

Аудиторское заключение
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытое акционерное общество
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Юга»
за 2014 год
Март 2015 г.

**Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности
Открытого акционерного общества «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Юга»**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» за 2014 год:	
Бухгалтерский баланс	6
Отчет о финансовых результатах	
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (далее - «Общество»), которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г., отчета о финансовых результатах за 2014 год и приложений к ним.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство Общества несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения с оговоркой.

Основание для выражения мнения с оговоркой

По состоянию на 31 декабря 2013 г. в составе дебиторской задолженности, отраженной по строке бухгалтерского баланса 1230 «Дебиторская задолженность», числится сомнительная дебиторская задолженность отдельных контрагентов в общей сумме 3 370 млн. руб. Общество не создало резерв сомнительных долгов в отношении данной задолженности, что не соответствует требованию пункта 70 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н. В результате показатель строки 1230 «Дебиторская задолженность» по состоянию на 31 декабря 2013 г. был завышен, показатель строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2013 год был занижен, показатель строки 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах за 2014 год был завышен на 3 370 млн. руб.

Мнение с оговоркой

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую (финансовую) отчетность обстоятельства, изложенного в части «Основание для выражения мнения с оговоркой», бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» по состоянию на 31 декабря 2014 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2013 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 3 марта 2014 г. с выражением модифицированного мнения в отношении того, что по состоянию на 31 декабря 2013 г. в составе дебиторской задолженности, отраженной по строке бухгалтерского баланса Общества 1230 «Дебиторская задолженность», числилась задолженность отдельных контрагентов в отношении которой резерв сомнительных долгов создан не был.

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2012 год был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторское заключение от 13 марта 2013 г. с выражением немодифицированного мнения.

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.



А.Б. Калмыкова
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

3 марта 2015 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ОАО «МРСК Юга»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 28 июня 2007 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1076164009096.
Местонахождение: 344002, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (СРО НП АПР). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 14 г.

Организация ОАО "МРСК Юга"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д.49

Дата (число, месяц, год) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД _____
по ОКФС/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды
0710001
31/12/2014
80380011
6164266561
40.10.2
12247/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1., 5.2.2.	Нематериальные активы	1110	9	38	40
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	-	26	26
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	26 438	80 545	54 414
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	-	55 983	43 346
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	29 986 795	31 889 611	31 509 266
	земельные участки и объекты природопользования	1151	22 035	16 434	12 033
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	27 434 158	28 584 999	26 170 491
	другие виды основных средств	1153	295 324	359 382	354 532
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	2 003 822	2 644 480	4 622 106
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	8 913	12 599	142 642
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	222 543	271 717	207 462
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	155 011	219 876	245 396
	инвестиции в дочерние общества	1171	151 711	215 979	236 513
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	3 300	3 897	8 883
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	356 989	280 749	196 368
	Прочие внеоборотные активы	1190	165 062	491 864	598 105
	Итого по разделу I	1100	30 690 304	32 962 683	32 603 589
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	649 191	956 524	953 070
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	637 593	920 073	911 580
	затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	9 609	36 451	41 490
	товары отгруженные	1214	1 789	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	62 366	63 682	254 061
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	9 330 109	11 482 427	8 262 868
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	102 499	220 572	351 114
	покупатели и заказчики	123101	5 916	2 726	14 519
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	2 364	11 688	16 368
	прочая дебиторская задолженность	123104	94 219	206 158	320 227
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	9 227 610	11 261 855	7 911 754
	покупатели и заказчики	123201	7 855 569	10 285 579	6 307 790
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	240 487	69 895	117 932
	прочая дебиторская задолженность	123206	1 131 554	906 381	1 486 032
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	716 955	1 177 472	1 738 812
	касса	1251	181	133	169
	расчетные счета	1252	711 240	1 169 049	1 713 441
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	5 534	8 290	25 202
	Прочие оборотные активы	1260	32 148	16 172	30 760
	Итого по разделу II	1200	10 790 769	13 696 477	11 239 571
	БАЛАНС	1600	41 481 073	46 659 160	43 843 160

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2014 г.	2013 г.	2012 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	4 981 110	4 981 110	4 981 110
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
3.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	14 710 817	14 727 032	14 744 980
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
3.1.	Резервный капитал	1360	150 095	148 736	148 736
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(14 719 067)	(7 833 272)	(7 878 410)
	прошлых лет	1371	(7 825 390)	(7 833 272)	(7 878 410)
	отчетного периода	1372	(6 893 677)	-	-
	Итого по разделу III	1300	5 122 955	12 023 606	11 996 416
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	19 744 299	13 241 321	16 500 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	19 744 299	13 241 321	11 942 322
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	4 557 678
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	318 893	309 109	299 443
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	20 063 192	13 550 430	16 799 443
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	5 123 128	8 748 032	2 841 890
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	4 810 228	3 750 000	2 402 548
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	312 900	4 998 032	439 342
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	8 635 477	10 968 855	10 462 059
	поставщики и подрядчики	1521	6 256 387	6 989 965	5 092 305
	векселя к уплате	1522	-	1 589 835	2 966 675
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	229 592	197 138	10 888
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	122 268	104 136	106 084
	задолженность по налогам и сборам	1525	648 039	445 506	37 530
	авансы полученные	1526	1 106 256	1 292 226	1 752 790
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	БВ	-	-
	прочая кредиторская задолженность	1528	272 847	350 049	495 787
	Доходы будущих периодов	1530	78 296	54 316	61 495
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	2 458 025	1 313 921	1 681 857
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	16 294 926	21 085 124	15 047 301
	БАЛАНС	1700	41 481 073	46 659 160	43 843 160

Руководитель

« 03 »

марта

Обзеев Б.Б.

(подпись)

Главный бухгалтер

(подпись)

Савин Г.Г.



Отчет о финансовых результатах
за 12 месяцев 2014 г.

Организация ОАО "МРСК Юга"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710002
по ОКПО	31/12/2014
ИНН	80380011
по ОКВЭД	616426561
по ОКФС/ОКФС	40.10.2
по ОКЕИ	12247/16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	28 891 511	27 426 014
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	28 009 171	25 881 598
	выручка от техприсоединения	2112	704 114	1 424 478
	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	53 030	43 444
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	122 348	72 652
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	2 848	3 844
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(24 260 032)	(23 351 253)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(23 949 997)	(23 001 692)
	себестоимость техприсоединения	2122	(139 062)	(240 462)
	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	(16 876)	(16 949)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(140 881)	(80 859)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(13 216)	(11 291)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	4 631 479	4 074 761
2.1.	Коммерческие расходы	2210	-	-
2.1.	Управленческие расходы	2220	(565 768)	(657 195)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4 065 711	3 417 566
	Доходы от участия в других организациях	2310	10 878	699
	Проценты к получению	2320	43 446	45 793
	Проценты к уплате	2330	(2 236 080)	(1 853 230)
5.11.	Прочие доходы	2340	2 889 650	2 981 937
5.11.	Прочие расходы	2350	(11 351 356)	(4 205 221)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(6 577 751)	387 544
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(399 830)	(378 256)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1 633 488	226 763
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(10 674)	(9 934)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	92 566	83 918
2.3.	Прочее	2460	2 012	(56 082)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(6 893 677)	27 190

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
5.1.1. 5.3.1.	СПРАВОЧНО 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	(6 893 677)	27 190
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,1384)	0,0005
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	(0,1384)	0,0005

Руководитель Савин Г.Г. (подпись)

Главный бухгалтер Савин Г.Г. (подпись)

«03»



**Отчет об изменениях капитала
за 20 14**

Организация ОАО "МРСК Юга"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 деятельности _____
 деятельности передача электроэнергии
 Организационно-правовая форма/форма собственности _____
 Открытое акционерное общество / частная собственность _____
 Единица измерения: тыс. руб.

Коды	
Форма по ОКУД	0710003
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	80380011
ИНН	6164265561
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКФЧ	12247/16
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 12 г.	3100	4 981 110	-	14 744 980	148 736	(7 878 410)	11 996 416
<u>За 20 13 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	27 190	27 190
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	27 190	27 190
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	x	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	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	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(17 948)	x	17 948	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 13 г.	3200	4 981 110	-	14 727 032	148 736	(7 833 272)	12 023 606
<u>За 20 14 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	(6 893 677)	(6 893 677)
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	(6 893 677)	(6 893 677)
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(6 974)	(6 974)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	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	(6 974)	(6 974)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(16 215)	x	16 215	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	1 359	(1 359)	x
Величина капитала на 31 декабря 20 14 г.	3300	4 981 110	-	14 710 817	150 095	(14 719 067)	5 122 955

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	Изменение капитала за 2013 год		На 31 декабря 2013 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	11 996 416	27 190	-	12 023 606
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	11 996 416	27 190	-	12 023 606
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(7 878 410)	27 190	17 948	(7 833 272)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(7 878 410)	27 190	17 948	(7 833 272)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	19 874 826	-	(17 948)	19 856 878
Уставный капитал		4 981 110	-	-	4 981 110
Собственные акции, выкупленные у акционеров		-	-	-	-
Добавочный капитал		14 744 980	-	(17 948)	14 727 032
Резервный капитал		148 736	-	-	148 736
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	19 874 826	-	(17 948)	19 856 878

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Чистые активы	3600	5 201 251	12 077 922	12 057 911

Руководитель

« 03 »



Савин Б.Б.

(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
(подпись)

Савин Г.Г.

(расшифровка подписи)

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

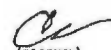
Наименование показателя		Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
I.	Активы				
1.	Нематериальные активы	1110	9	38	40
2.	Результаты исследований и разработок	1120	26 438	80 545	54 414
3.	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4.	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.	Основные средства	1150	29 986 795	31 889 611	31 509 266
6.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	155 011	219 876	245 396
8.	Прочие внеоборотные активы	1180+1190	522 051	772 613	794 473
9.	Запасы	1210	649 191	956 524	953 070
10.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	62 366	63 882	254 061
11.	Дебиторская задолженность	1230	9 330 109	11 482 427	8 262 868
12.	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	716 955	1 177 472	1 738 812
13.	Прочие оборотные активы	1260	32 148	16 172	30 760
14.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		41 481 073	46 659 160	43 843 160
II.	Обязательства				
15.	Долгосрочные заемные средства	1410	19 744 299	13 241 321	16 500 000
16.	Отложенные налоговые обязательства	1420	318 893	309 109	299 443
17.	Оценочные обязательства	1430+1540	2 458 025	1 313 921	1 681 857
18.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	-	-
19.	Краткосрочные заемные средства	1510	5 123 128	8 748 032	2 841 890
20.	Кредиторская задолженность	1520	8 635 477	10 968 855	10 462 059
21.	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
22.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		36 279 822	34 581 238	31 785 249
23.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		5 201 251	12 077 922	12 057 911

Руководитель



« 03 » марта

Главный бухгалтер


(подпись)

Савин Г.Г.
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за 12 месяцев 20 14 г.

Организация ОАО "МРСК Юга"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Открытое акционерное общество / частная собственность _____
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31/12/2014
по ОКПО	80380011
ИНН	8164268561
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКФС/ОКФС	12247/16
по ОКЕИ	364

Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	23 488 475	22 137 197
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	22 968 579	21 275 084
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101	161 703	-
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	36 935	36 384
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201	8 912	121
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301	-	-
прочие поступления	4119	482 961	825 729
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901	142	-
Платежи - всего	4120	(23 993 399)	(22 368 955)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(13 463 813)	(13 760 566)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101	(5 802 779)	(156 837)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 021 685)	(4 289 654)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 419 394)	(1 954 236)
в т.ч. процентов по долговым обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(849 364)	(237 492)
прочие платежи	4129	(2 239 143)	(2 137 007)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901	(59 438)	-
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(504 924)	(231 758)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	97 265	10 828
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	93 229	10 129
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	4 000	-
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421301	4 000	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	36	699
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	32	699
прочие поступления	4219	-	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901	-	-
Платежи - всего	4220	(1 512 832)	(2 959 033)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 479 071)	(2 953 272)
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101	(5 932)	-
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	(4 000)	-
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	(4 000)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(29 761)	(5 761)
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	(1 415 567)	(2 948 205)


Наименование показателя	Код	За 12 месяцев 201	За 12 месяцев 201
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступление - всего		11 343 502	9 929 104
в том числе:	4310		
получение кредитов и займов	4311	11 307 678	9 929 104
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101	-	-
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	35 824	-
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901	-	-
Платежи - всего	4320	(9 883 528)	(7 310 481)
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	-	-
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(9 883 420)	(7 289 714)
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301	(1 575 742)	-
прочие платежи	4329	(108)	(20 767)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 459 974	2 618 623
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(460 517)	(561 340)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 177 472	1 738 812
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	716 955	1 177 472
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

« 03 »



Главный бухгалтер


(подпись)

Савин Г.Г.
(расшифровка подписи)

Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за
2014 год

ОАО «МРСК Юга»

Содержание

1.	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....	4
2.	ОСНОВА ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В ОТЧЕТНОСТИ.....	34
2.1.	Учет основных средств	37
2.2.	Учет нематериальных активов.....	40
2.3.	Учет расходов на НИОКТР	41
2.4.	Учет финансовых вложений	42
2.5.	Избранные способы учета материально-производственных запасов.....	43
2.6.	Учет доходов и расходов	45
2.7.	Избранные способы учета собственных средств (капитала).....	46
2.8.	Избранные способы учета обязательств	47
2.9.	События после отчетной даты	47
2.10.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы ...	48
2.11.	Информация о связанных сторонах	49
2.12.	Налоги и сборы	50
2.13.	Изменения учетной политики	53
3.	ПОЯСНЕНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ БУХГАЛТЕРСКОГО БАЛАНСА	53
3.1.	Нематериальные активы (НМА)	53
3.2.	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКТР).....	53
3.3.	Основные средства, включая доходные вложения в материальные ценности (ОС)	54
3.4.	Финансовые вложения (ФВ)	58
3.5.	Материально-производственные запасы (МПЗ)	59
3.6.	Дебиторская и кредиторская задолженность (ДЗ и КЗ).....	60
3.7.	Условные и оценочные обязательства	69
3.8.	Отложенные налоги	70
3.9.	Обеспечения	71
3.10.	Государственная помощь.....	71
3.11.	Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах	71
4.	ПОЯСНЕНИЯ К ПОКАЗАТЕЛЯМ ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ	72
5.	ПРОЧИЕ ПОЯСНЕНИЯ К ОТЧЕТНОСТИ.....	73
5.1.	Инвентаризация имущества и обязательств.....	73
5.2.	Информация по сегментам (ПБУ 12/2010).....	74
5.3.	Прекращаемая деятельность (ПБУ 16/02)	74
5.4.	Информация об участии в совместной деятельности (ПБУ 20/03).....	74

5.5.	Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011).....	76
5.6.	Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010)	79
5.7.	Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008).....	80
5.8.	Выплаты вознаграждений.....	83
5.9.	Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006).....	84
5.10.	Информация об энергосбережении (Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ).	84
5.11.	Информация об управлении рисками.....	85
5.12.	События после отчетной даты (ПБУ 7/98)	86
5.13.	Информация о непрерывности деятельности.	86
5.14.	Условия ведения деятельности.....	87

Приложения: Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме на 44 листах

1. Общие сведения об Обществе

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» учреждено по решению учредителя (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 192р) в соответствии с Гражданским Кодексом Российской Федерации, федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами.

Полное фирменное наименование организации:

- на русском языке - Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга»;
- на английском языке - «Interregional Distribution Grid Company of South», Joint Stock Company.

Сокращенное фирменное наименование организации:

- на русском языке - ОАО «МРСК Юга»;
- на английском языке - IDGC of South, JSC.

Юридический адрес: 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49;

Почтовый адрес: 344002, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, д. 49;

ИНН (КПП): 6164266561 (997450001)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1076164009096

Дата регистрации: 28.06.2007

Наименование регистрирующего органа: Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ростова-на-Дону

Основными видами деятельности Общества являются:

- передача электроэнергии;
- распределение электроэнергии;
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- деятельность в области телефонной связи;
- консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления;
- деятельность по управлению холдинговыми компаниями.

