Доходы Общества, в соответствии с принципом начисления, признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами. При выполнении работ, оказании услуг с длительным циклом (более 1 отчетного периода), выручка признается по мере готовности продукции, работы (услуги).

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы. Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, направленные на получение доходов от обычных видов деятельности.

Управленческие (общехозяйственные) расходы в Обществе признаются в себестоимости выполненных работ, оказанных услуг полностью в отчетном периоде. В отчете о финансовых результатах управленческие (общехозяйственные) расходы раскрываются отдельно.

Обществом организован отдельный аналитический учет затрат, учитываемых для целей налогообложения.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором они были произведены. Начисление причитающихся процентов к выплате по заемным обязательствам отражается в тех отчетных периодах, к которым отнесены данные начисления согласно заключенным договорам.

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива. В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов. Данные расходы относятся на издержки производства и отражаются в течение срока, к которому они относятся ежемесячно равными долями, начиная с месяца, в котором объект был принят к учету.

К расходам будущих периодов относятся:

- затраты по приобретению программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий, сертификатов;
- иные аналогичные расходы.

Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы

В Обществе формируются оценочные обязательства под предстоящую оплату отпусков, под предстоящую выплату годового вознаграждения, оценочные обязательства, включаемые в стоимость актива (землеустройство), оценочные обязательства по судебным разбирательствам.

Условные обязательства и условные активы раскрываются в отчетности, как того требует ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства, и условные активы».

Капитал

Уставный капитал Общества сформирован в соответствии с Уставом.

Общество формирует резервный капитал в размере 5% отчислений из чистой прибыли отчетного периода.

Добавочный капитал Общества сформирован в 2008 году в результате реорганизации в форме присоединения в виде разницы между величиной чистых активов и уставным капиталом.

Презентация отчетности

Бухгалтерский баланс

В бухгалтерской отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все прочие активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Отчет о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств показаны свернуто денежные потоки в части НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и сальдо платежей в бюджет РФ или возмещение из него.

Разница по результатам сворачивания по НДС отражена в отчете о движении денежных средств в прочих платежах или поступлениях по текущей деятельности.

Сегментная отчетность

В соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 №143н, Общество раскрывает информацию о сегментах, выделенных по географическому признаку.

Изменение в учетной политике

В учетную политику на 2017 год внесены изменения в части распределения прочих доходов и расходов. Прочие доходы и расходы Исполнительного аппарата Общества распределяются на филиалы и виды деятельности по прямой принадлежности. При невозможности прямого отнесения на филиалы прочие доходы и расходы Исполнительного аппарата Общества распределяются пропорционально плановой себестоимости без учета неподконтрольных расходов. Внесенные изменения не влекут изменения оценки показателей бухгалтерской отчетности за 2016 год.

Раздел 3. Пояснения к показателям бухгалтерского баланса

Нематериальные активы

Информация о наличии и движении нематериальных активов представлена в табл. 5.1.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
В составе НМА Общества на 31.12.2016 учитываются товарные знаки Общества, патенты, интернет-сайт ОАО «МРСК Урала».

Основные средства

Информация об основных средствах и незавершенном строительстве представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.3.1. информация о наличии и движении основных средств.

В табл.5.3.2. информация о сроках полезного использования и методах начисления амортизации.

В табл.5.3.3. информация об изменении стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации.

В табл.5.3.4. информация об ином использовании основных средств.

В табл.5.3.5. информация о незавершенных капитальных вложениях.

В табл.5.3.6. информация об авансах, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств.

Стоимость основных средств Общества на 31.12.2016 составила 48 692 216 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 48 002 186 тыс. руб., 31 декабря 2014 г.: 45 984 051 тыс. руб.), в том числе линии электропередач (ЛЭП) и устройства к ним 25 429 958 тыс. руб. (52%), машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии 16 101 351 тыс. руб. (33%), производственные здания 4 504 795 тыс. руб. (9%), сооружения, кроме ЛЭП 1 688 292 тыс. руб. (4%), земельные участки 79 920 тыс. руб. (0%), прочие 887 900 тыс. руб. (2%).

По состоянию на 31.12.2016 первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 38 215 243 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 36 370 556 тыс. руб., 31 декабря 2014 г.: 34 847 068 тыс. руб.).

Общество ведет строительство и реконструкцию энергетических объектов. В течение 2016 года произведено фактических затрат на строительство на сумму 5 674 859 тыс. руб. (2015 г.: 6 392 588 тыс. руб., 2014 г.: 7 247 986 тыс. руб.), приобретено основных средств на сумму 387 269 тыс. руб. (2015 г.: 216 355 тыс. руб., 2014 г.: 248 487 тыс. руб.), введено в эксплуатацию объектов на сумму 5 424 194 тыс. руб. (2015 г.: 6 487 625 тыс. руб., 2014 г.: 7 339 485 тыс. руб.), списано объектов и прочее выбытие на сумму 88 386 тыс. руб. (2015 г.: 214 733 тыс. руб., 2014 г.: 155 447 тыс. руб.)

Расшифровка наиболее крупных объектов незавершенного строительства Общества представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2015	На 31.12.2016
Вложения во внеоборотные активы	2 166 584	1 754 421	1 675 307
ПС «Красные казармы»	22 098	22 158	—
ПС «Радуга»	18 250	—	—
Реконструкция ВЛ 110кВ Сиб.Юж. 1,2,3 зах. ПС Надежда	23 123	23 192	23 157
ПС «Южная» КЛ-110/35/6 кВ	38 291	38 332	41 535
СМР по реконструкции ВЛ 110кВ «Исаково»	25 649	11 379	11 379
Два шлейфовых захода от ВЛ110кВ-ТЭЦ-4	12 280	13 009	—
ПС110/10кВ «Звездная»	23 348	—	—
Заходы ВЛ110ТЭЦ "Академический"	22 178	—	—
ВЛ 110 кВ «Выя-Карелино» реконструкция	20 696	20 990	22 356
ВЛ-10 кВ "Гусевка". КТП "Гусевка. ВЛ-0,4	16 636	—	—
КЛ-10 кВ от ПС "Очистные сооружения"	30 911	—	—
Реконструкция ПС 110/35/6"Марковская"	1 295	23 978	25 048
Реконструкция ВЛ 110 СУГРЭС-Хромпик	4 023	18 943	—
Реконструкция ПС Пятилетка	15 569	15 902	16 019
Реконструкция ВЛ-110 кВ Машиностроитель-Оверята	12 790	14 940	845
КЛ-10кВ д.Кондратово,СтройПанельКомплект	45	29	12 602
Реконструкция ВЛ-110 кВ Мамино-Походилов	—	—	27 585
Автоп.ист.теплоснаб(газ.котел)Шефская,3а	—	1 092	15 568
Рек ВЛ 110 Першино-Атымья 1ц 1-ый пуск	—	—	21 528
Прочие	1 879 402	1 550 477	1 457 685
Оборудование к установке	50 595	55 973	39 387
Всего	2 217 179	1 810 394	1 714 694

Арендованные основные средства учитываются Обществом за балансом, их стоимость на конец отчетного периода составляет 7 763 368 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 5 821 279 тыс. руб. 31 декабря 2014 г.: 5 536 308 тыс. руб.), среди которых:

Наименование показателя	Стоимость, тыс. руб.
Земельные участки	3 985 772
Здания и помещения	521 602
Линии электропередачи и устройства к ним	651 910
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	2 059 228
Транспортные средства	383 835
Прочие	161 021
Итого	7 763 368

Финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 Общество имеет вклады в дочерние общества, прочие организации, облигации сторонних организаций. Все финансовые вложения Общества отнесены к долгосрочным.

Информация о финансовых вложениях Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.4.1(1) и табл.5.4.1(2) информация о наличии и движении финансовых вложений.

В табл.5.4.2. информация о корректировках оценок финансовых вложений.

Инвестиции Общества на 31.12.2016 в другие организации, кроме ДЗО, представлены в таблице:

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций	% от уставного капитала
ОАО «Энергосбыт Плюс»	Обыкновенные акции	33 552	0,008
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Обыкновенные акции	185 595	0,0002
ПАО «Ленэнерго»	Обыкновенные акции	81 119 240	4,63
	Привилегированные акции	22 750 128	1,298
ПАО «ФСК ЕЭС»	Обыкновенные акции	624 009	0,00005
ОАО «Уралэнергострой»	Обыкновенные акции	27 000	5,7

Доход, полученный в виде дивидендов от долгосрочных финансовых вложений, отражен по статье «Доходы от участия в других организациях» в отчете о финансовых результатах, в размере 313 781 тыс. руб. (2015 г.: 160 667 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2016 Общество владеет пакетами акций 8 акционерных обществ, имеет долю участия в уставных капиталах одного общества с ограниченной ответственностью и негосударственным образовательным учреждением. Решением Правления Общества от 14.06.2016 № 134 дочерняя компания ОАО «Энергосервисная компания Урала» ликвидирована 01.11.2016.

Пункт 21 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определялась рыночная стоимость, должны быть отражены в бухгалтерской отчетности по первоначальной стоимости за минусом резерва под обесценение.

Обществом по состоянию на 31.12.2016 была проведена проверка на наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. По инвестициям в организации, в отношении которых выявлены признаки устойчивого снижения стоимости создается резерв под обесценение. По состоянию на 31 декабря 2016 года резерв под обесценение составляет 226 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 10 226 тыс. руб.). Для определения суммы резерва была определена расчетная стоимость финансовых вложений по данным бухгалтерской отчетности обществ.

Обществом по состоянию на 31.12.2016 проведена переоценка финансовых вложений, по которым возможно было определить текущую рыночную стоимость. Выбытие финансовых вложений, по которым определялась рыночная стоимость, в отчетном периоде не осуществлялось.

Структура финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, тыс. руб.:

Наименование предприятия	Первоначальная стоимость	Рыночная стоимость на 31.12.14	Рыночная стоимость на 31.12.15	Текущая рыночная стоимость на 31.12.16	Дооценка	Уценка
ПАО «Т Плюс» (акции выкуплены 29.08.2016)	2 407	681	284	нет	69	-52
ОАО «Энергосбыт Плюс»	165	187	187	187	0	0
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	463	30	41	92	51	0
ПАО «ФСК ЕЭС»	391	28	37	126	89	0
ПАО «Ленэнерго»	1 943 724	399 520	452 187	1 475 194	1 041 665	-18 658
Итого	1 947 150	400 446	452 736	1 475 599	1 041 874	(18 710)

Результат переоценки (дооценки) финансовых вложений в сумме 1 041 874 тыс. руб. (2015 г.: 138 417 тыс. руб.) отражен по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах, уценка финансовых вложений в сумме 18 710 тыс. руб. (2015 г.: 86 127 тыс. руб.) отражена по строке «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31.12.2016 составляет 683 418 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 597 585 тыс. руб.), что составляет 6,3% (2015 г.: 4,5%) от оборотных активов.

В текущем отчетном периоде материально-производственные запасы не передавались в залог, в том числе под обеспечение банковских кредитов. По состоянию на 31.12.2016 материально-производственные запасы в залоге не числятся.

Информация о наличии и движении материально-производственных запасов Общества представлена в табл.5.5.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2016 в Обществе восстановлен созданный ранее резерв под снижение стоимости материальных ценностей в результате проведенного анализа на соответствие остатков материально-производственных запасов требованиям п.25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов». Восстановление резерва отражено по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах в сумме 23 443 тыс. руб.

Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.1. информация о наличии и движении дебиторской задолженности.

В табл.5.6.2. информация о резерве по сомнительным долгам.

В табл.5.6.3. информация о просроченной дебиторской задолженности.

В табл.5.6.4. информация о разногласиях со сбытовыми компаниями.

Дебиторская задолженность, за вычетом резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2016 включает в себя:

- Задолженность по передаче электроэнергии Свердловского филиала ОАО «Энергосбыт Плюс» в сумме 1 023 541 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 1 136 072 тыс. руб.), ПАО «Пермская энергосбытовая компания» в сумме 1 268 363 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 1 228 816 тыс. руб.), ОАО «Роскоммунэнерго» в сумме 759 498 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 147 465 тыс. руб.), ПАО «Челябэнергосбыт» в сумме 2 517 584 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 2 079 924 тыс. руб.), ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в сумме 40 934 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 199 372 тыс. руб.).
- Задолженность за технологическое присоединение к сети ОАО «Строительно-монтажный трест №14» в сумме 26 485 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 33 325 тыс. руб.), ООО «Микотранс» в сумме 11 397 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 0 тыс. руб.), ООО «Перспектива» в сумме 15 306 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 902 тыс. руб.), ЗАО Проектное бюро «Солярис» в сумме 26 429 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 0 тыс. руб.).
- Задолженность за прочие услуги АО «Уралэлектромедь» в сумме 11 441 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 0 тыс. руб.), ООО «ТЭН» в сумме 7 641 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 0 тыс. руб.).

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 2 955 тыс. руб. (2015 г.: 9 119 тыс. руб.) По состоянию на 31.12.2016 в Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 1 336 544 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 2 049 076 тыс. руб.), в том числе по сомнительной дебиторской задолженности: по расчетам с покупателями и заказчиками на сумму 1 320 826 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 1 978 289 тыс. руб.), по авансам выданным на сумму 77 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 115 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности в сумме 15 641 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 70 672 тыс. руб.), что отражено в бухгалтерском балансе в составе дебиторской задолженности, как уменьшение задолженности.

В таблице ниже приведена информация по самым существенным суммам резерва по сомнительным долгам от покупателей и заказчиков на 31.12.2016 и на 31.12.2015:

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность на 31.12.2015	Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2015	Начислено дебиторской задолженности	Погашено дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность на 31.12.2016	Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2016
ООО «Энергетическая компания «Сбыт Трейдинг Инновация»	260 267	250 935	18 793	279 060	0	0
ПАО «Челябэнергосбыт»	2 263 497	174 901	9 370 319	8 864 339	2 769 477	251 844
ОАО «Роскоммунэнерго»	754 594	605 800	1 357 436	1 304 415	807 615	0
АО «Оборонэнергосбыт»	286 727	286 727	452 348	373 325	365 750	365 750
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 357 224	127 425	14 050 145	13 928 961	1 478 408	209 371

В Обществе ведется досудебная и судебная работа по урегулированию разногласий с контрагентами.

Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2016 г. Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства:

65

- открытые Обществу, но неиспользованные кредитные линии по состоянию на отчетную дату, на общую сумму 11 541 000 тыс. руб.

Капитал

Уставный капитал Общества составляет 8 743 049 тыс. руб. и состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,1 руб.

Структура акционерного капитала представлена в таблице:

Акционеры	Количество акций, штук	% от уставного капитала Общества
ПАО «Российские сети»	45 041 557 954	51,52%
ПАО «Меткомбанк»	17 096 614 724	19,55%
ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED	5 853 380 557	6,69%
I.D.E. Electricity Distribution Investments I Limited	4 761 435 287	5,45%
Российская Федерация в лице ФАУГИ	3 245 685 561	3,71%
Прочие акционеры	11 431 811 628	13,08%
Итого	87 430 485 711	100,0%

Распределение прибыли

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Урала» 06.06.2016 приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год в общей сумме 2 466 036 тыс. руб. (в 2015 г.: 2 006 783 тыс. руб., в 2014 г.: 354 581 тыс. руб.). На выплату дивидендов по итогам 2015 года направлено 1 241 513 тыс. руб., (в 2015 г.: 507 097 тыс. руб., в 2014 г.: 89 179 тыс. руб.), что составило 0,0142 руб. на одну обыкновенную акцию Общества (в 2015 г.: 0,0058 руб., в 2014 г.: 0,00102 руб.).

Кредиторская задолженность, займы и кредиты

Информация о кредиторской задолженности Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.5. информация о наличии и движении кредиторской задолженности.

В табл.5.6.6. просроченная кредиторская задолженность.

В табл.5.6.7. информация о кредитах и займах.

В табл.5.6.8. информация о затратах по кредитам и займам.

Балансовая стоимость всех кредитов и займов выражена в рублях.

Долгосрочные кредиты и займы, тыс. руб.:

Наименование	Остаток задолженности на 31.12.2016	Остаток задолженности на 31.12.2015	Срок погашения остатка задолженности	Процентная ставка
Кредиты банков, всего, в том числе:	4 282 973	4 697 973		
Газпромбанк (договор 2613-519-К от 28.08.2013)	248 519	248 519	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-520-К от 28.08.2013)	836 438	836 438	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-521-К от 28.08.2013)	865 108	865 108	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-592-К от 26.09.2013)	202 350	202 350	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-593-К от 26.09.2013)	307 015	307 015	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-594-К от 26.09.2013)	438 543	438 543	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 073-К от 26.12.2016)	287 970	0	25.12.2019	10,0 %
Газпромбанк (договор 075-К от 26.12.2016)	500 000	0	25.12.2019	10,0 %
Газпромбанк (договор 076-К от 26.12.2016)	97 030	0	27.12.2019	10,0 %
Совкомбанк (договор 688-15 от 30.06.2015)	0	468 760	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 689-15 от 30.06.2015)	0	600 000	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 690-15 от 30.06.2015)	0	600 000	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 691-15 от 30.06.2015)	0	131 240	29.06.2018	12,50 %
Нефтеюганский ф-л банка ВБРР ОАО (договор 07/16 от 12.12.2016)	500 000	0	25.12.2019	10,0 %
Облигационные займы, всего, в том числе:	6 600 000	1 600 000		
НКО НРД (договор от 24.11.2015) – ПАО «Россети»	1 600 000	1 600 000	11.11.2025	11,58 %
НКО НРД (договор от 26.08.2016) – ПАО «Россети»	5 000 000	0	14.08.2026	9,32 %

Краткосрочные кредиты и займы представлены текущей задолженностью (ежемесячное начисление и перечисление) по процентам и задолженностью по кредитным договорам со сроком погашения менее одного года, тыс. руб.:

Наименование	Остаток задолженности на 31.12.2016	Остаток задолженности на 31.12.2015	Срок погашения остатка задолженности	Процентная ставка
Кредиты банков, всего, в том числе:	26 339	4 463 417		
Газпромбанк (договор 2613-519-К от 28.08.2013)	2 143	1 765	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-520-К от 28.08.2013)	7 213	5 939	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-521-К от 28.08.2013)	7 460	6 142	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-592-К от 26.09.2013)	1 745	1 435	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-593-К от 26.09.2013)	2 647	2 177	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-594-К от 26.09.2013)	3 781	3 110	25.09.2018	8,35 %
Нефтеюганский ф-л ВБРР АО (договор 07/16 от 12.12.2016)	1 350	0	25.12.2019	10,0 %
Сбербанк (договор 11788 от 29.03.2011)	0	503 270	28.03.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11789 от 29.03.2011)	0	402 616	28.03.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11790 от 29.03.2011)	0	100 654	28.03.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11817 от 17.05.2011)	0	1 610 464	16.05.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11856 от 25.07.2011)	0	322 093	25.07.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11857 от 25.07.2011)	0	654 251	25.07.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11858 от 25.07.2011)	0	835 428	25.07.2016	7,7 %
Совкомбанк (договор 688-15 от 30.06.2015)	0	1 309	29.06.2018	12,5 %
Совкомбанк (договор 689-15 от 30.06.2015)	0	6 370	29.06.2018	12,5 %
Совкомбанк (договор 690-15 от 30.06.2015)	0	6 163	29.06.2018	12,5 %
Совкомбанк (договор 691-15 от 30.06.2015)	0	231	29.06.2018	12,5 %
Займы, всего, в том числе:	181 942	3 125 095		
НКО НРД (договор б/н от 31.01.2013)	0	3 106 311	28.01.2016	8,40 %
НКО НРД (договор от 24.11.2015)	18 784	18 784	11.11.2025	11,58 %
НКО НРД (договор от 26.08.2016)	163 158	0	14.08.2026	9,32 %

В течение отчетного периода Общество учитывало проценты банков по полученным займам и кредитам в составе прочих расходов на сумму 968 703 тыс. руб. (2015 г.: 869 916 тыс. руб.),

что отражено по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, а также включало в стоимость инвестиционных активов в сумме 147 693 тыс. руб. (2015 г.: 133 864 тыс. руб.).

31 января 2013 года путем открытой подписки на ЗАО «ФБ ММВБ» состоялось размещение выпуска документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя серии БО-01 (идентификационный номер выпуска 4B02-01-32501-D) с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1092-й день с даты начала размещения биржевых облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Общества как Эмитента объемом 3 млрд. руб. Номинальная стоимость 1 облигации 1 000 руб., количество облигаций 3 млн. штук. Облигации имеют 6 купонов. Купонный период по облигациям выпуска составляет 182 дня. Ставка каждого купона - 8,4% годовых. Размер купонного дохода, подлежащий выплате на одну облигацию за каждый купонный период – 41,88 руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода по шестому купонному периоду – 28.01.2016. Размер дохода по шестому купону составил 125 640 тыс. руб. В соответствии с установленным сроком погашения 28.01.2016 Обществом погашена общая номинальная стоимость биржевых облигаций серии БО-01 в размере 3 млрд. руб. Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода по шестому купонному периоду и по погашению номинальной стоимости биржевых облигаций серии БО-01.

27 ноября 2015 года Общество разместило биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 (идентификационный номер выпуска 4B02-02-32501-D) общей номинальной стоимостью 1 600 млн. руб. со сроком погашения в 3640-й день с даты начала размещения. 24 ноября 2015 года определено в качестве даты начала размещения Биржевых облигаций серии БО-02. Ставка 1-14 купонов определена по итогам букбилдинга и установлена в размере 11,58% годовых, что соответствует величине купонного дохода за купонный период в размере 57,74 руб. на одну Биржевую облигацию серии БО-02. Срок обращения выпуска составляет 10 лет, по выпуску предусмотрена оферта через 7 лет с даты начала размещения, а также оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 4 года. Размер дохода по первому купонному периоду составил 92 384 тыс. руб., по второму купонному периоду 92 384 тыс. руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода по первому купонному периоду 24.05.2016, по второму купонному периоду - 22.11.2016. Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода за первый и второй купонные периоды.

30 августа 2016 года Общество разместило биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 (идентификационный номер выпуска 4B02-05-32501-D) общей номинальной стоимостью 5 000 млн. руб. со сроком погашения в 3640-й день с даты начала размещения. 26 августа 2016 года определено в качестве даты начала размещения биржевых облигаций серии БО-05. Ставка 1-20 купонов установлена в размере 9,32% годовых, что соответствует величине купонного дохода за купонный период в размере 46,47 руб. на одну биржевую облигацию серии БО-05. Срок обращения выпуска составляет 10 лет, по выпуску предусмотрена оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 3 года и 5 лет.

По состоянию на 31.12.2016 в обращении находились облигации серии БО-02, БО-05 в количестве 6 600 000 штук.

Доходы будущих периодов

В составе доходов будущих периодов отражено безвозмездно полученное имущество на сумму 117 256 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 74 312 тыс. руб.), из них 98 369 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 52 416 тыс. руб.) - бесхозные линии электропередач, полученные по

решению суда; 18 887 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 21 896 тыс. руб.) – остаток государственной субсидии, полученной на приобретение внеоборотных активов.

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах Общества представлена в таблице 5.7.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В бухгалтерском учете по состоянию на 31.12.2016 было создано оценочное обязательство под предстоящую уплату налогов в результате проведенной выездной налоговой проверки за 2012-2014 годы на сумму 261 336 тыс. руб., в том числе по НДС на работы по расчистке трасс на сумму 5 415 тыс.руб., по налогу на прибыль по расходам, связанным с мобилизационной подготовкой, на сумму 224 728 тыс.руб., пени на сумму 31 193 тыс.руб.

Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату:

По состоянию на 31.12.2016 года сумма резерва под оценочные обязательства под предстоящие расходы, в том числе в результате судебных разбирательств, незавершенных на отчетную дату составила 3 050 634 тыс. рублей. (2015 год: 1 894 573 тыс. руб.)

Наиболее существенные из сформированных обязательств:

Вид резерва	Сумма обязательств на 01.01.2016 тыс. руб.	Начислено обязательств в 2016 году, тыс. руб.	Использовано/восстановлено в 2016 году	Сумма обязательств на 31.12.2016, тыс. руб.
ПАО «Челябэнергосбыт» судебные разбирательства о взыскании стоимости приобретенных потерь электроэнергии	835 197	947 571	(235 032)	1 547 736
ОАО «Роскоммунэнерго» взыскание убытков в связи с невведением ограничения режима энергопотребления, определением стоимости заявленной мощности	0	930 498	(251 269)	679 229
ПАО «ФСК» неурегулированные разногласия по заявленной мощности, судебные разбирательства о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии	564 926	17 035	(389 589)	192 372
ПАО «Челябэнергосбыт» судебные разбирательства о взыскании убытков причиненные неисполнением заявок о введении ограничения	0	157 110	0	157 110
АО «Облкоммунэнерго» разногласия, судебные разбирательства о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии,	7 336	385 261	(83 435)	309 162
ООО «Электросети БН-800» судебное разбирательство о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии	0	40 747	0	40 747
ОО «Арстем-Энерго трейдинг» судебные разбирательства о взыскании неосновательного обогащения за услугу по передаче электрической энергии	37 006	0	(37 006)	0
ООО «Трансэнерго» судебные разбирательства о взыскании неосновательного обогащения за услугу по передаче электрической энергии	59 208	0	(59 208)	0

ООО «Нооген» судебные разбирательства о взыскании стоимости оказанных услуг по передаче электроэнергии	136 896	17 962	(149 219)	5 639
--	---------	--------	-----------	-------

Обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за год, выплату отпусков

Расчет суммы обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за 2016 год производится исходя из суммы, соответствующей размеру выплаченного вознаграждения за 2015 год с учетом соответствующих ставок взносов на социальное страхование, без применения регрессивной шкалы налогообложения, а также с учетом принятых в штат сотрудников.

Суммы фактически выплаченных отпускных, годового вознаграждения по итогам работы за 2015 год начислялись в бухгалтерском учете и отчетности 2016 года за счет ранее начисленных обязательств.

Обязательства, включенные в стоимость активов

В течение 2016 года не начислялись обязательства, включаемые в стоимость активов.

По состоянию на 31.12.2016 в бухгалтерской отчетности Общества отражены обязательства под предстоящие расходы на оформление землеустроительной документации при строительстве объектов основных средств в размере 1 436 тыс. руб. (2015 г.: 10 391 тыс. руб.). Указанные обязательства включены в стоимость объектов незавершенного строительства и отражаются в разделе бухгалтерского баланса «Внеоборотные активы».

Общество планирует погасить начисленные обязательства в течение 2017 года.

Отложенные налоги

Информация об отложенных налогах Общества представлена в таблице 5.7.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В бухгалтерском балансе Общества суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства показываются развернуто.

Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31.12.2016 составила 566 754 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 608 317 тыс. руб.), отложенных налоговых обязательств 3 360 597 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 3 120 742 тыс. руб.).

Обеспечения полученные и выданные

Информация о полученных и выданных обеспечениях в Обществе представлена в таблице 5.8. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2016 году Общество не получало обеспечения, выдавало обеспечения по муниципальным контрактам.

Государственная помощь

В 2016 году Общество не получало государственные субсидии (таблица 5.9. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах Общества, представлена в таблице 5.12. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Раздел 4. Пояснения к показателям отчета о финансовых результатах

Информация о расходах Общества по обычным видам деятельности по элементам затрат представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В состав стр. 6515 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены в том числе расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за передачу электроэнергии в сумме 14 804 729 тыс. руб. (2015 г.: 13 903 503 тыс. руб.) и расходы по оплате услуг ТСО за передачу электроэнергии в сумме 15 637 914 тыс. руб. (2015 г.: 14 402 458 тыс. руб.)

В состав управленческих расходов по стр. 6565 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены в том числе расходы по оплате услуг по управлению Обществом, оказанные ПАО «Россети» в сумме 175 342 тыс. руб. (2015 г.: 175 342 тыс. руб.), выплаты по аренде в сумме 78 614 тыс. руб. (2015 г.: 74 046 тыс. руб.), консультационные услуги в сумме 6 490 тыс. руб. (2015 г.: 11 396 тыс. руб.), расходы на командировки и представительские расходы в сумме 18 156 тыс. руб. (2015 г.: 15 790 тыс. руб.), остальные элементы прочих затрат в составе управленческих расходов индивидуально несутсущественны.

Информация о прибыли, приходящейся на одну акцию Общества, представлена в таблице 2.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям, если таковые имеются.

Согласно «Методическим рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденным Приказом Минфина России от 21.03.2000 №29н, Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

Раскрытие информации по доходам и расходам Общества

Информация по доходам и расходам Общества представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Прочие доходы и расходы

Информация по прочим доходам и расходам Общества представлена в таблице 5.11. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Изменение оценочных значений

Информация по изменениям оценочных значений представлена в таблице 5.7.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Налог на прибыль

В связи с изменением с 01.01.2017 ставки налога на прибыль в соответствии с Федеральным законом от 30.11.2016 №401-ФЗ и на основании требований пункта 25 ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденного Приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н, Обществом произведен пересчет величин отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 31.12.2016.

При пересчете величин отложенных налоговых активов и обязательств Обществом применялись следующие ставки налога на прибыль:

- По филиалам «Челябэнерго», «Свердловэнерго» - 3% в федеральный бюджет, 17% в бюджет субъекта РФ
- По филиалу «Пермэнерго» - 3% в федеральный бюджет, 16,5% в бюджет субъекта РФ

В результате пересчета величина отложенных налоговых активов по строке 1180 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2016 увеличилась на 11 088 тыс. руб. и составила 566 754 тыс. руб., величина отложенных налоговых обязательств по строке 1420 Бухгалтерского баланса увеличилась на 72 353 тыс. руб. и составила 3 360 597 тыс. руб.

Возникшая в результате пересчета разница 61 265 тыс. руб. уменьшила нераспределенную прибыль, отраженную в Бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2016.

Информация о налогообложении прибыли Общества представлена в таблице 2.3. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31 декабря 2016 года у Общества имеется задолженность перед бюджетом РФ в размере 245 127 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 22 546 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 25 699 тыс. руб.), бюджет субъектов РФ – 222 141 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 193 309 тыс. руб.). Задолженность областных бюджетов перед Обществом по налогу на прибыль по состоянию на 31 декабря 2016 составляет 440 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 г. задолженность бюджетов всех уровней перед Обществом составляла 219 008 тыс. руб.).

Общество уплачивает налог на прибыль по месту регистрации каждого филиала, исходя из доли прибыли, приходящейся на каждый филиал, по средневзвешенной ставке налога на прибыль. В Пермском крае, в котором зарегистрирован филиал «Пермэнерго», на 31.12.2016 действует ставка налога на прибыль, уплачиваемая в бюджет субъекта РФ, в размере 15%, с 01.01.2017 - в размере 16,5%.

В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», Общество в бухгалтерском учете формировало информацию о расчетах по налогу на прибыль, а также определяло взаимосвязь показателя, отражающего прибыль (убыток), исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и налоговой базы по налогу на прибыль, рассчитанной в порядке, установленном законодательством о налогах и сборах.

Общество составляло налоговую декларацию по налогу на прибыль за 2016 год нарастающим итогом. Сумма налога на прибыль, исчисленная согласно налоговой декларации, составила 732 532 тыс. руб. (2015 г.: 572 631 тыс. руб.). Разница между бухгалтерской и налоговой прибылью отчетного периода возникла в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Для расчета условного расхода по налогу на прибыль применялась средневзвешенная налоговая ставка по налогу на прибыль 18,9252262146% (2015 г.: 18,3516696798%).

В строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах отражены суммы:

- корректировки по налогу на прибыль по уточненным декларациям в связи с корректировками налоговой базы на суммы, отраженные на счетах прибылей и убытков прошлых лет, и по акту выездной налоговой проверки за 2011г. на сумму (-) 199 085 тыс. руб.;
- корректировка отложенных налоговых обязательств на сумму (-) 72 353 тыс. руб., отложенных налоговых активов на сумму (+) 11 088 тыс. руб. в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет. Ставка налога на прибыль с 01.01.2017 увеличилась до 16,5% в соответствии с изменениями от 25.12.2015 № 589-ПК, внесенными в Закон о налогообложении в Пермском крае №1685-296 от 30.08.2001.
- пени и штрафы по земельному, транспортному налогу, налогу на имущество, страховым взносам и по налогу на прибыль (-) 28 810 тыс. руб.