Сведения о наличии лицензий:

Тип	Номер	Предмет	Окончание срока действия
Лицензия	ВЛГ № 01540ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых и	01.01.2033

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Тип	Номер	Предмет	Окончание срока действия
		производственных нужд, полива зеленых насаждений р. п. Лог Иловлинского района Волгоградской области	
Лицензия	ВЛГ №01550ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых и производственных нужд полива зеленых насаждений ПС «Даниловка» р. п. Даниловка Даниловского района Волгоградской области	01.01.2034
Лицензия	РСТ №03017ВЭ	Добыча питьевых подземных вод для технологического обеспечения водой объекта промышленности в г. Волгодонске Ростовской области	29.12.2033
Лицензия	ВЛГ №01548ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых нужд в Ворошиловском районе г. Волгограда	01.01.2032
Лицензия	РСТ №02227 ВЭ	Добыча подземных вод на Заветнинском 2 участке для технологического обеспечения водой промышленности в с. Заветное Заветинского района Ростовской области	04.10.2030
Лицензия	РСТ №02228 ВЭ	Добыча подземных вод на Волгодонском 10 участке для технологического обеспечения водой промышленности из скважины в г. Волгодонске Ростовской области.	04.10.2030
Лицензия	РСТ №02327 ВЭ	Добыча подземных вод на Большемартыновском 2 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в с. Большая Мартыновка Мартыновского района	20.01.2031
Лицензия	РСТ №02414 ВЭ	Добыча подземных вод на Ключниковском 1 участке для технологического обеспечения водой объекта промышленности в х. Ключникова Балка Неклиновского района Ростовской области	20.04.2031
Лицензия	РСТ №02024 ВЭ	Разведка и добыча подземных вод для технологического обеспечения водой промышленного объекта из скважины в с. Вешенской	30.06.2029

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Тип	Номер	Предмет	Окончание срока действия
		Шолоховского района Ростовской области	
Лицензия	РСТ №02925 ВЭ	Добыча подземных вод на Старостаничном 3 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в х. Старая Станица Каменского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02920 ВЭ	Добыча подземных вод на Милютинском 5 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Милютинская Милютинского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02921 ВЭ	Добыча подземных вод на Тащинском 8 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Тащинская Тащинского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02923 ВЭ	Добыча подземных вод на Колушкинском участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики скважины в х. Колушкино Тарасовского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02922 ВЭ	Добыча подземных вод на Голубинском 4 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в х. Голубинка Белокалитвенского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	РСТ №02924 ВЭ	Добыча подземных вод на Калитвенском 1 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Калитвенская Каменского района Ростовской области	29.04.2033
Лицензия	ВЛГ №01549 ВЭ	Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд в 2 км восточнее п. Калинин Среднеахтубинского района Волгоградской области	01.01.2034
Лицензия	ВЛГ №02041 ВЭ	Добыча подземных вод для технических нужд в р. п. Быково Быковского муниципального района Волгоградской области	24.01.2018
Лицензия	68956	Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов	06.08.2014

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Тип	Номер	Предмет	Окончание срока действия
		и средств коллективного доступа	
Лицензия	68957	Услуги связи по предоставлению каналов связи, на территории Волгоградской области.	06.08.2014
Лицензия	68958	Услуги связи по предоставлению каналов связи, на территории Ростовской области.	06.08.2014
Лицензия	120752	Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	06.08.2019
Лицензия	0265.03-2011-6164266561-С-060	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Бессрочная
Лицензия	ВП-29-001130	Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов	15.01.2015
Лицензия	П-0251-03-2010-0262	Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	Бессрочная
Лицензия	006756-Р	По изготовлению и ремонту средств измерений	12.08.2015

В соответствии с требованиями п. 8 Положения о лицензировании деятельности предприятий, учреждений и организаций по проведению работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, утвержденного постановлением Правительства РФ от 15.04.1995 № 333, Управлением Федеральной службы безопасности Российской Федерации (ФСБ России) по Краснодарскому краю, Управлением Федеральной службы безопасности Российской Федерации (ФСБ России) по Ростовской области выданы ОАО «МРСК Юга» лицензии на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, с грифом секретности разрешенных к использованию сведений, сроком действия до 01.07.2015г.

Общество имеет все необходимые для ведения хозяйственной деятельности лицензии.

Обособленные подразделения Общества:

№ п/п	Наименование	Местонахождение
1.	Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	414000, г. Астрахань, ул. Красная Набережная, 32

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

2.	Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»	400066, г. Волгоград, пр.-т Ленина, 15
3.	Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»	Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона
4.	Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Кубаньэнерго»	350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2
5.	Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»	344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Большая Садовая, 49

Среднесписочная численность работников Общества в 2014 г. составила 13 392 чел., в предыдущем году -13 681 чел., в году, предшествовавшем предыдущему – 14 072 чел.

Учредительные документы, регламентирующие деятельность Общества (в том числе количество обыкновенных именных бездокументарных акций и привилегированных именных бездокументарных акций):

Общество действует на основании Устава Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» (в новой редакции), зарегистрированного Инспекцией Федеральной Налоговой службы по Ленинскому району г. Ростова-на-Дону 11 июля 2011 года.

Уставный капитал ОАО «МРСК Юга» составляет 4 981 109 606 (четыре миллиарда девятьсот восемьдесят один миллион сто девять тысяч шестьсот шесть) рублей 40 копеек, он разделен на 49 811 096 064 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая. Привилегированные акции в Обществе не выпускались. Уставный капитал оплачен полностью. Все акции ОАО «МРСК Юга» находятся в обращении.

Реестродержатель Общества:

Полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9

Почтовый адрес Общества: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9
тел. (495) 771-73-35, адрес электронной почты: rost@rrost.ru.

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: 10-000-1-00264

Дата выдачи: 13.12.2002

Дата окончания действия: бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: 18.12.2010.

Аудитор Общества:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Юридический адрес: 115035, РФ, г. Москва, Садовническая наб., дом 77, стр.1

Место нахождения: 123317, РФ г. Москва, Садовническая наб., дом 77, стр.1

ИНН: 7709383532

ОГРН: 1027739707203

Телефон: (495) 755 9700

Факс: (495) 755 9701

Данные о членстве в СРО:

Член саморегулируемой организации – Некоммерческое партнерство аудиторов «Аудиторская Палата России».

Органами управления ОАО «МРСК Юга» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Генеральный директор Общества Эбзеев Борис Борисович избран решением Совета директоров 28 июля 2014 года (протокол от 31.07.2014 №139/2014).

Главный бухгалтер Общества – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности Савин Григорий Григорьевич.

Совет директоров Общества избран решением Общего собрания акционеров Общества 25 июня 2014 года (протокол от 25.06.2014 № 11) в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемые на момент выдвижения
1	Беленький Дан Михайлович, Председатель Совета директоров	Первый заместитель Генерального директора по инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
2	Иванов Виталий Валерьевич, заместитель Председателя Совета директоров	Заместитель Генерального директора по противоаварийному управлению ОАО «Россети»
3	Бранис Александр Маркович	Директор компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
4	Филькин Роман Алексеевич	Со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
5	Шевчук Александр Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
6	Репин Игорь Николаевич	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации по защите прав инвесторов
7	Серебряков Константин Сергеевич	Начальник Управления корпоративных событий ДЗО Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
8	Терехов Дмитрий Юрьевич	Начальник управления бюджетирования Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
9	Харин Андрей Николаевич	Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

		ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России
10	Айрапетян Арман Мушегович	Директор Департамента учета и управления собственностью ОАО «Россети»
11	Пиотрович Николай Борисович	Заместитель руководителя Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «Россети»

Правление Общества избрано отдельными решениями Совета директоров Общества 15.08.2014 (протокол от 18.08.2014 № 141/2014), 21.04.2014 (протокол от 23.04.2014 № 131/2014), 30.09.2013 (протокол № от 03.10.2013 116/2013), 26.02.2013 (протокол от 01.03.2013 № 104/2013), 30.05.2011 (протокол от 01.06.2011 №65/2011), 16.09.2011 (протокол 19.09.2011 №72/2011) в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Занимаемая должность
1	Эбзеев Борис Борисович	Генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
2	Алаев Тимур Улюмджиевич	Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»
3	Гончаров Павел Викторович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Юга»
4	Кирик Олег Петрович	Заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «МРСК Юга»
5	Рыбин Алексей Александрович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
6	Савин Григорий Григорьевич	Главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Юга»
7	Чекмарев Сергей Александрович	Заместитель генерального директора – директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»
8	Часовской Александр Александрович	Заместитель генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Юга»

Ревизионная комиссия Общества избрана решением Общего собрания акционеров Общества 25 июня 2014 года (протокол от 25.06.2014 № 11) в следующем составе:

№ п/п	Ф.И.О.	Должности, занимаемы на момент выдвижения
1	Шмаков Игорь Владимирович	Начальник Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
2	Кириллов Артем Николаевич	Начальник отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
3	Буяева Мария Викторовна	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
4	Гусева Елена Юрьевна	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
5	Очиков Сергей Иванович	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»

Информация о дочерних и зависимых обществах (перечисляется перечень дочерних и зависимых обществ, а также степень участия в них).

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

№п/п	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Место нахождения	Вид деятельности
1	Открытое акционерное общество «Волгоградсеть-ремонт»	100%	Россия, г. Волгоград, Грановитая, д.1а	Капитальный ремонт ВЛ напряжением 35-220 кВ; Капитальный и средний ремонт оборудования ПС напряжением 35-220 кВ; ремонт и замена измерительного оборудования распределительных устройств (трансформаторов тока и напряжения); Ремонт заземляющих устройств; Ремонт ошиновки и контактных соединений; Ремонт воздухо-приготовленного хозяйства; Капитальный ремонт ВЛ напряжением 0,4-20 кВ (0,38-10 кВ); Внешнеэкономическая деятельность, в соответствии с законодательством РФ; Иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.
2	Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства имени А. А. Гречко»	100%	Россия, Ростовская область, с. Куйбышево, Куйбышевского района, ул. Театральная, 21.	Производство зерновых; Производство масличных услуг; картофелеводство и овощеводство; Семеноводство; Производство плодов, ягод и винограда; Свиноводство; Пчеловодство; Рыбоводство; Птицеводство мясное; Розничная и оптовая торговля; Разработка и осуществление мероприятий, обеспечивающих максимальную эффективность сельскохозяйственной деятельности; Иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.
3	Открытое акционерное общество «Предприятие сельского хозяйства Соколовское»	100%	Россия, г. Новошахтинск, п. Соколово-Кундрюченский, ул. Курская, 32.	Производство зерновых; Производство масличных услуг; картофелеводство и овощеводство; Семеноводство; Производство плодов, ягод и винограда; Свиноводство; Пчеловодство; Рыбоводство; Птицеводство мясное; Пчеловодство; Розничная и оптовая торговля; Разработка и осуществление мероприятий, обеспечивающих максимальную эффективность сельскохозяйственной деятельности; Иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.
4	Открытое акционерное общество «База отдыха Энергетик»	100%	Российская Федерация, Краснодарский край, Туапсинский район, с. Шелси, ул. Школьная, 3.	Медицинская деятельность санаторно-курортного профиля по лечению и оздоровлению (отдыху) взрослых, родителей с детьми не менее 5-ти лет и организованных групп детей школьного возраста; Услуги размещения; Услуги питания; Экскурсионно-туристическая, коммерческая и торговая закупочная деятельность; Сервисно-бытовые услуги; Автоперевозки пассажиров и грузов; Добыча, поставка (реализация) питьевой воды; Иные виды деятельности, не запрещенные законодательством РФ.
5	Открытое акционерное общество «Энергосервис Юга»	100%	344002 Россия, Российская Федерация, г. Ростов-на-Дону, Большая Садовая, 49	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ узлов учета электроэнергии, горячего и холодного водоснабжения, деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей. Общество

№п /п	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Место нахождения	Вид деятельности
				вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные законом.

В 2014 году на территории всех субъектов РФ, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Юга» действовал единый («котловой») метод тарифообразования услуг по передаче электроэнергии. Особенностью данного метода является то, что абсолютно для всех потребителей одного класса напряжения передача электроэнергии осуществляется по единому тарифу, независимо от того, к сетям какой организации они присоединены.

Во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

- с 1 января 2014 года по 30 июня 2014 года;
- с 1 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года.

Основными потребителями услуг Общества по передаче электрической энергии являются:

- энергосбытовые компании – субъекты оптового и розничного рынков, осуществляющие деятельность по реализации электроэнергии конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям филиалов Общества и сетям других сетевых организаций;
- конечные потребители электрической энергии;
- территориальные сетевые организации - субъекты розничного рынка электроэнергии, осуществляющие транзит электроэнергии до конечного потребителя по своим сетям.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго».

Модель «котла» в регионе – «котел сверху». Держатель «котла» – филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» собирает всю сетевую НВВ от энергосбытовых компаний (далее - ЭСК) региона по «котловым» тарифам и оплачивает транзит по сетям территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) по индивидуальным тарифам. Все потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2014 год утверждены постановлением службы по тарифам Астраханской области от 27 марта 2014 г. № 9.

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго» на 2012 - 2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (RAV).

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго».

В регионе в 2014 году реализована схема расчетов «смешанный котел», основной держатель котла - филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» получает выручку от потребителей услуг по передаче электроэнергии по котловым и индивидуальным тарифам (от ОАО «Волгоградоблэлектро», МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети», МКП «Волжские межрайонные электросети», ОАО «Оборонэнерго»). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2014 год рассчитаны методом долгосрочной индексации и утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 декабря 2013 г. № 62/4 (в редакции постановлений Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 30 июня 2014 г. № 24/1, от 18 июля 2014 г. № 28/4, от 13 августа 2014 г. № 31/7, от 25 декабря 2014 г. № 55). Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» и вышеуказанными сетевыми организациями на 2014 год утверждены постановлением Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19 декабря 2013 г. № 62/5 (в редакции постановления Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 декабря 2014 г. № 55).

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» на 2014 - 2018 гг. сформирована методом долгосрочной индексации.

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго».

В регионе реализована схема расчетов «котел снизу». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» формирует свою выручку по «котловым» тарифам за полезный отпуск потребителей ОАО «Калмэнергосбыт», присоединенных к сетям филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго», и по индивидуальным тарифам за отпуск из сети филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» в сети ТСО. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы и индивидуальные тарифы на 2014 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены приказом РСТ Республики Калмыкия от 20 декабря 2013 г. № 100 - п/э (в редакции приказа РСТ Республики Калмыкия от 25 марта 2014 г. № 27-п/э).

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго» на 2012 - 2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго».

В регионе реализована схема расчетов «смешанный котел» («два котла»). В регионе две крупные сетевые компании – держатели «котла»: филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго». Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» собирает свою часть сетевого «котла» от всех ЭСК по котловым тарифам и от ОАО «Донэнерго» по индивидуальным тарифам и отдает часть сетевой выручки своим нижестоящим ТСО по индивидуальным тарифам. ОАО «Донэнерго» собирает свою часть сетевого котла от ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» по котловым тарифам и отдает часть выручки в филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и нижестоящие ТСО по индивидуальным тарифам. Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2014 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 19 декабря 2013 г. № 70/23 (в редакции постановлений РСТ Ростовской области от 29 апреля 2014 г. № 17/7, от 12 августа 2014 г. № 43/2).

Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 19 декабря 2013 г. № 70/9 на 1 полугодие 2014 г. и постановлением РСТ Ростовской области от 30 июня 2014 г. № 32/11 на 2 полугодие 2014 г.

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» на 2012 - 2017 гг. сформирована методом доходности инвестированного капитала (РАВ).

Тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ОАО «МРСК Юга»
на период с 01 января 2014 г. по 30 июня 2014 г.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на период 01.01.2014-30.06.2014					
№, дата тарифного решения/группа потребителей		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)	
		Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)		
ОАО «МРСК Юга»					
«Астраханьэнерго»					
1	Постановление службы по тарифам Астраханской области от 27.03.2014 №9	ВН	221 952,36	488,70	800,50
		СН1	295 147,46	472,21	1 039,32
		СН2	635 233,57	376,90	1 672,90
		НН	949 164,40	745,34	2 369,19
		Население и приравненные к нему потребители			1 497,32
«Волгоградэнерго»					
2		Прочие потребители			

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.12.2013 № 62/4	ВН1	494 431,10	64,08	-	
	ВН	750 520,46	69,85	941,29	
	СН1	915 595,01	110,88	1 397,14	
	СН2	1 212 760,94	256,78	2 436,73	
	НН	1 214 339,23	838,73	3 503,64	
	Население городское и приравненные к нему потребители			1 194,73	
	Население сельское и городское с электроплитами			415,07	
«Калмэнерго»					
3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 20.12.2013 № 100-п/э	Прочие потребители			
		ВН	796 853,94	125,45	2 133,49
		СН1	1 034 126,07	247,93	2 853,88
		СН2	1 252 035,51	396,05	3 024,82
		НН	1 530 780,19	547,18	3 804,43
		Население городское и приравненные к нему потребители			1 879,845
		Население сельское и городское с электроплитами			990,015
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ Ростовской области от 19.12.2013 № 70/23	Прочие потребители			
		ВН1	535 238,27	66,115	-
		ВН	643 664,93	820,91	1 958,76
		СН1	678 826,04	902,96	2 152,72
		СН2	990 857,57	943,70	2 168,13
		НН	1 283 635,24	952,57	2 742,50
		Население городское и приравненные к нему потребители (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)			1 744,03
		Население сельское и городское с электроплитами (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)			854,20
		Население городское и приравненные к нему потребители (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)			2 074,54
		Население сельское и городское с электроплитами (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)			1 083,02

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между филиалами ОАО «МРСК Юга» и смежными сетевыми организациями на период 01.01.2014-30.06.2014

№	Наименование организации	Двухставочный тариф
---	--------------------------	---------------------

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

	№, дата принятия тарифного решения		ставка на содержание	ставка на оплату потерь э/э	Одноставочный тариф
			руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
ОАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго»					
1	Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.12.2013 № 62/5	ОАО «Волгоградоблэлектро»	0,00	138,53	138,53
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	253 630,49	221,85	858,51
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	0,00	323,27	323,27
		ОАО «Оборонэнерго»	798 805,41	519,23	2 349,06
«Калмэнерго»					
2	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 20.12.2013 № 100-п/э	ОАО «Калмыцкая Энергетическая Компания»	528 586,689	220,213	1 414,067
		МУП «МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК»	387 528,915	339,269	1 215,373
		ООО «Газпромэнерго»	1 368 963,321	362,402	2 651,835
		ОАО «РЖД»	337 848,369	145,625	980,037
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ Ростовской области от 19.12.2013 № 70/9	ОАО «Донэнерго»	56 914,38	236,74	336,51

Тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ОАО «МРСК Юга»
на период с 01 июля 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на период 01.07.2014-31.12.2014					
N, дата тарифного решения/группа потребителей	Двухставочный тариф			Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)	
	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)			
ОАО «МРСК Юга»					
«Астраханьэнерго»					
1	Постановление службы по тарифам Астраханской области от 27.03.2014 №9	ВН	221 952,36	488,70	800,50
		СН1	295 147,46	472,21	1 039,32
		СН2	635 233,57	376,90	1 672,90
		НН	949 164,40	745,34	2 369,19

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

		Население			1 620,40	
«Волгоградэнерго» (на период 01.07.2014-29.12.2014)						
Постановление Комитета тарифного регулирующего Волгоградской области от 19.12.2013 № 62/4	Прочие потребители					
	ВН1 на период 01.07.2014-31.07.2014	494 431,10		64,08	-	
	на период 01.08.2014- 31.12.2014	$T_{\text{ВН1}}^{\text{2014}} = 134589,17 + (538 \cdot \frac{365}{366}) \cdot \frac{291}{366}$		220 кВ и ниже $T_{\text{ВН1}}^{\text{2014}} = (1469,73 \cdot 4,35\%)$	330 кВ и выше $T_{\text{ВН1}}^{\text{2014}} = (1469,73 \cdot 3,59\%)$	-
	ВН	750 520,46		69,85	941,29	
	СН1	915 595,01		110,88	1 397,14	
	СН2	1 212 760,94		256,78	2 436,73	
	НН	1 214 339,23		838,73	3 503,64	
	Население городское и приравненные к нему потребители				1 195,43	
	Население сельское и городское с электроплитами				381,87	
	«Калмэнерго»					
3	Прочие потребители					
	ВН	796 853,94		125,45	2 133,49	
	СН1	1 034 126,07		247,93	2 853,88	
	СН2	1 252 035,51		396,05	3 024,82	
	НН	1 530 780,19		547,18	3 804,43	
	Население городское и приравненные к нему потребители				1 935,361	
	Население сельское и городское с электроплитами				1 003,158	
«Ростовэнерго»						
4	Прочие потребители					
	ВН1 на период 01.07.2014-31.07.2014	575 850,02		66,115	-	
	ВН1 на период 01.08.2014-31.12.2014	$T_{\text{ВН1}}^{\text{2014}} = 134589,17 + (714 \cdot \frac{365}{366}) \cdot \frac{291}{366}$		220 кВ и ниже $T_{\text{ВН1}}^{\text{2014}} = (1412,71 \cdot 4,68\%)$	330 кВ и выше $T_{\text{ВН1}}^{\text{2014}} = (1412,71 \cdot 3,71\%)$	-
	ВН	643 664,93		820,91	1 958,76	
	СН1	678 826,04		902,96	2 152,72	
	СН2	990 857,57		943,70	2 168,13	
	НН	1 283 635,24		952,57	2 742,50	

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

	Население городское и приравненные к нему потребители (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)			1 748,66
	Население сельское и городское с электроплитами (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)			858,83
	Население городское и приравненные к нему потребители (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)			2 536,80
	Население сельское и городское с электроплитами (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)			1 410,53

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между филиалами ОАО «МРСК Юга» и смежными сетевыми организациями на период с 01.07.2014 г. по 31.12.2014 г.

№	№, дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф руб./МВт.ч.
			ставка на содержание	ставка на оплату потерь э/э	
			руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	
ОАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго» (на период 01.07.2014-29.12.2014)					
1	Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.12.2013 № 62/5 (газета «Волгоградская правда» №242 от 25.12.2013)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	0,00	138,53	138,53
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	253 630,49	221,85	858,51
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	0,00	323,27	323,27
		ОАО «Оборонэнерго»	798 805,41	519,23	2 349,06
«Калмэнерго»					
2	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 20.12.2013 № 100-п/э (газета «Хальмг Унн» № 234 (16842) от 24.12.2013) в	ОАО «Калмыцкая Энергетическая Компания»	560 942,728	209,748	1 450,037
		МУП «МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК»	325 882,241	341,982	1 072,202
		ООО «Газпромэнерго»	1 381 426,256	363,447	2 635,711

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

	редакции приказа от 25.03.2014 №27-п/э (текст приказа опубликован в газете «Хальмг Уин» от 29 марта 2014 г. № 51)	ОАО «РЖД»	210 740,600	206,147	726,080
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ Ростовской области от 30.06.2014 №32/11	ОАО «Донэнерго»	56 914,38	279,61	375,06

Тарифы на передачу электроэнергии для филиала ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» на период с 30 декабря 2014 г. по 31 декабря 2014 г.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на период 30.12.2014-31.12.2014					
N, дата тарифного решения/группа потребителей	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф (руб./МВт*ч)		
	Ставка за содержание электрических сетей (руб./МВт.мес.)	Ставка за оплату потерь э/э в сетях (руб./МВт*ч)			
ОАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго»					
1	Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.12.2013 № 62/4 (в редакции постановления Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2014 №55)	Прочие потребители			
		ВН	861 321,32	73,56	1 073,89
		СН1	1 047 098,81	115,94	1 605,73
		СН2	1 353 389,12	265,27	2 792,02
		НН	1 355 132,89	849,61	4 028,40
		Население городское и приравненные к нему потребители			1 195,43
		Население сельское и городское с электроплитами			381,87

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» и смежными сетевыми организациями на период с 30.12.2014 г. по 31.12.2014 г.

№	№, дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка на содержание	ставка на оплату потерь э/э	
			е		

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

		руб./МВт. мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт. ч.	
ОАО «МРСК Юга»					
«Волгоградэнерго»					
1	Постановление Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 19.12.2013 № 62/5 (в редакции постановления Комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25.12.2014 №55)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	0,00	0,00	0,00
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	198 536,81	0,00	498,37
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	0,00	0,00	0,00
		ОАО «Оборонэнерго»	918 858,46	436,06	2 540,89

Тарифное меню по технологическому присоединению на 2014 год
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
	Диапазон мощности, кВт/Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Постановление службы по тарифам Астраханской области от 19.12.2013 № 249 (Источники публикации - официальный сайт службы по тарифам Астраханской области, «Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области», № 56, 20.12.2013)	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (в текущих ценах без НДС)</i>			
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	НН	руб./кВт	697,73
		СН2		
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	128,50
		СН2		111,80
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт включительно	НН	руб./кВт	25,22
		СН2		22,43
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	10,28
СН2				
<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при</i>				

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

<i>технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередач по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 г.)</i>			
Строительство 1 км воздушных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	НН	руб./км	163 388
	СН2	руб./км	225 594
Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./км	182 576
	СН2	руб./км	225 594
Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	НН	руб./км	184 91 3*
	СН2	руб./км	234 612
Строительство 1 км воздушных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./км	184 91 3*
	СН2	руб./км	234 61 2*
<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередач при присоединении по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001г.)</i>			
Строительство 1 км кабельных линий для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	НН	руб./км	146 568
	СН2	руб./км	191 133
Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения	НН	руб./км	150 377

заявителей от 15 до 150 кВт включительно	СН2	руб./км	203 721
Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	НН	руб./км	201 97 7**
	СН2	руб./км	403 904
Строительство 1 км кабельных линий электропередач для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./км	249 12 5***
	СН2	руб./км	488 05 4***
<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство подстанций при присоединении по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 г.)</i>			
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов	НН	руб./кВт	2 962,97
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	748,75
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 150 и менее 670 кВт	НН	руб./кВт	608,01
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	281,50
	СН2		
Строительство распределительного пункта для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	701,35
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	2 165,97
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей 150 и менее 670 кВт	НН	руб./кВт	379,49
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для присоединения заявителей не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	129,42
	СН2		
<i>Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, рассчитаны без инвестиционной составляющей (средств на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства)</i>			

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности и (или) технологическое присоединение энергопринимающих устройств одного и того же лица, осуществляется более одного раза в течение 3 лет в границах муниципальных районов и городских округов, всего, в т.ч.	-	руб./кВт	697,73
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	256,32
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	руб./кВт	-
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	руб./кВт	139,11
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	-	руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	302,30
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 15 до 150 кВт включительно, всего, в т.ч.	НН	руб./кВт	128,50
	СН2	руб./кВт	111,80
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	47,21
	СН2	руб./кВт	41,07
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	-
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	руб./кВт	25,62
	СН2	руб./кВт	22,29
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	55,67
	СН2	руб./кВт	48,44
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 150 и менее 670 кВт, всего, в т.ч.	НН	руб./кВт	25,22
	СН2	руб./кВт	22,43

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	8,62
	СН2	руб./кВт	7,66
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	-
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	руб./кВт	4,47
	СН2	руб./кВт	3,98
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	2,41
	СН2	руб./кВт	2,15
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	9,72
	СН2	руб./кВт	8,64
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность не менее 670 кВт, всего, в т.ч.:	-	руб./кВт	10,28
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	4,21
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	руб./кВт	-
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	-	руб./кВт	1,43
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	-	руб./кВт	1,54
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	3,11
<i>Заявитель на технологическое присоединение - юридическое лицо - некоммерческая организация для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт</i>		за присоединение	№*466, 1
<i>Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в</i>		за присоединение	466,1

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

	сельской местности		
--	--------------------	--	--

N – количество членов (абонентов) организации;

*- ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 95 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножить на необходимое количество линий электропередач сечением 95 мм²;

** - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 150 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножить на необходимое количество линий электропередач сечением 150 мм²;

*** - ввиду того, что максимальное сечение производимых электрических проводников ограничено, прокладка линий электропередач выполняется несколькими линиями, с разделением общей нагрузки потребителя по разным энергопринимающим устройствам. В связи с чем, при применении стандартизированных ставок в качестве «базового» сечения принято сечение одного проводника 240 мм², при расчете платы за технологическое присоединение величину ставки необходимо умножить на необходимое количество линий электропередач сечением 240 мм².

Тарифное меню по технологическому присоединению на 2014 год
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
	Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Постановление комитета тарифного регулирования Волгоградской обл. от 13.12.2013 N 60/5 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Юга» (филиал «Волгоградэнерго»)» Источник публикации - «Волгоградская правда», № 237, 18.12.2013	<i>Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение</i>			
	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в») (в текущих ценах без НДС):</i>		руб./кВт	396,56
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором		руб./кВт	71,25
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		руб./кВт	79,06
	Осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств (данные расходы учитываются в соответствии с действующим законодательством).		руб./кВт	13,68
Осуществление сетевой организацией		руб./кВт	232,57	

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата			
<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 в расчете на 1 км линии (без НДС в ценах 2001г., без учета налога на прибыль):</i>			
Строительство 1 км ВЛ-0,4	0,4	руб./км	135 507,67
Строительство 1 км ВЛИ-0,4	0,4	руб./км	188 460,7 9
Строительство 1 км ВЛ-6 (10)	6-10	руб./км	432 955,2 0
Строительство 1 км ВЛИ-6(10)	6-10	руб./км	211 342,9 0
<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 в расчете на 1 км линии (без НДС в ценах 2001г., без учета налога на прибыль):</i>			
Строительство 1 км КЛ- 0,4	0,4	руб./км	376 014,1 8
Строительство 1 км КЛ- 6 (10)	6-10	руб./км	758 686,8 9
<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 на i-м уровне напряжения (без НДС в ценах 2001г., без учета налога на прибыль):</i>			
Строительство ТП-6 (10) до 250 кВА включительно	6-10	руб./кВт	458,70
Строительство ТП-6 (10) 400 кВА	6-10	руб./кВт	378,58
Строительство ТП-6 (10) 630 кВА	6-10	руб./кВт	366,55
Строительство ТП-6 (10) до 2*250 кВА включительно	6-10	руб./кВт	493,46
Строительство ТП-6 (10) 2*400 кВА	6-10	руб./кВт	565,44
Строительство ТП-6 (10) 2*630 кВА	6-10	руб./кВт	423,15
Строительство ТП-6 (10) 2*1000 кВА	6-10	руб./кВт	446,73
Строительство ТП-6 (10) 2*1250 кВА	6-10	руб./кВт	320,32
<i>Ставки за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение, в том числе:</i>			

Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб/кВт); (в текущих ценах без НДС):	руб./кВт т	396,56
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	руб./кВт т	71,25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт т	79,06
Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств (данные расходы учитываются в соответствии с действующим законодательством)	руб./кВт т	13,68
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	руб./кВт т	232,57
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 в расчете на 1кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (в текущих ценах без НДС, без учета налога на прибыль)		
Строительство воздушных линий, напряжением 0,4 кВ	руб/кВт	5 257,69
Строительство воздушных линий, напряжением 6-20 кВ	руб/кВт	5 102,78
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 в расчете на 1кВт максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение (в текущих ценах без НДС, без учета налога на прибыль)		
Строительство кабельных линий, напряжением 0,4 кВ	руб/кВт	4 071,52
Строительство кабельных линий, напряжением 6-20 кВ	руб/кВт	4 463,72
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции согласно Приложению №1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям,		

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

<i>утвержденных Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. №209-э/1 на i-м уровне напряжения (в текущих ценах без НДС, без учета налога на прибыль)</i>			
Строительство ТП-6(10) кВ до 250 кВА включительно	руб/кВт	2 720,09	
Строительство ТП-6(10) кВ 400 кВА	руб/кВт	2 244,98	
Строительство ТП-6(10) кВ 630 кВА	руб/кВт	2 173,64	
Строительство ТП-6(10) кВ 2х250 кВА включительно	руб/кВт	2 926,22	
Строительство ТП-6(10) кВ 2х400 кВА	руб/кВт	3 353,06	
Строительство ТП-6(10) кВ 2х630 кВА	руб/кВт	2 509,28	
Строительство ТП-6(10) кВ 2х1000 кВА	руб/кВт	2 649,11	
Строительство ТП-6(10) кВ 2х1250 кВА	руб/кВт	1 899,50	