- начисленное оценочное обязательство под предстоящую возможную уплату налога на прибыль на основании решения, вынесенного по итогам проведенной налоговой проверки за 2012-2014 годы (-) 261 336 тыс. руб.

Постоянные разницы, приводящие к увеличению суммы налога на прибыль, исчисленной из бухгалтерской прибыли, возникли в результате различия сумм списанной дебиторской задолженности в бухгалтерском и налоговом учете, разницы в остаточной стоимости выбывшего имущества, признания в бухгалтерском учете убытков прошлых лет, признания в бухгалтерском учете расходов, не учитываемых для целей налогообложения прибыли, разницы в сумме начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете в силу разницы в первоначальной стоимости, разницы в сумме начисленных оценочных обязательств, не признаваемых в налоговом учете.

Основными составляющими постоянных разниц Общества в 2015 и 2016 году являются:

Постоянные разницы	2015 год	2016 год
ПНО, в том числе	178 349	111 829
Внереализационные расходы не принимаемые	84 304	77 522
Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	42 325	1 605
Прочие ПНО	51 720	32 702
ПНА, в том числе	(40 556)	(9 824)
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(40 556)	(9 824)
Итого стр. 2421 ПНО (ПНА)	137 793	102 005

Вычитаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового актива, уменьшающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различий в сумме начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете в силу разницы в первоначальной стоимости, различных принципов признания расходов на страхование, различных принципов по формированию резерва по сомнительным долгам, и иных затрат.

Основными составляющими вычитаемых временных разниц Общества в 2015 и 2016 году являются:

Отложенные налоговые активы	2015 год	2016 год
Остаток на начало периода	655 947	608 317
Поступления ОНА, относящихся к отчетному периоду	0	82 725
Выбытие ОНА, относящихся к отчетному периоду	(45 958)	0
Выбытие, относящееся к предыдущим периодам	(3 846)	(135 376)
Корректировка ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет	2 174	11 088
Корректировки ОНА в результате перевода разниц из постоянных по временные	0	0
Остаток на конец периода	608 317	566 754
Итого стр. 2450 изменение ОНА	(45 958)	82 725

Налогооблагаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового обязательства, увеличивающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различий в суммах начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете, различий в порядке признания затрат в виде процентов по кредитам, различных принципов признания расходов.

Основными составляющими налогооблагаемых временных разниц Общества в 2015 и 2016 году являются:

Отложенные налоговые обязательства	2015 год	2016 год
Остаток на начало периода	3 055 434	3 120 742
Поступления ОНО, относящихся к отчетному периоду	77 939	302 878
Выбытие, относящееся к предыдущим периодам	(13 417)	(135 376)
Корректировка ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет	786	72 353
Остаток на конец периода	3 120 742	3 360 597
Итого стр. 2430 изменение ОНО	77 939	302 878

7X

Раздел 5. Прочие пояснения к отчетности.

Инвентаризация имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств в 2016 году проведена в Обществе на основании Приказа от 14.09.2016 №344 «О проведении инвентаризации имущества, прав и финансовых обязательств»:

Дата инвентаризации	Объект инвентаризации
01.10.2016	Товарно-материальные ценности (материалы, товары), расходы будущих периодов, оборудование к установке, нематериальные активы, незавершенное строительство
31.12.2016	Расчеты (дебиторская и кредиторская задолженность), денежные средства, финансовые вложения, резервы, денежные документы и бланки документов строгой отчетности сплошным методом

Отчет о движении денежных средств

В течение 2016 года 94 контрагента рассчитывались по договорам с Обществом не денежными средствами. Выручка, полученная в результате взаимозачетов, составила 4 366 944 тыс. руб. (2015 г.: 6 567 319 тыс. руб.), без НДС, из них за услуги по передаче электроэнергии по Свердловскому филиалу ПАО «Энергосбыт Плюс» на сумму 852 535 тыс. руб. (2015 г.: 2 812 942 тыс. руб.), по ПАО «Челябэнергосбыт» 2 835 553 тыс. руб. (2015 г.: 2 662 459 тыс. руб.).

Наиболее существенные денежные потоки от прочих поступлений, отраженных в стр. 4119 отчета о движении денежных средств, представляют собой поступления от возмещений по страховым случаям, поступления денежных средств от бездоговорного потребления, штрафы и пени признанные контрагентами или полученные по решениям суда.

Наиболее существенные денежные потоки от прочих платежей, отраженных в стр. 4129 отчета о движении денежных средств, представляют собой платежи НДС и выплаченные пени и штрафы.

Информация по сегментам

Информация по отчетным сегментам Общества представлена в таблице 5.13. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общество раскрывает информацию по географическим сегментам, которые выделены исходя из расположения распределительных электросетевых комплексов на территории трех регионов: Пермский край (Пермэнерго), Свердловская область (Свердловэнерго), Челябинская область (Челябэнерго). Доходы и расходы Исполнительного аппарата распределяются между отчетными сегментами пропорционально НВВ (необходимая валовая выручка) на собственное содержание, утвержденное в тарифно-балансовых решениях. Активы и обязательства Исполнительного аппарата распределяются между отчетными сегментами пропорционально активам и обязательствам филиалов Пермэнерго, Свердловэнерго, Челябэнерго.

Показатели отчетных сегментов, подлежащие раскрытию, приводятся в оценке, в которой они представляются руководству Общества для принятия решений (по данным управленческого учета).

В отчетном периоде не было изменений способов оценки показателей, используемых для определения финансового результата (прибыли, убытка) отчетного сегмента, по сравнению с предшествующими периодами и, соответственно, влияния изменений на финансовый результат (прибыль, убыток) отчетного сегмента в отчетном периоде.

В следующей таблице представлена информация о покупателях (заказчиках), выручка от продаж которым составляет не менее 10% от общей выручки от продаж покупателям (заказчикам) Общества:

Компания-контрагент	Сегмент	Выручка за 2016, тыс. руб.	Доля от общей выручки	Выручка за 2015, тыс. руб.	Доля от общей выручки
Свердловский филиал ОАО «Энергосбыт Плюс»	Филиал Свердловэнерго	10 434 307	16%	10 012 815	17%
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	Филиал Пермэнерго	11 974 815	18%	10 447 302	17%
ПАО «Челябэнергобыт»	Филиал Челябэнерго	7 940 354	12%	6 330 813	10%
Справочно: всего выручка за период		65 452 057		60 535 362	

Данные показатели приводятся в оценке, применяемой для отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности аналогичных показателей Общества в целом.

События после отчетной даты

По мнению Руководства в Обществе отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2016 год.

Информация о связанных сторонах

В пояснительной записке Общество раскрыло наиболее существенную информацию по связанным сторонам. Связанными с Обществом сторонами в соответствии с требованиями ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» являются:

- юридические и физические лица, являющиеся аффилированными в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- негосударственные пенсионные фонды.
- юридические лица, контролирующие Общество непосредственно или через основного акционера ПАО «Российские сети» – государственные компании.

Полный список связанных сторон представлен на сайте ПАО «Россети»: <http://www.rosseti.ru>.

Операции с юридическими лицами – связанными с Обществом сторонами

Аффилированными юридическими лицами общества являлись дочерние, зависимые Общества, Общества, доля участия в которых менее 20%, Негосударственные пенсионные фонды, общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество.

Перечень основных юридических лиц, являющихся связанными сторонами Общества, представлен в таблице:

№	Наименование общества	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
Дочерние общества				
1	ОАО «Энергосервисная компания Урала» (ликвидировано 01.11.2016)	620142, г. Екатеринбург, ул. Чайковского, д. 19.	100%	Ремонтно-строительные и монтажные работы
2	ООО «Уралэнерготранс»	620026 г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140	100%	Транспортные услуги
3	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	620014 г. Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, д. 1	91,04%	Передача электроэнергии
4	АО «Екатеринбургэнергосбыт»	620144 г. Екатеринбург, ул.Сурикова, д. 48	91,04%	Реализация электроэнергии
5	Учебный центр «МРСК Урала»	620017 г.Екатеринбург, ул.Электриков, д.15	100%	Образование профессиональное, дополнительное
Негосударственные пенсионные фонды				
6	НПФ «Электроэнергетики» Среднеуральский филиал	Екатеринбург, Радищева, 12	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
7	НПФ «Профессиональный»	г. Москва, ул. Чаплыгина, 11	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
8	НПФ «Электроэнергетики», Пермский филиал	г. Пермь, Комсомольский пр-т, д.92	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
9	НПФ «Электроэнергетики», Уральский филиал	г. Челябинск, ул. Российская, д.159В	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
Общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество				
10	ООО «Электросервисная компания» (ликвидировано 10.11.2016)	620100 г. Екатеринбург, Сибирский тракт, д. 39в	—	Сервисное обслуживание
11	ПАО «Ленэнерго»	196247 г. Санкт-Петербург, пл.Конституции, д.1	5,93%	Передача электроэнергии

В отчетном периоде Общество реализовало товары (выполнило работы, оказало услуги) 11 аффилированным лицам на общую сумму 6 674 503 тыс. руб. (11 аффилированным лицам в 2015 году на общую сумму 6 176 352 тыс. руб., 9 аффилированным лицам в 2014 году на общую сумму 5 683 577 тыс. руб.). Стоимость реализованных товаров, выполненных работ, оказанных услуг соответствовала уровню рыночных цен.

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2016 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера, компенсация затрат по выносу линий	428	68 613	1 623
АО «Ленэнергоспецремонт»	Услуги промышленного характера	33 000	0	27 966
ПАО «Российские сети»	Услуги промышленного характера	0	0	1 656
АО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	2 075	927	41 015
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	450 017	0	6 596 780
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору, аренда	6	0	1 826
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, услуги связи, продажа товаров, работ, услуг	97 884	0	20
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	0	0
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Возврат вклада в уставной капитал	0	0	2 774
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	303	0	771
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Услуги по агентскому договору	8	0	72
Итого		584 688	69 540	6 674 503

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера, компенсация затрат по выносу линий	419	68 500	68 785
ПАО «Кубаньэнерго»	Услуги промышленного характера	52 265	0	0
ПАО «Российские сети»	Услуги промышленного характера	0	0	1 656
АО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	1 995	712	19 565
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	261 291	0	5 886 910
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору, аренда	116	0	456
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, услуги связи, продажа товаров, работ, услуг	97 896	0	20
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	0	0
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Аренда	0	0	64
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	152	0	771
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Возмещение ущерба	0	0	4
Итого		415 101	69 212	6 176 352

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера	74	139 117	2 285
ПАО «Кубаньэнерго»	Услуги промышленного характера	52 265	0	44 292
ПАО «Российские сети»	Услуги промышленного характера	0	0	1 656
АО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	1 927	712	19 704
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги промышленного характера	1 930	7 261	5 615 539
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору	1 230	0	0
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, аренда, продажа товаров, работ, услуг	97 932	0	20
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	0	0
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Аренда	13	0	81
Итого		156 338	147 090	5 683 577

В отчетном периоде Общество являлось покупателем товаров, заказчиком работ, услуг, оказываемых 11 аффилированными лицами. Общая стоимость приобретенных товаров, потребленных работ, услуг составляет 19 047 662 тыс. руб. (10 аффилированным лицам в 2015 году на общую сумму 17 820 803 тыс. руб., 9 аффилированным лицам в 2014 году на общую сумму 18 818 938 тыс. руб.). Стоимость приобретенных у аффилированных лиц товаров (работ, услуг) соответствует уровню рыночных цен.

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2016 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, аренда, услуги пром.характера, технологическое присоединение	2 771	1 442 932	14 929 332
АО «Екатеринбургэнерго-сбыт»	Приобретение прочих услуг	0	119	7 052
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	20	385 270	3 648 253
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Расчеты с подрядчиками ОКСА, услуги связи, прочие услуги	0	47 864	29 008
АО «НИИЦ МРСК»	Приобретение прочих услуг	0	1 057	1 798
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	Приобретение прочих услуг	0	0	1 197
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	0	11 333	133 520
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги,	0	12 043	219 272
Учебный центр «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	0	15 544	63 194
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	приобретение прочих услуг	0	471	13 070
ПАО «Ленэнерго»	приобретение прочих услуг	0	0	1 966
Итого		2 791	1 916 633	19 047 662

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, аренда, услуги пром. характера, технологическое присоединение	14 390	1 031 034	13 915 130
АО «Екатеринбургэнерго-сбыт»	Приобретение прочих услуг	0	116	5 497
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	891	423 580	3 456 328
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Расчеты с подрядчиками ОКСА, услуги связи, прочие услуги	0	24 894	25 173
АО «Тюменьэнерго»	Приобретение прочих услуг	0	0	2 021
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	Приобретение прочих услуг	0	0	26
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	0	13 134	130 833
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги	0	12 043	206 879
Учебный центр «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	3	15 849	78 351
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	приобретение прочих услуг	0	667	565
Итого		15 284	1 521 317	17 820 803

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, технологическое присоединение, аренда	15 344	1 081 681	14 862 337
АО «Екатеринбургэнерго-сбыт»	Приобретение прочих услуг	27	146	6 232
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	81	354 993	3 552 240
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Консультационные услуги, услуги связи	–	194	1 567
Филиал ПАО «Россети» ЦТН	Приобретение прочих услуг	–	507	34
ПАО «МРСК Волги»	Приобретение прочих услуг	–	–	2 034
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	–	13 304	145 147
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги	–	10 345	175 342
Учебный центр «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	–	16 694	74 005
Итого		15 452	1 477 864	18 818 938

Дебиторская и кредиторская задолженность, возникшая по операциям с аффилированными лицами, отражена в соответствующих разделах баланса.

Сумма взносов, уплаченная в НПФ «Электроэнергетики» за отчетный 2016 год, составила 185 000 тыс. руб. (за 2015 год: 162 000 тыс. руб., за 2014 год: 149 983 тыс. руб.).

Операции с юридическими лицами, контролирующими Общество непосредственно или через основного акционера ПАО «Российские сети» – государственными компаниями.

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2016 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	512	671	6 245
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение, прочие услуги	174	512	152
АО «Атомэнергопромсбыт»	Передача электроэнергии, прочие услуги	65 412	1 584	722 376
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	44	249	1 422
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	833	–	56 563
АО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	11 495	–	567 288
АО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение, аренда	512	2 178	2 624
АО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	182	255	10 140
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	–	–	290 668

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	524	49	6 172
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение	24 810	39	52 791
АО «Атомэнергопромсбыт»	Передача электроэнергии	70 150	–	1 224 224
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	3	871	1 469
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	1 577	–	52 804
АО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	15 934	–	825 629
АО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение, аренда	64	2 643	3 283
АО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	280	21	9 505
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	286 727	0	381 741

Ж

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	562	113	7 323
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение	16	37 228	7
АО «АтомЭнергоСбыт»	Передача электроэнергии	43 434	0	1 196 963
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	14	755	2 623
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	3 088	—	70 973
АО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	56 450	—	825 279
АО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение	161	5 260	467
АО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	385	40	10 006
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	158 887	0	319 309

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2016 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, прочие услуги	5	6 053	54 407
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	1 016	95 952	243 439
АО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение	44	263 345	3 715 697
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	0	8 880	38 708
АО «Газпромбанк»	Кредит	0	3 782 973	0
ПАО «Сбербанк»	Кредит	0	0	0

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, прочие услуги	1	6 067	87 454
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	1 655	97 177	193 208
АО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение	69	295 364	2 808 018
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	—	8 443	44 173
АО «Газпромбанк»	Кредит	—	2 897 973	—
ПАО «Сбербанк»	Кредит	—	4 400 000	—

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	8	6 058	57 966
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, прочие услуги, аренда	1 818	85 462	186 881
АО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, закуп теплоты	20	235 779	2 146 742
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	—	0	38 027
АО «Газпромбанк»	Кредит	—	4 831 733	—
ПАО «Сбербанк»	Кредит	—	4 400 000	—

Вознаграждения основному управленческому персоналу

Физическими лицами, способными оказывать влияние на деятельность Общества, являются:

- Совет директоров
- Правление Общества
- Генеральный директор
- Главный бухгалтер

Генеральный директор осуществляет свои полномочия в соответствии с Уставом, назначается на должность и прекращает свои полномочия по решению Совета директоров Общества. Выплаты Генеральному директору общества осуществляются на основании заключенного с ним трудового договора.

Члены Правления Общества избираются и прекращают свои полномочия по решению общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров избираются и прекращают свои полномочия по решению Общего собрания акционеров.

Вознаграждения членам Совета директоров за их работу на должностях или вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров осуществляются на основании «Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций», утвержденного ГОСА ОАО «МРСК Урала» 18.06.2015.

Все вознаграждения, выплаченные основному управленческому персоналу в 2016 году, являются краткосрочными.

Информация о размерах вознаграждений за 2016 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	11 316	-	11 316
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	40 171	54 599	94 770
Итого	51 487	54 599	106 086
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	8 973	9 122	18 095

Информация о размерах вознаграждений за 2015 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	14 114	—	14 114
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	14 358	84 861	99 219
Итого	28 472	84 861	113 333
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	3 798	17 001	20 799

Условные обязательства и активы

В соответствии с положениями пункта 14 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Общество раскрывает информацию о существующих условных обязательствах Общества.

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства

По мнению руководства Общества, практика по реализации услуг Общества в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Руководство Общества полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой и ожидаемые изменения в законодательстве приведут к дальнейшему уменьшению указанного риска.

Налогообложение

Российское налоговое и валютное законодательство подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает того, что по поводу каких - либо хозяйственных операций, произведенных в отчетном и предшествующих периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2016 соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно и положение Общества с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

Информация об энергосбережении

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Общество раскрывает информацию об энергосбережении в следующей таблице «Затраты на приобретение и потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды»:

Наименование затрат	2016 год, тыс. руб.	2015 год, тыс. руб.
Электроэнергия	223 365	197 763
Теплоэнергия	66 337	63 441
Итого	289 702	261 204

Информация о рисках хозяйственной деятельности

Система внутреннего контроля и управления рисками (СВК и УР) Общества – элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых и используемых Советом директоров, ревизионной комиссией, исполнительными органами управления, руководством и всеми работниками Общества, направленных на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность деятельности Общества, сохранность активов Общества;
- соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов Общества, в том числе при совершении фактов хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;
- обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Общества по нескольким направлениям контроля:

- Превентивный (предупредительный) контроль в рамках которого осуществляется построение и оптимизация процессов с выстраиванием минимально необходимых контрольных процедур (с учетом затрат на их реализацию и эффекта от их внедрения), а также регламентация деятельности (описание процессов во внутренних документах, документальное закрепление участников, их полномочий и ответственности, идентификация контрольных точек и мероприятий). Кроме того, данный тип контроля включает в себя мероприятия по управлению рисками (мониторинг, идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками).

– В рамках текущего контроля осуществляется выполнение контрольных процедур владельцами процессов (руководителями подразделений) и работниками Общества в рамках выполнения своих основных функциональных обязанностей и контроль достижения количественных и качественных показателей деятельности Общества и отдельных направлений деятельности (мониторинг эффективности текущих процессов, проведение корректирующих действий).

– Последующий контроль включает в себя внутренний аудит (проверки структурных подразделений, процессов, проектов и направлений деятельности, оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля, участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов), внешний аудит (аудита годовой отчетности Общества по РСБУ и оценка состояния системы внутреннего контроля Общества), ревизионные проверки (контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества), а также самооценка (проведение руководителями СП или руководством оценки надежности и эффективности функционирования СВК направлений деятельности (процессов)).

Участниками системы внутреннего контроля являются Совет директоров Общества и его комитеты, ревизионная комиссия Общества, Правление, Генеральный директор, коллегиальные консультативно-совещательные органы, создаваемые единоличным исполнительным органом Общества для выполнения конкретных функций, руководители блоков и структурных подразделений Общества, работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей, а также департамент внутреннего аудита и контроля.

Принципы функционирования, процессы и процедуры системы управления рисками и внутреннего контроля Компании регламентируются:

– Политикой управления рисками ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 191 от 01.04.2016);

– Политикой внутреннего контроля ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 189 от 14.03.2016);

– Политикой внутреннего аудита ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 189 от 14.03.2016).

Целями Общества в области управления рисками являются:

– снижение вероятности и/или последствий наступления событий, оказывающих негативное влияние на достижение целей Общества;

– установление приоритетов в деятельности Общества на основании представления о существующих рисках, в том числе финансового характера;

– сохранность активов и эффективное использование имеющихся ресурсов;

– выполнение запланированных показателей деятельности;

– постоянное повышение эффективности деятельности во всех областях посредством анализа и оценки существующих рисков;

– обеспечение надежного технологического функционирования электросетевого комплекса Российской Федерации;

– достижение оптимальной эффективности функционирования системы управления рисками Общества и ДЗО;

– своевременное и полное информационное и аналитическое обеспечение процессов принятия управленческих решений и планирования деятельности Общества и ДЗО.

Решения по управлению рисками, принимаемые руководством Общества, соответствуют действующему российскому законодательству, обеспечивают разумное соотношение

положительного эффекта и связанных с ними затрат. В ходе исполнения решений по управлению рисками компания проводит постоянный анализ их практической эффективности. Среди основных методов работы по управлению рисками компания выделяет следующие:

1. Страхование имущества, производственных объектов и транспорта компании, гражданской ответственности, медицинское страхование и прочие виды страхования.
2. Отказ от работы с ненадежными контрагентами.
3. Диверсификация закупок сырья, материалов, оборудования, услуг для снижения зависимости Общества от отдельных контрагентов.
4. Отказ от реализации инвестиционных проектов с потенциально высоким уровнем риска.

Основные факторы риска

На результаты деятельности Общества оказывает влияние ряд факторов, которые оно не может полностью контролировать. Многие из указанных ниже факторов являются макроэкономическими и воздействуют на все компании. Отдельные стороны бизнеса могут быть особенно подвержены определенным факторам риска. Наличие рисков в деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в определенной степени являются производными от рисков в сфере оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности. Данные развивающиеся рынки электроэнергии и мощности, в свою очередь, обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг, и включают значительные правовые, экономические и политические риски. Доля политических рисков в общем объеме является незначительной. Динамичное развитие оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности позволяет с высокой степенью вероятности предположить, что приведённая информация может достаточно быстро устареть. Существующая информационная неопределенность из-за динамичности факторов может повлиять на будущую деятельность, возможность реализации активов Общества и соблюдение сроков погашения обязательств. Кроме того, некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально-существенными в будущем.

1. Отраслевые риски

1.1. Тарифные риски.

Оказание услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям, а также технологическое присоединение к электрическим сетям являются регулируемыми государством видами деятельности.

Политика государства в области тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, услуги по ее передаче, тарифов на технологическое присоединение (в том числе установление льготных тарифов для отдельных категорий потребителей), что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества. Утверждение регулируемыми органами уровней тарифов на услуги Общества прямо влияет на объемы полученной выручки, что приводит к возникновению следующих рисков:

- установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня;
- сокращение объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры передачи электрической энергии (мощности) по уровням напряжения относительно принятой при утверждении тарифов;
- сокращение объемов выручки в связи со снижением фактических объемов потребленной электрической энергии и мощности от учтенных в тарифно-балансовых решениях, в результате снижения потребления электрической энергии (мощности), в результате общей кризисной экономической ситуации. В зоне деятельности Общества большую долю в общем полезном отпуске занимают промышленные предприятия, снижение

объема производства, приобретения и ввода собственной генерации, по которым приводит к существенному снижению выручки Общества;

- возникновение дополнительных расходов, связанных с перекрестным субсидированием, наличие которого не позволяет установить экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности);

- риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в электроэнергетике;

- невозможность компенсации в полном объеме выпадающих доходов по итогам прошлых периодов, учета в полном объеме выпадающих доходов в результате льготного технологического присоединения отдельных категорий заявителей, из-за установленных предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В условиях ограниченного роста конечных и сетевых тарифов не исключено принятие региональными регуляторами в отношении отдельных сетевых организаций значительного роста НВВ, путем снижения (либо неизменности) НВВ на собственное содержание Общества в пользу увеличения по другим сетевым организациям.

При регулировании Общества методом доходности инвестированного капитала (RAV) существует ряд дополнительных рисков, таких как неполучение отложенных в результате реализации механизма сглаживания НВВ, доходов при определении планируемых значений параметров расчета тарифов методом доходности инвестированного капитала (RAV).

В целях минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами регулирования субъектов Российской Федерации по экономическому обоснованию расходов Общества;

- взаимодействует с ФАС России по утверждению в Сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии (мощности) региона параметров баланса на очередной год на уровне прогнозных ожиданий Общества;

- взаимодействует с ФАС России по внесению изменений в законодательство Российской Федерации в сфере ценообразования в электроэнергетике.

- реализует программы управления издержками, обеспечивают сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляют контроль исполнения утвержденного бизнес-плана, участвует в проработке совместно с местными органами власти долгосрочных программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ Общества.

1.2. Риски технологического присоединения

Одним из отраслевых рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению (прежде всего потребителей с мощностью свыше 150 кВт) по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений.

Для снижения данного риска Обществом продолжается работа по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год.

В то же время вследствие значительного объема заявок на технологическое присоединение, прежде всего по льготной категории заявителей с мощностью до 15 кВт, на выполнение технологического присоединения которых затрачивается значительное количество времени, сил и денежных средств, существует риск несвоевременной реализации данных обязательств в полной мере, что может привести к возложению ответственности за нарушение антимонопольного законодательства в части несоблюдения правил технологического присоединения. Для решения этой проблемы Общество совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение и исполнения договоров на технологическое присоединение.

42

Так, введена в эксплуатацию автоматизированная система управления процессом технологического присоединения, которая призвана оптимизировать работу сотрудников в рамках процедуры технологического присоединения. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей, в том числе путем размещения в офисах обслуживания клиентов Памяток по процессу технологического присоединения по каждой категории потребителей. В данных Памятках потребителям доступно приведена информация об основных этапах технологического присоединения, а также о предусмотренных законодательством мерах ответственности за неисполнение мероприятий по ТП в установленный договором срок. Кроме того, существующий интерактивный сервис - Личный кабинет клиента на сайте Общества - отображает для потребителя и сотрудника информацию о текущем состоянии исполнения мероприятий, предусмотренных договором ТП и уведомляет о сроках исполнения очередного этапа.

С целью минимизации риска утверждения ставок платы за технологическое присоединение ниже полного объема затрат на выполнение работ при оказании услуги Общество реализует следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами тарифного регулирования субъектов РФ с целью включения в полном объеме расходов на присоединение льготной категории заявителей в тариф на передачу;
- участвует в законотворческой деятельности, реализуемой ПАО «Россети», с целью учета интересов сетевых организаций в действующем законодательстве, оперативного внесения необходимых изменений для устранения или снижения рисков от выполнения регулируемой деятельности;
- проводит тарифную кампанию по обеспечению утверждения экономически обоснованных ставок платы за технологическое присоединение по всем видам работ, установление для которых предусмотрено действующим законодательством.

С целью минимизации риска применения к Обществу штрафных санкций в случае неисполнения обязательств в установленные сроки по статье 9.21 Кодекса административных правонарушений РФ «Нарушение правил (порядка обеспечения) недискриминационного доступа, порядка подключения (технологического присоединения)» ОАО «МРСК Урала» были разработаны мероприятия по повышению эффективности деятельности по технологическому присоединению, которые были сведены в корпоративную дорожную карту по технологическому присоединению ОАО «МРСК Урала».

Кроме этого, были установлены целевые показатели для каждого филиала по увеличению производительности и снижению процента просроченных договоров.

1.3. Риск образования выпадающих доходов в связи с перекрестным субсидированием

Существенным фактором риска для Общества является механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям ЕНЭС, оплачивают услуги по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров «последней мили», заключенных между Обществом и ПАО «ФСК ЕЭС» эти объекты переданы в аренду Общества.

Начиная с 2014 года в соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 г. №308-ФЗ механизм «последней мили» сохранен только по ряду субъектов Российской Федерации, в зоне деятельности Общества только на территории Челябинской области, при этом потребители присоединенные к сетям ЕНЭС оплачивают услуги по передаче электроэнергии по льготному тарифу ВН1, включающего в себя перекрестное субсидирование (ставка которого постепенно снижается). Возможность продления договоров «последней мили» на

территории Челябинской области предусмотрена до 01.07.2017 года. На остальных территориях деятельности Общества (на территории Пермского края и Свердловской области) потребители перешли на «прямые» договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии с ПАО «ФСК ЕЭС».

1.4. Риски, связанные с принятием статуса и функции ГП

В связи с принятием в конце 2012 года ряда нормативных актов, упрощающих порядок лишения энергосбытовых компаний статуса гарантирующего поставщика, у Общества возникли риски, связанные с необходимостью принятия полномочий и обязанностей гарантирующих поставщиков от энергосбытовых компаний, к которым относятся:

- риски энергосбытовой деятельности гарантирующего поставщика – неплатежеспособные и недобросовестные потребители электроэнергии, социально значимые и «неотключаемые» потребители, обеспечение исполнения обязательств по оплате которыми с помощью реализации прав гарантирующего поставщика на ограничение (прекращение) их энергоснабжения фактически невозможно;

- риск незаключения договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) потребителями при смене гарантирующего поставщика, соответственно, увеличения объемов бездоговорного потребления;

- риски, обусловленные ростом расходов Общества, связанных с выполнением функций гарантирующего поставщика, превышающие необходимую валовую выручку, предусмотренную при формировании сбытовых надбавок;

- организационные риски, связанные с отсутствием и информационных баз данных о конечных потребителях, специальных навыков ведения расчетов и программного комплекса для ведения расчетов с конечными потребителями - а также с некорректным перечислением оплаты за потребленную электроэнергию со стороны конечных потребителей.

В течение 2013-2014 гг. рядом ДЗО ПАО «Россети», были приняты функции Гарантирующего поставщика, уже к концу 2014 г. состоялись конкурсы на присвоение статуса ГП, однако сетевые организации в соответствии с действующим законодательством, не имеют право принимать участие в данных конкурсах (на сетевую организацию функции гарантирующего поставщика могут быть возложены в исключительных, строго определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.12 г., случаях). На Общество на территории его деятельности функции гарантирующего поставщика не возлагались. В целях минимизации указанных выше рисков Общество проводит мероприятия по взаимодействию с федеральными и региональными органами власти, СМИ, инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии, правоохранительными органами, по урегулированию задолженности гарантирующих поставщиков. Кроме того, Общество принимает участие в реализуемых ПАО «Россети» законодательных инициативах по оптимизации процедуры смены гарантирующего поставщика.

1.5. Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности

В структуре выручки Общества основную часть составляет выручка за услуги по передаче электроэнергии. Таким образом, просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии имеет наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности Общества и оказывает наибольшее влияние на его финансовый результат.

Влияние данного риска проявляется в возможности возникновения незапланированных кассовых разрывов в условиях жесткого графика платежей Общества в адрес поставщиков, выплаты заработной платы, налоговых и иных платежей.

91

Риски недополучения доходов, связанные с платежной дисциплиной энергосбытовых компаний или снижением уровня энергопотребления по сравнению с запланированным.

Для снижения вероятности данного риска и минимизации последствий его реализации менеджмент Общества осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики и по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию размера задолженности и возврат долгов. Обществом проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженности, работу с органами власти региона (штабы, совещания и т.д.), а также реализуется политика заключения прямых договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с платежеспособными потребителями электроэнергии, снижению объемов бездоговорного потребления в части перевода этих объемов потребления в полезный отпуск электроэнергии (т.е. отнесение задолженности на более платежеспособного контрагента), урегулированию разногласий с энергосбытовыми компаниями (гарантирующими поставщиками) в части объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии.

Еще одним из факторов отраслевых рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, разногласия по величине применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Общества и его финансовой устойчивости.

В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями услуг, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, Общество активно участвует в законодательной инициативе, реализуемой ПАО «Россети», в части внесения изменений в Основные положения функционирования розничных рынков и иные нормативные акты, осуществляет взаимодействие с федеральными и региональными органами государственной власти по разъяснению действующих норм законодательства (с соблюдением установленной ПАО «Россети» процедуры таких обращений), формирует судебную практику для создания положительных прецедентов рассмотрения судами спорных вопросов. Кроме того, Общество реализует утвержденные Советом директоров программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях.

2. Страновые и региональные риски

2.1. Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе

Страновые и региональные риски обусловлены макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах РФ и отдельных регионов. В первую очередь, введением антироссийских санкций Евросоюзом, которые через ряд макроэкономических факторов проявляются в масштабах Российской Федерации (нестабильность курса валют, ограничение поставок импортного сырья и оборудования и т.д.).

Указанные факторы негативно повлияют на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества. Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков - цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика РФ относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы. В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализуют комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

Для минимизации влияния таких рисков в стране принимаются меры по импортозамещению сырья и оборудования, расширению возможностей доступа малых и средних предприятий к закупкам, осуществляемым в соответствии с ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Региональные риски в деятельности Общества сводятся к игнорированию региональным регулятором части экономически обоснованных расходов, заявленных компанией для включения в соответствующий тариф. Данное обстоятельство может иметь существенное влияние на реализацию инвестиционной программы Общества. Отрицательных изменений политической ситуации в регионах деятельности Общества, которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна компании из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность, компания будет принимать меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации (сокращение и оптимизация производственных издержек и иных расходов, сокращение инвестиционных планов, уменьшение финансирования операционной деятельности за счёт заёмных средств, проведение взвешенной финансовой политики). Также компания на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными заинтересованными лицами с целью снижения влияния данных рисков. Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов, Общество может понести риски выведения из строя его основных средств. Соответствующие риски покрываются страхованием значительной части основных средств Общества.

2.2. Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

К данным рискам можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями.

Для снижения влияния риска Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к осенне-зимнему периоду, каждый филиал эмитента сертифицируется на готовность к ОЗП. Филиалы Общества имеют многолетний опыт успешной оперативной ликвидации последствий влияний стихийных бедствий на технические средства и инфраструктуру электрических сетей.

Регионы, на территории которых осуществляет свою деятельность Общество, характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

3. Финансовые риски

3.1. Риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ

Банк России реализует денежно-кредитную политику в рамках режима таргетирования инфляции и его основной целью является защита и обеспечение устойчивости рубля посредством поддержания ценовой стабильности, что означает достижение и поддержание устойчиво низкой инфляции.

Для достижения цели по инфляции Банк России использует систему инструментов денежно-кредитной политики, основным параметром которой является ключевая ставка Банка России, оказывающей влияние на формирование ставок по займам в кредитных организациях.

В течение января - июня 2016 года Банк России периодически принимал решение сохранить действовавшую с 2015 года ключевую ставку на уровне 11,0 % годовых, с 14 июня - снизил её до 10,50%, а с 19.09.2016 г снизил до - 10,00%. На конец 2016 года ключевая ставка сохранена на уровне 10,00%.

Учитывая необходимость привлечения долгового финансирования в 2016г., снижение значения ключевой ставки ЦБ РФ в течение года позволило провести результативные конкурсные процедуры, обеспечившие возможность к необходимому времени привлечь заемные средства по оптимальным ставкам и рефинансировать дорогостоящие кредиты уменьшив вероятность реализации рисков, связанных с изменениями процентных ставок.

3.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Изменение валютного курса не оказывает значительного воздействия на хозяйственную деятельность и финансовое состояние Общества в связи с тем, что привлечение заемных средств и расчеты с покупателями и поставщиками осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Однако, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют ведет к удорожанию закупаемой продукции.

С целью минимизации неблагоприятного влияния валютного риска, Общество проводит политику импортозамещения, направленную на использование проектных решений, позволяющих минимизировать использование импортного оборудования и материалов, при необходимости, рассматривает возможность заключения долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию по проектам, для реализации которых предусмотрена закупка импортного оборудования и материалов.

3.3. Риски, связанные с изменениями процентных ставок

Обществом привлечены заемные средства в качестве источников финансирования хозяйственной и инвестиционной деятельности, в связи с чем, оно подвержено риску увеличения процентных ставок по кредитам и займам. Резкий рост процентных ставок по заемным средствам может привести к увеличению стоимости обслуживания долга Общества.

Фактические обязательства Общества в течение 2016 года имели процентные ставки, зависевшие от изменения ключевой ставки ЦБ РФ/ставки рефинансирования ЦБ (приравненной к ключевой ставке ЦБ РФ с 01.01.2016г. на основании Постановления Правительства РФ от 08.12.2015 N 1340), снижающейся в течение года, поэтому вероятность увеличения размера обязательств по действующим кредитным договорам оценивалась как средняя.

Минимизировать в краткосрочной и среднесрочной перспективе влияние риска увеличения процентных ставок на кредитный портфель позволяют: улучшенная структура долга, контроль взаимного исполнения обязательств по действующим кредитным договорам и многократный контроль текущей ситуации на рынке заимствований во время организации заемного финансирования.

Одним из факторов минимизации данного риска является участие в аукционах и заключение кредитных договоров с наиболее крупными банками России, способными предоставить кредитные ресурсы по сравнительно низким ставкам. Наличие договорных отношений с крупными банками позволяет Обществу в случае ухудшения ситуации на финансовом рынке сгладить интенсивный рост процентных ставок по уже полученным заемным средствам, т.к. крупные банки России придерживаются более консервативной политики в области сохранения процентных ставок на прежнем уровне; а также уменьшить вероятность досрочных возвратов кредитов, что может явиться следствием роста процентных ставок в случае привлечения заемных средств по новым (более высоким) ставкам. В случае изменения конъюнктуры рынка заемного капитала в лучшую сторону, крупные банки более оперативно принимают решения о снижении ставки кредитования для клиентов, выступившим с инициативой уменьшения процентных ставок по привлеченным кредитам.

3.4. Риски, связанные с влиянием инфляции

Инфляция оказывает отрицательное влияние на финансово-экономическое состояние Общества. Наиболее значимыми рисками являются:

- Риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения стоимости услуг подрядных организаций, что приведет к увеличению затрат Общества.

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с выше перечисленными финансовыми рисками, является прибыль компании. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков (операционные расходы) и, соответственно, снижается прибыль. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости услуг по передаче электрической энергии при фиксированном уровне тарифов.

Поэтому в условиях инфляции Обществом разработана программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов в пределах установленного планового периода.

Снижение риска уменьшения стоимости дебиторской задолженности осуществляется за счет контроля своевременного исполнения потребителями обязательств по оплате, истребования платежа в случае просрочки.

В случае увеличения темпов инфляции снижается реальная стоимость выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для Общества.

4. Правовые риски

Общество осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг, поэтому возможны правовые риски, возникающие при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

4.1. Правовые риски, в частности, связаны с неоднозначными трактовками норм законодательства, которые могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов.

Для их снижения Обществом постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии по расчету сумм налогов к уплате и контролю ее соответствия действующему законодательству.

4.2. Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества.

Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

4.3. Риски обжалования акционерами Общества крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность без надлежащего предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров, а также одобрение указанных сделок с нарушением установленного порядка.

Для минимизации указанных рисков при осуществлении договорной работы в Обществе в обязательном порядке осуществляется предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения предварительных корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или уставом. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на рассмотрение компетентных органов управления Общества.

4.4. Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции; риск «корпоративного шантажа» со стороны акционеров; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров.

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров Общества осуществляет профессиональный регистратор - АО «Регистраторское общество «СТАТУС» (АО «СТАТУС»), имеющий значительный опыт работы на российском рынке. Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами и полное соблюдение прав и законных интересов последних: раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами, проведение встреч руководства компании с акционерами для разъяснения актуальных вопросов текущей деятельности, соблюдение корпоративных процедур и внутренних документов.

4.5. Риски, связанные с изменением валютного законодательства

Риски, связанные с изменением законодательства о валютном регулировании и контроле, практически не будут сказываться на деятельности Общества, так как Общество не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Цены на услуги Общества устанавливаются в национальной валюте - в рублях, а расчеты, проводимые Обществом, не относятся к расчетам с иностранными поставщиками.

4.6. Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время налоговые правоотношения в Российской Федерации регулируют Налоговый кодекс РФ, ряд федеральных законов, принятых в соответствии с Налоговым кодексом РФ, законы субъектов Российской Федерации, а также нормативные правовые акты органов местного самоуправления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо оперируют терминами, не имеющими конкретного легального определения. Кроме того, Министерство финансов РФ и Федеральная налоговая служба РФ, уполномоченные давать официальные разъяснения налогового законодательства, зачастую дают разъяснения и комментарии противоречащие как нормам налогового законодательства, так и сложившейся по определенным категориям дел судебной практике. Фискальные органы

при этом руководствуются такими подзаконными актами и разъяснениями указанных государственных органов, которые направлены исключительно на пополнение бюджетов разных уровней, при этом нередко нарушая права и законные интересы налогоплательщика. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими элементами системы регулирования налоговых правоотношений находятся в компетенции, прежде всего, налоговых органов, имеющих право производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять суммы пени, налагать значительные штрафы. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают аналогичные риски, характерные для стран с более развитой рыночной экономикой и системой налогового законодательства.

Налоговый риск может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность увеличения уровня ставок действующих налогов, расширение налоговой базы, изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Наиболее значимым для Общества риском в данной области является риск увеличения налоговых ставок.

Руководство Общества считает, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальные риски привлечения ее к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.

Общество планирует свою дальнейшую финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

4.7. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

В настоящий момент и в отчетный период деятельность Общества не связана с операциями, регулируемые законодательством о таможенном и валютном контроле. Соответственно, изменение правил таможенного контроля и пошлин не является существенным правовым риском для Общества.

4.8. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено.

Основания, условия и порядок лицензирования регулируются Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 "О лицензировании отдельных видов деятельности". Основной вид деятельности Общества – оказание услуг по передаче электрической энергии и услуги по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям – в соответствии с законодательством РФ не подлежит лицензированию.

В случае изменения/предъявления требований по лицензированию основной деятельности Общества, Общество примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

4.9. Риски, связанные с изменением законодательства об электроэнергетике.

Нормативные акты, изменение которых, может оказать влияние на деятельность Общества (создать экономические риски):

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ;
- ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике"» от 26.03.2003 № 36-ФЗ;

– Федеральный закон от 23.11. 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

– Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утв. Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861;

– Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. ПП РФ № 861 от 27.12.04г.;

– Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г № 442 «О функционировании розничных рынков электроэнергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии», которым утверждены Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии и Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

– Постановление правительства Российской федерации от 03.11.2015 № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей электрических ресурсов» утверждены новые пени за неисполнение обязательств по оплате оказанных услуг с 05.12.2015г.

– При нарушении сроков исполнения обязательств по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии в расчетах с ТСО возникает риск уплаты неустойки с учетом процентной ставки выше чем по кредитам предлагаемым АКБ.

– Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

– Приказ ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".

– Приказ ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке".

4.10. Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество:

Организация и ведение деятельности Общества подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. В связи с тем, что Общество не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью Общества на внешних рынках, не приводится.

4.11. Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг)

Данный риск связан с оттоком крупных потребителей в ситуации возможного строительства сторонними организациями альтернативных электросетевых объектов. Однако в связи с отсутствием у сторонних организаций альтернативного сетевого оборудования, использование которого позволит сократить выручку Общества более чем на 10%, а так же

квалифицированного персонала для его обслуживания и ремонта, вероятность реализации риска низка.

Кроме того, Обществом реализуется стратегия по консолидации электросетевых активов в регионах своего присутствия, что позволит в перспективе увеличить объемы оказания услуг по передаче электрической энергии за счет дополнительного оформления прав пользования на электросетевое имущество.

5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск - это риск, возникающий вследствие слабого взаимодействия со СМИ и неправильного позиционирования Общества в СМИ, публичного представления информации, несогласованной с профильным подразделением, отвечающим за информационную политику, следствием чего могут стать ухудшение деловой репутации Общества и его финансового состояния, снижение рыночной капитализации, принятие кадровых решений по менеджменту Общества.

Основными факторами риска являются:

1. Неэффективно выстроенная информационная политика компании:
 - Отсутствие полноты, достоверности, доступности раскрываемой информации, а также регулярности и своевременности ее раскрытия перед общественностью;
 - Несоблюдение разумного баланса между открытостью и соблюдением его коммерческих интересов;
 - Неверные векторы освещения деятельности компании;
 - Отсутствие системы взаимоотношений со СМИ;
 - Фактические ошибки при подготовке публикаций от имени компании;
 - Отказ от официальных комментариев со стороны компании по потенциально негативным темам;
 - Выход информации и выдача комментариев сотрудниками без должной подготовки и в отсутствие специализированных знаний без согласования с Департаментом по связям с общественностью;
 - Высокий процент негативных информационных сообщений;
 - Необъективное и некомпетентное освещение проблем распределительного сетевого комплекса со стороны СМИ.
2. Несвоевременное и неполное раскрытие компанией информации как эмитентом ценных бумаг и как субъектом естественных монополий.
3. Отсутствие защиты информации, составляющей коммерческую, государственную или иную охраняемую законом тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.
4. Несоблюдение правил распространения и использования инсайдерской информации, установленных внутренними документами Общества.
5. Трудовые конфликты (отсутствие согласия в трудовом коллективе может привести к снижению производительности труда, забастовкам, становится достоянием широких слоев общественности, снижает уровень доверия к компании со стороны властей);
6. Невыполнение договорных обязательств (снижает доверие к компании в деловых кругах, может привести к росту негативного отношения к компании со стороны широкой общественности, а также привлечет внимание государственных регулирующих органов);
7. Ненадлежащая информационная система (в первую очередь речь идет о способности корпоративной информационной системы эффективно защищать компанию от утечки важнейшей информации, от хищений, несанкционированного доступа, вирусов и диверсий).

Для успешного управления репутационным риском Общества постоянно ведется разработка и внедрение мероприятий по управлению данным риском:

1. Проработка приоритетов компании в отношении стейкхолдеров, для определения приоритетов в области управления репутацией компании, а также глубокого анализа приоритетных направлений управления репутационными рисками.

2. Строгое выполнение Регламента реализации единой коммуникационной политики Общества, определяющее правила взаимодействия с общественностью.

3. Своевременное реагирование на кризисные ситуации, связанные с технологическими нарушениями в контуре ответственности компании, а также с иными кризисными явлениями, связанными с производственной деятельностью.

4. Обеспечение плотного положительного информационного потока о деятельности компании.

5. Выдача в СМИ не менее 600 пресс-релизов о деятельности компании в год, не менее 8 тысяч позитивных упоминаний компании в СМИ, обеспечение выполнения такого показателя как «Качество информационного потока» на уровне - не менее 5% (доля негативных материалов к общему количеству материалов о компании).

6. Своевременное раскрытие информации о деятельности компании как субъекта естественных монополий и как эмитента ценных бумаг.

7. Обеспечение участия компании в крупнейших российских выставочных мероприятиях, проводящихся при поддержке региональных властей, для обеспечения эффективного диалога с деловыми партнерами и формирования положительного имиджа.

8. Проведение на регулярной основе комплаенс-контроля и финансового мониторинга для управления репутацией.

9. Своевременное поздравление от имени первых лиц компании субъектов внешней среды, властей, партнеров для формирования положительного имиджа компании.

6. Стратегический риск

Стратегический риск - это риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление). На сегодняшний день стратегическое управление отраслью осуществляется на основе Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р, которая направлена на максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения страны и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций.

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

- обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;
- удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;
- обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;
- инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, транспорта, распределения и использования электроэнергии.

Помимо задач, предусмотренных Энергетической стратегией России на период до 2030 года и Стратегией развития распределительного электросетевого комплекса Российской

Федерации (Распоряжение Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р), перед электросетевым комплексом стоят следующие стратегические приоритеты на долгосрочный период:

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;
- обеспечение качества их обслуживания;
- развитие инфраструктуры для поддержания роста экономики России;
- конкурентоспособные тарифы на электрическую энергию для развития промышленности;
- развитие научного и инновационного потенциала электросетевого комплекса, в том числе в целях стимулирования развития смежных отраслей;
- привлекательный для инвесторов "возврат на капитал".

В том числе, определены целевые ориентиры для электросетевого комплекса, включающие:

- повышение надежности и качества энергоснабжения;
- увеличение безопасности энергоснабжения, а также снижение общего количества несчастных случаев, включая неучтенные несчастные случаи;
- повышение эффективности электросетевого комплекса;
- снижение количества территориальных сетевых организаций на 50 процентов к 2017 году относительно уровня 2012 года и на 50 процентов к 2030 году относительно уровня 2017 года.

В Обществе в 2016 году было обеспечено выполнение целей и показателей их достижения по следующим направлениям:

- создание безопасных и здоровых условий труда, недопущение травматизма;
- обеспечение выполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- обеспечение технологического присоединения потребителей, готовых к подключению к электрическим сетям Общества, в установленные сроки;
- снижение удельных инвестиционных затрат по вводимым объектам капитального строительства по уровням напряжения 35-110 кВ;
- снижение операционных расходов в сопоставимых условиях с учетом изменения количества электротехнического оборудования;
- совершенствование системы управления экологической деятельностью;
- обеспечение эффективного использования энергоресурсов.

Основными факторами стратегического риска являются:

1. Недостаточная согласованность стратегий, программ и планов социально-экономического развития регионов со стратегическими документами в сфере развития энергетики федерального значения (генеральные схемы, отраслевые стратегии, федеральные целевые программы) и инвестиционными программами энергетических компаний;

2. Наличие "узких мест" в системах энергоснабжения на меж- и внутрирегиональном уровнях;

3. Старение оборудования, значительно опережающее темпы технического перевооружения и модернизации электросетевого комплекса компании.

Стратегические риски анализируются с точки зрения перспектив развития компании и определяются вероятностью потерь в долгосрочной перспективе. В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, ПАО «Россети» является единой управляющей компанией электросетевого комплекса страны, т.е. основная задача - корпоративное управление входящих в него организаций, контролирующих около 70 процентов распределительных и 90 процентов магистральных сетей в России. При этом большинство положений Стратегии, относящихся к ПАО «Россети», актуальны и для остальных сетевых компаний. Исходя из этого, стратегические риски используются для принятия управленческих решений на уровне исполнительного аппарата ПАО «Россети», Совета директоров ПАО «Россети» (с предварительной оценкой Комитетом по аудиту при Совете директоров ПАО «Россети»).

ПАО «Россети» являясь основным акционером Общества готовит Стратегию долгосрочного развития компании по управлению электросетевым комплексом Российской Федерации.

Основные последствия реализации стратегических рисков- неправильное или недостаточное обоснованное определение перспективных направлений деятельности, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, трудовых) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества. Под управлением стратегическими рисками понимается совокупность действий, направленных на реализацию мероприятий и минимизацию рисков, связанных с реализацией стратегии развития электросетевого комплекса с учетом стратегии развития регионов. Так как Стратегические риски влияют на достижение целей Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации и долгосрочной программы развития ПАО «Россети», включающей программу развития Общества одним из элементов управления Стратегическими рисками является менеджмент ключевых операционных рисков и операционных рисков бизнес-процессов Общества в рамках утвержденной Политики по управлению рисками Общества.

7. Риски, связанные с деятельностью компании

7.1. Операционно-технологический риск

Деятельность Общества имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные ситуации природного и техногенного характера;
- снижение эффективности системы управления активами Общества (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);
- переход на работу с вынужденными аварийно-допустимыми перетоками электроэнергии;
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и дисциплины.

В результате возникновения указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь. В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляют мероприятия, направленные на повышение надёжности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающую:

- расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-220 кВ, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для аварийно-восстановительных работ;

- актуализированную комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов;
- модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации;
- совершенствование систем сбора и передачи информации, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления ресурсами при аварийно-восстановительных работах (АСУРАВР);
- совершенствование системы управления аварийным запасом, необходимым для проведения аварийно-восстановительных работ;
- усиление оснащенности мобильных аварийно-восстановительных бригад;
- обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование.

7.2. Инвестиционный риск

Ключевыми направлениями инвестиций Общества являются реконструкция и модернизация существующих мощностей, мероприятия, обеспечивающие надежность работы электросетевого комплекса.

Осуществляя свою инвестиционную деятельность, направленную на реновацию сетевой инфраструктуры, Общество сталкивается с риском снижения объемов инвестиционной программы, направляемых именно на реконструкцию. Связано, это, прежде всего с тем, что Общество направляет значительный объем средств на реализацию технологического присоединения потребителей, в том числе льготной категории. Также влияние на сокращение инвестиций может оказать сокращение выручки из-за тенденции снижения объемов энергопотребления в регионах.

В процессе реализации технологического присоединения, на которое идет отвлечение ресурсов инвестиционной программы, Общество сталкивается с экономическими проблемами - затраты компании на одно льготное присоединение достигает сотни тысяч рублей. В рамках нынешних экономических условий энергетики зажаты в жесткие рамки – существенные выпадающие доходы от реализации льготного технологического присоединения, сдержанные источники для финансирования, строгое требование законодательства в части исполнения обязательств. А также оказывает влияние низкая ответственность потребителей.

Реализации инвестиционных рисков могут способствовать следующие факторы:

- Сокращение энергопотребления в регионе;
- Тарифные решения;
- Высокий уровень дебиторской задолженности (в т.ч. просроченной) и, как следствие, риски сбоев в финансировании инвестиционных планов;
- Сохраняющиеся объемы технологического присоединения потребителей, в том числе, льготной категории;
- Риски непринятия регуляторами объемов выпадающих доходов от реализации льготной категории заявок в тариф;
- Отсутствие законодательных новаций на федеральном уровне, в части рассмотрения вопросов по установке справедливой стоимости одного льготного технологического присоединения, а также инициатив, повышающих ответственность потребителей;
- Снижение эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инвестиционного развития и НИОКР.

Для минимизации данного риска Общество осуществляет ряд мероприятий, направленных на оптимизацию инвестиционной деятельности:

При включении инвестиционных проектов в инвестиционную программу Обществом осуществляется увязка с планами территориального и регионального развития. Обществом проводится утверждение объемов и источников финансирования инвестиционной программы в Минэнерго России.

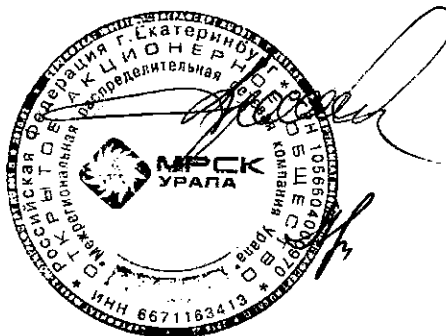
Обществом осуществляется выполнение комплекса мер по снижению удельных инвестиционных расходов за счет оптимизации структуры инвестиционной программы, выполнения работ хозяйственным способом, применения типовых технических решений, ежегодного мониторинга удельной стоимости инвестиционных проектов, а также за счёт снижения стоимости инвестиционных проектов на этапе планирования с учетом применения оптимизированных сборников укрупненных показателей, проведения анализа проектных решений по незавершенным объектам.

Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, повышение результативности инвестиций в существующую сеть, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, разработку и внедрение системы сравнительного анализа удельной стоимости строительно-монтажных работ и материалов, автоматизация системы управления инвестициями.

Общество продолжает планомерную работу по максимальной синхронизации инвестиционных планов и планов развития территорий. Максимальная интеграция стратегических документов, схем планирования развития территории, обмен информацией способствует тому, что сроки, а затем и стоимость одного технологического присоединения будут еще более оптимизированы.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



С.Г. Дрегваль

О.М. Абросимова



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4

Тел: +7 495 363 28 48

Факс: +7 495 981 41 21

Э-почта: mail@rsmrus.ru

www.rsmrus.ru

20.02.2017 г. / РСМ - 1114

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2016 год**

Акционерам ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»

Аудируемое лицо:

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» (сокращенное наименование ОАО «МРСК Урала»).

Место нахождения: Россия, 620026, Свердловская область, г.Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, 140

Основной государственный регистрационный номер – 1056604000970

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОРНЗ 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2016 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2016 год, текстовые пояснения к бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала» по состоянию на 31 декабря 2016 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004215

Н.А. Данцер



Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21706004441

Н.Н. Усанова

Бухгалтерский баланс
на **31 декабря 2016** г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение
Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб. _____
Местонахождение (адрес) 620126, г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140

Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) 31 | 12 | 2016
по ОКПО 78507836
ИНН 6671163413
по _____
ОКВЭД 40.10.2
по ОКПФ/ОКОС 47 | 16
по ОКЕИ 384

Коды		
0710001		
31	12	2016
78507836		
6671163413		
40.10.2		
47	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	327	377	426
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120			
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	50 640 794	50 038 094	48 359 832
	земельные участки и объекты природопользования	1151	79 920	79 352	76 399
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	47 815 227	47 070 406	44 990 093
	другие виды основных средств	1153	797 069	852 428	917 559
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	1 714 694	1 810 394	2 217 179
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155	6 106	12 517	6 937
		1156	227 778	212 997	151 665
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	имущество для передачи в лизинг	1161			
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	2 474 830	1 456 967	1 404 677
	инвестиции в дочерние общества	1171	999 230	1 004 231	1 004 231
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173	1 475 600	452 736	400 446
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175			
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	566 754	608 317	655 947
	Прочие внеоборотные активы	1190	435 253	346 183	101 020
	Итого по разделу I	1100	54 117 958	52 449 938	50 521 902
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	683 418	597 585	541 537
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	680 963	595 051	538 986
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2 455	2 534	2 551
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	87 429	99 582	4 081
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	8 832 889	8 378 898	7 661 649
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	177 408	195 192	70 923
	покупатели и заказчики	123101	64 905	74 593	41 253
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103	507	220	
	прочая дебиторская задолженность	123104	111 996	120 379	29 670
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	8 655 481	8 183 706	7 590 726
	покупатели и заказчики	123201	8 393 171	6 889 245	6 989 412
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	17 965	37 736	129 695
	прочая дебиторская задолженность	123206	244 345	1 256 725	471 619
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	996 924	3 719 452	2 899 575
	касса	1251			191
	расчетные счета	1252	846 474	419 335	2 892 515
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	450	117	6 869
	денежные эквиваленты	1255	150 000	3 300 000	
	Прочие оборотные активы	1260	240 913	340 978	605 096
	Итого по разделу II	1200	10 841 573	13 136 495	11 711 938
	БАЛАНС	1600	64 959 531	65 586 433	62 233 840

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	8 743 049	8 743 049	8 743 049
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311			
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1.-5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340			
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	17 009 503	17 009 503	17 009 503
3.1.	Резервный капитал	1360	437 152	437 152	356 892
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	10 970 413	8 902 445	7 023 766
	прошлых лет	1371	7 664 859	8 902 445	7 023 766
	отчетного периода	1372	3 305 554		
	Итого по разделу III	1300	37 160 117	35 092 149	33 133 210
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	10 882 973	6 297 973	10 297 973
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	4 282 973	4 697 973	7 297 973
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	6 600 000	1 600 000	3 000 000
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 360 597	3 120 742	3 055 434
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	444 598	523 759	955 380
	Итого по разделу IV	1400	14 688 168	9 942 474	14 308 787
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	208 281	7 588 511	2 101 508
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	28 339	4 463 416	1 995 888
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	181 942	3 125 095	105 620
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	7 866 877	9 147 289	7 819 931
	поставщики и подрядчики	1521	4 688 445	5 888 320	4 069 271
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	344 871	341 791	348 718
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	163 005	153 006	138 534
	задолженность по налогам и сборам	1525	1 239 400	789 683	705 127
	авансы полученные	1526	1 200 962	1 746 013	2 483 907
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	14 564	9 209	5 117
	прочая кредиторская задолженность	1528	215 630	219 267	69 257
	Доходы будущих периодов	1530	117 256	74 312	93 176
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	4 918 799	3 740 848	4 774 918
	Прочие обязательства	1550	33	850	2 310
	Итого по разделу V	1500	13 111 246	20 551 810	14 791 843
	БАЛАНС	1700	64 959 531	65 586 433	62 233 840

Руководитель (подпись) _____ Директор (подпись) _____ Главный бухгалтер (подпись) _____
 14- февраля 20 17 _____ Абросимова О.М.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода
 (2) - указывается предыдущий год
 (3) - указывается год, предшествующий предыдущему

Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 20 16 г.

Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение
Организационно-правовая форма/форма собственности
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2016
76507836		
6671163413		
40.10.2		
47.116		
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2016 г. (1)	За 12 месяцев 2015 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	65 452 057	60 535 362
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	63 703 133	58 227 060
	выручка от техприсоединения	2112	1 335 822	1 861 581
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	310 834	253 014
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	97 494	189 043
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непроизводственного характера	2118	4 774	4 664
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(59 338 480)	(55 114 806)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(58 578 215)	(54 406 247)
	себестоимость техприсоединения	2122	(425 417)	(438 071)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126	(240 871)	(185 210)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(89 412)	(81 219)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непроизводственного характера	2128	(4 565)	(4 059)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 113 577	5 420 556
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(1 049 580)	(954 525)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	5 063 997	4 466 031
	Доходы от участия в других организациях	2310	313 781	160 667
	Проценты к получению	2320	158 380	290 952
	Проценты к уплате	2330	(968 703)	(869 916)
5.11.	Прочие доходы	2340	6 460 769	5 864 202
5.11.	Прочие расходы	2350	(6 219 489)	(6 706 671)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	4 808 735	3 205 265
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(732 532)	(572 631)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	102 005	137 793
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(302 878)	(77 939)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	82 725	(45 958)
2.3.	Прочее	2460	(550 496)	(42 701)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	3 305 554	2 466 036

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2016 г. (1)	За 12 месяцев 2015 г. (2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	3 305 554	2 466 036
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.0000378	0.0000282
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель

(подпись)

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

"14"

февраля

20 17

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За 12 месяцев	За 12 месяцев
Наименование	Код	2016 г.	2015 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	59 338 480	55 114 806
в том числе			
материальные затраты	6511	11 495 695	10 528 234
затраты на оплату труда	6512	7 548 209	7 148 615
отчисления на социальные нужды	6513	2 197 464	2 066 376
амортизация	6514	4 659 676	4 365 477
прочие затраты	6515	33 437 436	31 006 104
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	(79)	(17)
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522	(79)	(17)
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500	59 338 480	55 114 806
в том числе:			
себестоимость реализованных товаров	6530		
услуг управления на сторону	6540		
Коммерческие расходы	6550	-	-
в том числе			
материальные затраты	6551		
затраты на оплату труда	6552		
отчисления на социальные нужды	6553		
амортизация	6554		
прочие затраты	6555		
Управленческие расходы	6560	1 049 580	954 525
в том числе			
материальные затраты	6561	17 648	15 944
затраты на оплату труда	6562	550 134	467 679
отчисления на социальные нужды	6563	121 588	110 701
амортизация	6564	10 183	12 181
прочие затраты	6565	350 027	348 020

Справочно:

- расходы на аренду имущества
- налоги и сборы (в том числе аренда земли)
- страховые взносы
- расходы на услуги инфраструктурных организаций (ОАО "АТС", ЗАО "ЦФР")
- расходы на покупную электроэнергию на компенсацию потерь
- резерв по расходам на покупную электроэнергию на компенсацию потерь
- расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг
- расходы по услугам, оказываемым организациями, осуществляющими регулируемую деятельность
- резерв по расходам по услугам, оказываемым организациями, осуществляющими регулируемую деятельность
- расходы, связанные с имуществом (за исключением расходов на оценку имущества)

693 376	581 511
633 351	532 489
2 319 052	2 201 204
-	-
9 710 884	8 735 234
-	-
-	-
30 442 643	28 305 961
-	-
-	-



Дрегваль С.Г.
(расшифровка подписи)

Абросимова О.М.
(расшифровка подписи)

20 17 г.