Тарифное меню по технологическому присоединению на 2014 год
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
	Диапазон мощности, кВт/Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
<p align="center">Приказ РСТ Республики Калмыкия от 24.12.2013 № 104-п/э (с изм. от 21.11.2014г. №97-п/тпэ) размещен на официальном сайте РСТ РК 27.12.2013 г., 21.11.2014г., опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 27.12.2013 №238 (16846), от 26.11.2014 №211(17058)</p>	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме п.п.б,в)), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, в ценах 2014 года (без НДС)</i>			
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности	НН	руб./кВт	609,16
		СН2		
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	236,38
		СН2		305,16
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 150 до 670 кВт включительно	НН	руб./кВт	71,11
		СН2		81,87
	Стандартизированная тарифная ставка платы для присоединения заявителей от 670 и менее 8900 кВт включительно	НН	руб./кВт	13,45
		СН2		
	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (в ценах 2001 г.)</i>			
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 3*70 +1*54,6 ответвлениями		руб/км	189 551,18
	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 2*16		руб/км	127 986,58
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*16		руб/км	124 324,54	
ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 4 4*25		руб/км	130 853,42	

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

ВЛ 0,4 кВ проводом СИП 2 50мм2 с от магистраль+16мм2 ответвлениями	руб/км	169 808,14	
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 50 магистраль+16мм2 ответвлениями	руб/км	245 651,25	
ВЛ 0,4 кВ проводом А- 25 магистраль+16мм2 ответвлениями	руб/км	205 704,07	
ВЛ 10 кВ проводом АС- 50	руб/км	194 432,16	
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 50мм2	руб/км	99 644,71	
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2	руб/км	107 566,85	
ВЛ 10 кВ марки СИП-3 сечением 70мм2 в две цепи	руб/км	147 589,69	
ВЛ 10 кВ марки А-50	руб/км	177 537,87	
ВЛ 10 кВ марки А-70	руб/км	196 768,64	
ВЛ 10 кВ марки А-70 в две цепи	руб/км	264 174,99	
ВЛ 10 кВ марки АС-95	руб/км	208 358,63	
ВЛ 35 кВ марки АС-70	руб/км	471 671,25	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.)			
ТП-10/0,4кВ мощностью 25 кВА	руб/кВт	10 071,6	
КТП-10/0,4кВ мощностью 400кВА	руб/кВт	1 942,63	
Реклоузер вакуумный РВА/TEL-10-12.5/630	руб/кВт	41,69	
<i>Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, рассчитаны без инвестиционной составляющей (средств на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства)</i>			
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15 кВт включительно, при условии:			
- расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности;			
- расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, и в границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо осуществило технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	107,05
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	-	руб./кВт	х
строительство воздушных линий ВЛ-0,4 кВ	0,4	руб./кВт	66 471,27
строительство воздушных линий ВЛ-10 кВ	10	руб./кВт	365 295,32
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ТП 10/0,4 25 кВА		руб./кВт	58 717,43
Проверка сетевой организацией	-	руб./кВт	136,30

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

выполнения заявителем технических условий			
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	-	руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	365,81
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 15 до 150 кВт			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	63,13
	СН2	руб./кВт	80,38
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	НН	руб./кВт	X
	СН2	руб./кВт	x
строительство воздушных линий ВЛ-0,4 кВ	НН	руб./кВт	18 643,54
	СН2	руб./кВт	-
строительство воздушных линий ВЛ-10 кВ	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	21 333,95
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ТП 10/0,4 25 кВА	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	58 717,43
строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ТП 10/0,4 400 кВА	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	11 325,51
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	руб./кВт	62,5
	СН2	руб./кВт	78,52
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	110,75
	СН2	руб./кВт	146,26
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 150 и менее 670 кВт, всего, в т.ч.			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	20,71
	СН2	руб./кВт	20,26
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	НН	руб./кВт	-
	СН2	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	НН	руб./кВт	x
	СН2	руб./кВт	x
строительство воздушных линий ВЛ-0,4 кВ	НН	руб./кВт	724,68
	СН2	руб./кВт	-
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	руб./кВт	19,3
	СН2	руб./кВт	21,15

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	-
		СН2	руб./кВт	-
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	31,1
		СН2	руб./кВт	40,46
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность от 670 до 8900 кВт, всего в т.ч.:			
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	СН2	руб./кВт	5,59
	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	СН2	руб./кВт	-
	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	СН2	руб./кВт	-
	строительство воздушных линий ВЛ-10 кВ	СН1, СН2	руб./кВт	1 283,41
	строительство воздушных линий ВЛ-35 кВ	СН1, СН2	руб./кВт	857,58
	строительство пунктов секционирования (реклоузер вакуумный)	СН1, СН2	руб./кВт	333,11
	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	СН2	руб./кВт	4,09
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	СН2	руб./кВт	0,82
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	СН2	руб./кВт	2,95
Заявителям, подающим заявку на технологическое присоединение мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств, при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объекта электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Юга»- «Калмэнерго» на уровне напряжения 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 м в сельской местности			За присоединение	466,1 (без НДС)
Заявителям- юридическим лицам- некоммерческим организациям для поставки гражданам – членам этих организаций, рассчитывающимися по общему счетчику на вводе, в размере 550 рублей (с НДС), умноженную на количество членов (абонентов) этой организации, при условии присоединения каждым членом организации энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт.				

Тарифное меню по технологическому присоединению на 2014 год
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»

Дата принятия тарифного решения	Категория присоединения		Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
	Диапазон мощности, кВт/ Тип провода/ Трансформаторная мощность	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ		
Постановление РСТ РО от 25.12.2013 №71/2 (Источник публикации газета «Наше время» №№763-765 (22213-22215), 31.12.2013)	<i>Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение*</i>			
	<i>Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации (в текущих ценах):</i>			
	Ставка всего, в том числе:	-	руб./кВт	798,03
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	руб./кВт	327,74
	Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	руб./кВт	204,71
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	руб./кВт	-
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	265,85
	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):</i>			
	-	НН	руб./км	220 411,3
	-	СН2		362 774,73
	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):</i>			
	-	НН	руб./км	291 225,00
	-	СН2		506 795,75
	<i>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.), в том числе:</i>			
	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, ПП-	НН	руб./кВт	-
СН2		219		
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с	НН	руб./кВт	685,12	
	СН2		685,12	

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

уровнем напряжения до 35 кВ			
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	НН	руб./кВт	-
	СН2		1 206,57
<i>Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение</i>			
<i>Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации (в текущих ценах):</i>			
Ставка всего, в том числе :	-	руб./кВт	798,03
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	руб./кВт	327,74
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	руб./кВт	204,71
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	руб./кВт	265,58
<i>Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий (в ценах 2001 г.)</i>			
-	НН	Руб./ кВт	2 894,83
	СН2		687,25
<i>Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий (в ценах 2001 г.):</i>			
-	НН	руб./кВт	758,83
	СН2		1 067,09
<i>Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (в ценах 2001 г.):</i>			
Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	НН	руб./ кВт	-
	СН2		219,00
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП),	НН	руб./ кВт	685,12

распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	СН2		
Строительство центров питания подстанций классом напряжения 35 кВ и выше	НН	руб./ кВт	-
	СН2		1 206,57
<i>Заявитель на технологическое присоединение - юридическое лицо - некоммерческая организация для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитывающимся по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт</i>			N*466,1
<i>Заявитель, подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности</i>		за присоединение	466,1

2. Основа представления информации в отчетности

Бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с учетной политикой Общества на 2014 год, утвержденной приказом ОАО «МРСК Юга» от 26.12.2013г. №725.

Положение «Об учетной политике Общества разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, а также с учетом требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

ОАО «МРСК Юга» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98г. №34н; Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика предприятия» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.10.2008г. №106н; Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Минфина РФ от 31.10.2000г. №94н, Едиными корпоративными учетными принципами по РСБУ для Группы «Российские сети» (далее по тексту – ЕКУП), утвержденными приказом ОАО «Россети» от 02.09.2013 №547 и иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Положение об учетной политике Общества сформировано, исходя из допущений:

- непрерывности деятельности предприятия;
- имущественной обособленности предприятия;
- последовательности применения учетной политики;
- временной определенности факторов хозяйственной деятельности.

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

- имущество, приобретенное за плату, оценивается по сумме фактически произведенных затрат на его приобретение;
- имущество, произведенное подразделениями самого Общества, 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, запасные части, образующиеся в результате восстановления основных средств (реконструкция, модернизация, ремонт) оцениваются по текущей рыночной стоимости на дату списания основных средств или на дату принятия к учету запасных частей;
- имущество, полученное безвозмездно и имущество, выявленное при проведении инвентаризации активов и обязательств, оценивается по текущей рыночной стоимости на дату принятия имущества к учету.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанного актива на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Текущая рыночная стоимость формируется исходя из цен, действующих на данный или аналогичный вид имущества. При этом данные о действующей цене должны быть подтверждены документально или

экспертным заключением. Под экспертным заключением понимается отчет независимого эксперта либо уполномоченного специалиста (специалистов) Общества, обладающего специальными знаниями и навыками. Данные специалисты назначаются приказом руководителя Общества или уполномоченных им лиц в качестве членов постоянно действующей комиссии по принятию к учету или списанию имущества.

Имущество, полученное Обществом по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами (в частности, по договорам мены), оценивается по стоимости ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя 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. Расходы на государственную регистрацию приобретаемых объектов недвижимости и транспортных средств, включаются в формируемую фактическую стоимость объекта имущества, если они произведены до момента принятия объекта к учету в качестве основного средства. В случае если расходы на государственную регистрацию произведены позднее момента принятия объекта к учету в качестве основного средства, они признаются Обществом прочими расходами текущего периода.

Оценка основных средств, стоимость которых при приобретении выражена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета сумм в иностранной валюте по курсу Центрального банка Российской Федерации, действующему на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

Стоимость имущества, в которой оно принято к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Для внеоборотных активов (кроме нематериальных активов) изменение стоимости допускается в случае достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Для оборотных активов изменение стоимости допускается в случае, если материально-производственные запасы морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество.

Для финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится корректировка учетной стоимости до рыночной.

При отсутствии к моменту поступления имущества (основных средств, материально-производственных запасов и т.д.) документов о стоимости

поступивших объектов они принимаются к учету в условной оценке с учетом договорной стоимости, расходов по доставке, определяемых согласно данным транспортных железнодорожных накладных и других транспортных документов.

При принятии к учету объекта недвижимости как объекта основных средств сумма фактических затрат по его созданию, учтенная как капитальные вложения в данный объект, формирует первоначальную стоимость объекта основных средств.

Учет вложений во внеоборотные активы ведется в целом по строительству, по отдельным объектам вложений, по технологической структуре затрат по объекту строительства.

Учет затрат по объекту строительства ведется нарастающим итогом с начала сооружения объекта в разрезе отчетных периодов до ввода объектов в действие или полного производства соответствующих работ.

В целях определения порядка учета капитализируемых затрат в части процентов по привлеченным займам и кредитам Общество выделяет среди объектов вложений инвестиционные активы. Под инвестиционными активами понимаются объекты имущества, подготовка которых к предполагаемому использованию (включая новое строительство, реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) требует значительного времени (свыше 6 мес.), а также больших затрат на приобретение и (или) строительство (имущественные комплексы и другие аналогичные активы).

2.1. Учет основных средств

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются вышеописанные условия, и стоимостью в пределах не более 40000 рублей за единицу, учитываются в составе материально-производственных запасов, за исключением объектов электросетевого оборудования, автотранспорта, мобильных и носимых радиостанций, источников резервного электропитания. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации ведется количественный учет на забалансовом счете.

Единицей учета основных средств признается инвентарный объект. Под инвентарным объектом основных средств понимается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций. Для инвентарного учета основных средств применяется карточка учета (ОС-6).

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления – приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т.д.

По основным средствам, выкупаемым из лизинга, первоначальная стоимость формируется исходя из суммы всех платежей по лизинговому договору (общей суммы лизинговых платежей и выкупной стоимости). При этом сумма лизинговых платежей, учтенная в течение действия договора лизинга в составе текущих расходов, отражается записью по дебету 01 сч. и кредиту 02 сч.

Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с обособлением в аналитическом учете.

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств (текущего и капитального) включаются в расходы по обычным видам деятельности в периоде, в котором закончены и приняты ремонтные работы (этапы ремонтных работ). Резервы на ремонт основных фондов или ремонтный фонд не создаются.

Определение срока полезного использования объектов основных средств производится исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта. Срок полезного использования объектов основных средств определяется в пределах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, по перечню, утверждаемому руководителем Общества или уполномоченным им лицом.

Срок полезного использования объектов основных средств устанавливается при их принятии к учету на основе паспорта объекта, иных технических документов либо на основании оценки технических служб Общества по решению постоянно действующей комиссии.

По безвозмездно полученным объектам основных средств, а также по основным средствам, приобретенным с привлечением средств целевого финансирования в момент их принятия к бухгалтерскому учету отражаются записи по счету учета вложений во внеоборотные активы (счет 08 «Вложения во внеоборотные активы») и признаются доходы будущих периодов (счет 98 «Доходы будущих периодов» и/или прочие доходы (счет 91 «Прочие доходы и расходы»).

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Начисление амортизации имущества, полученного Обществом по договорам лизинга и учитываемого на его балансе, производится с использованием способа, предусмотренного договором.

Амортизация по безвозмездно полученным объектам основных средств, а также по основным средствам, приобретенным с привлечением средств целевого финансирования начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация не начисляется: по используемым для реализации законодательства Российской Федерации о мобилизационной подготовке и мобилизации объектам основных средств, которые не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд организации либо для предоставления организацией за плату во временное владение и пользование или во временное пользование, по объектам жилищного фонда, приобретенным в период с 01.01.2002г. до 01.01.2006 года, (не приносящим доход); по объектам основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки; объекты природопользования; объекты, отнесенные к музейным предметам и музейным коллекциям, и др.).

Начисление амортизации приостанавливается по основным средствам, переведенным на консервацию.

В целях определения порядка учета капитализируемых затрат в части процентов по привлеченным займам и кредитам Общество выделяет среди объектов вложений инвестиционные активы. Объект признается инвестиционным активом при выполнении следующих критериев:

подготовка объекта к предполагаемому использованию требует значительного времени (свыше 6 мес.), а также больших затрат на приобретение и (или) строительство (имущественные комплексы и другие аналогичные активы);

в текущем периоде в отношении данного объекта выполняется работа по подготовке объекта к предполагаемому использованию. К ней относится в том числе, техническая и административная работа, предшествующая началу создания актива (деятельность, связанная с получением разрешений для начала строительства). Все расходы по подготовке такого объекта имущества к использованию признаются существенными.

Срок полезного использования объекта основных средств пересматривается в случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта в результате проведенной достройки, дооборудования, реконструкции или модернизации. При этом увеличение срока полезного использования основных средств

может быть осуществлено в пределах сроков, установленных для амортизационной группы, в которую данное основное средство включено.

Стоимость имущества, в которой оно принято к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев, установленных законодательством Российской Федерации.

Для внеоборотных активов (кроме нематериальных активов) изменение стоимости допускается в случае достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. Сданные в аренду основные средства учитываются на счете 01 «Основные средства», но обособляются в аналитическом учете.

Полученные в операционную аренду основные средства учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» по инвентарным номерам арендодателя. Основные средства, полученные в лизинг, учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» по инвентарным номерам Общества.

2.2. Учет нематериальных активов

Учет нематериальных активов Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007) утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. №153н.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов Общества является инвентарный объект. Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций.

Нематериальный актив принимается к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, по которой он принят к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению.

Сроки полезного использования нематериальных активов определяются экспертной комиссией и утверждаются руководителем Общества (или специально уполномоченным им лицом) при принятии объекта к учету исходя из следующих положений:

- по правам, приобретенным на основе патентов, свидетельств и иных аналогичных охранных документов, содержащих сроки их действия, или имеющим законодательно установленные сроки действия – исходя из срока, зафиксированного в таком документе;
- по правам, приобретенным на основе авторских договоров, договоров уступки и иных аналогичных договоров, содержащих конкретные сроки, на которые приобретаются нематериальные активы – исходя из сроков, указанным в таких договорах;
- по иным объектам нематериальных активов – исходя из ожидаемого срока использования объекта, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды от использования данных активов;
- объекты нематериальных активов, срок полезного использования которым установить невозможно, признаются нематериальными активами с неопределенным сроком использования.
- срок полезного использования деловой репутации устанавливается в размере 20 лет (но не более срока деятельности организации).