2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разведенная прибыль на акцию

Показатель		За 12 месяцев 2016 г.	За 12 месяцев 2015 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	3 305 554	2 466 036
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	3 305 554	2 466 036
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	87 430 485 711	87 430 485 711
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	0.0000378	0.0000282
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	0.1635	0.0944
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331		
возможный прирост прибыли	66332		
дополнительное количество акций	66333		
Разведенная прибыль на акцию	6640	0.0000	0.0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		

Руководитель

(подпись)

Директор С.Г.

(подпись)

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

« 14 » февраля



2.3. Налогообложение прибыли

Показатель	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	4 808 735	3 205 265
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101		
другим ставкам	67102	4 808 735	3 205 265
необлагаемая	67103	(313 781)	(160 668)
Постоянные разницы	6711	538 990	750 850
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111		
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	437 117	(250 429)
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(1 600 395)	(424 696)
Налоговая база	6714	3 870 666	3 120 322
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	651 595	505 412
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	850 680	558 735
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	102 005	137 793
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221		
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	(220 153)	(123 897)
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	82 725	(45 958)
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(302 878)	(77 939)
Текущий налог на прибыль	6724	(732 532)	(572 631)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	(199 085)	(53 323)
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	(351 411)	10 622
в том числе по существенным статьям	6731		
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	3 305 554	2 466 036

Руководитель

Главный бухгалтер

"14" февраля 2017 г.



Дрегваль С.Г.

(расшифровка подписи)

Абросимова О.М.

(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за 20 16 год**

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение
Организационно-правовая форма/форма собственности
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	1 1 2016
по ОКПО	76507836
ИНН	6671163413
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г. (1)	3100	8 743 049	-	-	17 009 503	356 892	7 023 766	33 133 210
За 20 15 г. (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3212	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x		x		-
дополнительный выпуск акций	3214					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3216							-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	1 958 939	1 958 939
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	2 466 036	2 466 036
переоценка имущества	3222	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224				x	x		-
уменьшение количества акций	3225				x	x		-
реорганизация юридического лица	3226							-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(507 097)	(507 097)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	80 260	(80 260)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 15 г. (2)	3200	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	8 902 445	35 092 149
За 20 16 г. (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	3 309 481	3 309 481
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	3 305 554	3 305 554
переоценка имущества	3312	x	x	x		x		-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x		x	3 927	3 927
дополнительный выпуск акций	3314					x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315			x	x	x		x
реорганизация юридического лица	3316							-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	(1 241 513)	(1 241 513)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x		-
переоценка имущества	3322	x	x	x		x		-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x		x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324			x	x	x		-
уменьшение количества акций	3325				x	x		-
реорганизация юридического лица	3326							-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(1 241 513)	(1 241 513)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x		x		x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 20 16 г. (3)	3300	8 743 049	-	-	17 009 503	437 152	10 970 413	37 160 117

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	Изменение капитала за 2015 год		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				-
исправлением ошибок	3421				-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
Уставный капитал	34021	-			-
Капитал (до регистрации изменений)	340211	-			-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-			-
Добавочный капитал	34023	-		-	-
Резервный капитал	34024	-		-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				-
исправлением ошибок	3422				-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	37 227 073	35 166 461	33 226 386

Руководитель

ПОДПИСЬ

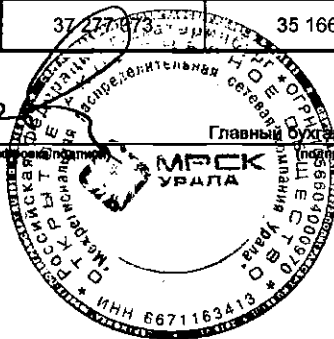
Дрегвалъ С.Г.

(расшифровка подлинника)

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

" 17 " февраля 2017 г.



**3.4. Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г. (8)	На 31 декабря 2015 г. (7)	На 31 декабря 2014 г. (6)
1		2	3	4	5
I.	Активы				
1.	Нематериальные активы	1110	327	377	426
2.	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	50 640 794	50 038 094	48 359 832
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрчные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	2 474 830	1 456 967	1 404 677
8.	Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	1 002 007	954 500	756 967
9.	Запасы	1210	683 418	597 585	541 537
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	87 429	99 582	4 081
11.	Дебиторская задолженность ³	1230	8 832 889	8 378 898	7 661 649
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	996 924	3 719 452	2 899 575
13.	Прочие оборотные активы ¹	1260	240 913	340 978	605 096
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		64 959 531	65 586 433	62 233 840
II.	Обязательства				
15.	Долгосрчные заемные средства	1410	10 882 973	6 297 973	10 297 973
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 360 597	3 120 742	3 055 434
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	4 918 799	3 740 848	4 774 918
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	444 598	523 759	955 380
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	208 281	7 588 511	2 101 508
20.	Кредиторская задолженность ⁴	1520	7 866 877	9 147 289	7 819 931
21.	Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	33	850	2 310
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		27 682 158	30 419 972	29 007 454
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательств, принимаемые к расчету (стр. 22))		37 277 373	35 166 461	33 226 386

Руководитель

(подпись)



Главный бухгалтер

Handwritten signature of the Chief Accountant

Абросимова О.М.

17 февраля 2017 г.

¹ За исключением фактических затрат на выкуп собственных акций у акционеров.

² Включая величину отложенных налоговых активов.

³ За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

⁴ Включая величину задолженности участникам по выплате доходов

⁵ В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности

⁶ указывается год, предшествующий предыдущему

⁷ указывается предыдущий год

⁸ указывается отчетная дата отчетного периода

Handwritten mark

Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 20 16 г.

Организация Открытое акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии, технологическое присоединение
Организационно-правовая форма/форма собственности
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА/ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	31	12	16
Форма по ОКУД	0710004		
Дата (число, месяц, год)	31	12	16
по ОКПО	76507836		
ИНН	6671163413		
по ОКВЭД	40.10.2		
по ОКФС/ОКФС	47/16		
по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	62 308 112	54 037 445
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	60 344 479	52 384 841
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	6 365 034	5 645 122
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	87 890	81 331
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	40 942	39 644
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	1 875 743	1 571 273
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	-	-
Платежи - всего	4120	(56 047 368)	(48 578 645)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(42 211 575)	(34 932 820)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(4 040 161)	(3 815 241)
в связи с оплатой труда работников	4122	(10 823 010)	(9 940 909)
процентов по долговым обязательствам	4123	(954 058)	(879 673)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(467 931)	(746 987)
прочие платежи	4129	(1 590 794)	(2 078 256)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	-	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	6 260 744	5 458 800
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	326 838	181 572
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	8 264	20 857
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнских, дочерних и зависимых компаний	421301	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от	4214	313 774	160 667
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401	313 774	160 667
прочие поступления	4219	4 800	48
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	202	-
Платежи - всего	4220	(5 429 401)	(6 077 973)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(5 429 401)	(6 077 973)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	-	-
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401	-	-
прочие платежи	4229	-	-
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(5 102 563)	(5 896 401)

13

Наименование показателя	Код	За 2016 г.	За 2015 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего	4310	13 208 484	3 698 338
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	13 029 411	3 400 003
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	5 000 000	1 600 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401		
прочие поступления	4319	179 073	298 335
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		
Платежи - всего	4320	(17 089 193)	(2 440 860)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(1 244 781)	(507 097)
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	(639 590)	(261 241)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(15 844 412)	(1 933 763)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301		
прочие платежи	4329		
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 880 709)	1 257 478
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(2 722 528)	819 877
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	3 719 452	2 899 575
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	996 924	3 719 452
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

14

февраля

20 17



Главный бухгалтер

(подпись)

Абросимова О.М.

(расшифровка подписи)

14

5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель			На начало года				Изменения за период								На конец периода			
Наименование	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость
													Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г. (1)	480	(103)	-	377	-	-	-	-	(50)	-	-	-	480	(153)	-	327
	5110	за 2015 г. (2)	480	(54)	-	426	-	-	-	-	(49)	-	-	-	480	(103)	-	377
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2016 г. (1)	480	(103)	-	377	-	-	-	-	(50)	-	-	-	480	(153)	-	327
	5111	за 2015 г. (2)	480	(54)	-	426	-	-	-	-	(49)	-	-	-	480	(103)	-	377
в том числе:																		
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2016 г. (1)	456	(80)	-	376					(50)				456	(130)	-	326
	51111	за 2015 г. (2)	456	(34)		422					(46)				456	(80)	-	376
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	51112	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	51013	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	51113	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51014	за 2016 г. (1)	24	(23)	-	1									24	(23)	-	1
	51114	за 2015 г. (2)	24	(20)		4					(3)				24	(23)	-	1
Деловая репутация Общества	5102	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	5112	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-
Прочие	5103	за 2016 г. (1)	-	-	-	-									-	-	-	-
	5113	за 2015 г. (2)				-									-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

15

5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
НИОКР - всего	5140	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:									-	-
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5151	за 20 15 г. (2)							-	-
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5152	за 20 15 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5153	за 20 15 г. (2)							-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 16 г. (1)	-	-					-	-
	5154	за 20 15 г. (2)							-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5170	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 16 г. (1)	-				-
	5171	за 20 15 г. (2)					-
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 16 г. (1)	-				-
	5172	за 20 15 г. (2)					-
Технологические работы:	5163	за 20 16 г. (1)	-				-
	5173	за 20 15 г. (2)					-
Прочие	5164	за 20 16 г. (1)	-				-
	5174	за 20 15 г. (2)					-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-
	5190	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-
в том числе:							
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 16 г. (1)	-				-
	5191	за 20 15 г. (2)					-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 16 г. (1)	-				-
	5192	за 20 15 г. (2)					-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 20 16 г. (1)	-				-
	5193	за 20 15 г. (2)					-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 16 г. (1)	-				-
	5194	за 20 15 г. (2)					-
Прочие	5185	за 20 16 г. (1)	-				-
	5195	за 20 15 г. (2)					-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

14

5.3. Основные средства

5.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период							На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	накопленная амортизация по поступившим объектам	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	начислено амортизации	пересеченка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость
											первоначальная стоимость	накопленная амортизация			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2016 г.	115 570 181	(67 567 995)	48 002 186	6 940 429	(1 412 947)	(1 768 957)	1 634 873	(4 703 368)	-	-	120 741 653	(72 049 437)	48 692 216
	5210	за 2015 г.	108 385 622	(63 401 571)	45 984 051	6 844 811	(117 939)	(860 252)	370 293	(4 418 748)	-	-	115 570 181	(67 567 995)	48 002 186
в том числе:															
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2016 г.	115 490 829	(67 567 995)	47 922 834	6 938 801	(1 412 947)	(1 768 957)	1 634 873	(4 703 368)	-	-	120 661 733	(72 049 437)	48 612 296
	5211	за 2015 г.	108 309 223	(63 401 571)	45 907 652	6 841 858	(117 939)	(860 252)	370 293	(4 418 748)	-	-	115 490 829	(67 567 995)	47 922 834
в том числе:															
производственные здания	52011	за 2016 г.	8 113 306	(3 871 599)	4 441 707	264 149	(4 361)	(19 362)	12 373	(189 691)			8 358 093	(3 853 298)	4 504 795
	52111	за 2015 г.	8 005 991	(3 487 879)	4 518 112	137 265	(8 602)	(29 950)	10 104	(187 222)			8 113 306	(3 871 599)	4 441 707
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2016 г.	2 709 051	(1 021 038)	1 688 013	127 753	(1 590)	(8 341)	3 054	(120 597)			2 828 463	(1 140 171)	1 688 292
	52112	за 2015 г.	2 615 322	(931 826)	1 683 494	139 980	(4 363)	(46 251)	33 430	(118 277)			2 709 051	(1 021 038)	1 688 013
линии электропередачи и устройства к ним	52013	за 2016 г.	50 823 115	(28 167 975)	24 755 140	4 001 131	(1 307 622)	(1 442 382)	1 407 213	(1 983 522)			53 481 864	(28 051 808)	25 429 956
	52113	за 2015 г.	47 165 126	(24 405 837)	22 749 489	3 904 204	(13 470)	(136 215)	55 884	(1 804 552)			50 823 115	(28 167 975)	24 755 140
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для преобразования электроэнергии	52014	за 2016 г.	51 639 154	(35 547 306)	16 091 848	2 328 320	(75 293)	(212 758)	170 187	(2 200 955)			53 754 718	(37 653 367)	16 101 351
	52114	за 2015 г.	49 518 680	(33 582 895)	15 935 785	2 479 854	(77 814)	(359 380)	210 975	(2 097 572)			51 639 154	(35 547 306)	16 091 848
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2016 г.	163 023	(152 155)	10 868	5 467	(940)	(4 348)	4 111	(4 058)			164 142	(153 042)	11 100
	52115	за 2015 г.	162 586	(149 913)	12 673	5 038	(1 947)	(4 601)	4 530	(4 825)			163 023	(152 155)	10 868
прочие	52016	за 2016 г.	1 943 180	(1 007 922)	935 258	213 041	(23 121)	(81 768)	37 935	(204 545)			2 074 453	(1 197 853)	876 600
	52116	за 2015 г.	1 851 538	(843 418)	1 008 119	175 517	(13 743)	(83 875)	55 540	(206 306)			1 943 180	(1 007 922)	935 258
в том числе:															
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2016 г.	79 352	-	79 352	568	-	-	-	-	-	-	79 920	-	79 920
	5212	за 2015 г.	78 399	-	78 399	2 953	-	-	-	-	-	-	78 352	-	78 352
в том числе:															
земельные участки	52021	за 2016 г.	79 352	-	79 352	568	-	-	-	-	-	-	79 920	-	79 920
	52121	за 2015 г.	78 399	-	78 399	2 953	-	-	-	-	-	-	79 352	-	79 352
объекты природопользования	52022	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52122	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5213	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:															
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5232	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.3.2.Сроки полезного использования и методы начисления амортизации

Наименование показателя	Код	Установленный срок полезного использования (в месяцах)	Методы начисления амортизации
1	2	3	4
Производственные здания	7001	240-1714	Линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	12-1714	Линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	12-857	Линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	12-840	Линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	12-1200	Линейный
Прочие	7006	12-1714	Линейный

5.3.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 2016 год	За 2015 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	1 446 014	1 977 793
в том числе:			
производственные здания	5261		
сооружения, кроме ЛЭП	5262	12 206	3 377
линии электропередачи и устройства к ним	5263	1 072 409	1 499 050
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	348 964	447 955
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		
прочие	5266	12 435	27 411
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	52 042	65 546
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272	46	208
линии электропередачи и устройства к ним	5273	35 874	31 458
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	15 057	33 734
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276	1 065	146

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2016 г. (1)	2015 г. (2)	2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	226 576	199 272	230 352
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	7 763 368	5 821 279	5 536 308
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 077	19 285	11 317
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	120 919	123 147	88 860
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

21

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 16 г. (1)	1 810 394	5 674 859	(88 386)	(5 682 173)	1 714 694
	5250	за 20 15 г. (2)	2 217 179	6 392 588	(214 733)	(6 584 640)	1 810 394
в том числе:							
Производственного назначения	5241	за 20 16 г. (1)	1 771 060	5 674 859	(88 386)	(5 682 173)	1 675 360
	5251	за 20 15 г. (2)	2 174 928	6 392 353	(211 816)	(6 584 405)	1 771 060
незавершенное строительство	52411	за 20 16 г. (1)	1 715 087	5 041 236	(83 749)	(5 036 925)	1 635 649
	52511	за 20 15 г. (2)	2 124 333	6 057 360	(195 336)	(6 271 270)	1 715 087
приобретение основных средств	52412	за 20 16 г. (1)	-	387 593		(387 269)	324
	52512	за 20 15 г. (2)		216 120	-	(216 120)	-
оборудование к установке	52413	за 20 16 г. (1)	55 973	246 030	(4 637)	(257 979)	39 387
	52513	за 20 15 г. (2)	50 595	118 873	(16 480)	(97 015)	55 973
прочие	52414	за 20 16 г. (1)	-				-
	52514	за 21 15 г. (2)					-
Непроизводственного назначения	5242	за 20 16 г. (1)	39 334	-	-	-	39 334
	5252	за 20 15 г. (2)	42 251	235	(2 917)	(235)	39 334
незавершенное строительство	52421	за 20 16 г. (1)	39 334				39 334
	52521	за 20 15 г. (2)	42 251	-	(2 917)		39 334
приобретение основных средств	52422	за 20 16 г. (1)	-				-
	52522	за 20 15 г. (2)		235	-	(235)	-
оборудование к установке	52423	за 20 16 г. (1)					
	52523	за 20 15 г. (2)					
прочие	52424	за 20 16 г. (1)	-				-
	52524	за 20 15 г. (2)					-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбытие				учтенные по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 16 г. (1)	12 517	-	10 406	-	-	(16 817)	-	-	-	6 106	-
	5292	за 20 15 г. (2)	6 955	(18)	10 517	-	-	(4 937)	(18)	-	-	12 517	-
в том числе:													
капитальное строительство	52911	за 20 16 г. (1)	12 517	-	2 589			(10 923)				4 183	-
	52921	за 20 15 г. (2)	6 704	(18)	9 621			(3 790)	(18)			12 517	-
приобретение основных средств	52912	за 20 16 г. (1)	-	-	1 499			(1 076)				423	-
	52922	за 20 15 г. (2)	251		896			(1 147)				-	-
прочие	52913	за 20 16 г. (1)	-	-	6 318			(4 818)				1 500	-
	52923	за 20 15 г. (2)										-	-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

85

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 16 г. (1)	2 960 539	(1 503 572)	-	(15 301)	10 000	-	1 023 164	2 945 238	(470 408)
	5311	за 20 15 г. (2)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 16 г. (1)	2 960 539	(1 503 572)	-	(15 301)	10 000	-	1 023 164	2 945 238	(470 408)
	53121	за 20 15 г. (2)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 16 г. (1)	1 004 231	-		(15 000)	10 000			989 231	10 000
	531211	за 20 15 г. (2)	1 004 231							1 004 231	-
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531212	за 20 15 г. (2)								-	-
прочие	530213	за 20 16 г. (1)	1 956 308	(1 503 572)		(301)			1 023 164	1 956 007	(480 408)
	531213	за 20 15 г. (2)	1 956 308	(1 555 862)					52 290	1 956 308	(1 503 572)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53122	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53123	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531231	за 20 15 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53024	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53124	за 20 15 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53025	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53125	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53026	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53126	за 20 15 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 16 г. (1)	1 946 084	(1 493 346)	-	(301)	-	-	1 023 164	1 945 783	(470 182)
	5312	за 20 15 г. (2)	1 946 084	(1 545 636)	-	-	-	-	52 290	1 946 084	(1 493 346)
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 16 г. (1)	1 946 084	(1 493 346)	-	(301)	-	-	1 023 164	1 945 783	(470 182)
	53131	за 20 15 г. (2)	1 946 084	(1 545 636)	-	-	-	-	52 290	1 946 084	(1 493 346)
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531311	за 20 15 г. (2)								-	-
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531312	за 20 15 г. (2)								-	-
прочие	530313	за 20 16 г. (1)	1 946 084	(1 493 346)		(301)			1 023 164	1 945 783	(470 182)
	531313	за 20 15 г. (2)	1 946 084	(1 545 636)					52 290	1 946 084	(1 493 346)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53132	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53133	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531331	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53034	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53134	за 20 15 г. (2)								-	-
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 16 г. (1)	1 014 455	(10 226)		(15 000)	10 000			999 455	(226)
	5313	за 20 15 г. (2)	1 014 455	(10 226)						1 014 455	(10 226)

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	На конец периода	
			перво-начальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение перво-начальной стоимости до номинальной)		перво-начальная стоимость	накопленная корректировка
						перво-начальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ- всего	5305	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53161	за 20 15 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53162	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53163	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531631	за 20 15 г. (2)								-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53164	за 20 15 г. (2)								-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53165	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53066	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53166	за 20 15 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53171	за 20 15 г. (2)								-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53172	за 20 15 г. (2)								-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53173	за 20 15 г. (2)								-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	531731	за 20 15 г. (2)								-	-
Прочие	53074	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	53174	за 20 15 г. (2)								-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5317	за 20 15 г. (2)								-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 20 16 г. (1)	2 960 539	(1 503 572)	-	(15 301)	10 000	-	1 023 164	2 945 238	(470 408)
	5310	за 20 15 г. (2)	2 960 539	(1 555 862)	-	-	-	-	52 290	2 960 539	(1 503 572)

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	(1 503 572)	1 041 874	(18 710)	10 000	(470 408)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	(1 493 346)	1 041 874	(18 710)	-	(470 182)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	(1 493 346)	1 041 874	(18 710)	-	(470 182)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113	(1 493 346)	1 041 874	(18 710)		(470 182)
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131					-
Прочие	7114					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211					-
Прочие	7122					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	(10 226)	-	-	10 000	(226)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(10 226)	-	-	10 000	(226)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(10 226)			10 000	(226)
зависимых хозяйственных обществ	71312					-
прочие	71313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					-
Предоставленные займы	7134					-
Депозитные вклады	7135					-
Прочие	7136					-

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111					-
зависимых хозяйственных обществ	72112					-
прочие	72113					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121					-
Прочие	7213					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211					-
Прочие	7222					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311					-
зависимых хозяйственных обществ	72312					-
прочие	72313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7233					-
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331					-
Предоставленные займы	7234					-
Депозитные вклады	7235					-
Прочие	7236					-

5.4.3. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
облигации	5321			
векселя	5322			
акции	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				
облигации	5326			
векселя	5327			
акции	5328			
Иное использование финансовых вложений	5329			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

5.5. Материально-производственные запасы

5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		себестоимость	резерв под снижение стоимости			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 16 г. (1)	621 028	(23 443)	4 061 922	(3 999 532)	23 443	-	х	683 418	-
	5420	за 20 15 г. (2)	568 825	(27 288)	3 033 746	(2 981 543)	3 845	-	х	621 028	(23 443)
сырье и материалы	5401	за 20 16 г. (1)	618 494	(23 443)	4 055 921	(3 993 452)	23 443			680 963	-
	5421	за 20 15 г. (2)	566 274	(27 288)	3 026 803	(2 974 583)	3 845			618 494	(23 443)
незавершенное производство	5402	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5422	за 20 15 г. (2)								-	-
товары отгруженные	5403	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5423	за 20 15 г. (2)								-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 16 г. (1)	2 534	-	6 001	(6 080)				2 455	-
	5424	за 20 15 г. (2)	2 551		6 943	(6 960)				2 534	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 16 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 15 г. (2)								-	-

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441			
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	5444			
прочие запасы и затраты	5445			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5446	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5447			
товары отгруженные	5448			
готовая продукция и товары	5449			
прочие запасы и затраты	5450			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление					перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам		
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва				списание на финансовый результат	восстановление резерва
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 16 г. (1)	195 192	-	50 706	-	(182)	(4 623)	-	-	-	(63 485)	177 590	(182)
	5521	за 20 15 г. (2)	70 923	-	118 358	-	-	(5 119)	-	(365)	-	11 395	195 192	-
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 16 г. (1)	74 593	-	48 732	-	(182)	(4 222)	-	-	-	(54 018)	65 087	(182)
	5522	за 20 15 г. (2)	41 253	-	15 892	-	-	(4 492)	-	(365)	-	22 305	74 593	-
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55021	за 20 16 г. (1)	42 878	-				(100)				(36 165)	6 613	-
	55221	за 20 15 г. (2)										42 878	42 878	-
по техприсоединению	55022	за 20 16 г. (1)	14 673	-	47 940		(182)	(2 917)				(11 866)	47 830	(182)
	55222	за 20 15 г. (2)	14 412	-	15 892			(1 569)		(365)		(13 697)	14 673	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55223	за 20 15 г. (2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55024	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55224	за 20 15 г. (2)											-	-
по доходам от аренды	55025	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55225	за 20 15 г. (2)											-	-
по прочим	55026	за 20 16 г. (1)	17 042	-	792			(1 205)				(5 985)	10 644	-
	55226	за 20 15 г. (2)	26 841	-	-			(2 923)				(6 876)	17 042	-
Авансы выданные	5503	за 20 16 г. (1)	220		324							(37)	507	-
	5523	за 20 15 г. (2)										220	220	-
Векселя к получению	5504	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5524	за 20 15 г. (2)											-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 16 г. (1)	120 379	-	1 650	-	-	(601)	-	-	-	(9 432)	111 996	-
	5525	за 20 15 г. (2)	29 670	-	102 466	-	-	(627)	-	-	-	(11 130)	120 379	-
в том числе:														
беспроцентные векселя	55051	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55251	за 20 15 г. (2)											-	-
прочие	55052	за 20 16 г. (1)	120 379	-	1 650			(601)				(9 432)	111 996	-
	55252	за 20 15 г. (2)	29 670	-	102 466			(627)				(11 130)	120 379	-
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 16 г. (1)	98 852	-	-	-	-	(11)	-	-	-	-	98 841	-
	5526	за 20 15 г. (2)	157	-	98 885	-	-	(127)	-	-	-	(63)	98 852	-
задолженность дочерних обществ	55061	за 20 16 г. (1)	98 852	-				(11)					98 841	-
	55261	за 20 15 г. (2)	157	-	98 885	-	-	(127)	-	-	-	(63)	98 852	-
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55262	за 20 15 г. (2)											-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 16 г. (1)	10 232 782	(2 049 078)	79 753 660	-	(1 750 757)	(79 899 559)	(155 770)	(2 955)	2 307 701	63 485	9 991 843	(1 336 362)
	5530	за 20 15 г. (2)	8 757 390	(1 166 664)	77 413 527	-	(2 434 004)	(75 870 506)	(47 480)	(8 754)	1 504 112	(11 395)	10 232 782	(2 049 076)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 16 г. (1)	8 867 534	(1 978 269)	78 317 031	-	(1 744 257)	(77 418 449)	(104 802)	(515)	2 297 100	54 018	9 713 815	(1 320 644)
	5531	за 20 15 г. (2)	8 102 162	(1 112 750)	72 015 421	-	(2 380 019)	(71 200 934)	(25 716)	(1 094)	1 488 764	(22 305)	8 867 534	(1 978 289)
в том числе:														
по передаче электроэнергии	55111	за 20 16 г. (1)	8 172 734	(1 708 534)	75 655 790		(1 629 023)	(74 627 352)	(74 339)		2 164 920	36 165	9 162 998	(1 098 298)
	55311	за 20 15 г. (2)	7 438 525	(961 160)	68 695 008		(2 211 581)	(67 941 322)	(6 599)		1 457 608	(42 878)	8 172 734	(1 708 534)
по техприсоединению	55112	за 20 16 г. (1)	362 692	(79 057)	1 573 915		(86 408)	(1 584 076)	(2 072)	(138)	18 577	11 866	352 187	(143 816)
	55312	за 20 15 г. (2)	313 771	(54 165)	2 243 222		(40 907)	(2 216 534)	(498)	(666)	15 517	13 697	352 692	(79 057)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55113	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55313	за 20 15 г. (2)											-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55114	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55314	за 20 15 г. (2)											-	-
по доходам от аренды	55115	за 20 16 г. (1)	9 516	(662)	366 372		(472)	(366 489)	(241)	-	247		9 158	(646)
	55315	за 20 15 г. (2)	9 357	(1 300)	299 618		(1 172)	(297 661)	(1 798)		12		9 516	(662)
по прочим	55116	за 20 16 г. (1)	332 592	(190 036)	720 954		(28 354)	(841 532)	(28 150)	(377)	112 356	5 985	189 472	(77 884)
	55316	за 20 15 г. (2)	310 509	(96 125)	777 573		(126 359)	(745 317)	(16 821)	(228)	15 627	5 876	332 592	(190 036)
Авансы выданные	5512	за 20 16 г. (1)	37 851	(115)	916 624		(936 454)	(16)			22	37	18 042	(77)
	5532	за 20 15 г. (2)	134 434	(4 739)	1 885 970			(1 957 354)	(4 614)	(365)	10	(220)	37 851	(116)
Векселя к получению	5513	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5533	за 20 15 г. (2)											-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	5534	за 20 15 г. (2)											-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 16 г. (1)	-	-	313 774			(313 774)					-	-
	5535	за 20 15 г. (2)			160 668			(180 668)					-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 16 г. (1)	1 327 397	(70 672)	206 431	-	(6 500)	(1 229 882)	(50 952)	(2 440)	10 579	9 432	259 988	(15 641)
	5536	за 20 15 г. (2)	520 794	(49 175)	3 371 468	-	(53 985)	(2 551 550)	(17 150)	(7 295)	15 338	11 130	1 327 397	(70 672)
в том числе:														
беспроцентные векселя	55161	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55361	за 20 15 г. (2)											-	-
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 16 г. (1)	234 813	-	4 464			(222 418)					16 859	-
	55362	за 20 15 г. (2)	108 931	-	208 343			(75 331)		(7 130)			234 813	-
реализация имущества	55163	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55363	за 20 15 г. (2)											-	-
прочие	55164	за 20 16 г. (1)	1 092 584	(70 672)	201 967		(6 500)	(1 007 464)	(50 952)	(2 440)	10 579	9 432	243 127	(15 641)
	55364	за 20 15 г. (2)	411 863	(49 175)	3 163 125		(53 985)	(2 476 219)	(17 150)	(165)	15 338	11 130	1 092 584	(70 672)

22

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление						перевод из долго- в кратко- срочную задолженность		учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 16 г. (1)	264 307	-	7 816 497	-	-	(7 628 676)	-	-	-	-	452 128	-
	5537	за 20 15 г. (2)	103 951	-	7 140 438	-	-	(6 980 146)	-	-	-	63	264 307	-
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 16 г. (1)	264 307	-	7 816 497			(7 628 676)					452 128	-
	55371	за 20 15 г. (2)	103 951	-	7 140 438			(6 980 146)				63	264 307	-
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 16 г. (1)	-	-									-	-
	55372	за 20 15 г. (2)											-	-
Итого	5500	за 20 16 г. (1)	10 427 974	(2 049 076)	79 804 566	-	(1 750 939)	(79 904 382)	(165 770)	(2 955)	2 307 701	-	10 169 433	(1 336 544)
	5520	за 20 15 г. (2)	8 828 313	(1 166 664)	77 531 885	-	(2 434 004)	(75 875 625)	(47 480)	(9 119)	1 504 112	-	10 427 974	(2 049 076)

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Создание резерва	Восстановление резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6	7
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	1 978 289	1 744 439	2 297 100	104 802	1 320 826
в том числе:						
по передаче электроэнергии	7311	1 708 534	1 629 023	2 164 920	74 339	1 098 298
по техприсоединению	7312	79 057	86 590	19 577	2 072	143 998
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313	-				-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314	-				-
по доходам от аренды	7315	662	472	247	241	646
прочие	7316	190 036	28 354	112 356	28 150	77 884
Авансы выданные	7330	115		22	16	77
Прочая дебиторская задолженность	7320	70 672	6 500	10 579	50 952	15 641
Итого	7300	2 049 076	1 750 939	2 307 701	155 770	1 336 544

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)		На 31 декабря 2015 г. (2)		На 31 декабря 2014 г. (3)	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Всего	5540	4 124 840	2 788 296	3 991 530	1 942 454	4 947 478	3 780 814
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	4 090 798	2 769 972	3 887 721	1 909 432	4 626 961	3 514 211
по передаче электроэнергии	55411	3 718 014	2 619 716	3 353 477	1 644 943	4 233 755	3 272 595
по техприсоединению	55412	219 425	75 427	228 597	149 540	177 104	122 939
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414						
по доходам от аренды	55415	2 228	1 582	3 609	2 947	1 300	-
прочие	55416	151 131	73 247	302 038	112 002	214 802	118 677
Прочая дебиторская задолженность	5542	34 042	18 324	103 809	33 022	320 517	266 603

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

90

5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)			
	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента	данные Общества	данные контрагента
1	2	3	4	5	6	7	8	9
ПАО "Челябэнергосбыт"	2 251 054	1 412 332	9 335 951	9 264 506	8 823 961	8 280 382	2 763 044	2 396 456
ООО "Энергосетевая компания СТИ" (дог.022-2013 от 26.04.2013)	250 935	172 037	-	78 898	250 935	250 935	-	-
ООО "Челябинское управление энерготрейдинга"	22 892	(69 016)	394 437	486 345	399 116	399 116	18 213	18 213
ООО ГАРАНТ-ЭНЕРГО	6 392	6 392	6 010	5 601	6 242	6 242	6 160	5 751
ПАО "Пермэнергосбыт"	1 356 240	1 226 074	14 038 321	13 977 013	13 916 827	13 916 827	1 477 734	1 286 259
АО "Оборонэнергосбыт (Договор 07-446/2013)	8 087	7 722	8 234	8 563	7 328	7 328	8 993	8 956
АО "Оборонэнергосбыт (Договор 07-269/2014)	2 881	2 127	2 403	2 948	2 528	2 528	2 756	2 547
ООО "МагнитЭнерго"	1 364	1 364	101 915	101 883	101 673	101 673	1 605	1 573
ООО "Русэнергосбыт"	1 968	-	1 526	3 494	3 365	3 365	129	129
ОАО"СУАЛ-УАЗ"	12 256	-	287 082	287 082	317 385	305 129	(18 047)	(18 047)
ООО "Межрегионэнергосбыт"	12 441	(1 239)	(181)	11 022	13 977	11 500	(1 717)	(1 717)
ООО"Русэнергоресурс"	23 183	5 649	185 998	203 532	193 061	193 061	16 120	16 120
ООО "ЕЭС Гарант"	48 388	48 243	1 736 995	1 737 120	1 711 013	1 711 013	74 350	74 350
АО "Атомэнергопромсбыт"	32 176	31 964	287 028	286 844	281 841	281 629	37 363	37 179

28

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступления					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 16 г. (1)	523 759	352 252	-	(380 140)	(131)	(51 142)	444 598
	5571	за 20 15 г. (2)	955 380	448 449	-	(103 003)	(4)	(777 063)	523 759
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 16 г. (1)	-	-	-	(2 401)	-	107 232	104 831
	5572	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
строительство	55521	за 20 16 г. (1)	-	-	-	(2 401)	-	107 232	104 831
	55721	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55522	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55722	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 16 г. (1)	523 759	352 252	-	(377 739)	(131)	(158 374)	339 767
	5573	за 20 15 г. (2)	955 380	448 449	-	(103 003)	(4)	(777 063)	523 759
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 16 г. (1)	101	214	-	-	-	-	315
	5574	за 20 15 г. (2)	247	-	-	-	-	(146)	101
задолженность перед дочерними обществами	55541	за 20 16 г. (1)	101	214	-	-	-	-	315
	55741	за 20 15 г. (2)	247	-	-	-	-	(146)	101
задолженность перед зависимыми обществами	55542	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55742	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 16 г. (1)	9 147 289	93 147 367	-	(94 466 264)	(23 647)	51 142	7 866 877
	5580	за 20 15 г. (2)	7 819 831	95 458 145	-	(94 900 847)	(7 003)	777 063	9 147 289
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 16 г. (1)	5 888 320	51 249 326	-	(52 340 646)	(1 323)	(107 232)	4 688 445
	5581	за 20 15 г. (2)	4 069 271	56 560 802	-	(54 741 188)	(565)	-	5 888 320
в том числе:									
строительство	55611	за 20 16 г. (1)	1 053 362	3 051 074	-	(3 347 852)	(1 317)	(107 232)	648 205
	55811	за 20 15 г. (2)	643 730	5 644 831	-	(5 234 856)	(343)	-	1 053 362
прочие	55612	за 20 16 г. (1)	4 834 958	48 198 252	-	(48 992 964)	(6)	-	4 040 240
	55812	за 20 15 г. (2)	3 425 541	50 915 971	-	(48 506 332)	(222)	-	4 834 958
Авансы полученные	5562	за 20 16 г. (1)	1 745 013	17 820 240	-	(18 589 697)	(18 158)	242 564	1 200 962
	5582	за 20 15 г. (2)	2 483 907	19 668 659	-	(21 177 310)	(6 306)	777 063	1 745 013
в том числе:									
по передаче электроэнергии	55621	за 20 16 г. (1)	118 286	17 196 971	-	(17 260 173)	-	-	55 084
	55821	за 20 15 г. (2)	330 096	18 755 514	-	(18 967 324)	-	-	118 286
по техприсоединению	55622	за 20 16 г. (1)	1 351 996	422 882	-	(1 138 278)	(14 429)	247 679	869 850
	55822	за 20 15 г. (2)	1 751 703	687 433	-	(1 858 359)	(5 844)	777 063	1 351 996
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электроэнергетического комплекса	55623	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55823	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
от перепродажи электроэнергии и мощности	55624	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55824	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
по участию в других организациях	55625	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55825	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
по услугам аренды	55626	за 20 16 г. (1)	50	7 340	-	(7 111)	-	-	279
	55826	за 20 15 г. (2)	292	3 550	-	(3 782)	-	-	50
по прочим	55627	за 20 16 г. (1)	275 681	193 047	-	(184 135)	(3 729)	(5 115)	275 749
	55826	за 20 15 г. (2)	401 816	222 162	-	(347 835)	(462)	-	275 681
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 16 г. (1)	9 209	1 246 182	-	(1 240 827)	-	-	14 564
	5583	за 20 15 г. (2)	5 117	241 333	-	(237 241)	-	-	9 209
Векселя к уплате	5564	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 16 г. (1)	153 006	2 588 514	-	(2 578 515)	-	-	163 005
	5585	за 20 15 г. (2)	138 534	2 392 195	-	(2 377 723)	-	-	153 006
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 16 г. (1)	789 683	5 752 140	-	(5 302 423)	-	-	1 239 400
	5586	за 20 15 г. (2)	705 127	4 708 418	-	(4 624 862)	-	-	789 683
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 16 г. (1)	341 791	9 463 922	-	(9 460 842)	-	-	344 871
	5587	за 20 15 г. (2)	348 718	8 353 131	-	(8 360 058)	-	-	341 791
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 16 г. (1)	219 267	5 027 033	-	(4 942 314)	(4 166)	(84 190)	215 630
	5588	за 20 15 г. (2)	69 257	3 532 607	-	(3 382 465)	(132)	-	219 267
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 16 г. (1)	453 292	4 566 438	-	(4 606 852)	-	-	412 878
	5589	за 20 15 г. (2)	392 865	9 110 627	-	(9 050 346)	-	146	453 292
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 16 г. (1)	453 292	4 566 438	-	(4 606 852)	-	-	412 878
	55891	за 20 15 г. (2)	392 865	9 110 627	-	(9 050 346)	-	146	453 292
задолжанность перед зависимыми обществами	55692	за 20 16 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	55892	за 20 15 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 20 16 г. (1)	9 671 048	93 499 609	-	(94 835 404)	(23 778)	-	8 311 475
	5570	за 20 15 г. (2)	8 775 311	95 906 694	-	(95 003 850)	(7 007)	-	9 671 048

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

84

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Всего	5590	442 641	1 489 714	1 321 013
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	244 183	1 275 830	557 658
в т. ч.				
строительство	55911	86 619	49 636	197 809
прочие	55912	157 564	1 226 194	359 849
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5592	-	-	-
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5593	-	-	-
Расчеты по налогам и сборам	5594	-	-	-
Задолженность перед персоналом организации	5595	-	-	-
Прочая кредиторская задолженность	5596	198 458	213 884	763 355

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства- всего	7410	за 20 16 г. (1)	6 297 973	13 029 411	-	(8 444 411)	-	-	10 882 973
	7430	за 20 15 г. (2)	10 297 973	3 400 003	-	(3)	-	(7 400 000)	6 297 973
в том числе:									
Кредиты	7411	за 20 16 г. (1)	4 697 973	8 029 411		(8 444 411)			4 282 973
	7431	за 20 15 г. (2)	7 297 973	1 800 003		(3)		(4 400 000)	4 697 973
Займы	7412	за 20 16 г. (1)	1 600 000	5 000 000					6 600 000
	7432	за 20 15 г. (2)	3 000 000	1 600 000				(3 000 000)	1 600 000
Краткосрочные заемные средства- всего	7420	за 20 16 г. (1)	7 588 511	-	1 116 395	(7 400 000)	(1 086 625)	-	208 281
	7440	за 20 15 г. (2)	2 101 508	-	1 003 780	(1 933 760)	(983 017)	7 400 000	7 588 511
в том числе:									
Кредиты	7421	за 20 16 г. (1)	4 400 000			(4 400 000)			-
	7441	за 20 15 г. (2)	1 933 760			(1 933 760)		4 400 000	4 400 000
Проценты по кредитам	74211	за 20 16 г. (1)	63 417		749 140		(786 218)		26 339
	74411	за 20 15 г. (2)	62 128		733 026		(731 737)		63 417
Займы	7422	за 20 16 г. (1)	3 125 094		367 255	(3 000 000)	(310 407)		181 942
	7442	за 20 15 г. (2)	105 620		270 754		(251 280)	3 000 000	3 125 094

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	610 251	138 890
списанные на прочие расходы	7511		
включенные в стоимость активов	7512		
Затраты по займам всего:	7520	347 926	19 329
списанные на прочие расходы	7521		
включенные в стоимость активов	7522		
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	958 177	158 219
начисленные %	7531	958 177	158 219
другие затраты	7532		

5.7. Условные активы и обязательства

5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	3 740 848	4 921 823	(2 378 792)	(1 365 080)	4 918 799
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	404 793	985 544	(950 943)		439 394
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	1 431 091	1 053 041	(1 318 133)		1 165 999
По ремонту основных средств	5703					-
По работам в связи с сезонным характером производства	5704					-
гарантийные обязательства и рекламация	5705					-
ликвидационные обязательства	5706					-
судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5707	1 894 573	2 621 902	(101 499)	(1 364 342)	3 050 634
претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708		261 336			261 336
прочие оценочные обязательства	5709	10 391		(8 217)	(738)	1 436
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710	1 974 229				
Созданные за счет прочих расходов	5720	2 621 902				
Включенные в стоимость актива	5730	64 356				

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Вычитаемые временные разницы	Отложенные налоговые активы	Налогооблагаемые временные разницы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4	5	6
Остаток на начало отчетного года	7700	3 324 305	608 317	17 049 614	3 120 742
Доход	7710	437 117	82 725	1 600 395	302 878
Расход	7720				
Результат изменения налоговых ставок	7730	X		X	
Результат исправления ошибок прошлых лет	7740				
Постоянные разницы в стоимости активов и обязательств	7750				
Списание, не вызывающее налоговых последствий	7760	(656 732)	(124 288)	(333 010)	(63 023)
Остаток на конец отчетного периода	7800	3 104 690	566 754	18 316 999	3 360 597

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	131 835	139 745	153 750
в том числе:				
векселя	5801			
имущество, находящееся в залоге	5802	131 835	139 745	153 750
из него:				
объекты основных средств	58021			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023	131 835	139 745	153 750
прочие полученные	5803			
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	847	355	241
в том числе:				
векселя	5811			
имущество, переданное в залог	5812	847	355	241
из него:				
объекты основных средств	58121			
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123	847	355	241
прочие выданные	5813			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2016 г. (1)				За 2015 г. (2)			
1	2	3				4			
Получено бюджетных средств - всего	5900	-				-			
в том числе:									
на текущие расходы	5901								
компенсации чернобыльцам	5902								
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903								
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904								
на вложения во внеоборотные активы	5905								
прочие цели	5906								
Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего	5910	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911				-				-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912				-				-
прочие	5913				-				-

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.10. Государственная помощь, по которой не выполнены условия ее предоставления

Показатель		За 2016 г. (1)		За 2015 г. (2)	
Наименование	Код	Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
1	2	3	4	5	6
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	-	-	-	-
<i>в том числе</i>					
<i>на текущие расходы</i>	7911				
<i>компенсации чернобыльцам</i>	7912				
<i>на выполнение заданий по мобилизационной подготовке</i>	7913				
<i>на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования</i>	7914				
<i>прочие</i>	7915				
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления	7920	-	-	-	-
<i>в том числе</i>					
<i>финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф.заболеваний</i>	7921				
<i>финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами</i>	7922				
<i>прочие</i>	7925				

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

53

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2016 г. (1)	За 2015 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	6 460 769	5 864 202
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	2 801	7 905
От реализации квартир	8002	-	294
От реализации МПЗ	8003	41 656	49 161
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006	355	
От реализации других активов	8007	13	76
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	8009	110 039	
Прибыль 2014 г., выявленная в отчетном периоде	8010	59 459	239 781
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8011	453 515	193 062
Прибыль до 01.01.2013 г., выявленная в отчетном периоде	8012	-	27 455
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	335 415	661 729
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	23 778	7 007
Курсовые разницы	8015		
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	775	2 684
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017		
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	31 988	15 160
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	18 414	22 986
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	1 041 874	138 418
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	2 307 701	1 504 111
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	1 365 081	1 754 255
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	23 443	3 844
Доходы по договорам уступки права требования	8024	21 278	690 346
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	50 369	101 422
Страховые выплаты к получению	8026	27 918	49 020
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028		
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	10 000	
Дооценка объектов основных средств	8032		
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033		
Доход от погашения векселей	8034		
Прочие	8035	534 897	395 486

Показатель		За 2016 г. (1)	За 2015 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(6 219 489)	(6 706 671)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(3 562)	(7 687)
От реализации квартир	8102	-	(471)
От реализации МПЗ	8103	(27 179)	(30 780)
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106	(833)	
От реализации других активов	8107	-	(63)
Другие налоги	8108		
Расходы по оплате услуг банков	8109	(571)	(1 695)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	(2 210)	(1 264)
Резерв по сомнительным долгам	8111	(1 750 939)	(2 434 004)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112		
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113		
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(2 621 902)	(1 698 109)
Выбытие активов без дохода	8116	(3)	(15 029)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117		
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(375 269)	
Убыток 2014 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(87 528)	(279 159)
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(130 302)	(177 253)
Убыток до 01.01.2013 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(109)	(20 333)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(87 759)	(66 566)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(19 390)	(21 395)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(18 709)	(86 127)
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126	(21 278)	(690 346)
Невозмещаемый НДС	8127	(16 737)	(14 299)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	-	
Взносы в объединения и фонды	8129	(267 646)	(242 333)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(2 955)	(9 119)
Курсовые разницы	8131		
Судебные издержки	8132	(6 085)	(11 326)
Хищения, недостачи	8133	(2 549)	(106)
Издержки по исполнительному производству	8134	(367)	(378)
Погашение стоимости квартир работников	8135		
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(354 507)	(349 921)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(12 985)	(15 081)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138		
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(790)	
Расходы на благотворительность	8140	(114 909)	(128 874)
Стоимость погашаемых векселей	8141		
Процентные расходы по долгосрочным облигациям	8142		
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143		
Уценка объектов основных средств	8144		
Прочие	8145	(292 416)	(404 953)

Руководитель

(подпись)

Дроздов С.Г.

Главный бухгалтер

Абросимова О.М.

« 14 »

февраля

г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

44

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2016 г. (1)	На 31 декабря 2015 г. (2)	На 31 декабря 2014 г. (3)
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	7 763 368	5 821 279	5 536 308
в том числе: по лизингу	82001			
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	23 470	23 040	32 619
Материалы, принятые в переработку	8202			
Товары, принятые на комиссию	8203			
Оборудование, принятое для монтажа	8204			
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	206 813	266 595	344 234
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	594	557	521
Бланки строгой отчетности	8207	182	168	170
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	26 317	26 317	26 317
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	286 218	304 894	165 879
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

5.13. Информация по отчетным сегментам

На 31 декабря 2016 г.	Код	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	9
Выручка от внешних покупателей	8310	18 060 636	30 017 037	17 374 384	65 452 057
Выручка от продаж между сегментами	8320				-
Итого выручка сегмента	8300	18 060 636	30 017 037	17 374 384	65 452 057
в т.ч.					-
<i>выручка от передачи</i>	8301	17 468 960	29 523 274	16 710 899	63 703 133
<i>выручка от техприсоединения</i>	8302	484 464	228 739	622 619	1 335 822
<i>прочая выручка</i>	8303	107 212	265 024	40 866	413 102
Проценты к получению	8330	48 299	59 962	50 119	158 380
Проценты к уплате	8340	(403 055)	(244 274)	(321 374)	(968 703)
Расходы по налогу на прибыль	8350	(511 831)	(566 640)	(424 710)	(1 503 181)
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	1 782 897	370 302	1 152 355	3 305 554
Активы сегментов	8370	22 194 299	24 264 694	18 500 538	64 959 531
в т.ч. внеоборотные активы	8371	20 086 624	19 905 779	14 125 555	54 117 958
Обязательства сегментов	8380	7 755 736	10 095 331	9 948 347	27 799 414
Амортизация ОС и НМА	8390	1 718 285	1 757 950	1 193 624	4 669 859

На 31 декабря 2015 г.	Код	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
1	2	3	4	5	9
Выручка от внешних покупателей	8310	16 322 898	29 211 217	15 001 247	60 535 362
Выручка от продаж между сегментами	8320				-
Итого выручка сегмента	8300	16 322 898	29 211 217	15 001 247	60 535 362
в т.ч.					-
<i>выручка от передачи</i>	8301	15 735 746	28 175 748	14 315 566	58 227 060
<i>выручка от техприсоединения</i>	8302	479 149	775 229	607 203	1 861 581
<i>прочая выручка</i>	8303	108 003	260 240	78 478	446 721
Проценты к получению	8330	93 669	120 384	76 899	290 952
Проценты к уплате	8340	(356 288)	(291 987)	(221 641)	(869 916)
Расходы по налогу на прибыль	8350	(238 183)	(284 308)	(216 738)	(739 229)
Прибыль/(убыток) сегмента	8360	318 481	1 951 779	195 776	2 466 036
Активы сегментов	8370	22 254 855	24 123 794	19 207 784	65 586 433
в т.ч. внеоборотные активы	8371	19 409 134	19 296 473	13 744 813	52 450 420
Обязательства сегментов	8380	7 639 248	12 120 185	10 734 851	30 494 284
Амортизация ОС и НМА	8390	1 618 600	1 652 864	1 106 194	4 377 658

64

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ УРАЛА»**

**ТЕКСТОВЫЕ ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2016 ГОД**

Раздел 1. Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», сокращенное название ОАО «МРСК Урала», до 14.08.2007 – ОАО «МРСК Урала и Волги», было создано Распоряжением Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б.Чубайса от 24.02.2005 №28р.

ОАО «МРСК Урала и Волги» было зарегистрировано в Едином государственном реестре Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району города Екатеринбурга за № 1056604000970 28.02.2005. Свидетельство серии 66 № 002017106. С 14.08.2007 ОАО «МРСК Урала и Волги» было переименовано в ОАО «МРСК Урала» (далее - Общество) о чем внесена запись в ЕГРЮЛ Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району города Екатеринбурга за №2076671245077 от 14.08.2007.

В настоящее время ОАО «МРСК Урала» функционирует как единая операционная компания Уральского региона, осуществляющая транспорт электроэнергии по электрическим сетям напряжением 0,4-220 кВ и технологическое присоединение потребителей к электросетям на территории Свердловской, Челябинской областей и Пермского края. В состав Общества с 2007 года входят три филиала: «Свердловэнерго», «Челябэнерго» и «Пермэнерго».

Юридический и почтовый адрес: Россия, 620026, г.Екатеринбург, ул. Мамина - Сибиряка, д.140. ИНН 6671163413. ОГРН 1056604000970

Общество оказывает следующие виды услуг:

- Передача и распределение электрической энергии;
- Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям;
- Проведение испытаний и измерений энергоустановок, а также контроль за их безопасным использованием;
- Сбор, передача и обработка технологической информации, включая данные измерений и учета;
- Оперативно-техническое управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- Проведение технического обслуживания, диагностики, ремонта электрических сетей, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иных средств электросетевого учета;
- Развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство и реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку.

Среднесписочная численность работников Общества в 2016 году составила 14 788 человек (в 2015 году – 14 806 человек, в 2014 году – 14 731 человек).

Уставный капитал Общества состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций. Акции Общества торгуются под единым государственным регистрационным номером и биржевым тикером **mrku** (ММВБ, веб-сайт: www.micex.ru).

Сведения о Регистраторе (реестродержателе) Общества:

Наименование	АО «Регистраторское общество «СТАТУС»
Место нахождения	109544, г. Москва, ул. Новорогожская, д. 32. стр. 1
Телефон	(495) 974-83-45
Лицензия	№ 10-000-1-00304, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам 12.03.2004, без ограничения срока действия

Сведения об Аудиторе Общества:

Наименование	ООО «РСМ РУСЬ»
Место нахождения	119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4
Телефон / факс	(495) 363-28-48 / (495) 981-41-21
Свидетельство	№ 6938 от 25.09.2013 о включении в реестр аудиторов и аудиторских организаций Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» за основным регистрационным номером записи (ОРНЗ): 11306030308

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров, осуществляет Совет директоров Общества. Коллегиальным исполнительным органом Общества является Правление.

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор Дрегваль С.Г. Главный бухгалтер Общества Абросимова О.М.

В состав Совета Директоров Общества входят:

Семериков С.А.	Председатель, Заместитель генерального директора ПАО «Россети»
Фадеев А.Н.	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Софьин В.В.	Директор департамента технологического развития и инноваций ПАО «Россети»
Сниккарс П.Н.	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Гончаров Ю.В.	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ПАО «Россети»
Ящерицына Ю.В.	Директор Департамента экономического планирования и бюджетирования ПАО «Россети»
Шевчук А.В.	Исполнительный директор Ассоциации профессиональных инвесторов

Дмитрик Р.А.	Генеральный директор ООО «Региональная распределительная сетевая компания»
Тесис Я.С.	Директор по слияниям, поглощениям и проектной работе ООО «Ренова Актив»
Оже Н.А.	Заместителем генерального директора по правовым и корпоративным вопросам АО «Газэкс»

В состав Правления Общества входят:

Дрегваль С.Г.	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала»
Лебедев Ю.В.	Советник генерального директора ОАО «МРСК Урала»
Кривяков А.М.	Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Урала»
Щербакова В.М.	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Урала»
Абросимова О.М.	Главный бухгалтер ОАО «МРСК Урала»
Петрова А.А.	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Урала»

В состав Ревизионной комиссии Общества входят:

Лелекова М.А.	Директор Департамента контрольно - ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Ким С.А.	Начальник Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно-ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Кириллов А.Н.	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно - ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Кабизьскина Е.А.	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности Департамента контрольно - ревизионной деятельности ПАО «Россети»
Чарондина А.В.	Руководитель дирекции внутреннего аудита ПАО «Россети»

Настоящая отчетность была подписана (утверждена) 17 февраля 2017 г.

Информация о дочерних и зависимых обществах (ДЗО) на 31.12.2016:

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций, шт.	Степень участия, %
АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Обыкновенные акции	983 278 240	91,04
ООО «Уралэнерготранс»	Доля в уставном капитале	–	100
Учебный центр «МРСК Урала»	Доля участия	–	100

Отношения с государством и действующая нормативно-правовая база.

По состоянию на 31.12.2016 Государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (ФАУГИ) принадлежит 3,71% акций Общества. Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования через Федеральную службу по тарифам России (ФСТ России, РЭК) тарифов на услуги по передаче электроэнергии и тарифов на технологическое присоединение к электросетям.

Кроме того, государство оказывает влияние на деятельность Общества через основного акционера – ОАО «Российские сети», доля участия государства в уставном капитале которого составляет 87,9%.

Раздел 2. Основа представления информации в отчетности

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества составлена в тыс. руб. и подготовлена в соответствии с Учетной политикой Общества на 2016 год, утвержденной Приказом от 31.12.2015 № 618, в соответствии с действующими в Российской Федерации правилами бухгалтерского учета и подготовки отчетности, установленными законодательством и положениями по бухгалтерскому учету (РСБУ).

Допущение непрерывности деятельности

Данная бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который подразумевает, что Общество способно реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе нормальной хозяйственной деятельности в обозримом будущем. Как отражено в бухгалтерской (финансовой) отчетности дефицит оборотного капитала (превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами) на 31.12.2016 составил 2 269 673 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 7 415 315 тыс. руб.; на 31.12.2014 - 3 079 905 тыс. руб.). Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31.12.2016 составили 13 111 246 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 20 551 810 тыс. руб.; на 31.12.2014 - 14 791 843 тыс. руб.), включая обязательства по заемным средствам в сумме 208 281 тыс. руб. (на 31.12.2015 - 7 588 511 тыс. руб.; на 31.12.2014 - 2 101 508 тыс. руб.).

Уменьшение краткосрочных обязательств на 31.12.2016 связано с погашением задолженности по краткосрочным кредитам в течение 2016 года. Более подробная информация по кредитам и займам представлена в таблице 5.6.7 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В связи с отсутствием на 31.12.2016 г. задолженности по краткосрочным кредитам и займам (задолженность представлена процентами), в течение 2017 года Обществом планируется погашение обязательств по кредитам и займам только по выплате процентов и купонного дохода.

Основные положения учетной политики

Бухгалтерская отчетность составлена на основе данных синтетического учета путем сплошного, непрерывного, документального и взаимосвязанного отражения хозяйственных операций в бухгалтерском учете способом двойной записи в соответствии с утвержденным рабочим планом счетов. Основанием для записей в регистрах бухгалтерского учета являлись первичные документы, оформленные в соответствии с установленными требованиями и подтверждающими факт совершения хозяйственных операций.

Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 №49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится по месту нахождения филиала, структурного подразделения, осуществляющего эксплуатацию соответствующих объектов. Инвентаризация кассы и горюче-смазочных материалов проводится ежемесячно. Инвентаризация основных средств проводится раз в три года.

Активы и обязательства в иностранной валюте

Курс Центрального банка Российской Федерации, действовавший на 31.12.2016, составлял 60,6569 рублей за 1 доллар США и 63,8111 рублей за 1 Евро. По состоянию на 31.12.2015 курс Центрального банка Российской Федерации составлял 72,8827 рублей за 1 доллар США и 79,6972 рубля за 1 Евро.

В течение отчетного периода Общество не совершало хозяйственных операций в иностранных валютах.

Оценка объектов учета

Для принятия имущества и обязательств к учету Общество производит их оценку в денежном выражении. Оценка имущества осуществляется следующим образом:

- имущество, приобретенное Обществом за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное в самом Обществе или в филиалах, оценивается по себестоимости его изготовления (фактические затраты, связанные с производством объекта имущества);
- материальные ценности, остающиеся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию основных средств и предметов, учитываемых в составе средств в обороте (см. п.54 Приказа Минфина РФ от 29.07.1998 №34н), приходятся по рыночной стоимости на дату списания объекта и соответствующая сумма зачисляется на прочие доходы;
- имущество, полученное Обществом безвозмездно и имущество, выявленное при проведении Обществом инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету;
- имущество, полученное Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами (в частности по договорам мены), оценивается по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществу, устанавливается из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей;
- при оценке имущества, приобретенного по любым основаниям, его фактическая стоимость формируется с добавлением затрат, понесенных Обществом на доведение имущества до состояния, пригодного к использованию.

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина России от 27.12.2007 №153н. Амортизация нематериальных активов рассчитывается линейным способом исходя из сроков полезного использования нематериальных активов. Принятые Обществом сроки полезного использования нематериальных активов представлены в таблице:

Наименование	Срок в месяцах
База данных пространственной информации об объектах ВЛ и ПС	72
Патент "Способ сушки изоляции высоковольтных вводов"	204
Интернет-сайт ОАО "МРСК Урала"	120
Товарный знак	87-99

Основные средства

Учет основных средств ведется в Обществе в соответствии с ПБУ 6/01 «Учет основных средств», утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 №26н.

Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью более 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе основных средств. Активы, в отношении которых выполнялись условия п.4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью менее 40 000 рублей за единицу, отражены в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. Объекты недвижимого имущества, электросетевые объекты стоимостью менее 40 000 руб. за единицу учитываются в составе основных средств. В

составе основных средств учитываются также капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, земельные участки.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, в бухгалтерской отчетности отражаются по остаточной стоимости за минусом амортизации.

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п. 14 ПБУ 6/01).

Амортизация по объектам основных средств проводится линейным способом, исходя из сроков полезного использования объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01.01.2002, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением совета Министров СССР от 22.10.1990 №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01.01.2002, амортизация начисляется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств представлены в таблице 5.3.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Объекты недвижимости, по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке - передаче и фактически эксплуатируемые, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств вне зависимости от факта подачи документов на государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам недвижимости начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Доходы и расходы от продажи, списания и прочего выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Материально- производственные запасы

Бухгалтерский учет материально- производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», утвержденным Приказом Минфина России от 09.06.2001 №44н.

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится Обществом методом оценки по средней себестоимости.

Единицей бухгалтерского учета материально - производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа.

В соответствии с п. 24 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов», на конец отчетного года материально-производственные запасы отражаются в бухгалтерском балансе по стоимости, определяемой исходя из указанных выше способов оценки запасов.

В соответствии с п. 25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов» материально-производственные запасы, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество, либо текущая рыночная стоимость, стоимость продажи которых снизилась, отражаются в бухгалтерском балансе на конец отчетного года за вычетом резерва под снижение стоимости материальных ценностей. Данный резерв образуется за счет финансовых результатов Общества на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью материально-производственных запасов, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений ведется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н. Единицей учета финансовых вложений является:

- для индивидуально определяемых финансовых вложений - отдельное вложение (ценная бумага, вклад в уставный капитал отдельной организации, отдельного договора простого товарищества, заем или депозитный вклад, оформленный отдельным договором, права требования, приобретенные по отдельному договору);
- для индивидуально неопределимых финансовых вложений – пакет ценных бумаг (совокупность ценных бумаг одного выпуска).

Все финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами, признается стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается от цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных активов.

Корректировка стоимости финансовых вложений, по которым можно было определить в установленном порядке рыночную стоимость, производилась по состоянию на конец отчетного года. Указанные финансовые вложения отражены в отчетности по рыночной стоимости с отнесением разницы на прочие доходы (расходы) Общества.

Обществом формируется резерв под обесценение финансовых вложений, по которым не определялась рыночная стоимость.

При выбытии активов, принятых к учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется следующим образом:

- вклады в уставные капиталы других организации (за исключением акций акционерных обществ), предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей из приведенных единиц финансовых вложений;
- ценные бумаги (акции и облигации) оцениваются при выбытии исходя из первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений в виде акций и облигаций;
- покупные векселя оцениваются при выбытии по себестоимости единицы;
- прочие финансовые вложения – по первоначальной себестоимости каждой выбывающей единицы.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность по реализованному имуществу (выполненным работам, оказанным услугам) определяется исходя из цен, установленных договорами.

Резерв по сомнительным долгам создается ежеквартально в течение года на основании распорядительных документов после проведения инвентаризации дебиторской задолженности на каждое последнее число месяца отчетного квартала. Размер резерва

определяется по каждому конкретному случаю на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации.

Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Признание доходов и расходов

Бухгалтерский учет доходов осуществляется в соответствии с ПБУ 9/99 «Доходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н. Бухгалтерский учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н.

Доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

К доходам от обычных видов деятельности отнесены:

- выручка от услуг по передаче электроэнергии;
- выручка от услуг по технологическому присоединению к сети;
- выручка от услуг по ремонтному обслуживанию;
- выручка от услуг по эксплуатационному обслуживанию;
- выручка от сдачи имущества в аренду;
- выручка от реализации прочих работ и услуг промышленного и непромышленного характера.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности.

Доходы Общества, в соответствии с принципом начисления, признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами. При выполнении работ, оказании услуг с длительным циклом (более 1 отчетного периода), выручка признается по мере готовности продукции, работы (услуги).

Расходы Общества подразделяются на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы. Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, направленные на получение доходов от обычных видов деятельности.

Управленческие (общехозяйственные) расходы в Обществе признаются в себестоимости выполненных работ, оказанных услуг полностью в отчетном периоде. В отчете о финансовых результатах управленческие (общехозяйственные) расходы раскрываются отдельно.

Обществом организован отдельный аналитический учет затрат, учитываемых для целей налогообложения.

Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных обязательств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором они были произведены. Начисление причитающихся процентов к выплате по заемным обязательствам отражается в тех отчетных периодах, к которым отнесены данные начисления согласно заключенным договорам.