Обществом ежегодно, в рамках проведения инвентаризации, проверяется срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. При начислении амортизации новый срок полезного использования применяется к остаточной стоимости НМА.

Переоценка нематериальных активов не производится.

Амортизационные отчисления по всем видам нематериальных активов производятся линейным способом.

2.3. Учет расходов на НИОКТР

Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы Общества ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» (ПБУ 17/02), утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. №115н. Списание расходов на НИОКТР осуществляется линейным способом. Срок списания расходов по НИОКТР, давшим положительный результат, определяется по каждой работе, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов, в течение которых организация может получать экономические

выгоды (доход), но не более 5 лет. Срок списания по каждой работе утверждается руководителем Общества (филиала).

2.4. Учет финансовых вложений

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов, либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Учет финансовых вложений в Обществе осуществляется централизованно ДБиНУиО исполнительного аппарата Общества. Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года. Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера, включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений, если они понесены до момента или в момент постановки на учет и списываются в состав прочих расходов, в случае если они понесены после момента постановки финансовых вложений на учет.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец каждого отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в учете по первоначальной стоимости.

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 по средней первоначальной стоимости, которая определяется по каждому виду ценных бумаг; покупные векселя оцениваются при выбытии (оплата за выполненные работы, (товары, работы, услуги)) по себестоимости единицы; прочие финансовые вложения – по первоначальной себестоимости каждой выбывающей единицы.

Финансовые вложения в ценные бумаги, обращающиеся на фондовом рынке (фондовой бирже, аукционе), котировки которых регулярно публикуются, относятся к финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость. Все остальные относятся к финансовым вложениям, по которым текущая рыночная стоимость не определяется.

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

Векселя, выпущенные покупателями товаров, работ или услуг Общества, поступившие от векселедателя в Общество при расчетах за эти товары, работы или услуги, финансовыми вложениями не признаются и отражаются в учете и отчетности в качестве дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, обеспеченной векселями полученными.

2.5. Избранные способы учета материально-производственных запасов

В качестве материально-производственных запасов признаются активы:

- используемые в качестве материалов при оказании услуг по передаче и транзиту электрической энергии, технологическому присоединению, выполнении работ (производстве продукции, предназначенной для продажи), в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;
- предназначенные для продажи – товары;
- используемые для управленческих нужд Общества.

Материально-производственные запасы для целей принятия к учету оцениваются в зависимости от причины поступления: приобретение за плату, изготовление собственными силами, безвозмездное поступление и т.д. Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Материально-производственные запасы, не принадлежащие Обществу на праве собственности, переданные ему по договорам комиссии, хранения и т.п., учитываются за балансом на счете 002 «Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение» в оценке, предусмотренной

в соответствующих договорах и приемопередаточных документах (актах, накладных и т.д.).

Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации больше 12 месяцев погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования, определяемых в соответствии с нормами. Списание производится, начиная с месяца передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материально-производственные запасы, списываемые в производство, реализуемые на сторону, выбывающие по прочим основаниям, в том числе при внутреннем перемещении между филиалами, и внутри филиала, оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов в разрезе складов и мест хранения.

Средняя оценка фактической себестоимости материалов осуществляется путем определения фактической себестоимости материала в момент его отпуска (скользящая оценка).

Материально-производственные запасы (в том числе запасные части), приходяемые в результате снятия с основных средств в стадии восстановления, признаются прочими доходами, и, оцениваются по учетной стоимости последних по времени приобретения аналогичных запасных частей с учетом процента фактического износа приходяемых объектов (не ниже стоимости металлолома), в случае отсутствия подобной информации по текущей рыночной стоимости.

Материально-производственные запасы, предназначенные для использования в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве внеоборотных активов для собственных нужд, отражаются в бухгалтерском балансе в составе внеоборотных активов. Если на момент приобретения МПЗ и до момента использования не известно их назначение, то их стоимость отражается в балансе в общем порядке, предусмотренном для МПЗ.

Фактическая себестоимость материалов, приобретенных за плату, включает:

- стоимость материалов по договорным ценам;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы МПЗ;
- расходы по агентским договорам, заключенным в целях проведения процедур закупок МПЗ;
- транспортно-заготовительные расходы;
- расходы по доведению материалов до состояния, в котором они пригодны к использованию в предусмотренных Обществом целях;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением материалов.

Материально-производственные запасы (в том числе запасные части), приходяемые в результате снятия с основных средств в стадии восстановления, признаются прочими доходами, и, оцениваются по учетной стоимости последних по времени приобретения аналогичных запасных

частей с учетом процента фактического износа приходуемых объектов (не ниже стоимости металлолома), в случае отсутствия подобной информации по текущей рыночной стоимости.

2.6. Учет доходов и расходов

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает выручка от продажи продукции (работ, услуг), полученная по основным видам деятельности. К основным видам деятельности для целей отражения в отчетности доходов и расходов относятся:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от аренды;
- доходы от реализации прочих работ и услуг:
- промышленного характера;
- непромышленного характера.

К прочим доходам относятся все доходы, не связанные с реализацией работ и услуг по обычным видам деятельности.

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.

Общество подразделяет расходы на расходы по обычным видам деятельности и прочие расходы.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, расходы, связанные с производством работ, оказанием услуг, осуществление которых связано с обычными видами деятельности Общества.

Учет расходов по реализации услуг по передаче электрической энергии и услуг по технологическому присоединению к сети ведется в разрезе подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, распределительных устройств, подстанций, других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи и распределения электрической энергии и выполняющих услуги технологического присоединения к сети, и в разрезе статей затрат.

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными

нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Коммерческие расходы в полной сумме признаются в себестоимости оказанных услуг, выполненных работ полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

2.7. Избранные способы учета собственных средств (капитала)

Резервный капитал формируется Обществом из его прибыли на основании учредительных документов и решения учредителей (акционеров).

В разделе III баланса (Капитал и резервы) по строке «Переоценка внеоборотных активов» отражена сумма прироста стоимости внеоборотных активов по результатам их переоценки, переданная по вступительному балансу при реорганизации Общества в форме присоединения.

В результате реорганизации распределительных сетевых компаний путем присоединения к ОАО «МРСК Юга», проведенной по состоянию на 30.03.2008г. (передаточный акт, утвержденный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Астраханьэнерго» от «18» января 2008г., (Протокол № б/н от 21.01.2008г.), передаточный акт, утвержденный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Волгоградэнерго» от «18» января 2008г., (Протокол № 1/08 от 28.01.2008г.), передаточный акт, утвержденный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Ростовэнерго» от «18» января 2008г (Протокол № б/н от 21.01.2008г.), передаточный акт, утвержденный внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Калмэнерго» от «18» января 2008 г (Протокол № 3 от 21.01.2008г.), в составе нераспределенной прибыли признана часть разницы между стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акций общества, к которому было осуществлено присоединение, в размере 1 319 417 тыс. рублей, полученная в результате построчного объединения (суммирования или вычитания при наличии непокрытого убытка прошлых лет) нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) присоединяемых обществ.

Суммы прироста стоимости имущества от переоценки используются для уценки тех объектов имущества, которые ранее подвергались дооценке, и только в пределах сумм, накопленных по каждому отдельному инвентарному объекту. В момент списания объекта с учета (по любым основаниям) суммы накопленной по нему дооценки списываются на счет нераспределенной прибыли Общества.

Руководствуясь принципом рациональности, аналитический (пообъектный) учет прироста стоимости имущества при переоценке, осуществляется филиалом Общества, на балансе которого находится данное имущество.

2.8. Избранные способы учета обязательств

Единицей учета расчетов с поставщиками и подрядчиками является кредиторская (дебиторская) задолженность по каждому поставщику (подрядчику), каждому договору, каждому документу расчетов.

Величина кредиторской задолженности определяется исходя из цены и условий, установленных договором. При этом кредиторская задолженность признается в полной сумме по договору, независимо от того, уплачивался аванс или предварительная оплата в счет поставок. Сумма аванса засчитывается в счет исполнения обязательств по договору.

Для оценки кредиторской задолженности, возникающей из договоров, предусматривающих значительные отсрочки или рассрочки оплаты, приведение величины будущих денежных потоков к отчетной дате не производится, и кредиторская задолженность принимается равной номинальной цене договора за минусом оплаченных сумм.

Расходы по займам и кредитам, признаются прочими расходами соответствующего отчетного периода. Исключение из этого порядка составляют проценты по займам и кредитам, которые подлежат включению в стоимость инвестиционных активов.

Расходы (проценты) по займам и кредитам в целях формирования информации по географическим сегментам (субъекты федерации, на территории которых формируются тарифы) распределяются между филиалами Общества в соответствии с методикой, разрабатываемой Обществом.

Дополнительные расходы по займам и кредитам включаются в состав прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

Предоплата по договорам страхования отражается на субсчетах учета расчетов по имущественному и личному страхованию и признается расходом Общества по мере истечения периода страхования. Расчет ежемесячного списания расходов осуществляется в днях.

2.9. События после отчетной даты

В соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты» Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Общества с раскрытием соответствующей

информации пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

2.10. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Общество признает оценочные обязательства при выполнении условий признания в соответствии с ПБУ 8/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н в отношении следующих обязательств:

не завершенных на отчетную дату судебных разбирательств, в которых Общество выступает истцом или ответчиком, и решения, по которым могут быть приняты лишь в последующие отчетные периоды, приводящие к оттоку экономических выгод Общества;

не разрешенных на отчетную дату разногласий с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;

реструктуризации Общества, продажи или прекращения какого-либо направления деятельности Общества, закрытие подразделений Общества или их перемещение в другой географический регион и др.;

заключенных заведомо убыточных договоров;

оплате вознаграждений работникам;

других аналогичных обязательств.

Для целей оценки последствий анализируются все вышеперечисленные обстоятельства, последствия которых превышают 500 тыс. руб.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете Общества в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения) обязательства по состоянию на отчетную дату или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату.

Оценочное обязательство (резерв) создается по условным обязательствам, денежная оценка которых превышает 5 млн.руб. Данный критерий не применяется в отношении оценочных обязательств по вознаграждениям работникам.

Величина оценочного обязательства определяется Обществом на основе имеющихся фактов хозяйственной жизни Общества, опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств, а также, при необходимости, мнений экспертов. Общество обеспечивает документальное подтверждение обоснованности такой оценки. В качестве документального подтверждения величины оценочных обязательств могут использоваться: договоры, справки и расчеты профильных структурных подразделений, заключения юридической службы Общества и др.

Условные активы и условные обязательства (в том числе не признанные оценочные обязательства) в бухгалтерском учете не отражаются, а информация о них раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Раскрытие в отчетности информации производится на основании расчетов, составляемых структурными

подразделениями (департаментами, службами, отделами) к которым, в соответствии с выполняемыми функциями, относятся события.

На каждую отчетную дату Общество формирует оценочное обязательство по оплате отпусков. Расчет оценочного обязательства производится ежемесячно, по каждому сотруднику, в соответствии с методикой, разработанной в Обществе.

Оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год признается, если на конец отчетного года выполнены условия, закрепленные внутренними нормативными актами Общества, на основании которых у работников возникает право на получение вознаграждения. Резерв под оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам года создается на последнюю дату отчетного года.

Оценочное обязательство по выплате ежеквартального вознаграждения по итогам работы за квартал признается, если на конец отчетного квартала выполнены условия, закрепленные внутренними нормативными актами Общества, на основании которых у работников возникает право на получение вознаграждения. Резерв под оценочное обязательство по выплате ежеквартального вознаграждения по итогам квартала создается на последнюю дату отчетного квартала.

Резерв под оценочное обязательство по выплате ежемесячного вознаграждения по итогам работы за декабрь создается на последнюю дату отчетного года, если выполнены условия, закрепленные внутренними нормативными актами Общества, на основании которых у работников возникает право на получение вознаграждения. Резерв под оценочное обязательство по выплате ежемесячного вознаграждения по итогам работы за январь – ноябрь не создается, текущие расходы признаются на последнюю дату месяца, в котором фактически начислено вознаграждение.

2.11. Информация о связанных сторонах

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», требованиями соответствующего раздела ЕКУП Группы «Российские сети», Общество включает в пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в виде отдельного раздела, в объеме, требуемом ЕКУП Группы «Российские сети» информацию о связанных сторонах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

Перечень связанных сторон, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между ним и связанной стороной с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой.

2.12. Налоги и сборы

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, законодательными актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Налоги и сборы, исчисляемые и уплачиваемые в централизованном порядке исполнительным аппаратом Общества:

- налог на добавленную стоимость;
- налог на прибыль (в том числе, налог на прибыль с доходов в виде дивидендов).

Регистры налогового учета ведутся в виде специальных утвержденных Обществом форм и справок на бумажных носителях и в электронном виде по форме используемого Обществом программного обеспечения.

Налоговый учет ведется с использованием регистров налогового учета, с использованием счетов налогового учета.

Налог на добавленную стоимость

Объектом налогообложения по налогу на добавленную стоимость признаются следующие операции:

- реализация товаров (работ, услуг) на территории Российской Федерации, в том числе реализация предметов залога и передача товаров (результатов выполненных работ, услуг) по соглашению о предоставлении отступного или новации, а также передача имущественных прав. Передача права собственности на товары, результаты выполненных работ, услуги на безвозмездной основе признается реализацией товаров (работ, услуг);
- передача на территории Российской Федерации товаров (выполнение работ, оказание услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету (в том числе через амортизационные отчисления) при исчислении налога на прибыль;
- выполнение строительно-монтажных работ для собственного потребления (хозяйственным способом);
- ввоз товаров на таможенную территорию Российской Федерации.

В частности, объектом налогообложения признаются операции по передаче товаров (работ, услуг) в рекламных целях, расходы на приобретение (создание), единицы которых превышают 100 рублей.

Согласно п. 8 ст. 149 НК РФ при отнесении операций, облагаемых ранее НДС, к льготным, налогоплательщики применяют тот порядок определения налоговой базы, который действовал на дату отгрузки товаров, независимо от момента их оплаты.

При определении налоговой базы выручка от реализации товаров (работ, услуг), передачи имущественных прав определяется исходя из всех доходов, связанных с расчетами по оплате указанных товаров (работ, услуг), имущественных прав, полученных в денежной и (или) натуральной формах, включая оплату ценными бумагами.

Налоговая база при реализации товаров (работ, услуг), согласно п. 1 ст. 154 НК РФ, определяется как стоимость этих товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен, определяемых в соответствии со ст. 40 НК РФ, с учетом акцизов (для подакцизных товаров) и без включения в них НДС.

Налоговая база в части операций по передаче товаров (выполнению работ, оказанию услуг) для собственных нужд, расходы на которые не принимаются к вычету при исчислении налога на прибыль, определяется как стоимость переданных товаров (работ, услуг), исчисленная исходя из цен реализации идентичных (а при их отсутствии - однородных) товаров (аналогичных работ, услуг), действовавших в предыдущем налоговом периоде, а при их отсутствии - исходя из рыночных цен с учетом акцизов (для подакцизных товаров) и без включения в них НДС.

В случае отсутствия информации о рыночных ценах стоимость переданных для собственных нужд товаров, работ и услуг оценивается исходя из их стоимости в бухгалтерском учете.

Сумма начисленного налога не учитывается в составе расходов для целей налогообложения прибыли.

При выполнении строительно-монтажных работ для собственного потребления налоговая база определяется как стоимость выполненных работ, исчисленная исходя из всех фактических расходов налогоплательщика на их выполнение, включая расходы реорганизованной (реорганизуемой) организации.

Для расчета налоговой базы используются только данные бухгалтерского учета о стоимости строительно-монтажных работ за квартал.

Налог на имущество

Определение налоговой базы по налогу на имущество производится в соответствии с требованиями главы 30 Налогового Кодекса РФ и законов субъектов РФ «О налоге на имущество».

Оценка имущества, формирующего налоговую базу, производится исходя из балансовой (остаточной стоимости, определяемой в соответствии с требованиями бухгалтерского учета) стоимости. По объектам, по которым в соответствии с требованиями ПБУ 6/01, начисляется износ, остаточная стоимость для исчисления налоговой базы определяется как первоначальная (восстановительная) за вычетом износа. Для целей исчисления остаточной стоимости указанных объектов начисление и вычет износа производится ежемесячно. Движимое имущество, принятое на учет с 1 января 2013 года в качестве основных средств, не является объектом налогообложения.

В целях правильного применения льготы по налогу, предусмотренной п.21 статьи 381 главы 30 НК, ведётся отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

Транспортный налог

Определение налоговой базы по транспортному налогу производится в соответствии с требованиями главы 28 Налогового Кодекса РФ и законами субъектов РФ.

Уплата налога производится по месту нахождения транспортных средств, при этом местом нахождения признается место их государственной регистрации.

Общество исчисляет суммы авансовых платежей по налогу по истечении каждого отчетного периода в размере одной четвертой произведения соответствующей налоговой базы и налоговой ставки.

Расчеты по страховым взносам по обязательному пенсионному страхованию, обязательному социальному страхованию, обязательному медицинскому страхованию.

Исчисление и уплата страховых взносов по обязательному пенсионному страхованию, обязательному социальному страхованию, обязательному медицинскому страхованию (далее по тексту страховые взносы) регулируется Федеральным законом Российской Федерации от 24.07.2009г. №212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования».

Объектом налогообложения страховыми взносами, признаются выплаты и иные вознаграждения, выплачиваемые в пользу физических лиц (граждан РФ) по трудовым и гражданско-правовым договорам, предметом которых является выполнение работ, оказание услуг, а также иные вознаграждения и выплаты, начисляемые в пользу физических лиц, подлежащих обязательному социальному страхованию в соответствии с федеральными законами о конкретных видах обязательного социального страхования.

Налог на доходы физических лиц

Определение налоговой базы по налогу на доходы физических лиц, по отношению к которым Общество является налоговым агентом, осуществляется в соответствии с требованиями главы 23 Налогового Кодекса РФ.

Прочие налоги и сборы

Исчисление и уплата налога на землю, водного налога, государственной пошлины, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах, регламентирующим порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

2.13. Изменения учетной политики

Изменения в учетную политику Общества вносятся в случаях изменения законодательства и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, при разработке организацией новых способов ведения бухгалтерского учета.

Любое изменение учетной политики утверждается организационно-распорядительной документацией Общества.

В 2015 году изменения к учетной политике вноситься не будут.

Общество не имеет никаких планов и намерений в отношении прекращения деятельности, сокращения либо продажи части бизнеса, а также в отношении прекращения производства какой-либо продукции, услуг.

3. Пояснения к показателям бухгалтерского баланса

3.1. Нематериальные активы (НМА)

Переоценка нематериальных активов в 2014 году Обществом не производилась.

Расшифровка наличия и движения нематериальных активов Общества по состоянию на 31.12.2014 г. приведена в Пояснениях, табличная форма 5.1.1.

3.2. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКТР)

Списание в установленном порядке расходов на НИОКТР, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, в 2014 году производилось с использованием счета 05 «Амортизация нематериальных активов».

Неоформленных научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в Обществе за 2014 год нет.

Информация о наличии и движении результатов НИОКТР и затрат по незаконченным исследованиям и разработкам предоставлена в Пояснениях, табличная форма 5.2.1., 5.2.2.

В составе результатов НИОКТР по состоянию на 31.12.2014 года числятся работы:

тыс. рублей

№ п/п	Наименование НИОКТР	Первоначальная стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
1	Карта климатического районирования	5 507	5 507	0
2	Концепция интеллектуальной АСУ распределительной сетью на основе принципов «умных сетей»	400	60	340
3	Математическая модель для определения показателей эффективности транспорта электрической энергии	7 627	3 416	4 211
4	Микроэлектронная и микропроцессорная система электромагнитной блокировки разъединителей 110кВ	2 905	581	2 324
5	Обследование влияния тяговых и других нелинейных нагрузок эл. сетей 110кВ	10 169	4 555	5 614
6	Опытно-промышленный образец устройства кратковр. замыкания нейтрали в сети на базе реклоуз. ПО КЭС	1 011	1 011	0
7	Опытно-промышленный образец устройства кратковр. замыкания нейтрали в сети на базе реклоуз. РЭС	1 651	1 651	0
8	Положение о системе энергоменеджмента в ДЗО ОАО «Россети»	4 995	1 249	3 746
9	СНБ для определения стоимости ремонта и и технического обслуживания электротехнических установок	10 219	1 534	8 685
10	Технические требования и характеристики источников постоянного оперативного тока в РП 6-10кВ	2 669	1 151	1 518
	Итого	47 153	20 715	26 438

3.3. Основные средства, включая доходные вложения в материальные ценности (ОС)

Наличие и движение основных средств в течение отчетного периода отражено в Пояснениях, табличная форма 5.3.1.

Основные средства в процессе государственной регистрации

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование основного средства	Группа основного средства	Эксплуатируется (Да/Нет)	Первоначальная стоимость
1	300000022183	РП-5 Джурак (ф.13 ПС Прикаспийская)	машины, оборудование, транспортные средства	да	1 659
2	300000022184	РП 1 Ф 24 ПС Фунтово	машины, оборудование, транспортные средства	да	1 659
3	300000022185	РП 2 Ф 27 ПС Фунтово	машины, оборудование, транспортные средства	да	1 935
4	300000022186	РП 6 «Береговая» ф. 5 ПС Николо-Комаровка, ф.4 ПС Чаганская	машины, оборудование, транспортные средства	да	3 318
5	300000022187	РП-ЯКЗ ф.33 ПС Фунтово (с.Яксатово)	машины, оборудование, транспортные средства	да	4 367

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

№ п/п.	Инвентарный номер	Наименование основного средства	Группа основного средства	Эксплуатируется (Да/Нет)	Первоначальная стоимость
6	300000022188	РП 9 ф. 12,35 ПС Фунтово (с.Осыпной Бугор)	машины,оборудование,транспортные средства	да	4 372
7	300000023438	ВЛ-110 кВ (АС 240/32), L - 1909 м	сооружения	да	23 150
8	300000023959	КВЛ-110 кВ 170 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-ЦРП)	сооружения	да	93 769
9	300000023960	КВЛ-110 кВ 466 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-Бузанская)	сооружения	да	111 002
10	300000023961	КВЛ-110 кВ 463 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-Кири-Кили №1)	сооружения	да	59 186
11	300000023962	КВЛ-110 кВ 464 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-Кири-Кили №2)	сооружения	да	54 355
12	300000023983	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ-Капустин Яр-1 (портал ПС Капустин Яр-опора №1) провод АС-150/24, L=0,034км	сооружения	да	288
13	300000023984	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ-Капустин Яр-1 (опора №10 - портал ГТУ ТЭЦ) провод АС-150/24, L=0,067км	сооружения	да	585
14	300000023985	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ-Капустин Яр-1 (опора №1 - опора №10) провод АС-150/24, L=1,107км	сооружения	да	9 374
15	300000023986	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ-Капустин Яр-2 (портал ПС Капустин Яр-опора №1/сущ.) провод АС-150/24, L=0,032км	сооружения	да	244
16	300000023987	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ-Капустин Яр-2 (опора №11 - портал ГТУ ТЭЦ) провод АС-150/24, L=0,051км	сооружения	да	389
17	300000023988	ВЛ-110кВ ГТУ ТЭЦ-Капустин Яр-2 (оп, №1/сущ.-оп,№2)L=0,095км;(оп, №2-оп,№11)L=0,095км; повод АС-150	сооружения	да	8 941
18	300000023989	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ-Советская (опора №1/сущ.- опора №10) провод АС-150/24, L=1,137км	сооружения	да	9 342
19	300000023990	ВЛ-110 кВ ГТУ ТЭЦ-Советская (опора №10 - портал ГТУ ТЭЦ) провод АС-150/24, L=0,030км	сооружения	да	146
20	300000024347	ВЛ-35кВ ПС Ильинка 1,2 - 8 км	сооружения	да	15 330

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование основного средства	Группа основного средства	Эксплуатируется (Да/Нет)	Первоначальная стоимость
21	340000000564	Одноэтажное кирпичное здание с пристройкой конторы	Здания	да	297
22	340000000566	Одноэтажное смешанное здание гаража	Здания	да	793
23	340000000565	Одноэтажное смешанное здание сварочного цеха и склада	Здания	да	279
24	345100021172	Здание трансформаторной мастерской	здания	да	1 234
25	345400010382	Гараж на территории базы Логовского РЭС	здания	да	251
26	345500019140	Двухэтажное здание производственного корпуса	здания	да	1 428
27	345500019138	Одно-двухэтажное смешанное здание гаража	здания	да	1 378
28	345500019142	Одноэтажное деревянное здание диспетчерской	здания	да	30
29	345500019143	Одноэтажное железобетонное здание склада	здания	да	222
30	345500019147	Одноэтажное кирпичное здание склада	здания	да	415
31	345500019144	Склад для хранения баллонов	здания	да	7
32	345500019145	Склад для хранения баллонов	здания	да	3
33	345500019146	Склад для хранения баллонов	здания	да	6
34	345500019141	Служебное строение	здания	да	18
35	345500019139	Часть двухэтажного здания гаража с КПП	здания	да	699
36	611200010858	ВЛ 35 кВ в габаритах ВЛ-110 кВ	Передаточные устройства	да	74 284
37	611200599101	Здание подстанции литер М	Здания	да	197
38	611200599103	Здание гаража литер В	Здания	да	174
39	611200599104	Здание гаража литер Б	Здания	да	195
40	611200599105	Здание проходной литер Д	Здания	да	381
41	612000001214	Трансформатор Т-1	Силовые машины и оборудование	да	9 214
42	612000001215	Трансформатор Т-1	Силовые машины и оборудование	да	9 214
43	612000001216	ОРУ- 35 кВ	Силовые машины и оборудование	да	15 126
44	612000001217	ОГРАЖДЕНИЕ ПС	Сооружения	да	2 142
45	612000001218	Мачты освещения	Сооружения	да	1 184
46	612000001219	Участки ВЛ-35 кВ	Передаточные устройства	да	1 429
47	611000001853	ВЛ 110 кв С2-III44-НЗНП	сооружения	да	43 235
48	611000008503	ВЛ 110 кв Н8-НЗНП	сооружения	да	28 645

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование основного средства	Группа основного средства	Эксплуатируется (Да/Нет)	Первоначальная стоимость
49	611000009208	ВЛ 110 кВ отпайка от 1ц ВЛ 110 кВ С2-НГРЭС 1,2 к ГСР	сооружения	да	17 381
50	611000009209	ВЛ 110 кВ отпайка от 2ц ВЛ 110 кВ С2-НГРЭС 1,2 к ГСР	сооружения	да	21 158
51	612500017311	Здание для временного размещения персонала охраны по ул. Левобережная, 23	здания	да	0
52	61200000646	ВЛ-35кВ Виноградная- Потаповская	сооружения	да	35 294
53	61200000647	ВЛ-35кВ Заход на ПС Виноградная (двухцепный)	сооружения	да	1 581
54	61200000648	ВЛ-35кВ Заход на ПС Потаповская (двухцепный)	сооружения	да	2 695
55	610900000385	Дороги и площ. ПС Р-22 ПП110кВ	сооружения	да	1 471
56	610900000383	Дороги и площадки ПС Р- 22	сооружения	да	3 042
57	610900004200	Заход ВЛ110кВ Р4-АС6 на ПС АС15	сооружения	да	10 317
58	610900000343	Здание ПС 110 кВ АС-15	здания	да	28 456
59	610900000342	Здание ПС Р-22	здания	да	67 264
60	610900008427	Здание РП-10 кВ «Комстрой»	здания	да	1 655
61	610900007900	Здание РП/ТП 10/0,4 кВ на 1056 км а/м М-4 «Дон»	здания	да	3 116
62	610900000392	Ограждение ПС 110кВ АС-15	сооружения	да	4 171
63	610900000384	Ограждение ПС Р-22	сооружения	да	1 057
64	610900000386	Ограждение ПС Р-22 ПП110кВ	сооружения	да	1 351
65	610900000388	Подпорная стена ПС Р-22	сооружения	да	79 468
66	610900000390	ПС 110 кВ АС-15. Дороги и площ.	сооружения	да	1 012
67	610900010078	ПС Р-27 «Центральная». Автомобильные, проезды, площадки	сооружения	да	8 889
68	610900010077	ПС Р-27 «Центральная». Наружные сети водопровода и канализации	сооружения	да	191
69	610900010076	ПС Р-27 «Центральная». Ограждение	сооружения	да	537
70	610900000391	ПС 110кВ АС-15 Асфальт. покрытие	сооружения	да	6 621
Итого					892 618

По состоянию на 31.12.2014 года в Обществе на консервации находятся объекты основных средств, общей стоимостью 786 207 тыс. рублей. Из них, 751 903 тыс. руб. – построенные и/или реконструированные Обществом

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

объекты основных средств по договору о технологическом присоединении к электрическим сетям с ЗАО «КТК-Р». Объекты переведены на консервацию по причине изменения (продления) срока исполнения заявителем технических условий по договору на декабрь 2015 года.

В составе основных средств Общества числятся полностью амортизированные основные средства восстановительной стоимостью 3 062 393 тыс. рублей.

Сроки полезного использования и применяемые методы начисления амортизации для групп объектов основных средств представлены в Пояснениях (табличная форма 5.3.2.).

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации за 2014 и 2013 годы представлено в Пояснениях (табличная форма 5.3.3.).

Переоценка основных средств в 2014 году не проводилась.

Иное использование основных средств представлено в Пояснениях (табличная форма 5.3.4.).

В статье Бухгалтерского баланса 1150 «Основные средства» отражены объекты незавершенного строительства.

Наличие и движение незавершенных капитальных вложений отражено в Пояснениях, табличная форма 5.3.5.

Строка Основные средства также включает суммы Авансов под капитальное строительство и ТМЦ приобретенные для целей капитального строительства 8 913 и 222 543 тыс. рублей на 31 декабря 2014 (на 31 декабря 2013- 12 599 и 271 717 тыс. рублей) (Пояснения, табличная форма 5.3.6.).

Результаты проведения инвентаризации перед составлением годовой бухгалтерской отчетности: в процессе проведения инвентаризации по состоянию на 30.12.2014 г. излишек основных средств составил 27 839 тыс. рублей, недостачи основных средств составили 2 664 тыс. рублей.

3.4. Финансовые вложения (ФВ)

Структура финансовых вложений по состоянию на 31.12.2014 года:

Долгосрочные финансовые вложения Общества в ценные бумаги на конец отчетного года составляют 155 011 тыс. рублей, которые в основном представляют инвестиции в дочерние и зависимые общества ОАО «МРСК Юга» на сумму 151 711 тыс. рублей, что составляет 97,9% от общего объема финансовых вложений.

Краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2014 года в Обществе нет.

Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости в связи с изменением стоимости котировок акций ОАО «Волгоградэнергобыт» и ОАО «ФСК ЕЭС» на бирже ЗАО «ФБ ММВБ» составила по состоянию на 31.12.2014 г. (- 597,2) тыс. рублей.

3.5. Материально-производственные запасы (МПЗ)

В ОАО «МРСК Юга» в соответствии с регламентом, утвержденным приказом от 12.12.2012 года №757 (актуализирован приказом от 09.12.2014 года №838) материально – производственные запасы оцениваются по следующим группам (видам):

- Аварийный резерв – особый запас материальных ценностей, состоящий из оборудования и материалов, предназначенных для обеспечения производства аварийно-восстановительных работ (АВР), связанных с массовыми повреждениями объектов электрических сетей, находящихся на балансе филиалов ОАО «МРСК Юга», и их элементов и нарушением электроснабжения значимых потребителей, оперативного обеспечения первоочередных мероприятий по восстановлению нормальной работы энергообъектов и электроснабжения потребителей в кратчайшие сроки;
- Фонд перераспределения и продажи – часть запаса невостребованная в рамках утвержденных программ филиалов;
- Неликвиды к списанию – товары, морально либо физически устаревшие, либо потерявшие свои первоначальные свойства, не пригодные для использования в ОАО «МРСК Юга», подлежащие списанию;
- Неликвиды к продаже - товары, не пригодные для использования в ОАО «МРСК Юга», которые могут быть использованы за пределами ОАО «МРСК Юга», подлежащие продаже;
- Текущий запас – планируемая к списанию в производство часть общего запаса в рамках утвержденных производственных программ текущего года;
- Вовлекаемый запас - планируемая к списанию в производство часть общего запаса в рамках утвержденных производственных программ будущих периодов.