Расходы по займам и кредитам признаются прочими расходами, за исключением той их части, которая подлежит включению в стоимость инвестиционного актива. В стоимость инвестиционного актива включаются проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива.

Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются как расходы будущих периодов. Данные расходы относятся на издержки производства и отражаются в течение срока, к которому они относятся ежемесячно равными долями, начиная с месяца, в котором объект был принят к учету.

К расходам будущих периодов относятся:

- затраты по приобретению программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий, сертификатов;
- иные аналогичные расходы.

Оценочные обязательства, условные обязательства, условные активы

В Обществе формируются оценочные обязательства под предстоящую оплату отпусков, под предстоящую выплату годового вознаграждения, оценочные обязательства, включаемые в стоимость актива (землеустройство), оценочные обязательства по судебным разбирательствам.

Условные обязательства и условные активы раскрываются в отчетности, как того требует ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства, и условные активы».

Капитал

Уставный капитал Общества сформирован в соответствии с Уставом.

Общество формирует резервный капитал в размере 5% отчислений из чистой прибыли отчетного периода.

Добавочный капитал Общества сформирован в 2008 году в результате реорганизации в форме присоединения в виде разницы между величиной чистых активов и уставным капиталом.

Презентация отчетности

Бухгалтерский баланс

В бухгалтерской отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок их обращения не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все прочие активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Отчет о движении денежных средств

В отчете о движении денежных средств показаны свернуто денежные потоки в части НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и сальдо платежей в бюджет РФ или возмещение из него.

Разница по результатам сворачивания по НДС отражена в отчете о движении денежных средств в прочих платежах или поступлениях по текущей деятельности.

Сегментная отчетность

В соответствии с ПБУ 12/2010 «Информация по сегментам», утвержденным приказом Минфина России от 08.11.2010 №143н, Общество раскрывает информацию о сегментах, выделенных по географическому признаку.

Изменение в учетной политике

В учетную политику на 2017 год внесены изменения в части распределения прочих доходов и расходов. Прочие доходы и расходы Исполнительного аппарата Общества распределяются на филиалы и виды деятельности по прямой принадлежности. При невозможности прямого отнесения на филиалы прочие доходы и расходы Исполнительного аппарата Общества распределяются пропорционально плановой себестоимости без учета неподконтрольных расходов. Внесенные изменения не влекут изменения оценки показателей бухгалтерской отчетности за 2016 год.

Раздел 3. Пояснения к показателям бухгалтерского баланса

Нематериальные активы

Информация о наличии и движении нематериальных активов представлена в табл. 5.1.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
В составе НМА Общества на 31.12.2016 учитываются товарные знаки Общества, патенты, интернет-сайт ОАО «МРСК Урала».

Основные средства

Информация об основных средствах и незавершенном строительстве представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.3.1. информация о наличии и движении основных средств.

В табл.5.3.2. информация о сроках полезного использования и методах начисления амортизации.

В табл.5.3.3. информация об изменении стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации.

В табл.5.3.4. информация об ином использовании основных средств.

В табл.5.3.5. информация о незавершенных капитальных вложениях.

В табл.5.3.6. информация об авансах, выданных под капитальное строительство и приобретение основных средств.

Стоимость основных средств Общества на 31.12.2016 составила 48 692 216 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 48 002 186 тыс. руб., 31 декабря 2014 г.: 45 984 051 тыс. руб.), в том числе линии электропередач (ЛЭП) и устройства к ним 25 429 958 тыс. руб. (52%), машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии 16 101 351 тыс. руб. (33%), производственные здания 4 504 795 тыс. руб. (9%), сооружения, кроме ЛЭП 1 688 292 тыс. руб. (4%), земельные участки 79 920 тыс. руб. (0%), прочие 887 900 тыс. руб. (2%).

По состоянию на 31.12.2016 первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составила 38 215 243 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 36 370 556 тыс. руб., 31 декабря 2014 г.: 34 847 068 тыс. руб.).

Общество ведет строительство и реконструкцию энергетических объектов. В течение 2016 года произведено фактических затрат на строительство на сумму 5 674 859 тыс. руб. (2015 г.: 6 392 588 тыс. руб., 2014 г.: 7 247 986 тыс. руб.), приобретено основных средств на сумму 387 269 тыс. руб. (2015 г.: 216 355 тыс. руб., 2014 г.: 248 487 тыс. руб.), введено в эксплуатацию объектов на сумму 5 424 194 тыс. руб. (2015 г.: 6 487 625 тыс. руб., 2014 г.: 7 339 485 тыс. руб.), списано объектов и прочее выбытие на сумму 88 386 тыс. руб. (2015 г.: 214 733 тыс. руб., 2014 г.: 155 447 тыс. руб.)

Расшифровка наиболее крупных объектов незавершенного строительства Общества представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	На 31.12.2014	На 31.12.2015	На 31.12.2016
Вложения во внеоборотные активы	2 166 584	1 754 421	1 675 307
ПС «Красные казармы»	22 098	22 158	—
ПС «Радуга»	18 250	—	—
Реконструкция ВЛ 110кВ Сиб.Юж. 1,2,3 зах. ПС Надежда	23 123	23 192	23 157
ПС «Южная» КЛ-110/35/6 кВ	38 291	38 332	41 535
СМР по реконструкции ВЛ 110кВ «Исаково»	25 649	11 379	11 379
Два шлейфовых захода от ВЛ110кВ-ТЭЦ-4	12 280	13 009	—
ПС110/10кВ «Звездная»	23 348	—	—
Заходы ВЛ110ТЭЦ "Академический"	22 178	—	—
ВЛ 110 кВ «Выя-Карелино» реконструкция	20 696	20 990	22 356
ВЛ-10 кВ "Гусевка". КТП "Гусевка. ВЛ-0,4	16 636	—	—
КЛ-10 кВ от ПС "Очистные сооружения"	30 911	—	—
Реконструкция ПС 110/35/6"Марковская"	1 295	23 978	25 048
Реконструкция ВЛ 110 СУГРЭС-Хромпик	4 023	18 943	—
Реконструкция ПС Пятилетка	15 569	15 902	16 019
Реконструкция ВЛ-110 кВ Машиностроитель-Оверята	12 790	14 940	845
КЛ-10кВ д.Кондратово,СтройПанельКомплект	45	29	12 602
Реконструкция ВЛ-110 кВ Мамино-Походилов	—	—	27 585
Автоп.ист.теплоснаб(газ.котел)Шефская,3а	—	1 092	15 568
Рек ВЛ 110 Першино-Атымья 1ц 1-ый пуск	—	—	21 528
Прочие	1 879 402	1 550 477	1 457 685
Оборудование к установке	50 595	55 973	39 387
Всего	2 217 179	1 810 394	1 714 694

Арендованные основные средства учитываются Обществом за балансом, их стоимость на конец отчетного периода составляет 7 763 368 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 5 821 279 тыс. руб. 31 декабря 2014 г.: 5 536 308 тыс. руб.), среди которых:

Наименование показателя	Стоимость, тыс. руб.
Земельные участки	3 985 772
Здания и помещения	521 602
Линии электропередачи и устройства к ним	651 910
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	2 059 228
Транспортные средства	383 835
Прочие	161 021
Итого	7 763 368

Финансовые вложения

По состоянию на 31.12.2016 Общество имеет вклады в дочерние общества, прочие организации, облигации сторонних организаций. Все финансовые вложения Общества отнесены к долгосрочным.

Информация о финансовых вложениях Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.4.1(1) и табл.5.4.1(2) информация о наличии и движении финансовых вложений.

В табл.5.4.2. информация о корректировках оценок финансовых вложений.

Инвестиции Общества на 31.12.2016 в другие организации, кроме ДЗО, представлены в таблице:

Наименование предприятия	Вид вложения	Количество акций	% от уставного капитала
ОАО «Энергосбыт Плюс»	Обыкновенные акции	33 552	0,008
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	Обыкновенные акции	185 595	0,0002
ПАО «Ленэнерго»	Обыкновенные акции	81 119 240	4,63
	Привилегированные акции	22 750 128	1,298
ПАО «ФСК ЕЭС»	Обыкновенные акции	624 009	0,00005
ОАО «Уралэнергострой»	Обыкновенные акции	27 000	5,7

Доход, полученный в виде дивидендов от долгосрочных финансовых вложений, отражен по статье «Доходы от участия в других организациях» в отчете о финансовых результатах, в размере 313 781 тыс. руб. (2015 г.: 160 667 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2016 Общество владеет пакетами акций 8 акционерных обществ, имеет долю участия в уставных капиталах одного общества с ограниченной ответственностью и негосударственным образовательным учреждением. Решением Правления Общества от 14.06.2016 № 134 дочерняя компания ОАО «Энергосервисная компания Урала» ликвидирована 01.11.2016.

Пункт 21 ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденного Приказом Минфина РФ от 10.12.2002 №126н, устанавливает, что финансовые вложения, по которым не определялась рыночная стоимость, должны быть отражены в бухгалтерской отчетности по первоначальной стоимости за минусом резерва под обесценение.

Обществом по состоянию на 31.12.2016 была проведена проверка на наличие признаков устойчивого снижения стоимости финансовых вложений. По инвестициям в организации, в отношении которых выявлены признаки устойчивого снижения стоимости создается резерв под обесценение. По состоянию на 31 декабря 2016 года резерв под обесценение составляет 226 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 10 226 тыс. руб.). Для определения суммы резерва была определена расчетная стоимость финансовых вложений по данным бухгалтерской отчетности обществ.

Обществом по состоянию на 31.12.2016 проведена переоценка финансовых вложений, по которым возможно было определить текущую рыночную стоимость. Выбытие финансовых вложений, по которым определялась рыночная стоимость, в отчетном периоде не осуществлялось.

Структура финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, тыс. руб.:

Наименование предприятия	Первоначальная стоимость	Рыночная стоимость на 31.12.14	Рыночная стоимость на 31.12.15	Текущая рыночная стоимость на 31.12.16	Дооценка	Уценка
ПАО «Т Плюс» (акции выкуплены 29.08.2016)	2 407	681	284	нет	69	-52
ОАО «Энергосбыт Плюс»	165	187	187	187	0	0
ОАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	463	30	41	92	51	0
ПАО «ФСК ЕЭС»	391	28	37	126	89	0
ПАО «Ленэнерго»	1 943 724	399 520	452 187	1 475 194	1 041 665	-18 658
Итого	1 947 150	400 446	452 736	1 475 599	1 041 874	(18 710)

Результат переоценки (дооценки) финансовых вложений в сумме 1 041 874 тыс. руб. (2015 г.: 138 417 тыс. руб.) отражен по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах, уценка финансовых вложений в сумме 18 710 тыс. руб. (2015 г.: 86 127 тыс. руб.) отражена по строке «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах.

Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на 31.12.2016 составляет 683 418 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 597 585 тыс. руб.), что составляет 6,3% (2015 г.: 4,5%) от оборотных активов.

В текущем отчетном периоде материально-производственные запасы не передавались в залог, в том числе под обеспечение банковских кредитов. По состоянию на 31.12.2016 материально-производственные запасы в залоге не числятся.

Информация о наличии и движении материально-производственных запасов Общества представлена в табл.5.5.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2016 в Обществе восстановлен созданный ранее резерв под снижение стоимости материальных ценностей в результате проведенного анализа на соответствие остатков материально-производственных запасов требованиям п.25 ПБУ 5/01 «Учет материально-производственных запасов». Восстановление резерва отражено по строке «Прочие доходы» отчета о финансовых результатах в сумме 23 443 тыс. руб.

Дебиторская задолженность

Информация о дебиторской задолженности Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.1. информация о наличии и движении дебиторской задолженности.

В табл.5.6.2. информация о резерве по сомнительным долгам.

В табл.5.6.3. информация о просроченной дебиторской задолженности.

В табл.5.6.4. информация о разногласиях со сбытовыми компаниями.

Дебиторская задолженность, за вычетом резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2016 включает в себя:

- Задолженность по передаче электроэнергии Свердловского филиала ОАО «Энергосбыт Плюс» в сумме 1 023 541 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 1 136 072 тыс. руб.), ПАО «Пермская энергосбытовая компания» в сумме 1 268 363 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 1 228 816 тыс. руб.), ОАО «Роскоммунэнерго» в сумме 759 498 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 147 465 тыс. руб.), ПАО «Челябэнергосбыт» в сумме 2 517 584 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 2 079 924 тыс. руб.), ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО» в сумме 40 934 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 199 372 тыс. руб.).
- Задолженность за технологическое присоединение к сети ОАО «Строительно-монтажный трест №14» в сумме 26 485 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 33 325 тыс. руб.), ООО «Микотранс» в сумме 11 397 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 0 тыс. руб.), ООО «Перспектива» в сумме 15 306 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 902 тыс. руб.), ЗАО Проектное бюро «Солярис» в сумме 26 429 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 0 тыс. руб.).
- Задолженность за прочие услуги АО «Уралэлектромедь» в сумме 11 441 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 0 тыс. руб.), ООО «ТЭН» в сумме 7 641 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 0 тыс. руб.).

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 2 955 тыс. руб. (2015 г.: 9 119 тыс. руб.) По состоянию на 31.12.2016 в Обществе сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 1 336 544 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 2 049 076 тыс. руб.), в том числе по сомнительной дебиторской задолженности: по расчетам с покупателями и заказчиками на сумму 1 320 826 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 1 978 289 тыс. руб.), по авансам выданным на сумму 77 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 115 тыс. руб.), по прочей дебиторской задолженности в сумме 15 641 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 70 672 тыс. руб.), что отражено в бухгалтерском балансе в составе дебиторской задолженности, как уменьшение задолженности.

В таблице ниже приведена информация по самым существенным суммам резерва по сомнительным долгам от покупателей и заказчиков на 31.12.2016 и на 31.12.2015:

Наименование контрагента	Дебиторская задолженность на 31.12.2015	Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2015	Начислено дебиторской задолженности	Погашено дебиторской задолженности	Дебиторская задолженность на 31.12.2016	Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2016
ООО «Энергетическая компания «Сбыт Трейдинг Инновация»	260 267	250 935	18 793	279 060	0	0
ПАО «Челябэнергосбыт»	2 263 497	174 901	9 370 319	8 864 339	2 769 477	251 844
ОАО «Роскоммунэнерго»	754 594	605 800	1 357 436	1 304 415	807 615	0
АО «Оборонэнергосбыт»	286 727	286 727	452 348	373 325	365 750	365 750
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	1 357 224	127 425	14 050 145	13 928 961	1 478 408	209 371

В Обществе ведется досудебная и судебная работа по урегулированию разногласий с контрагентами.

Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2016 г. Общество имеет возможность привлечь следующие дополнительные денежные средства:

65

- открытые Обществу, но неиспользованные кредитные линии по состоянию на отчетную дату, на общую сумму 11 541 000 тыс. руб.

Капитал

Уставный капитал Общества составляет 8 743 049 тыс. руб. и состоит из 87 430 485 711 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,1 руб.

Структура акционерного капитала представлена в таблице:

Акционеры	Количество акций, штук	% от уставного капитала Общества
ПАО «Российские сети»	45 041 557 954	51,52%
ПАО «Меткомбанк»	17 096 614 724	19,55%
ENERGYO SOLUTIONS RUSSIA (CYPRUS) LIMITED	5 853 380 557	6,69%
I.D.E. Electricity Distribution Investments I Limited	4 761 435 287	5,45%
Российская Федерация в лице ФАУГИ	3 245 685 561	3,71%
Прочие акционеры	11 431 811 628	13,08%
Итого	87 430 485 711	100,0%

Распределение прибыли

Годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Урала» 06.06.2016 приняло решение о распределении чистой прибыли Общества по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год в общей сумме 2 466 036 тыс. руб. (в 2015 г.: 2 006 783 тыс. руб., в 2014 г.: 354 581 тыс. руб.). На выплату дивидендов по итогам 2015 года направлено 1 241 513 тыс. руб., (в 2015 г.: 507 097 тыс. руб., в 2014 г.: 89 179 тыс. руб.), что составило 0,0142 руб. на одну обыкновенную акцию Общества (в 2015 г.: 0,0058 руб., в 2014 г.: 0,00102 руб.).

Кредиторская задолженность, займы и кредиты

Информация о кредиторской задолженности Общества представлена в следующих таблицах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

В табл.5.6.5. информация о наличии и движении кредиторской задолженности.

В табл.5.6.6. просроченная кредиторская задолженность.

В табл.5.6.7. информация о кредитах и займах.

В табл.5.6.8. информация о затратах по кредитам и займам.

Балансовая стоимость всех кредитов и займов выражена в рублях.

Долгосрочные кредиты и займы, тыс. руб.:

Наименование	Остаток задолженности на 31.12.2016	Остаток задолженности на 31.12.2015	Срок погашения остатка задолженности	Процентная ставка
Кредиты банков, всего, в том числе:	4 282 973	4 697 973		
Газпромбанк (договор 2613-519-К от 28.08.2013)	248 519	248 519	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-520-К от 28.08.2013)	836 438	836 438	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-521-К от 28.08.2013)	865 108	865 108	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-592-К от 26.09.2013)	202 350	202 350	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-593-К от 26.09.2013)	307 015	307 015	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-594-К от 26.09.2013)	438 543	438 543	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 073-К от 26.12.2016)	287 970	0	25.12.2019	10,0 %
Газпромбанк (договор 075-К от 26.12.2016)	500 000	0	25.12.2019	10,0 %
Газпромбанк (договор 076-К от 26.12.2016)	97 030	0	27.12.2019	10,0 %
Совкомбанк (договор 688-15 от 30.06.2015)	0	468 760	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 689-15 от 30.06.2015)	0	600 000	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 690-15 от 30.06.2015)	0	600 000	29.06.2018	12,50 %
Совкомбанк (договор 691-15 от 30.06.2015)	0	131 240	29.06.2018	12,50 %
Нефтеюганский ф-л банка ВБРР ОАО (договор 07/16 от 12.12.2016)	500 000	0	25.12.2019	10,0 %
Облигационные займы, всего, в том числе:	6 600 000	1 600 000		
НКО НРД (договор от 24.11.2015) – ПАО «Россети»	1 600 000	1 600 000	11.11.2025	11,58 %
НКО НРД (договор от 26.08.2016) – ПАО «Россети»	5 000 000	0	14.08.2026	9,32 %

Краткосрочные кредиты и займы представлены текущей задолженностью (ежемесячное начисление и перечисление) по процентам и задолженностью по кредитным договорам со сроком погашения менее одного года, тыс. руб.:

Наименование	Остаток задолженности на 31.12.2016	Остаток задолженности на 31.12.2015	Срок погашения остатка задолженности	Процентная ставка
Кредиты банков, всего, в том числе:	26 339	4 463 417		
Газпромбанк (договор 2613-519-К от 28.08.2013)	2 143	1 765	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-520-К от 28.08.2013)	7 213	5 939	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-521-К от 28.08.2013)	7 460	6 142	27.08.2018	8,36 %
Газпромбанк (договор 2613-592-К от 26.09.2013)	1 745	1 435	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-593-К от 26.09.2013)	2 647	2 177	25.09.2018	8,35 %
Газпромбанк (договор 2613-594-К от 26.09.2013)	3 781	3 110	25.09.2018	8,35 %
Нефтеюганский ф-л ВБРР АО (договор 07/16 от 12.12.2016)	1 350	0	25.12.2019	10,0 %
Сбербанк (договор 11788 от 29.03.2011)	0	503 270	28.03.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11789 от 29.03.2011)	0	402 616	28.03.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11790 от 29.03.2011)	0	100 654	28.03.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11817 от 17.05.2011)	0	1 610 464	16.05.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11856 от 25.07.2011)	0	322 093	25.07.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11857 от 25.07.2011)	0	654 251	25.07.2016	7,7 %
Сбербанк (договор 11858 от 25.07.2011)	0	835 428	25.07.2016	7,7 %
Совкомбанк (договор 688-15 от 30.06.2015)	0	1 309	29.06.2018	12,5 %
Совкомбанк (договор 689-15 от 30.06.2015)	0	6 370	29.06.2018	12,5 %
Совкомбанк (договор 690-15 от 30.06.2015)	0	6 163	29.06.2018	12,5 %
Совкомбанк (договор 691-15 от 30.06.2015)	0	231	29.06.2018	12,5 %
Займы, всего, в том числе:	181 942	3 125 095		
НКО НРД (договор б/н от 31.01.2013)	0	3 106 311	28.01.2016	8,40 %
НКО НРД (договор от 24.11.2015)	18 784	18 784	11.11.2025	11,58 %
НКО НРД (договор от 26.08.2016)	163 158	0	14.08.2026	9,32 %

В течение отчетного периода Общество учитывало проценты банков по полученным займам и кредитам в составе прочих расходов на сумму 968 703 тыс. руб. (2015 г.: 869 916 тыс. руб.),

что отражено по строке «Проценты к уплате» отчета о финансовых результатах, а также включало в стоимость инвестиционных активов в сумме 147 693 тыс. руб. (2015 г.: 133 864 тыс. руб.).

31 января 2013 года путем открытой подписки на ЗАО «ФБ ММВБ» состоялось размещение выпуска документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя серии БО-01 (идентификационный номер выпуска 4B02-01-32501-D) с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1092-й день с даты начала размещения биржевых облигаций, с возможностью досрочного погашения по требованию владельцев и по усмотрению Общества как Эмитента объемом 3 млрд. руб. Номинальная стоимость 1 облигации 1 000 руб., количество облигаций 3 млн. штук. Облигации имеют 6 купонов. Купонный период по облигациям выпуска составляет 182 дня. Ставка каждого купона - 8,4% годовых. Размер купонного дохода, подлежащий выплате на одну облигацию за каждый купонный период – 41,88 руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода по шестому купонному периоду – 28.01.2016. Размер дохода по шестому купону составил 125 640 тыс. руб. В соответствии с установленным сроком погашения 28.01.2016 Обществом погашена общая номинальная стоимость биржевых облигаций серии БО-01 в размере 3 млрд. руб. Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода по шестому купонному периоду и по погашению номинальной стоимости биржевых облигаций серии БО-01.

27 ноября 2015 года Общество разместило биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-02 (идентификационный номер выпуска 4B02-02-32501-D) общей номинальной стоимостью 1 600 млн. руб. со сроком погашения в 3640-й день с даты начала размещения. 24 ноября 2015 года определено в качестве даты начала размещения Биржевых облигаций серии БО-02. Ставка 1-14 купонов определена по итогам букбилдинга и установлена в размере 11,58% годовых, что соответствует величине купонного дохода за купонный период в размере 57,74 руб. на одну Биржевую облигацию серии БО-02. Срок обращения выпуска составляет 10 лет, по выпуску предусмотрена оферта через 7 лет с даты начала размещения, а также оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 4 года. Размер дохода по первому купонному периоду составил 92 384 тыс. руб., по второму купонному периоду 92 384 тыс. руб. Дата исполнения обязательства по выплате дохода по первому купонному периоду 24.05.2016, по второму купонному периоду - 22.11.2016. Общество в полном объеме исполнило обязательства по выплате дохода за первый и второй купонные периоды.

30 августа 2016 года Общество разместило биржевые облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-05 (идентификационный номер выпуска 4B02-05-32501-D) общей номинальной стоимостью 5 000 млн. руб. со сроком погашения в 3640-й день с даты начала размещения. 26 августа 2016 года определено в качестве даты начала размещения биржевых облигаций серии БО-05. Ставка 1-20 купонов установлена в размере 9,32% годовых, что соответствует величине купонного дохода за купонный период в размере 46,47 руб. на одну биржевую облигацию серии БО-05. Срок обращения выпуска составляет 10 лет, по выпуску предусмотрена оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 3 года и 5 лет.

По состоянию на 31.12.2016 в обращении находились облигации серии БО-02, БО-05 в количестве 6 600 000 штук.

Доходы будущих периодов

В составе доходов будущих периодов отражено безвозмездно полученное имущество на сумму 117 256 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 74 312 тыс. руб.), из них 98 369 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 52 416 тыс. руб.) - бесхозные линии электропередач, полученные по

решению суда; 18 887 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 21 896 тыс. руб.) – остаток государственной субсидии, полученной на приобретение внеоборотных активов.

Оценочные обязательства

Информация об оценочных обязательствах Общества представлена в таблице 5.7.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В бухгалтерском учете по состоянию на 31.12.2016 было создано оценочное обязательство под предстоящую уплату налогов в результате проведенной выездной налоговой проверки за 2012-2014 годы на сумму 261 336 тыс. руб., в том числе по НДС на работы по расчистке трасс на сумму 5 415 тыс.руб., по налогу на прибыль по расходам, связанным с мобилизационной подготовкой, на сумму 224 728 тыс.руб., пени на сумму 31 193 тыс.руб.

Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату:

По состоянию на 31.12.2016 года сумма резерва под оценочные обязательства под предстоящие расходы, в том числе в результате судебных разбирательств, незавершенных на отчетную дату составила 3 050 634 тыс. рублей. (2015 год: 1 894 573 тыс. руб.)

Наиболее существенные из сформированных обязательств:

Вид резерва	Сумма обязательств на 01.01.2016 тыс. руб.	Начислено обязательств в 2016 году, тыс. руб.	Использовано/восстановлено в 2016 году	Сумма обязательств на 31.12.2016, тыс. руб.
ПАО «Челябэнергосбыт» судебные разбирательства о взыскании стоимости приобретенных потерь электроэнергии	835 197	947 571	(235 032)	1 547 736
ОАО «Роскоммунэнерго» взыскание убытков в связи с невведением ограничения режима энергопотребления, определением стоимости заявленной мощности	0	930 498	(251 269)	679 229
ПАО «ФСК» неурегулированные разногласия по заявленной мощности, судебные разбирательства о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии	564 926	17 035	(389 589)	192 372
ПАО «Челябэнергосбыт» судебные разбирательства о взыскании убытков причиненные неисполнением заявок о введении ограничения	0	157 110	0	157 110
АО «Облкоммунэнерго» разногласия, судебные разбирательства о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии,	7 336	385 261	(83 435)	309 162
ООО «Электросети БН-800» судебное разбирательство о взыскании стоимости услуг по передаче электроэнергии	0	40 747	0	40 747
ОО «Арстем-Энерго трейдинг» судебные разбирательства о взыскании неосновательного обогащения за услугу по передаче электрической энергии	37 006	0	(37 006)	0
ООО «Трансэнерго» судебные разбирательства о взыскании неосновательного обогащения за услугу по передаче электрической энергии	59 208	0	(59 208)	0

ООО «Нооген» судебные разбирательства о взыскании стоимости оказанных услуг по передаче электроэнергии	136 896	17 962	(149 219)	5 639
--	---------	--------	-----------	-------

Обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за год, выплату отпусков

Расчет суммы обязательства под предстоящую выплату вознаграждения по итогам работы за 2016 год производится исходя из суммы, соответствующей размеру выплаченного вознаграждения за 2015 год с учетом соответствующих ставок взносов на социальное страхование, без применения регрессивной шкалы налогообложения, а также с учетом принятых в штат сотрудников.

Суммы фактически выплаченных отпускных, годового вознаграждения по итогам работы за 2015 год начислялись в бухгалтерском учете и отчетности 2016 года за счет ранее начисленных обязательств.

Обязательства, включенные в стоимость активов

В течение 2016 года не начислялись обязательства, включаемые в стоимость активов.

По состоянию на 31.12.2016 в бухгалтерской отчетности Общества отражены обязательства под предстоящие расходы на оформление землеустроительной документации при строительстве объектов основных средств в размере 1 436 тыс. руб. (2015 г.: 10 391 тыс. руб.). Указанные обязательства включены в стоимость объектов незавершенного строительства и отражаются в разделе бухгалтерского баланса «Внеоборотные активы».

Общество планирует погасить начисленные обязательства в течение 2017 года.

Отложенные налоги

Информация об отложенных налогах Общества представлена в таблице 5.7.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В бухгалтерском балансе Общества суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства показываются развернуто.

Сумма отложенных налоговых активов по состоянию на 31.12.2016 составила 566 754 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 608 317 тыс. руб.), отложенных налоговых обязательств 3 360 597 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 3 120 742 тыс. руб.).

Обеспечения полученные и выданные

Информация о полученных и выданных обеспечениях в Обществе представлена в таблице 5.8. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2016 году Общество не получало обеспечения, выдавало обеспечения по муниципальным контрактам.

Государственная помощь

В 2016 году Общество не получало государственные субсидии (таблица 5.9. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах).

Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах Общества, представлена в таблице 5.12. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Раздел 4. Пояснения к показателям отчета о финансовых результатах

Информация о расходах Общества по обычным видам деятельности по элементам затрат представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В состав стр. 6515 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены в том числе расходы по оплате услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за передачу электроэнергии в сумме 14 804 729 тыс. руб. (2015 г.: 13 903 503 тыс. руб.) и расходы по оплате услуг ТСО за передачу электроэнергии в сумме 15 637 914 тыс. руб. (2015 г.: 14 402 458 тыс. руб.)

В состав управленческих расходов по стр. 6565 «Прочие затраты» таблицы 2.1 включены в том числе расходы по оплате услуг по управлению Обществом, оказанные ПАО «Россети» в сумме 175 342 тыс. руб. (2015 г.: 175 342 тыс. руб.), выплаты по аренде в сумме 78 614 тыс. руб. (2015 г.: 74 046 тыс. руб.), консультационные услуги в сумме 6 490 тыс. руб. (2015 г.: 11 396 тыс. руб.), расходы на командировки и представительские расходы в сумме 18 156 тыс. руб. (2015 г.: 15 790 тыс. руб.), остальные элементы прочих затрат в составе управленческих расходов индивидуально несутсущественны.

Информация о прибыли, приходящейся на одну акцию Общества, представлена в таблице 2.2. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям, если таковые имеются.

Согласно «Методическим рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденным Приказом Минфина России от 21.03.2000 №29н, Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

Раскрытие информации по доходам и расходам Общества

Информация по доходам и расходам Общества представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Прочие доходы и расходы

Информация по прочим доходам и расходам Общества представлена в таблице 5.11. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Изменение оценочных значений

Информация по изменениям оценочных значений представлена в таблице 5.7.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Налог на прибыль

В связи с изменением с 01.01.2017 ставки налога на прибыль в соответствии с Федеральным законом от 30.11.2016 №401-ФЗ и на основании требований пункта 25 ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций», утвержденного Приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н, Обществом произведен пересчет величин отложенных налоговых активов и обязательств по состоянию на 31.12.2016.

При пересчете величин отложенных налоговых активов и обязательств Обществом применялись следующие ставки налога на прибыль:

- По филиалам «Челябэнерго», «Свердловэнерго» - 3% в федеральный бюджет, 17% в бюджет субъекта РФ
- По филиалу «Пермэнерго» - 3% в федеральный бюджет, 16,5% в бюджет субъекта РФ

В результате пересчета величина отложенных налоговых активов по строке 1180 Бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2016 увеличилась на 11 088 тыс. руб. и составила 566 754 тыс. руб., величина отложенных налоговых обязательств по строке 1420 Бухгалтерского баланса увеличилась на 72 353 тыс. руб. и составила 3 360 597 тыс. руб.

Возникшая в результате пересчета разница 61 265 тыс. руб. уменьшила нераспределенную прибыль, отраженную в Бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2016.

Информация о налогообложении прибыли Общества представлена в таблице 2.3. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31 декабря 2016 года у Общества имеется задолженность перед бюджетом РФ в размере 245 127 тыс. руб., в том числе: федеральный бюджет – 22 546 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 25 699 тыс. руб.), бюджет субъектов РФ – 222 141 тыс. руб. (31 декабря 2015 г.: 193 309 тыс. руб.). Задолженность областных бюджетов перед Обществом по налогу на прибыль по состоянию на 31 декабря 2016 составляет 440 тыс. руб. (по состоянию на 31 декабря 2015 г. задолженность бюджетов всех уровней перед Обществом составляла 219 008 тыс. руб.).

Общество уплачивает налог на прибыль по месту регистрации каждого филиала, исходя из доли прибыли, приходящейся на каждый филиал, по средневзвешенной ставке налога на прибыль. В Пермском крае, в котором зарегистрирован филиал «Пермэнерго», на 31.12.2016 действует ставка налога на прибыль, уплачиваемая в бюджет субъекта РФ, в размере 15%, с 01.01.2017 - в размере 16,5%.

В соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», Общество в бухгалтерском учете формировало информацию о расчетах по налогу на прибыль, а также определяло взаимосвязь показателя, отражающего прибыль (убыток), исчисленного в порядке, установленном нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и налоговой базы по налогу на прибыль, рассчитанной в порядке, установленном законодательством о налогах и сборах.

Общество составляло налоговую декларацию по налогу на прибыль за 2016 год нарастающим итогом. Сумма налога на прибыль, исчисленная согласно налоговой декларации, составила 732 532 тыс. руб. (2015 г.: 572 631 тыс. руб.). Разница между бухгалтерской и налоговой прибылью отчетного периода возникла в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Для расчета условного расхода по налогу на прибыль применялась средневзвешенная налоговая ставка по налогу на прибыль 18,9252262146% (2015 г.: 18,3516696798%).

В строке 2460 «Прочее» Отчета о финансовых результатах отражены суммы:

- корректировки по налогу на прибыль по уточненным декларациям в связи с корректировками налоговой базы на суммы, отраженные на счетах прибылей и убытков прошлых лет, и по акту выездной налоговой проверки за 2011г. на сумму (-) 199 085 тыс. руб.;
- корректировка отложенных налоговых обязательств на сумму (-) 72 353 тыс. руб., отложенных налоговых активов на сумму (+) 11 088 тыс. руб. в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет. Ставка налога на прибыль с 01.01.2017 увеличилась до 16,5% в соответствии с изменениями от 25.12.2015 № 589-ПК, внесенными в Закон о налогообложении в Пермском крае №1685-296 от 30.08.2001.
- пени и штрафы по земельному, транспортному налогу, налогу на имущество, страховым взносам и по налогу на прибыль (-) 28 810 тыс. руб.

- начисленное оценочное обязательство под предстоящую возможную уплату налога на прибыль на основании решения, вынесенного по итогам проведенной налоговой проверки за 2012-2014 годы (-) 261 336 тыс. руб.

Постоянные разницы, приводящие к увеличению суммы налога на прибыль, исчисленной из бухгалтерской прибыли, возникли в результате различия сумм списанной дебиторской задолженности в бухгалтерском и налоговом учете, разницы в остаточной стоимости выбывшего имущества, признания в бухгалтерском учете убытков прошлых лет, признания в бухгалтерском учете расходов, не учитываемых для целей налогообложения прибыли, разницы в сумме начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете в силу разницы в первоначальной стоимости, разницы в сумме начисленных оценочных обязательств, не признаваемых в налоговом учете.

Основными составляющими постоянных разниц Общества в 2015 и 2016 году являются:

Постоянные разницы	2015 год	2016 год
ПНО, в том числе	178 349	111 829
Внереализационные расходы не принимаемые	84 304	77 522
Расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	42 325	1 605
Прочие ПНО	51 720	32 702
ПНА, в том числе	(40 556)	(9 824)
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	(40 556)	(9 824)
Итого стр. 2421 ПНО (ПНА)	137 793	102 005

Вычитаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового актива, уменьшающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различий в сумме начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете в силу разницы в первоначальной стоимости, различных принципов признания расходов на страхование, различных принципов по формированию резерва по сомнительным долгам, и иных затрат.

Основными составляющими вычитаемых временных разниц Общества в 2015 и 2016 году являются:

Отложенные налоговые активы	2015 год	2016 год
Остаток на начало периода	655 947	608 317
Поступления ОНА, относящихся к отчетному периоду	0	82 725
Выбытие ОНА, относящихся к отчетному периоду	(45 958)	0
Выбытие, относящееся к предыдущим периодам	(3 846)	(135 376)
Корректировка ОНА в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет	2 174	11 088
Корректировки ОНА в результате перевода разниц из постоянных по временные	0	0
Остаток на конец периода	608 317	566 754
Итого стр. 2450 изменение ОНА	(45 958)	82 725

Налогооблагаемые временные разницы, приводящие к начислению отложенного налогового обязательства, увеличивающие налог на прибыль последующих периодов, возникли в результате различий в суммах начисленной амортизации в бухгалтерском и налоговом учете, различий в порядке признания затрат в виде процентов по кредитам, различных принципов признания расходов.

Основными составляющими налогооблагаемых временных разниц Общества в 2015 и 2016 году являются:

Отложенные налоговые обязательства	2015 год	2016 год
Остаток на начало периода	3 055 434	3 120 742
Поступления ОНО, относящихся к отчетному периоду	77 939	302 878
Выбытие, относящееся к предыдущим периодам	(13 417)	(135 376)
Корректировка ОНО в связи с изменением ставки налога на прибыль в региональный бюджет	786	72 353
Остаток на конец периода	3 120 742	3 360 597
Итого стр. 2430 изменение ОНО	77 939	302 878

7X

Раздел 5. Прочие пояснения к отчетности.

Инвентаризация имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств в 2016 году проведена в Обществе на основании Приказа от 14.09.2016 №344 «О проведении инвентаризации имущества, прав и финансовых обязательств»:

Дата инвентаризации	Объект инвентаризации
01.10.2016	Товарно-материальные ценности (материалы, товары), расходы будущих периодов, оборудование к установке, нематериальные активы, незавершенное строительство
31.12.2016	Расчеты (дебиторская и кредиторская задолженность), денежные средства, финансовые вложения, резервы, денежные документы и бланки документов строгой отчетности сплошным методом

Отчет о движении денежных средств

В течение 2016 года 94 контрагента рассчитывались по договорам с Обществом не денежными средствами. Выручка, полученная в результате взаимозачетов, составила 4 366 944 тыс. руб. (2015 г.: 6 567 319 тыс. руб.), без НДС, из них за услуги по передаче электроэнергии по Свердловскому филиалу ПАО «Энергосбыт Плюс» на сумму 852 535 тыс. руб. (2015 г.: 2 812 942 тыс. руб.), по ПАО «Челябэнергосбыт» 2 835 553 тыс. руб. (2015 г.: 2 662 459 тыс. руб.).

Наиболее существенные денежные потоки от прочих поступлений, отраженных в стр. 4119 отчета о движении денежных средств, представляют собой поступления от возмещений по страховым случаям, поступления денежных средств от бездоговорного потребления, штрафы и пени признанные контрагентами или полученные по решениям суда.

Наиболее существенные денежные потоки от прочих платежей, отраженных в стр. 4129 отчета о движении денежных средств, представляют собой платежи НДС и выплаченные пени и штрафы.

Информация по сегментам

Информация по отчетным сегментам Общества представлена в таблице 5.13. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общество раскрывает информацию по географическим сегментам, которые выделены исходя из расположения распределительных электросетевых комплексов на территории трех регионов: Пермский край (Пермэнерго), Свердловская область (Свердловэнерго), Челябинская область (Челябэнерго). Доходы и расходы Исполнительного аппарата распределяются между отчетными сегментами пропорционально НВВ (необходимая валовая выручка) на собственное содержание, утвержденное в тарифно-балансовых решениях. Активы и обязательства Исполнительного аппарата распределяются между отчетными сегментами пропорционально активам и обязательствам филиалов Пермэнерго, Свердловэнерго, Челябэнерго.

Показатели отчетных сегментов, подлежащие раскрытию, приводятся в оценке, в которой они представляются руководству Общества для принятия решений (по данным управленческого учета).

В отчетном периоде не было изменений способов оценки показателей, используемых для определения финансового результата (прибыли, убытка) отчетного сегмента, по сравнению с предшествующими периодами и, соответственно, влияния изменений на финансовый результат (прибыль, убыток) отчетного сегмента в отчетном периоде.

В следующей таблице представлена информация о покупателях (заказчиках), выручка от продаж которым составляет не менее 10% от общей выручки от продаж покупателям (заказчикам) Общества:

Компания-контрагент	Сегмент	Выручка за 2016, тыс. руб.	Доля от общей выручки	Выручка за 2015, тыс. руб.	Доля от общей выручки
Свердловский филиал ОАО «Энергосбыт Плюс»	Филиал Свердловэнерго	10 434 307	16%	10 012 815	17%
ПАО «Пермская энергосбытовая компания»	Филиал Пермэнерго	11 974 815	18%	10 447 302	17%
ПАО «Челябэнергобыт»	Филиал Челябэнерго	7 940 354	12%	6 330 813	10%
Справочно: всего выручка за период		65 452 057		60 535 362	

Данные показатели приводятся в оценке, применяемой для отражения в бухгалтерской (финансовой) отчетности аналогичных показателей Общества в целом.

События после отчетной даты

По мнению Руководства в Обществе отсутствуют факты хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2016 год.

Информация о связанных сторонах

В пояснительной записке Общество раскрыло наиболее существенную информацию по связанным сторонам. Связанными с Обществом сторонами в соответствии с требованиями ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» являются:

- юридические и физические лица, являющиеся аффилированными в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- негосударственные пенсионные фонды.
- юридические лица, контролирующие Общество непосредственно или через основного акционера ПАО «Российские сети» – государственные компании.

Полный список связанных сторон представлен на сайте ПАО «Россети»: <http://www.rosseti.ru>.

Операции с юридическими лицами – связанными с Обществом сторонами

Аффилированными юридическими лицами общества являлись дочерние, зависимые Общества, Общества, доля участия в которых менее 20%, Негосударственные пенсионные фонды, общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество.

Перечень основных юридических лиц, являющихся связанными сторонами Общества, представлен в таблице:

№	Наименование общества	Адрес	% от уставного капитала	Вид деятельности
Дочерние общества				
1	ОАО «Энергосервисная компания Урала» (ликвидировано 01.11.2016)	620142, г. Екатеринбург, ул. Чайковского, д. 19.	100%	Ремонтно-строительные и монтажные работы
2	ООО «Уралэнерготранс»	620026 г. Екатеринбург, ул. Мамина-Сибиряка, д. 140	100%	Транспортные услуги
3	АО «Екатеринбургская электросетевая компания»	620014 г. Екатеринбург, ул. Бориса Ельцина, д. 1	91,04%	Передача электроэнергии
4	АО «Екатеринбургэнергосбыт»	620144 г. Екатеринбург, ул.Сурикова, д. 48	91,04%	Реализация электроэнергии
5	Учебный центр «МРСК Урала»	620017 г.Екатеринбург, ул.Электриков, д.15	100%	Образование профессиональное, дополнительное
Негосударственные пенсионные фонды				
6	НПФ «Электроэнергетики» Среднеуральский филиал	Екатеринбург, Радищева, 12	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
7	НПФ «Профессиональный»	г. Москва, ул. Чаплыгина, 11	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
8	НПФ «Электроэнергетики», Пермский филиал	г. Пермь, Комсомольский пр-т, д.92	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
9	НПФ «Электроэнергетики», Уральский филиал	г. Челябинск, ул. Российская, д.159В	—	Негосударственное пенсионное обеспечение
Общества, принадлежащие к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное Общество				
10	ООО «Электросервисная компания» (ликвидировано 10.11.2016)	620100 г. Екатеринбург, Сибирский тракт, д. 39в	—	Сервисное обслуживание
11	ПАО «Ленэнерго»	196247 г. Санкт-Петербург, пл.Конституции, д.1	5,93%	Передача электроэнергии

В отчетном периоде Общество реализовало товары (выполнило работы, оказало услуги) 11 аффилированным лицам на общую сумму 6 674 503 тыс. руб. (11 аффилированным лицам в 2015 году на общую сумму 6 176 352 тыс. руб., 9 аффилированным лицам в 2014 году на общую сумму 5 683 577 тыс. руб.). Стоимость реализованных товаров, выполненных работ, оказанных услуг соответствовала уровню рыночных цен.

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2016 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера, компенсация затрат по выносу линий	428	68 613	1 623
АО «Ленэнергоспецремонт»	Услуги промышленного характера	33 000	0	27 966
ПАО «Российские сети»	Услуги промышленного характера	0	0	1 656
АО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	2 075	927	41 015
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	450 017	0	6 596 780
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору, аренда	6	0	1 826
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, услуги связи, продажа товаров, работ, услуг	97 884	0	20
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	0	0
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Возврат вклада в уставной капитал	0	0	2 774
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	303	0	771
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Услуги по агентскому договору	8	0	72
Итого		584 688	69 540	6 674 503

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера, компенсация затрат по выносу линий	419	68 500	68 785
ПАО «Кубаньэнерго»	Услуги промышленного характера	52 265	0	0
ПАО «Российские сети»	Услуги промышленного характера	0	0	1 656
АО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	1 995	712	19 565
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда	261 291	0	5 886 910
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору, аренда	116	0	456
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, услуги связи, продажа товаров, работ, услуг	97 896	0	20
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	0	0
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Аренда	0	0	64
АО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Аренда	152	0	771
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Возмещение ущерба	0	0	4
Итого		415 101	69 212	6 176 352

Перечень и объем реализованных аффилированным лицам товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Аренда, услуги промышленного характера	74	139 117	2 285
ПАО «Кубаньэнерго»	Услуги промышленного характера	52 265	0	44 292
ПАО «Российские сети»	Услуги промышленного характера	0	0	1 656
АО «ЕЭСК»	Аренда, тех. присоединение	1 927	712	19 704
АО «Екатеринбургэнергосбыт»	Услуги по передаче электроэнергии, аренда, услуги промышленного характера	1 930	7 261	5 615 539
ООО «Уралэнерготранс»	Услуги по агентскому договору	1 230	0	0
Учебный центр «МРСК Урала»	Расчеты по оперативному управлению, аренда, продажа товаров, работ, услуг	97 932	0	20
Частное дошкольное образовательное учреждение детский сад «Рыжики»	Расчеты по оперативному управлению	967	0	0
ОАО «Энергосервисная компания Урала»	Аренда	13	0	81
Итого		156 338	147 090	5 683 577

В отчетном периоде Общество являлось покупателем товаров, заказчиком работ, услуг, оказываемых 11 аффилированными лицами. Общая стоимость приобретенных товаров, потребленных работ, услуг составляет 19 047 662 тыс. руб. (10 аффилированным лицам в 2015 году на общую сумму 17 820 803 тыс. руб., 9 аффилированным лицам в 2014 году на общую сумму 18 818 938 тыс. руб.). Стоимость приобретенных у аффилированных лиц товаров (работ, услуг) соответствует уровню рыночных цен.

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2016 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, аренда, услуги пром.характера, технологическое присоединение	2 771	1 442 932	14 929 332
АО «Екатеринбургэнерго-сбыт»	Приобретение прочих услуг	0	119	7 052
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	20	385 270	3 648 253
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Расчеты с подрядчиками ОКСА, услуги связи, прочие услуги	0	47 864	29 008
АО «НИИЦ МРСК»	Приобретение прочих услуг	0	1 057	1 798
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	Приобретение прочих услуг	0	0	1 197
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	0	11 333	133 520
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги,	0	12 043	219 272
Учебный центр «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	0	15 544	63 194
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	приобретение прочих услуг	0	471	13 070
ПАО «Ленэнерго»	приобретение прочих услуг	0	0	1 966
Итого		2 791	1 916 633	19 047 662

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, аренда, услуги пром. характера, технологическое присоединение	14 390	1 031 034	13 915 130
АО «Екатеринбургэнерго-сбыт»	Приобретение прочих услуг	0	116	5 497
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	891	423 580	3 456 328
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Расчеты с подрядчиками ОКСА, услуги связи, прочие услуги	0	24 894	25 173
АО «Тюменьэнерго»	Приобретение прочих услуг	0	0	2 021
АО «Научно-технический центр ФСК ЕЭС»	Приобретение прочих услуг	0	0	26
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	0	13 134	130 833
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги	0	12 043	206 879
Учебный центр «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	3	15 849	78 351
АО «Управление ВОЛС-ВЛ»	приобретение прочих услуг	0	667	565
Итого		15 284	1 521 317	17 820 803

Перечень и объем приобретенных у аффилированных лиц товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (получено работ, оказано услуг)
ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по передаче э/э, технологическое присоединение, аренда	15 344	1 081 681	14 862 337
АО «Екатеринбургэнерго-сбыт»	Приобретение прочих услуг	27	146	6 232
АО «ЕЭСК»	Услуги по передаче эл/эн, аренда, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	81	354 993	3 552 240
ООО «АйТи-Энерджи Сервис»	Консультационные услуги, услуги связи	–	194	1 567
Филиал ПАО «Россети» ЦТН	Приобретение прочих услуг	–	507	34
ПАО «МРСК Волги»	Приобретение прочих услуг	–	–	2 034
ООО «Уралэнерготранс»	Приобретение товаров, работ, услуг, ремонтно-эксплуатационное обслуживание, аренда	–	13 304	145 147
ПАО «Российские сети»	Консультационные услуги	–	10 345	175 342
Учебный центр «МРСК Урала»	Консультационные услуги, приобретение прочих работ, услуг	–	16 694	74 005
Итого		15 452	1 477 864	18 818 938

Дебиторская и кредиторская задолженность, возникшая по операциям с аффилированными лицами, отражена в соответствующих разделах баланса.

Сумма взносов, уплаченная в НПФ «Электроэнергетики» за отчетный 2016 год, составила 185 000 тыс. руб. (за 2015 год: 162 000 тыс. руб., за 2014 год: 149 983 тыс. руб.).

Операции с юридическими лицами, контролирующими Общество непосредственно или через основного акционера ПАО «Российские сети» – государственными компаниями.

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2016 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	512	671	6 245
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение, прочие услуги	174	512	152
АО «Атомэнергопромсбыт»	Передача электроэнергии, прочие услуги	65 412	1 584	722 376
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	44	249	1 422
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	833	–	56 563
АО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	11 495	–	567 288
АО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение, аренда	512	2 178	2 624
АО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	182	255	10 140
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	–	–	290 668

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	524	49	6 172
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение	24 810	39	52 791
АО «Атомэнергопромсбыт»	Передача электроэнергии	70 150	–	1 224 224
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	3	871	1 469
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	1 577	–	52 804
АО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	15 934	–	825 629
АО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение, аренда	64	2 643	3 283
АО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	280	21	9 505
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	286 727	0	381 741

Ж

Перечень и объем реализованных государственным компаниям товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г. представлены в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Реализовано товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Технологическое присоединение, аренда, прочие услуги	562	113	7 323
ОАО «РЖД»	Технологическое присоединение	16	37 228	7
АО «АтомЭнергоСбыт»	Передача электроэнергии	43 434	0	1 196 963
ПАО «Сбербанк»	Услуги промышленного характера, технологическое присоединение	14	755	2 623
ПАО «ОГК-2»	Передача электроэнергии, услуги промышленного характера	3 088	—	70 973
АО «Промышленная энергетика»	Передача электроэнергии	56 450	—	825 279
АО «Облкоммунэнерго»	Технологическое присоединение	161	5 260	467
АО «СО ЕЭС»	Аренда, передача электроэнергии, услуги промышленного характера	385	40	10 006
АО «Оборонэнергосбыт»	Передача электроэнергии	158 887	0	319 309

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2016 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, прочие услуги	5	6 053	54 407
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	1 016	95 952	243 439
АО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение	44	263 345	3 715 697
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	0	8 880	38 708
АО «Газпромбанк»	Кредит	0	3 782 973	0
ПАО «Сбербанк»	Кредит	0	0	0

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2015 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, прочие услуги	1	6 067	87 454
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение, аренда	1 655	97 177	193 208
АО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, технологическое присоединение	69	295 364	2 808 018
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	—	8 443	44 173
АО «Газпромбанк»	Кредит	—	2 897 973	—
ПАО «Сбербанк»	Кредит	—	4 400 000	—

Перечень и объем товаров (выполненных работ, оказанных услуг) в 2014 г., приобретенных у государственных компаний представлен в таблице, тыс. руб.:

Наименование общества	Характер операции	Дебиторская задолженность	Кредиторская задолженность	Приобретено товаров (выполнено работ, оказано услуг)
ПАО «Ростелеком»	Услуги связи, арендная плата, ремонтно-эксплуатационное обслуживание	8	6 058	57 966
ОАО «РЖД»	Услуги по транспортировке электроэнергии, прочие услуги, аренда	1 818	85 462	186 881
АО «Облкоммунэнерго»	Услуги по транспортировке электроэнергии, закуп теплоты	20	235 779	2 146 742
ФГУП Комбинат «Электрохимприбор»	Услуги по транспортировке электроэнергии	—	0	38 027
АО «Газпромбанк»	Кредит	—	4 831 733	—
ПАО «Сбербанк»	Кредит	—	4 400 000	—

Вознаграждения основному управленческому персоналу

Физическими лицами, способными оказывать влияние на деятельность Общества, являются:

- Совет директоров
- Правление Общества
- Генеральный директор
- Главный бухгалтер

Генеральный директор осуществляет свои полномочия в соответствии с Уставом, назначается на должность и прекращает свои полномочия по решению Совета директоров Общества. Выплаты Генеральному директору общества осуществляются на основании заключенного с ним трудового договора.

Члены Правления Общества избираются и прекращают свои полномочия по решению общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров избираются и прекращают свои полномочия по решению Общего собрания акционеров.

Вознаграждения членам Совета директоров за их работу на должностях или вознаграждения за участие в заседаниях Совета директоров осуществляются на основании «Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций», утвержденного ГОСА ОАО «МРСК Урала» 18.06.2015.

Все вознаграждения, выплаченные основному управленческому персоналу в 2016 году, являются краткосрочными.

Информация о размерах вознаграждений за 2016 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	11 316	-	11 316
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	40 171	54 599	94 770
Итого	51 487	54 599	106 086
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	8 973	9 122	18 095

Информация о размерах вознаграждений за 2015 год представлена в таблице, тыс. руб.:

Наименование	Члены Совета директоров	Члены Правления	Итого
Вознаграждение	14 114	—	14 114
Оплата труда (зарплата, премии, отпускные, иные платежи в пользу основного управленческого персонала)	14 358	84 861	99 219
Итого	28 472	84 861	113 333
Начисленные на оплату труда обязательные платежи в бюджет и внебюджетные фонды	3 798	17 001	20 799

Условные обязательства и активы

В соответствии с положениями пункта 14 ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» Общество раскрывает информацию о существующих условных обязательствах Общества.

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства

По мнению руководства Общества, практика по реализации услуг Общества в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Руководство Общества полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой и ожидаемые изменения в законодательстве приведут к дальнейшему уменьшению указанного риска.

Налогообложение

Российское налоговое и валютное законодательство подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает того, что по поводу каких - либо хозяйственных операций, произведенных в отчетном и предшествующих периодах, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31.12.2016 соответствующие положения законодательства интерпретированы корректно и положение Общества с точки зрения налогового и валютного законодательства будет стабильным.

Информация об энергосбережении

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ», Общество раскрывает информацию об энергосбережении в следующей таблице «Затраты на приобретение и потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды»:

Наименование затрат	2016 год, тыс. руб.	2015 год, тыс. руб.
Электроэнергия	223 365	197 763
Теплоэнергия	66 337	63 441
Итого	289 702	261 204

Информация о рисках хозяйственной деятельности

Система внутреннего контроля и управления рисками (СВК и УР) Общества – элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых и используемых Советом директоров, ревизионной комиссией, исполнительными органами управления, руководством и всеми работниками Общества, направленных на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность деятельности Общества, сохранность активов Общества;
- соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов Общества, в том числе при совершении фактов хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;
- обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Общества по нескольким направлениям контроля:

- Превентивный (предупредительный) контроль в рамках которого осуществляется построение и оптимизация процессов с выстраиванием минимально необходимых контрольных процедур (с учетом затрат на их реализацию и эффекта от их внедрения), а также регламентация деятельности (описание процессов во внутренних документах, документальное закрепление участников, их полномочий и ответственности, идентификация контрольных точек и мероприятий). Кроме того, данный тип контроля включает в себя мероприятия по управлению рисками (мониторинг, идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками).

– В рамках текущего контроля осуществляется выполнение контрольных процедур владельцами процессов (руководителями подразделений) и работниками Общества в рамках выполнения своих основных функциональных обязанностей и контроль достижения количественных и качественных показателей деятельности Общества и отдельных направлений деятельности (мониторинг эффективности текущих процессов, проведение корректирующих действий).

– Последующий контроль включает в себя внутренний аудит (проверки структурных подразделений, процессов, проектов и направлений деятельности, оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля, участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов), внешний аудит (аудита годовой отчетности Общества по РСБУ и оценка состояния системы внутреннего контроля Общества), ревизионные проверки (контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества), а также самооценка (проведение руководителями СП или руководством оценки надежности и эффективности функционирования СВК направлений деятельности (процессов)).

Участниками системы внутреннего контроля являются Совет директоров Общества и его комитеты, ревизионная комиссия Общества, Правление, Генеральный директор, коллегиальные консультативно-совещательные органы, создаваемые единоличным исполнительным органом Общества для выполнения конкретных функций, руководители блоков и структурных подразделений Общества, работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей, а также департамент внутреннего аудита и контроля.

Принципы функционирования, процессы и процедуры системы управления рисками и внутреннего контроля Компании регламентируются:

– Политикой управления рисками ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 191 от 01.04.2016);

– Политикой внутреннего контроля ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 189 от 14.03.2016);

– Политикой внутреннего аудита ОАО «МРСК Урала» в новой редакции, утвержденной решением Совета директоров (протокол № 189 от 14.03.2016).

Целями Общества в области управления рисками являются:

– снижение вероятности и/или последствий наступления событий, оказывающих негативное влияние на достижение целей Общества;

– установление приоритетов в деятельности Общества на основании представления о существующих рисках, в том числе финансового характера;

– сохранность активов и эффективное использование имеющихся ресурсов;

– выполнение запланированных показателей деятельности;

– постоянное повышение эффективности деятельности во всех областях посредством анализа и оценки существующих рисков;

– обеспечение надежного технологического функционирования электросетевого комплекса Российской Федерации;

– достижение оптимальной эффективности функционирования системы управления рисками Общества и ДЗО;

– своевременное и полное информационное и аналитическое обеспечение процессов принятия управленческих решений и планирования деятельности Общества и ДЗО.

Решения по управлению рисками, принимаемые руководством Общества, соответствуют действующему российскому законодательству, обеспечивают разумное соотношение

положительного эффекта и связанных с ними затрат. В ходе исполнения решений по управлению рисками компания проводит постоянный анализ их практической эффективности. Среди основных методов работы по управлению рисками компания выделяет следующие:

1. Страхование имущества, производственных объектов и транспорта компании, гражданской ответственности, медицинское страхование и прочие виды страхования.
2. Отказ от работы с ненадежными контрагентами.
3. Диверсификация закупок сырья, материалов, оборудования, услуг для снижения зависимости Общества от отдельных контрагентов.
4. Отказ от реализации инвестиционных проектов с потенциально высоким уровнем риска.

Основные факторы риска

На результаты деятельности Общества оказывает влияние ряд факторов, которые оно не может полностью контролировать. Многие из указанных ниже факторов являются макроэкономическими и воздействуют на все компании. Отдельные стороны бизнеса могут быть особенно подвержены определенным факторам риска. Наличие рисков в деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии в определенной степени являются производными от рисков в сфере оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности. Данные развивающиеся рынки электроэнергии и мощности, в свою очередь, обладают более высоким уровнем рисков, чем развитые рынки другой продукции и услуг, и включают значительные правовые, экономические и политические риски. Доля политических рисков в общем объеме является незначительной. Динамичное развитие оптового и розничных рынков электроэнергии и мощности позволяет с высокой степенью вероятности предположить, что приведённая информация может достаточно быстро устареть. Существующая информационная неопределенность из-за динамичности факторов может повлиять на будущую деятельность, возможность реализации активов Общества и соблюдение сроков погашения обязательств. Кроме того, некоторые риски, которые не являются существенными в данный момент, могут стать материально-существенными в будущем.

1. Отраслевые риски

1.1. Тарифные риски.

Оказание услуг по передаче электроэнергии по распределительным сетям, а также технологическое присоединение к электрическим сетям являются регулируемыми государством видами деятельности.

Политика государства в области тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, услуги по ее передаче, тарифов на технологическое присоединение (в том числе установление льготных тарифов для отдельных категорий потребителей), что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности Общества. Утверждение регулирующими органами уровней тарифов на услуги Общества прямо влияет на объемы полученной выручки, что приводит к возникновению следующих рисков:

- установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня;
- сокращение объемов выручки в связи с изменениями фактической структуры передачи электрической энергии (мощности) по уровням напряжения относительно принятой при утверждении тарифов;
- сокращение объемов выручки в связи со снижением фактических объемов потребленной электрической энергии и мощности от учтенных в тарифно-балансовых решениях, в результате снижения потребления электрической энергии (мощности), в результате общей кризисной экономической ситуации. В зоне деятельности Общества большую долю в общем полезном отпуске занимают промышленные предприятия, снижение

объема производства, приобретения и ввода собственной генерации, по которым приводит к существенному снижению выручки Общества;

- возникновение дополнительных расходов, связанных с перекрестным субсидированием, наличие которого не позволяет установить экономически обоснованные тарифы на услуги по передаче электрической энергии (мощности);

- риски, связанные с изменением законодательства в сфере ценообразования в электроэнергетике;

- невозможность компенсации в полном объеме выпадающих доходов по итогам прошлых периодов, учета в полном объеме выпадающих доходов в результате льготного технологического присоединения отдельных категорий заявителей, из-за установленных предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В условиях ограниченного роста конечных и сетевых тарифов не исключено принятие региональными регуляторами в отношении отдельных сетевых организаций значительного роста НВВ, путем снижения (либо неизменности) НВВ на собственное содержание Общества в пользу увеличения по другим сетевым организациям.

При регулировании Общества методом доходности инвестированного капитала (RAB) существует ряд дополнительных рисков, таких как неполучение отложенных в результате реализации механизма сглаживания НВВ, доходов при определении планируемых значений параметров расчета тарифов методом доходности инвестированного капитала (RAB).

В целях минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами регулирования субъектов Российской Федерации по экономическому обоснованию расходов Общества;

- взаимодействует с ФАС России по утверждению в Сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии (мощности) региона параметров баланса на очередной год на уровне прогнозных ожиданий Общества;

- взаимодействует с ФАС России по внесению изменений в законодательство Российской Федерации в сфере ценообразования в электроэнергетике.

- реализует программы управления издержками, обеспечивают сбалансированное планирование деятельности в соответствии с утвержденными тарифно-балансовыми решениями, осуществляют контроль исполнения утвержденного бизнес-плана, участвует в проработке совместно с местными органами власти долгосрочных программ развития территорий с согласованием объемов и источников финансирования инвестиционных программ Общества.

1.2. Риски технологического присоединения

Одним из отраслевых рисков Общества является риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению (прежде всего потребителей с мощностью свыше 150 кВт) по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений.

Для снижения данного риска Обществом продолжается работа по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год.

В то же время вследствие значительного объема заявок на технологическое присоединение, прежде всего по льготной категории заявителей с мощностью до 15 кВт, на выполнение технологического присоединения которых затрачивается значительное количество времени, сил и денежных средств, существует риск несвоевременной реализации данных обязательств в полной мере, что может привести к возложению ответственности за нарушение антимонопольного законодательства в части несоблюдения правил технологического присоединения. Для решения этой проблемы Общество совершенствует бизнес-процесс обработки заявок потребителей на технологическое присоединение и исполнения договоров на технологическое присоединение.

42

Так, введена в эксплуатацию автоматизированная система управления процессом технологического присоединения, которая призвана оптимизировать работу сотрудников в рамках процедуры технологического присоединения. Одновременно Общество осуществляет разъяснительную работу процесса оказания услуг по технологическому присоединению среди потребителей, в том числе путем размещения в офисах обслуживания клиентов Памяток по процессу технологического присоединения по каждой категории потребителей. В данных Памятках потребителям доступно приведена информация об основных этапах технологического присоединения, а также о предусмотренных законодательством мерах ответственности за неисполнение мероприятий по ТП в установленный договором срок. Кроме того, существующий интерактивный сервис - Личный кабинет клиента на сайте Общества - отображает для потребителя и сотрудника информацию о текущем состоянии исполнения мероприятий, предусмотренных договором ТП и уведомляет о сроках исполнения очередного этапа.

С целью минимизации риска утверждения ставок платы за технологическое присоединение ниже полного объема затрат на выполнение работ при оказании услуги Общество реализует следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами тарифного регулирования субъектов РФ с целью включения в полном объеме расходов на присоединение льготной категории заявителей в тариф на передачу;
- участвует в законотворческой деятельности, реализуемой ПАО «Россети», с целью учета интересов сетевых организаций в действующем законодательстве, оперативного внесения необходимых изменений для устранения или снижения рисков от выполнения регулируемой деятельности;
- проводит тарифную кампанию по обеспечению утверждения экономически обоснованных ставок платы за технологическое присоединение по всем видам работ, установление для которых предусмотрено действующим законодательством.

С целью минимизации риска применения к Обществу штрафных санкций в случае неисполнения обязательств в установленные сроки по статье 9.21 Кодекса административных правонарушений РФ «Нарушение правил (порядка обеспечения) недискриминационного доступа, порядка подключения (технологического присоединения)» ОАО «МРСК Урала» были разработаны мероприятия по повышению эффективности деятельности по технологическому присоединению, которые были сведены в корпоративную дорожную карту по технологическому присоединению ОАО «МРСК Урала».

Кроме этого, были установлены целевые показатели для каждого филиала по увеличению производительности и снижению процента просроченных договоров.

1.3. Риск образования выпадающих доходов в связи с перекрестным субсидированием

Существенным фактором риска для Общества является механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения. Ряд крупных промышленных потребителей, подключенных непосредственно к сетям ЕНЭС, оплачивают услуги по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров «последней мили», заключенных между Обществом и ПАО «ФСК ЕЭС» эти объекты переданы в аренду Общества.

Начиная с 2014 года в соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 г. №308-ФЗ механизм «последней мили» сохранен только по ряду субъектов Российской Федерации, в зоне деятельности Общества только на территории Челябинской области, при этом потребители присоединенные к сетям ЕНЭС оплачивают услуги по передаче электроэнергии по льготному тарифу ВН1, включающего в себя перекрестное субсидирование (ставка которого постепенно снижается). Возможность продления договоров «последней мили» на

территории Челябинской области предусмотрена до 01.07.2017 года. На остальных территориях деятельности Общества (на территории Пермского края и Свердловской области) потребители перешли на «прямые» договоры на оказание услуг по передаче электроэнергии с ПАО «ФСК ЕЭС».

1.4. Риски, связанные с принятием статуса и функции ГП

В связи с принятием в конце 2012 года ряда нормативных актов, упрощающих порядок лишения энергосбытовых компаний статуса гарантирующего поставщика, у Общества возникли риски, связанные с необходимостью принятия полномочий и обязанностей гарантирующих поставщиков от энергосбытовых компаний, к которым относятся:

- риски энергосбытовой деятельности гарантирующего поставщика – неплатежеспособные и недобросовестные потребители электроэнергии, социально значимые и «неотключаемые» потребители, обеспечение исполнения обязательств по оплате которыми с помощью реализации прав гарантирующего поставщика на ограничение (прекращение) их энергоснабжения фактически невозможно;

- риск незаключения договоров энергоснабжения (купли-продажи электроэнергии) потребителями при смене гарантирующего поставщика, соответственно, увеличения объемов бездоговорного потребления;

- риски, обусловленные ростом расходов Общества, связанных с выполнением функций гарантирующего поставщика, превышающие необходимую валовую выручку, предусмотренную при формировании сбытовых надбавок;

- организационные риски, связанные с отсутствием и информационных баз данных о конечных потребителях, специальных навыков ведения расчетов и программного комплекса для ведения расчетов с конечными потребителями - а также с некорректным перечислением оплаты за потребленную электроэнергию со стороны конечных потребителей.

В течение 2013-2014 гг. рядом ДЗО ПАО «Россети», были приняты функции Гарантирующего поставщика, уже к концу 2014 г. состоялись конкурсы на присвоение статуса ГП, однако сетевые организации в соответствии с действующим законодательством, не имеют право принимать участие в данных конкурсах (на сетевую организацию функции гарантирующего поставщика могут быть возложены в исключительных, строго определенных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 442 от 04.05.12 г., случаях). На Общество на территории его деятельности функции гарантирующего поставщика не возлагались. В целях минимизации указанных выше рисков Общество проводит мероприятия по взаимодействию с федеральными и региональными органами власти, СМИ, инфраструктурными организациями оптового рынка электроэнергии, правоохранительными органами, по урегулированию задолженности гарантирующих поставщиков. Кроме того, Общество принимает участие в реализуемых ПАО «Россети» законодательных инициативах по оптимизации процедуры смены гарантирующего поставщика.

1.5. Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности

В структуре выручки Общества основную часть составляет выручка за услуги по передаче электроэнергии. Таким образом, просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии имеет наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности Общества и оказывает наибольшее влияние на его финансовый результат.

Влияние данного риска проявляется в возможности возникновения незапланированных кассовых разрывов в условиях жесткого графика платежей Общества в адрес поставщиков, выплаты заработной платы, налоговых и иных платежей.

91

Риски недополучения доходов, связанные с платежной дисциплиной энергосбытовых компаний или снижением уровня энергопотребления по сравнению с запланированным.

Для снижения вероятности данного риска и минимизации последствий его реализации менеджмент Общества осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики и по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию размера задолженности и возврат долгов. Обществом проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженности, работу с органами власти региона (штабы, совещания и т.д.), а также реализуется политика заключения прямых договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с платежеспособными потребителями электроэнергии, снижению объемов бездоговорного потребления в части перевода этих объемов потребления в полезный отпуск электроэнергии (т.е. отнесение задолженности на более платежеспособного контрагента), урегулированию разногласий с энергосбытовыми компаниями (гарантирующими поставщиками) в части объемов оказанных услуг по передаче электроэнергии.

Еще одним из факторов отраслевых рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, разногласия по величине применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что приводит к снижению ликвидности Общества и его финансовой устойчивости.

В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями услуг, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, Общество активно участвует в законодательной инициативе, реализуемой ПАО «Россети», в части внесения изменений в Основные положения функционирования розничных рынков и иные нормативные акты, осуществляет взаимодействие с федеральными и региональными органами государственной власти по разъяснению действующих норм законодательства (с соблюдением установленной ПАО «Россети» процедуры таких обращений), формирует судебную практику для создания положительных прецедентов рассмотрения судами спорных вопросов. Кроме того, Общество реализует утвержденные Советом директоров программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в распределительных сетях.

2. Страновые и региональные риски

2.1. Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе

Страновые и региональные риски обусловлены макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах РФ и отдельных регионов. В первую очередь, введением антироссийских санкций Евросоюзом, которые через ряд макроэкономических факторов проявляются в масштабах Российской Федерации (нестабильность курса валют, ограничение поставок импортного сырья и оборудования и т.д.).

Указанные факторы негативно повлияют на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества. Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков - цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

Экономика РФ относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы. В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализуют комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов Общества.

Для минимизации влияния таких рисков в стране принимаются меры по импортозамещению сырья и оборудования, расширению возможностей доступа малых и средних предприятий к закупкам, осуществляемым в соответствии с ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Региональные риски в деятельности Общества сводятся к игнорированию региональным регулятором части экономически обоснованных расходов, заявленных компанией для включения в соответствующий тариф. Данное обстоятельство может иметь существенное влияние на реализацию инвестиционной программы Общества. Отрицательных изменений политической ситуации в регионах деятельности Общества, которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется. Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна компании из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность, компания будет принимать меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации (сокращение и оптимизация производственных издержек и иных расходов, сокращение инвестиционных планов, уменьшение финансирования операционной деятельности за счёт заёмных средств, проведение взвешенной финансовой политики). Также компания на постоянной основе взаимодействует с государственными органами и иными заинтересованными лицами с целью снижения влияния данных рисков. Вероятность военных конфликтов и введения чрезвычайного положения в стране и в регионах присутствия незначительна. В случае возникновения возможных военных конфликтов, Общество может понести риски выведения из строя его основных средств. Соответствующие риски покрываются страхованием значительной части основных средств Общества.

2.2. Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

К данным рискам можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями.

Для снижения влияния риска Обществом реализуется комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к осенне-зимнему периоду, каждый филиал эмитента сертифицируется на готовность к ОЗП. Филиалы Общества имеют многолетний опыт успешной оперативной ликвидации последствий влияний стихийных бедствий на технические средства и инфраструктуру электрических сетей.

Регионы, на территории которых осуществляет свою деятельность Общество, характеризуются развитой транспортной инфраструктурой и не подвержены рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

3. Финансовые риски

3.1. Риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ

Банк России реализует денежно-кредитную политику в рамках режима таргетирования инфляции и его основной целью является защита и обеспечение устойчивости рубля посредством поддержания ценовой стабильности, что означает достижение и поддержание устойчиво низкой инфляции.

Для достижения цели по инфляции Банк России использует систему инструментов денежно-кредитной политики, основным параметром которой является ключевая ставка Банка России, оказывающей влияние на формирование ставок по займам в кредитных организациях.

В течение января - июня 2016 года Банк России периодически принимал решение сохранить действовавшую с 2015 года ключевую ставку на уровне 11,0 % годовых, с 14 июня - снизил её до 10,50%, а с 19.09.2016 г снизил до - 10,00%. На конец 2016 года ключевая ставка сохранена на уровне 10,00%.

Учитывая необходимость привлечения долгового финансирования в 2016г., снижение значения ключевой ставки ЦБ РФ в течение года позволило провести результативные конкурсные процедуры, обеспечившие возможность к необходимому времени привлечь заемные средства по оптимальным ставкам и рефинансировать дорогостоящие кредиты уменьшив вероятность реализации рисков, связанных с изменениями процентных ставок.

3.2. Риски, связанные с изменением валютных курсов

Изменение валютного курса не оказывает значительного воздействия на хозяйственную деятельность и финансовое состояние Общества в связи с тем, что привлечение заемных средств и расчеты с покупателями и поставщиками осуществляются исключительно в валюте Российской Федерации. Однако, учитывая, что номенклатура товаров и оборудования, закупаемых Обществом, содержит импортные составляющие, значительный рост курса валют ведет к удорожанию закупаемой продукции.

С целью минимизации неблагоприятного влияния валютного риска, Общество проводит политику импортозамещения, направленную на использование проектных решений, позволяющих минимизировать использование импортного оборудования и материалов, при необходимости, рассматривает возможность заключения долгосрочных соглашений, не предусматривающих рост цены на закупаемую продукцию по проектам, для реализации которых предусмотрена закупка импортного оборудования и материалов.

3.3. Риски, связанные с изменениями процентных ставок

Обществом привлечены заемные средства в качестве источников финансирования хозяйственной и инвестиционной деятельности, в связи с чем, оно подвержено риску увеличения процентных ставок по кредитам и займам. Резкий рост процентных ставок по заемным средствам может привести к увеличению стоимости обслуживания долга Общества.

Фактические обязательства Общества в течение 2016 года имели процентные ставки, зависевшие от изменения ключевой ставки ЦБ РФ/ставки рефинансирования ЦБ (приравненной к ключевой ставке ЦБ РФ с 01.01.2016г. на основании Постановления Правительства РФ от 08.12.2015 N 1340), снижающейся в течение года, поэтому вероятность увеличения размера обязательств по действующим кредитным договорам оценивалась как средняя.

Минимизировать в краткосрочной и среднесрочной перспективе влияние риска увеличения процентных ставок на кредитный портфель позволяют: улучшенная структура долга, контроль взаимного исполнения обязательств по действующим кредитным договорам и многократный контроль текущей ситуации на рынке заимствований во время организации заемного финансирования.

Одним из факторов минимизации данного риска является участие в аукционах и заключение кредитных договоров с наиболее крупными банками России, способными предоставить кредитные ресурсы по сравнительно низким ставкам. Наличие договорных отношений с крупными банками позволяет Обществу в случае ухудшения ситуации на финансовом рынке сгладить интенсивный рост процентных ставок по уже полученным заемным средствам, т.к. крупные банки России придерживаются более консервативной политики в области сохранения процентных ставок на прежнем уровне; а также уменьшить вероятность досрочных возвратов кредитов, что может явиться следствием роста процентных ставок в случае привлечения заемных средств по новым (более высоким) ставкам. В случае изменения конъюнктуры рынка заемного капитала в лучшую сторону, крупные банки более оперативно принимают решения о снижении ставки кредитования для клиентов, выступившим с инициативой уменьшения процентных ставок по привлеченным кредитам.

3.4. Риски, связанные с влиянием инфляции

Инфляция оказывает отрицательное влияние на финансово-экономическое состояние Общества. Наиболее значимыми рисками являются:

- Риск, связанный с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- Риск увеличения стоимости услуг подрядных организаций, что приведет к увеличению затрат Общества.

Основным показателем, наиболее подверженным изменению, связанным с выше перечисленными финансовыми рисками, является прибыль компании. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование кредитами коммерческих банков (операционные расходы) и, соответственно, снижается прибыль. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости услуг по передаче электрической энергии при фиксированном уровне тарифов.

Поэтому в условиях инфляции Обществом разработана программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов в пределах установленного планового периода.

Снижение риска уменьшения стоимости дебиторской задолженности осуществляется за счет контроля своевременного исполнения потребителями обязательств по оплате, истребования платежа в случае просрочки.

В случае увеличения темпов инфляции снижается реальная стоимость выплат по обязательствам в национальной валюте, что является благоприятным фактором для Общества.

4. Правовые риски

Общество осуществляет основную деятельность на территории РФ и не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг, поэтому возможны правовые риски, возникающие при осуществлении деятельности на внутреннем рынке, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

4.1. Правовые риски, в частности, связаны с неоднозначными трактовками норм законодательства, которые могут вести к некорректному исчислению и уплате налогов.

Для их снижения Обществом постоянно ведется работа по усовершенствованию методологии по расчету сумм налогов к уплате и контролю ее соответствия действующему законодательству.

4.2. Кроме того, существуют риски потерь, связанных с изменением законодательства, а также некорректным юридическим оформлением документов и сопровождением деятельности Общества.

Для минимизации таких рисков практически все операции Общества проходят обязательную предварительную юридическую экспертизу.

Для Общества (равно как и для всех акционерных обществ, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации) существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.

4.3. Риски обжалования акционерами Общества крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность без надлежащего предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров, а также одобрение указанных сделок с нарушением установленного порядка.

Для минимизации указанных рисков при осуществлении договорной работы в Обществе в обязательном порядке осуществляется предварительный правовой анализ заключаемых сделок на предмет наличия оснований проведения предварительных корпоративных процедур, предусмотренных действующим законодательством и/или уставом. В случае необходимости соответствующие сделки выносятся на рассмотрение компетентных органов управления Общества.

4.4. Риски, связанные с взаимоотношениями с акционерами включают в себя, в частности: риски, связанные с учетом прав на акции; риск «корпоративного шантажа» со стороны акционеров; риск осуществления недружественно настроенными акционерами действий, направленных на срыв общих собраний акционеров.

Для минимизации данных рисков ведение реестра акционеров Общества осуществляет профессиональный регистратор - АО «Регистраторское общество «СТАТУС» (АО «СТАТУС»), имеющий значительный опыт работы на российском рынке. Общество осуществляет комплекс мер, направленных на информационное взаимодействие с акционерами и полное соблюдение прав и законных интересов последних: раскрытие информации в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами, проведение встреч руководства компании с акционерами для разъяснения актуальных вопросов текущей деятельности, соблюдение корпоративных процедур и внутренних документов.

4.5. Риски, связанные с изменением валютного законодательства

Риски, связанные с изменением законодательства о валютном регулировании и контроле, практически не будут сказываться на деятельности Общества, так как Общество не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. Цены на услуги Общества устанавливаются в национальной валюте - в рублях, а расчеты, проводимые Обществом, не относятся к расчетам с иностранными поставщиками.

4.6. Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время налоговые правоотношения в Российской Федерации регулируют Налоговый кодекс РФ, ряд федеральных законов, принятых в соответствии с Налоговым кодексом РФ, законы субъектов Российской Федерации, а также нормативные правовые акты органов местного самоуправления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо оперируют терминами, не имеющими конкретного легального определения. Кроме того, Министерство финансов РФ и Федеральная налоговая служба РФ, уполномоченные давать официальные разъяснения налогового законодательства, зачастую дают разъяснения и комментарии противоречащие как нормам налогового законодательства, так и сложившейся по определенным категориям дел судебной практике. Фискальные органы

при этом руководствуются такими подзаконными актами и разъяснениями указанных государственных органов, которые направлены исключительно на пополнение бюджетов разных уровней, при этом нередко нарушая права и законные интересы налогоплательщика. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими элементами системы регулирования налоговых правоотношений находятся в компетенции, прежде всего, налоговых органов, имеющих право производить доначисление сумм налогов и сборов, начислять суммы пени, налагать значительные штрафы. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают аналогичные риски, характерные для стран с более развитой рыночной экономикой и системой налогового законодательства.

Налоговый риск может иметь ряд проявлений: вероятность введения новых видов налогов и сборов, возможность увеличения уровня ставок действующих налогов, расширение налоговой базы, изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, предоставления и сдачи налоговой отчетности.

Наиболее значимым для Общества риском в данной области является риск увеличения налоговых ставок.

Руководство Общества считает, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальные риски привлечения ее к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.

Общество планирует свою дальнейшую финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

4.7. Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

В настоящий момент и в отчетный период деятельность Общества не связана с операциями, регулируемые законодательством о таможенном и валютном контроле. Соответственно, изменение правил таможенного контроля и пошлин не является существенным правовым риском для Общества.

4.8. Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено.

Основания, условия и порядок лицензирования регулируются Федеральным законом № 128-ФЗ от 08.08.2001 "О лицензировании отдельных видов деятельности". Основной вид деятельности Общества – оказание услуг по передаче электрической энергии и услуги по осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям – в соответствии с законодательством РФ не подлежит лицензированию.

В случае изменения/предъявления требований по лицензированию основной деятельности Общества, Общество примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

4.9. Риски, связанные с изменением законодательства об электроэнергетике.

Нормативные акты, изменение которых, может оказать влияние на деятельность Общества (создать экономические риски):

- Федеральный закон «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ;
- ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "Об электроэнергетике"» от 26.03.2003 № 36-ФЗ;

– Федеральный закон от 23.11. 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

– Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утв. Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861;

– Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утв. ПП РФ № 861 от 27.12.04г.;

– Постановление Правительства РФ от 04.05.2012г № 442 «О функционировании розничных рынков электроэнергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электроэнергии», которым утверждены Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии и Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии;

– Постановление правительства Российской федерации от 03.11.2015 № 307-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с укреплением платежной дисциплины потребителей электрических ресурсов» утверждены новые пени за неисполнение обязательств по оплате оказанных услуг с 05.12.2015г.

– При нарушении сроков исполнения обязательств по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии в расчетах с ТСО возникает риск уплаты неустойки с учетом процентной ставки выше чем по кредитам предлагаемым АКБ.

– Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике".

– Приказ ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям".

– Приказ ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке".

4.10. Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество:

Организация и ведение деятельности Общества подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов.

В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. В связи с тем, что Общество не планирует вести деятельность на внешних рынках, анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью Общества на внешних рынках, не приводится.

4.11. Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10% общей выручки от продажи продукции (работ, услуг)

Данный риск связан с оттоком крупных потребителей в ситуации возможного строительства сторонними организациями альтернативных электросетевых объектов. Однако в связи с отсутствием у сторонних организаций альтернативного сетевого оборудования, использование которого позволит сократить выручку Общества более чем на 10%, а так же

квалифицированного персонала для его обслуживания и ремонта, вероятность реализации риска низка.

Кроме того, Обществом реализуется стратегия по консолидации электросетевых активов в регионах своего присутствия, что позволит в перспективе увеличить объемы оказания услуг по передаче электрической энергии за счет дополнительного оформления прав пользования на электросетевое имущество.

5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Репутационный риск - это риск, возникающий вследствие слабого взаимодействия со СМИ и неправильного позиционирования Общества в СМИ, публичного представления информации, несогласованной с профильным подразделением, отвечающим за информационную политику, следствием чего могут стать ухудшение деловой репутации Общества и его финансового состояния, снижение рыночной капитализации, принятие кадровых решений по менеджменту Общества.

Основными факторами риска являются:

1. Неэффективно выстроенная информационная политика компании:
 - Отсутствие полноты, достоверности, доступности раскрываемой информации, а также регулярности и своевременности ее раскрытия перед общественностью;
 - Несоблюдение разумного баланса между открытостью и соблюдением его коммерческих интересов;
 - Неверные векторы освещения деятельности компании;
 - Отсутствие системы взаимоотношений со СМИ;
 - Фактические ошибки при подготовке публикаций от имени компании;
 - Отказ от официальных комментариев со стороны компании по потенциально негативным темам;
 - Выход информации и выдача комментариев сотрудниками без должной подготовки и в отсутствие специализированных знаний без согласования с Департаментом по связям с общественностью;
 - Высокий процент негативных информационных сообщений;
 - Необъективное и некомпетентное освещение проблем распределительного сетевого комплекса со стороны СМИ.
2. Несвоевременное и неполное раскрытие компанией информации как эмитентом ценных бумаг и как субъектом естественных монополий.
3. Отсутствие защиты информации, составляющей коммерческую, государственную или иную охраняемую законом тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации.
4. Несоблюдение правил распространения и использования инсайдерской информации, установленных внутренними документами Общества.
5. Трудовые конфликты (отсутствие согласия в трудовом коллективе может привести к снижению производительности труда, забастовкам, становится достоянием широких слоев общественности, снижает уровень доверия к компании со стороны властей);
6. Невыполнение договорных обязательств (снижает доверие к компании в деловых кругах, может привести к росту негативного отношения к компании со стороны широкой общественности, а также привлечет внимание государственных регулирующих органов);
7. Ненадлежащая информационная система (в первую очередь речь идет о способности корпоративной информационной системы эффективно защищать компанию от утечки важнейшей информации, от хищений, несанкционированного доступа, вирусов и диверсий).

Для успешного управления репутационным риском Общества постоянно ведется разработка и внедрение мероприятий по управлению данным риском:

1. Проработка приоритетов компании в отношении стейкхолдеров, для определения приоритетов в области управления репутацией компании, а также глубокого анализа приоритетных направлений управления репутационными рисками.

2. Строгое выполнение Регламента реализации единой коммуникационной политики Общества, определяющее правила взаимодействия с общественностью.

3. Своевременное реагирование на кризисные ситуации, связанные с технологическими нарушениями в контуре ответственности компании, а также с иными кризисными явлениями, связанными с производственной деятельностью.

4. Обеспечение плотного положительного информационного потока о деятельности компании.

5. Выдача в СМИ не менее 600 пресс-релизов о деятельности компании в год, не менее 8 тысяч позитивных упоминаний компании в СМИ, обеспечение выполнения такого показателя как «Качество информационного потока» на уровне - не менее 5% (доля негативных материалов к общему количеству материалов о компании).

6. Своевременное раскрытие информации о деятельности компании как субъекта естественных монополий и как эмитента ценных бумаг.

7. Обеспечение участия компании в крупнейших российских выставочных мероприятиях, проводящихся при поддержке региональных властей, для обеспечения эффективного диалога с деловыми партнерами и формирования положительного имиджа.

8. Проведение на регулярной основе комплаенс-контроля и финансового мониторинга для управления репутацией.

9. Своевременное поздравление от имени первых лиц компании субъектов внешней среды, властей, партнеров для формирования положительного имиджа компании.

6. Стратегический риск

Стратегический риск - это риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества (стратегическое управление). На сегодняшний день стратегическое управление отраслью осуществляется на основе Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р, которая направлена на максимально эффективное использование природных энергетических ресурсов и потенциала энергетического сектора для устойчивого роста экономики, повышения качества жизни населения страны и содействия укреплению ее внешнеэкономических позиций.

Стратегическими целями развития электроэнергетики являются:

- обеспечение энергетической безопасности страны и регионов;
- удовлетворение потребностей экономики и населения страны в электрической энергии (мощности) по доступным конкурентоспособным ценам, обеспечивающим окупаемость инвестиций в электроэнергетику;
- обеспечение надежности и безопасности работы системы электроснабжения России в нормальных и чрезвычайных ситуациях;
- инвестиционно-инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, транспорта, распределения и использования электроэнергии.

Помимо задач, предусмотренных Энергетической стратегией России на период до 2030 года и Стратегией развития распределительного электросетевого комплекса Российской

Федерации (Распоряжение Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р), перед электросетевым комплексом стоят следующие стратегические приоритеты на долгосрочный период:

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;
- обеспечение качества их обслуживания;
- развитие инфраструктуры для поддержания роста экономики России;
- конкурентоспособные тарифы на электрическую энергию для развития промышленности;
- развитие научного и инновационного потенциала электросетевого комплекса, в том числе в целях стимулирования развития смежных отраслей;
- привлекательный для инвесторов "возврат на капитал".

В том числе, определены целевые ориентиры для электросетевого комплекса, включающие:

- повышение надежности и качества энергоснабжения;
- увеличение безопасности энергоснабжения, а также снижение общего количества несчастных случаев, включая неучтенные несчастные случаи;
- повышение эффективности электросетевого комплекса;
- снижение количества территориальных сетевых организаций на 50 процентов к 2017 году относительно уровня 2012 года и на 50 процентов к 2030 году относительно уровня 2017 года.

В Обществе в 2016 году было обеспечено выполнение целей и показателей их достижения по следующим направлениям:

- создание безопасных и здоровых условий труда, недопущение травматизма;
- обеспечение выполнения показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- обеспечение технологического присоединения потребителей, готовых к подключению к электрическим сетям Общества, в установленные сроки;
- снижение удельных инвестиционных затрат по вводимым объектам капитального строительства по уровням напряжения 35-110 кВ;
- снижение операционных расходов в сопоставимых условиях с учетом изменения количества электротехнического оборудования;
- совершенствование системы управления экологической деятельностью;
- обеспечение эффективного использования энергоресурсов.

Основными факторами стратегического риска являются:

1. Недостаточная согласованность стратегий, программ и планов социально-экономического развития регионов со стратегическими документами в сфере развития энергетики федерального значения (генеральные схемы, отраслевые стратегии, федеральные целевые программы) и инвестиционными программами энергетических компаний;

2. Наличие "узких мест" в системах энергоснабжения на меж- и внутрирегиональном уровнях;

3. Старение оборудования, значительно опережающее темпы технического перевооружения и модернизации электросетевого комплекса компании.

Стратегические риски анализируются с точки зрения перспектив развития компании и определяются вероятностью потерь в долгосрочной перспективе. В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 03.04.2013 № 511-р, ПАО «Россети» является единой управляющей компанией электросетевого комплекса страны, т.е. основная задача - корпоративное управление входящих в него организаций, контролирующих около 70 процентов распределительных и 90 процентов магистральных сетей в России. При этом большинство положений Стратегии, относящихся к ПАО «Россети», актуальны и для остальных сетевых компаний. Исходя из этого, стратегические риски используются для принятия управленческих решений на уровне исполнительного аппарата ПАО «Россети», Совета директоров ПАО «Россети» (с предварительной оценкой Комитетом по аудиту при Совете директоров ПАО «Россети»).

ПАО «Россети» являясь основным акционером Общества готовит Стратегию долгосрочного развития компании по управлению электросетевым комплексом Российской Федерации.

Основные последствия реализации стратегических рисков- неправильное или недостаточное обоснованное определение перспективных направлений деятельности, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, трудовых) и организационных мер (управленческих решений), которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности Общества. Под управлением стратегическими рисками понимается совокупность действий, направленных на реализацию мероприятий и минимизацию рисков, связанных с реализацией стратегии развития электросетевого комплекса с учетом стратегии развития регионов. Так как Стратегические риски влияют на достижение целей Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации и долгосрочной программы развития ПАО «Россети», включающей программу развития Общества одним из элементов управления Стратегическими рисками является менеджмент ключевых операционных рисков и операционных рисков бизнес-процессов Общества в рамках утвержденной Политики по управлению рисками Общества.

7. Риски, связанные с деятельностью компании

7.1. Операционно-технологический риск

Деятельность Общества имеет широкую географию, представленную разнообразными климатическими условиями. Существует вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого распределительного комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны, в первую очередь, с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Кроме того, факторами эксплуатационно-технологических рисков являются:

- аварийные ситуации природного и техногенного характера;
- снижение эффективности системы управления активами Общества (смещение приоритетов в обеспечении надежности эксплуатации сетей, неправильное ранжирование объектов, подлежащих ремонту);
- переход на работу с вынужденными аварийно-допустимыми перетоками электроэнергии;
- факторы, связанные с эксплуатацией оборудования, в том числе с предельными отклонениями от нормативно-технических требований, с ошибками оперативного персонала, с нарушением диспетчерского графика и дисциплины.

В результате возникновения указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия. Кроме того, указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь. В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляют мероприятия, направленные на повышение надёжности энергоснабжения потребителей, и предупреждение рисков технологических нарушений включающую:

- расчистку и расширение трасс ВЛ 0,4-220 кВ, реконструкцию объектов электросетевого хозяйства;
- расширение парка резервных источников питания электроэнергией (РИСЭ), авто- и спецтехники для аварийно-восстановительных работ;

105

- актуализированную комплексную программу модернизации (реновации) электросетевых активов;
- модернизацию коммутационного оборудования и систем телемеханизации;
- совершенствование систем сбора и передачи информации, анализа технологических нарушений, прогнозирования их последствий, включая внедрение автоматизированной системы управления ресурсами при аварийно-восстановительных работах (АСУРАВР);
- совершенствование системы управления аварийным запасом, необходимым для проведения аварийно-восстановительных работ;
- усиление оснащенности мобильных аварийно-восстановительных бригад;
- обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего технологическое оборудование.

7.2. Инвестиционный риск

Ключевыми направлениями инвестиций Общества являются реконструкция и модернизация существующих мощностей, мероприятия, обеспечивающие надежность работы электросетевого комплекса.

Осуществляя свою инвестиционную деятельность, направленную на реновацию сетевой инфраструктуры, Общество сталкивается с риском снижения объемов инвестиционной программы, направляемых именно на реконструкцию. Связано, это, прежде всего с тем, что Общество направляет значительный объем средств на реализацию технологического присоединения потребителей, в том числе льготной категории. Также влияние на сокращение инвестиций может оказать сокращение выручки из-за тенденции снижения объемов энергопотребления в регионах.

В процессе реализации технологического присоединения, на которое идет отвлечение ресурсов инвестиционной программы, Общество сталкивается с экономическими проблемами - затраты компании на одно льготное присоединение достигает сотни тысяч рублей. В рамках нынешних экономических условий энергетики зажаты в жесткие рамки – существенные выпадающие доходы от реализации льготного технологического присоединения, сдержанные источники для финансирования, строгое требование законодательства в части исполнения обязательств. А также оказывает влияние низкая ответственность потребителей.

Реализации инвестиционных рисков могут способствовать следующие факторы:

- Сокращение энергопотребления в регионе;
- Тарифные решения;
- Высокий уровень дебиторской задолженности (в т.ч. просроченной) и, как следствие, риски сбоев в финансировании инвестиционных планов;
- Сохраняющиеся объемы технологического присоединения потребителей, в том числе, льготной категории;
- Риски непринятия регуляторами объемов выпадающих доходов от реализации льготной категории заявок в тариф;
- Отсутствие законодательных новаций на федеральном уровне, в части рассмотрения вопросов по установке справедливой стоимости одного льготного технологического присоединения, а также инициатив, повышающих ответственность потребителей;
- Снижение эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инвестиционного развития и НИОКР.

Для минимизации данного риска Общество осуществляет ряд мероприятий, направленных на оптимизацию инвестиционной деятельности:

Общество продолжает планомерную работу по максимальной синхронизации инвестиционных планов и планов развития территорий. Максимальная интеграция стратегических документов, схем планирования развития территории, обмен информацией способствует тому, что сроки, а затем и стоимость одного технологического присоединения будут еще более оптимизированы.

О.М. Абросимова