В соответствии с данными оценками, начиная с 01.01.2013 года формируется ежеквартальная отчетность по видам запаса, на основании которой организован систематический процесс перераспределения невостребованных МТР между филиалами, продажи невостребованных МТР и неликвидов к продаже, а также списание неликвидов к списанию.

Также в соответствии с требованиями приказа ОАО «МРСК Юга» от 20.03.2014 года №165 все заявки на поставку МТР согласовываются с департаментом логистики и МТО (проходят проверку на предмет возможности удовлетворения потребности за счет имеющихся запасов).

За счет выполнения мероприятий по управлению запасами, в 2014 году был достигнут максимальный эффект от оптимизации запасов МТР.

В результате инвентаризации имущества по состоянию на 08.12.2014 г. выявлены излишки товарно – материальных ценностей в сумме 124 тыс. рублей, недостача товарно-материальных ценностей в сумме 79,6 тыс. рублей.

Наличие и движение производственных запасов, стоимость неоплаченных МПЗ, отражено в Пояснениях, табличная форма 5.5.1, 5.5.2.

3.6. Дебиторская и кредиторская задолженность (ДЗ и КЗ)

Дебиторская задолженность

По состоянию на 31 декабря 2014 года дебиторская задолженность Общества составила 9 330 109 тыс. руб. (за вычетом резерва по сомнительным долгам) с учетом авансов, выданных поставщикам основных средств и под капитальное строительство, в том числе просроченная задолженность 5 550 955 тыс. руб.

Наименование	тыс. рублей		
	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.	изменение, %
Покупатели и заказчики	7 861 485	10 288 305	-24%
в том числе потребители услуг по передаче электроэнергии	7 637 629	10 149 484	-25%
Авансы выданные	242 851	81 583	198%
Прочая задолженность	1 225 773	1 112 539	10%
Всего	9 330 109	11 482 427	-19%

За 2014 год произошло снижение дебиторской задолженности на 2 152 318 тыс. руб., в том числе просроченной задолженности – на 2 325 655 тыс. руб. за счет создания резерва по сомнительным долгам.

По состоянию на 31 декабря 2014 года сумма резерва по сомнительным долгам составила 8 705 027 тыс. руб., рост по сравнению с началом 2014 года составил 4 447 849 тыс. руб., или 104%.

Резерв по сомнительным долгам на 31.12.2014 года

Наименование	тыс. руб.		
	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.	изменение, %
Покупатели и заказчики	7 990 483	3 346 073	139%
в том числе за услуги по передаче э/э	7 540 322	2 714 597	178%
за технологическое присоединение	43 590	58 393	-25%
за расчеты по прочим видам деятельности	406 571	573 083	-29%
Авансы выданные	3 602	4 443	-19%
Прочая ДЗ	710 942	906 662	-22%
Всего	8 705 027	4 257 178	104%

В резерв по сомнительным долгам отнесена просроченная дебиторская задолженность, признанная сомнительной по результатам проведенной инвентаризации по состоянию на 31.12.2014 года, что составляет 48,3% от общей суммы дебиторской задолженности. Удельный вес (86%) в объеме резерва по сомнительным долгам занимает просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии. При этом, в общей

сумме резерва по сомнительным долгам на 31.12.2014 года доля филиалов и исполнительного аппарата Общества распределилась следующим образом:

1. филиал «Волгоградэнерго» - 82,8%,
2. филиал «Астраханьэнерго» - 10,9%,
3. филиал «Ростовэнерго» - 2,5%,
4. исполнительный аппарат - 0,2%,
5. филиал «Калмэнерго» - 3,6%.

Основной объем просроченной дебиторской задолженности (в том числе учтенной в резерве по сомнительным долгам) за услуги по передаче электроэнергии по следующим контрагентам:

1. филиал «Волгоградэнерго»:
 - ОАО «Волгоградэнергосбыт» - 3 229 288 тыс. руб. (в резерве 3 229 288 тыс. руб.);
 - МУПП «ВМЭС» - 3 314 596 тыс. руб. (в резерве 1 501 074 тыс.руб.);
 - ВОАО «Химпром» - 994 125 тыс. руб. (в резерве 994 125 тыс. руб.);
2. филиал «Астраханьэнерго»:
 - ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» - 1 439 747 тыс. руб. (в резерве 754 698 тыс. руб.);
3. филиал «Ростовэнерго»:
 - ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» - 847 232 тыс. руб. (в резерве 77 864 тыс.руб.);
4. филиал «Калмэнерго»:
 - ОАО «КалмЭнергоКом» - 867 779 тыс. руб. (в резерве 204 324 тыс.руб.).

Анализ роста дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии (в том числе учтенной в резерве по сомнительным долгам) в разрезе контрагентов:

Филиал «Волгоградэнерго»:

По состоянию на 31.12.2014 года дебиторская задолженность по филиалу сложилась на уровне 9 275 241 тыс. руб., в том числе просроченная - 8 509 368 тыс. руб. Рост дебиторской задолженности за 2014 год составил 176 817 тыс. руб. Основными должниками филиала являются:

- гарантирующий поставщик ОАО «Волгоградэнергосбыт», дебиторская задолженность которого по состоянию на 31.12.2014 года составляет 3 546 060 тыс. руб., в том числе просроченная задолженность - 3 229 288 тыс. руб. Вся просроченная дебиторская задолженность включена в резерв по сомнительным долгам на 31.12.2014 года. Рост задолженности обусловлен неплатежами контрагента, наличием разногласий в расчетах за услуги по передаче электроэнергии.

- территориальная сетевая организация МУПП «ВМЭС», дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2014 года составляет 3 483 335 тыс. руб., в том числе просроченная - 3 314 596 тыс. руб. Рост

задолженности за 2014 год составил – 912 535 тыс. руб. Увеличение задолженности обусловлено неплатежами за услуги по передаче электроэнергии, введением в отношении должника процедуры банкротства (стадия конкурсного производства).

Филиал «Астраханьэнерго»:

По состоянию на 31.12.2014 года дебиторская задолженность по филиалу сложилась на уровне 2 063 585 тыс. руб., в том числе просроченная – 1 542 686 тыс. руб. Рост дебиторской задолженности за 2014 год составил 748 331 тыс. руб. Основными должниками филиала являются:

– гарантирующий поставщик ОАО «Астраханская энергосбытовая компания», задолженность по состоянию на 31.12.2014 года составляет 1 904 978 тыс. руб., в том числе просроченная – 1 439 747 тыс. руб. Рост задолженности за 2014 год составил 625 231 тыс. руб. Увеличение задолженности обусловлено разногласиями в расчете объемов услуг по передаче электроэнергии в отношении населения и нарушением со стороны контрагента договорных условий по срокам платежей в неоспариваемой части начислений.

– ОАО «Оборонэнергосбыт», задолженность по состоянию на 31.12.2014 года составляет 125 790 тыс. руб., в том числе просроченная – 100 878 тыс. руб.

Рост задолженности за 2014 год в сумме – 99 941 тыс.руб., связан с неплатежами со стороны контрагента из-за отсутствия бюджетного финансирования ОАО «Оборонэнергосбыт».

Филиал «Калмэнерго»:

По состоянию на 31.12.2014 года дебиторская задолженность по филиалу сложилась на уровне 936 207 тыс. руб., в том числе просроченная – 885 449 тыс. руб. Рост дебиторской задолженности по филиалу за 2014 составил 306 939 тыс. руб.

Основным должником филиала является территориальная сетевая организация ОАО «КалмЭнергоКом», дебиторская задолженность которой по состоянию на 31.12.2014 года составляет 913 904 тыс. руб., за 2014 год задолженность увеличилась на 303 712 тыс. руб. Просроченная задолженность контрагента составляет – 867 779 тыс. руб. Рост задолженности обусловлен неплатежами за услуги по передаче электроэнергии, введением в отношении должника процедуры банкротства.

Филиал «Ростовэнерго»:

По состоянию на 31.12.2014 года дебиторская задолженность по филиалу сложилась на уровне 2 902 918 тыс. руб., в том числе просроченная – 1 638 709 тыс. руб. Рост дебиторской задолженности за 2014 год составил 1 081 784 тыс.руб.

Основной должник филиала – гарантирующий поставщик ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», дебиторская задолженность которого по состоянию на 31.12.2014 года составляет 1 622 223 тыс. руб., в том числе 847 232 тыс.руб.- просроченная задолженность.

Рост задолженности связан с неисполнением договорных обязательств в части оплаты за услуги по передаче электроэнергии.

Сумма списанной в 2014 году нереальной к взысканию дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности составила 5 579 тыс. руб.

Кредиторская задолженность

На 31.12.2014 года кредиторская задолженность Общества составляет 8 635 477 тыс. руб. По итогам 2014 года произошло снижение кредиторской задолженности на 2 333 378 тыс. руб. или на 21,3%. Доля в структуре пассивов составляет – 20,8 %. Вся кредиторская задолженность на 31.12.2014 года является краткосрочной.

Наименование	тыс. рублей		
	на 31.12.2014 г.	на 31.12.2013 г.	изменение, %
Поставщики и подрядчики	6 256 387	6 989 965	-10,5%
в том числе по строительным организациям поставщикам ОС	940 050	1 625 082	-42,2%
Векселя к уплате	-	1 589 835	-100%
Бюджет и фонды	770 307	549 642	40,2%
Авансы полученные	1 106 256	1 292 226	-14,4%
в том числе авансы на тех.присоединение	1 048 199	1 250 797	-16,2%
Прочая задолженность	502 527	547 187	-8,2%
Всего	8 635 477	10 968 855	-21,3%

Основную долю в составе кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками в размере 6 256 387 тыс. рублей или 73% всей задолженности.

Снижение кредиторской задолженности в 2014 году произошло за счет погашения задолженности по векселям в сумме 1 589 835 тыс. рублей, а также погашения задолженности строительным организациям и поставщикам основных средств на 42,2%. Наибольший удельный вес в объеме задолженности перед поставщиками и подрядчиками, в размере 65,0%, занимает кредиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии, которая на 31.12.2014 года составила 4 063 960 тыс. руб., рост по итогам 2014 года составил 325 980 тыс. руб. Причина роста - неисполнение договорных обязательств гарантирующими поставщиками и сбытовыми компаниями по оплате услуг по передаче электрической энергии.

По итогам 2014 года произведено списание кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности на сумму 36 933 тыс. руб.

30 декабря 2011 года Общество выпустило собственные простые процентные векселя на общую сумму 2 723 000 тыс. рублей в счет погашения задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС. Срок погашения векселей – по

предъявлении; но не ранее чем через 18 месяцев от даты составления, процентная ставка 8,9% годовых:

тыс. рублей	
Наименование филиала	Сумма векселя,
Астраханьэнерго	142 146
Волгоградэнерго	1 349 047
Калмэнерго	21 330
Ростовэнерго	1 210 477
Итого:	2 723 000

По состоянию на 31.12.2013г. задолженность по векселям составляла 1 589 835 рублей, в 1 квартале 2014 года данная задолженность была погашена.

Кредиты и займы

В 2014 году Общество привлекало долгосрочные кредиты для финансирования текущей деятельности и рефинансирования ранее привлеченных кредитов и займов.

Наименование банка	2014 год			
	Остаток на начало периода	Привлечено	Погашено	Остаток на конец периода
Краткосрочные кредиты и займы				
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	-	2 000 000	-	2 000 000
ОАО «Сбербанк России»	3 750 000	2 804 700	3 750 000	2 804 700
Кредитное соглашение №20 от 24.02.2011	300 000	-	300 000	-
Кредитное соглашение №24 от 25.02.2011	900 000	-	900 000	-
Кредитное соглашение №46 от 28.04.2011	500 000	-	500 000	-
Кредитное соглашение №47 от 28.04.2011	500 000	-	500 000	-
Кредитное соглашение №48 от 28.04.2011	550 000	-	550 000	-
Договор №156 от 08.11.2010	1 000 000	-	1 000 000	-
Договор №12-98 от 28.09.2012	-	404 700*	-	404 700*
Договор №13-104/2 от 11.09.2013	-	300 000*	-	300 000*
Договор №13-104/3 от 19.09.2013	-	700 000*	-	700 000*
Договор №13-105/3 от 12.08.2013	-	400 000*	-	400 000*
Договор №13-106/2 от 20.08.2013	-	500 000*	-	500 000*
Договор №13-107/3 от 29.08.2013	-	500 000*	-	500 000*
Облигационный займ	4 557 678*	-	4 557 678	-
Вексельный займ	312 900	-	-	-
Проценты по облигационному займу	127 454	240 726	368 180	-
Проценты по краткосрочным кредитам	-	305 778	305 778	-
Проценты по долгосрочным кредитам	-	1 719 336	1 713 808	5 528
Итого краткосрочные кредиты и займы	8 748 032	7 070 540	10 695 444	5 123 128
Долгосрочные кредиты и займы				
ОАО «ГПБ»	-	2 437 000	-	2 437 000

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Наименование банка	2014 год			
	Остаток на начало периода	Привлечено	Погашено	Остаток на конец периода
Кредитное соглашение №2114-003 от 31.01.2014	-	500 000	-	500 000
Кредитное соглашение №2114-007 от 31.01.2014	-	500 000	-	500 000
Кредитное соглашение №2114-008 от 31.01.2014	-	500 000	-	500 000
Кредитное соглашение №2114-021 от 13.03.2014	-	350 000	-	350 000
Кредитное соглашение №2114-022 от 12.03.2014	-	350 000	-	350 000
Кредитное соглашение №2114-023 от 13.03.2014	-	237 000	-	237 000
ОАО «АБ «РОССИЯ»		15 000		15 000
Договор № 00.02-1-2/01/188/14 от 19.08.2014	-	10 000	-	10 000
Договор № 00.02-1-2/01/189/14 от 19.08.2014	-	5 000	-	5 000
ОАО «Сбербанк России»	13 241 321	6 855 678	2 804 700	17 292 299
Договор №12-98 от 28.09.2012	404 700*	-	404 700*	-
Договор №13-104/2 от 11.09.2013	300 000*	-	300 000*	-
Договор №13-104/3 от 19.09.2013	700 000*	-	700 000*	-
Договор №13-105/3 от 12.08.2013	400 000*	-	400 000*	-
Договор №13-106/2 от 20.08.2013	500 000*	-	500 000*	-
Договор №13-107/3 от 29.08.2013	500 000*	-	500 000*	-
Договор №13-174 от 18.12.2013	500 000	-	-	500 000
Договор №13-180 от 19.12.2013	500 000	-	-	500 000
Договор №13-181 от 23.12.2013	500 000	-	-	500 000
Договор №13-182 от 23.12.2013	348 999	-	-	348 999
Договор №14-125 от 08.08.2014	-	1 000 000	-	1 000 000
Договор №14-126 от 08.08.2014	-	1 000 000	-	1 000 000
Договор №14-127 от 08.08.2014	-	300 000	-	300 000
Договор №14-48 от 21.03.2014	-	500 000	-	500 000
Договор №14-49 от 21.03.2014	-	500 000	-	500 000
Договор №14-50 от 21.03.2014	-	550 000	-	550 000
Договор №14-51 от 21.03.2014	-	900 000	-	900 000
Договор №14-52 от 21.03.2014	-	900 000	-	900 000
Договор №18 от 18.06.2013	550 000	-	-	550 000
Договор №46/3 от 24.09.2014	-	500 000	-	500 000
Договор №47/2 от 24.09.2014	-	485 000	-	485 000
Договор №76 от 29.08.2013	500 000	-	-	500 000
Договор №81 от 06.09.2013	350 000	-	-	350 000
Договор №98 от 29.11.2013	500 000	-	-	500 000
Договор №16 от 22.04.2013	1 000 000	-	-	1 000 000
Договор №15 от 22.04.2013	900 000	-	-	900 000
Договор №17 от 22.04.2013	900 000	-	-	900 000
Договор №83/596 от 07.07.2011	842 322	-	-	842 322
Договор №84/597 от 07.07.2011	1 000 000	-	-	1 000 000
Договор №120/919 от 01.11.2011	2 045 300	-	-	2 045 300
Кредитное соглашение 20/43 от 24.02.2011	-	220 678	-	220 678
Итого долгосрочные кредиты и займы	13 241 321	9 307 678	2 804 700	19 744 299

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Наименование банка	2014 год			
	Остаток на начало периода	Привлечено	Погашено	Остаток на конец периода
Всего кредиты и займы	21 989 353	16 378 218	13 500 144	24 867 427

* В связи с наступлением срока погашения задолженности в течение 12 месяцев после отчетной даты (по кредитным договорам с ОАО «Сбербанк России»), был произведен перевод долгосрочной задолженности по данным договорам в краткосрочную задолженность.

В структуре кредитного портфеля по состоянию на 31.12.2014 максимальный удельный вес приходится на долгосрочные кредиты – 79,42%.

В течение 2014 года Общество привлекало долгосрочные кредиты со сроком погашения через 3 года и долгосрочный кредит с АО АКБ «НОВИКОМБАНК» со сроком действия каждого отдельного транша - не более 365 дней.

Структура кредитного портфеля по срокам погашения с учетом ожидаемого привлечения

Год погашения	тыс. рублей			
	2015	2016	2017	2018
Кредиты	4 804 700	13 642 299	10 102 000	2 804 700

По состоянию на 31.12.2013 г. в распоряжении Общества находилось 1 442 322 собственных облигаций, в обращении 4 557 678 облигаций. Облигационный займ погашен 26 августа 2014 года.

Начисленные и уплаченные проценты

В 2014 году было начислено 2 265 841 тыс. руб. процентов по кредитам и займам, в том числе по кредитам 2 025 115 тыс. руб., по облигационному займу 240 726 тыс. руб. В 2014 году было погашено процентов в сумме 2 387 755 тыс. рублей, в том числе проценты по кредитам 2 019 586 тыс. руб., по облигационному займу 368 180 тыс. руб.

Наименование банка	2014 год			
	Остаток на начало периода	Начислено	Погашено	Остаток на конец периода
По краткосрочным кредитам				
ОАО «Сбербанк России»	-	218 154	218 154	-
ЗАО АКБ «НОВИКОМБАНК»	-	87 624	87 624	-
Итого по краткосрочным кредитам	-	305 778	305 778	-
По облигационному займу				
Итого по краткосрочным займам	127 454	240 726	368 180	-
Всего по краткосрочным заемным средствам	127 454	546 504	673 958	-
По долгосрочным кредитам				
ОАО «Сбербанк России»	-	1 506 371	1 506 371	-
ОАО «ГПБ»	-	212 603	207 075	5 528
ОАО «АБ «РОССИЯ»	-	362	362	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Итого по долгосрочным заемным средствам		1 719 336	1 713 808	5 528
Итого	127 454	2 265 840	2 387 766	5 528

Средневзвешенная ставка по заемным средствам на начало года составляла 8,99 % годовых, на конец года – 10,44% годовых.

Повышение средневзвешенной процентной ставки обусловлено изменением конъюнктуры рынка денежных ресурсов и как следствие повышением процентных ставок как по действующим, так и по вновь привлекаемым кредитам.

За отчетный период просроченная задолженность по основному долгу и процентам по кредитным обязательствам отсутствует.

Из общей суммы начисленных процентов сумма капитализированных процентов по инвестиционной деятельности составила 29 762 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 года в Обществе действуют следующие договоры лизинга.

Наименование контрагента	Предмет лизинга	№ и дата договора лизинга	Срок действия договора
ЗАО «Топливо-энергетическая лизинговая компания»	Астраханский ЦУС	01-05-10 от 24.05.2010	4 года

В последующем отчетном периоде предстоит произвести лизинговые платежи в сумме 0 рублей. До конца действия договора лизинга – 0 рублей.

Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

В соответствии с учетной политикой ОАО «МРСК Юга» в целях налогообложения исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Расчеты с бюджетом характеризуются следующим образом:

Показатель	2014 год					
	Задолженность на 01.01.2014		Начислено	Уплачено	Задолженность на 31.12.2014	
	ДТ	КТ	КТ	ДТ	ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	15	343 222	2 338 805	2 142 858	-	539 154
Налог на имущество	-	44 424	238 322	227 399	-	55 347
Налог на прибыль	160 465	-	356 803	433 369	237 031	-
Земельный налог	852	2 038	9 596	8 627	219	2 374
Налог на доходы физлиц	1	52 032	631 776	634 734	133	49 206
Транспортный налог	2	3 543	9 173	10 763	3	1 954
Прочие налоги и сборы	7 228	2	19 214	16 191	4 206	3
Итого по налогам:	168 563	445 261	3 603 689	3 473 941	241 592	648 038

тыс. рублей

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Показатель	2014 год					
	Задолженность на 01.01.2014		Начислено	Уплачено	Задолженность на 31.12.2014	
	ДТ	КТ	КТ	ДТ	ДТ	КТ
Штрафы по налогам	668	-	-	-	668	-
Пени по налогам	323	-	702	704	325	-
Всего:	169 554	445 261	3 604 391	3 474 645	242 585	648 038

Дебиторская задолженность по налогам на 31.12.2014 года сформировалась в основном за счет налога на прибыль, доля которого в структуре составила 98% всей задолженности.

Дебиторская задолженность по налогу на прибыль на конец отчетного периода образовалась в связи с тем, что налоговая база за 2014 год меньше, чем налоговая база за 9 месяцев 2014 года. Зачет и (или) возврат дебиторской задолженности, в соответствии со ст.88 НК РФ, будет осуществлен по истечении 3-х месяцев со дня предоставления налоговой декларации – после 28 июня 2015 года.

Кредиторская задолженность является текущей, погашение которой будет осуществляться по срокам оплаты налогов, которые установлены законодательством РФ.

В бухгалтерской отчетности отражается развернутая сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

За 2014 год налог на прибыль составил 399 830 тыс. рублей. В бухгалтерском учете, посредством ПБУ 18/02 сумма налога отражается следующим образом:

- условный доход – 1 315 550 тыс. рублей;
- постоянное налоговое обязательство – 1 633 488 тыс. рублей;
- отложенный налоговый актив – 92 566 тыс. рублей;
- отложенное налоговое обязательство – 10 674 тыс. рублей

Постоянное налоговое обязательство уменьшено на постоянный налоговый актив, полученный в связи с включением в расходы 2014 года налогового убытка 2010 года, образовавшегося при пересчете налога на прибыль по доходам и расходам, выявленным в более поздних налоговых периодах, но относящихся к 2010 году, в сумме 255 764 тыс. рублей.

Основными причинами подачи уточненных налоговых деклараций по налогу на прибыль является сторно выручки по передаче электрической энергии по решениям суда и соглашениям об урегулировании разногласий по филиалам ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» и «Ростовэнерго», и как результат – получение налогового убытка.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства, списанные в связи с выбытием актива и обязательства (продажа и ликвидация основных средств, спец. одежды) составили соответственно 16 326 тыс. рублей и 890 тыс. рублей.

Распределение налогов по уровням бюджета

тыс. рублей

Показатель	2014 год					
	Задолженность на 01.01.2014		Начислено	Уплачено	Задолженность на 31.12.2014	
	ДТ	КТ	КТ	ДТ	ДТ	ДК
Налоги - ВСЕГО:	169 554	445 261	3 604 391	3 474 645	242 585	648 038
Федеральный бюджет	24 220	343 223	2 396 437	2 190 626	14 343	539 157
Бюджет субъектов РФ	144 482	99 999	1 198 349	1 275 381	228 022	106 507
Городской	852	2 039	9 605	8 638	220	2 374

Расчеты по страховым взносам в фонды обязательного страхования

тыс. рублей

Показатель	2014 год					
	Задолженность на 01.01.2014		Начислено	Уплачено	Задолженность на 31.12.2014	
	ДТ	КТ	КТ	ДТ	ДТ	КТ
Расчеты с фондом социального страхования	54	4 903	151 108	149 874	426	6 509
Расчеты по пенсионному обеспечению	-	81 826	1 038 735	1 025 175	-	95 386
Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	-	17 407	230 918	227 952	-	20 373
ИТОГО по взносам	54	104 136	1 420 761	1 403 001	426	122 268
Пени	4	-	46	47	5	-
Штрафы	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО по расчетам с внебюджетными фондами	58	104 136	1 420 807	1 403 048	431	122 268
Расчеты по ЕСН	-	-	-	-	-	-
Налоговые санкции	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО по ЕСН с налоговыми санкциями	-	-	-	-	-	-
ИТОГО по счету 69:	58	104 136	1 420 807	1 403 048	431	122 268

3.7. Условные и оценочные обязательства

Обществом признаны оценочные обязательства на оплату неиспользованных отпусков, вознаграждений по итогам работы за 2014 год, вознаграждений по итогам работы за 4 квартал 2014 года, вознаграждений по итогам работы за декабрь 2014 года и по судебным разбирательствам, незавершенным на отчетную дату (Пояснения, табличная форма 5.7.1.).

Движение резерва по оценочным обязательствам по судебным разбирательствам

Контрагент	Остаток на начало	Начислено резерва	Восстановлено резерва	Использовано резерва	Остаток на конец
Оборонэнерго ОАО	-	59 092	9 014	50 078	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Астраханская энергосбытовая компания ОАО	639 152	267 804	-	-	906 956
Энергия ОАО	-	723 089	128 330	-	594 759
Энергосбыт Ростовэнерго ОАО	-	212 035	-	-	212 035
Волгоградэнерго ОАО	65 425	0	9 980	55 445	-
Итого	704 577	1 262 020	147 324	105 523	1 713 750

В составе резервов под оценочные обязательства по незавершенным судебным разбирательствам начислено по разногласиям по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь по сбытовым компаниям:

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» - 267 805 тыс.руб.;

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» - 212 035 тыс.руб.;

Территориальным сетевым компаниям по разногласиям по услугам по передаче электроэнергии:

ОАО «Оборонэнерго» - 59 092 тыс.руб.;

ОАО «Энергия» - 723 088 тыс.руб.

Данные суммы были включены в резерв на основании рассмотрения результатов аналогичных судебных решений, оценок вероятности решения вопросов не в пользу Общества на заседаниях комиссии по работе с дебиторской и кредиторской задолженностями проводившихся в течение 2014 года.

По состоянию на 31.12.2014 года в сравнении с 31.12.2013 года наблюдается рост остатков резервов под оценочные обязательства, связанные с оплатой предстоящих отпусков на 27 334 тыс.руб. или 14% за счет роста средней заработной платы и расчета страховых взносов, включаемых в резерв по вознаграждениям за 2014 год без учета регресса.

По состоянию на 31.12.2014 года в сравнении с 31.12.2013 года по оценочным обязательствам по незавершенным судебным разбирательствам наблюдается рост остатков резервов на 1 009 173 тыс. рублей или 143% за счет начислений по разногласиям по услугам передачи электроэнергии 2014 года (в 2013 году резервы на разногласия по услугам по передаче электроэнергии Обществом не начислялись, ввиду отсутствия значительных сумм разногласий с контрагентами).

3.8. Отложенные налоги

Бухгалтерский учет отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов осуществляется на основании первичных учетных документов и регистров налогового учета. В аналитическом учете временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла временная разница.

В бухгалтерской отчетности отражается развернутая сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства. (Пояснения, табличная форма 5.7.2.).

3.9. Обеспечения

В 2014 году Общество не получало и не выдавало обеспечений обязательств. По состоянию на 31.12.2014 года в составе обеспечений обязательств и платежей полученных, учитывается банковская гарантия на сумму 51 839 тыс. рублей в качестве обеспечения исполнения договора страхования имущества ОАО «МРСК Юга», заключаемого с ОАО «СОГАЗ»:

Наименование банка, выдавшего гарантию	№ и дата договора подряда	тыс. рублей
		Сумма гарантии,
ОАО «ГАЗПРОМБАНК»	11РТК1124/1 от 31.12.2011	51 839

По состоянию на 31.12.2014 Общество не имеет заложенного имущества. (Пояснения, табличная форма 5.8.)

3.10. Государственная помощь

В течение отчетного периода из Федерального бюджета Обществом была получена субсидия в сумме 35 689 тыс. рублей на возмещение затрат по восполнению аварийного резерва дизель-генераторных установок, обеспечивающих надежность энергоснабжения социально значимых потребителей Российской Федерации при прохождении отопительного сезона 2014-2015 годов, в связи с перебазированием соответствующих мощностей в Крымский федеральный округ.

3.11. Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

В соответствии с приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н «Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации» в приложении к бухгалтерскому балансу Общества подлежит раскрытию информация о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании (распоряжении) Общества, а также отдельные хозяйственные операции:

Полученные в операционную аренду основные средства учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» по инвентарным номерам арендодателя. Основные средства, полученные в лизинг, учитываются на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства» по инвентарным номерам Общества.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются Обществом на забалансовом счете «НМА, полученные в пользование» в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

Ценности, принятые на ответственное хранение, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в бухгалтерской отчетности в ценах,

предусмотренных в приемо-сдаточных актах или в счетах платежных требований.

Сырье и материалы заказчика, принятые в переработку, учитываются по ценам, предусмотренным в договорах.

Принятые на комиссию товары отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в ценах, предусмотренных в приемо-сдаточных актах. (Пояснения, табличная форма 5.12.)

4. Пояснения к показателям отчета о финансовых результатах

Доходы и расходы Общества за отчетный год отражены в отчете о финансовых результатах отдельно по обычным видам деятельности (регулируемым и не регулируемым), по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам.

Доходы от услуг по передаче электрической энергии, технологическому присоединению к сети и от прочих услуг, оказываемых Обществом, признаются на основании Актов выполненных работ (оказанных услуг) на дату подписания сторонами Акта.

Признание дохода от продажи продукции и иного имущества осуществляется Обществом в момент перехода права собственности на данное имущество к покупателю. Момент перехода права собственности определяется в соответствии с условиями заключенных договоров, как правило, в момент отгрузки продукции.

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.

Прочими также признаются доходы, не связанные с процессами производства и обращения. К таким доходам относятся доходы от поступления штрафов и пени, возмещения понесенных Обществом убытков, безвозмездного получения имущества, списания не востребовавшейся кредиторской задолженности, формирования курсовых разниц и т.п.

Признаются прочими доходами поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т. п.):

- страховое возмещение;
- покрытие убытков от чрезвычайных событий (пожаров, аварий, и др.);
- ликвидационная стоимость непригодного имущества.

Текущие расходы исполнительного аппарата Общества, за минусом распределенных, признаются управленческими расходами. Данные расходы в целях управленческого учета (тарифообразования и пр.) распределяются по видам деятельности и географическому сегменту (субъекты федерации, на

территории которых формируются тарифы) в соответствии с методикой разработанной Обществом.

Коммерческие расходы в полной сумме признаются в себестоимости оказанных услуг, выполненных работ полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности. (Пояснения, табличная форма 2.1., 2.2., 2.3., 5.11.)

Доходы и расходы по обычным видам деятельности за 2014 год представлены в таблице:

Наименование показателей	Выручка от продаж	Себестоимость продаж	тыс. рублей
			Валовая прибыль (убыток)
Выручка от транспортировки электроэнергии	28 009 171	23 949 997	4 059 174
Выручка от тех. присоединения	704 114	139 062	565 052
Доходы от аренды	53 030	16 876	36 154
Прочие виды деятельности (промышленного характера)	122 348	140 881	(18 533)
Прочие виды деятельности (непромышленного характера)	2 848	13 216	(10 368)

5. Прочие пояснения к отчетности

5.1. Инвентаризация имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст.11 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 №49 в целях обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности.

Инвентаризации подлежат все виды активов и обязательств Общества, включая имущество (независимо от местонахождения), находящееся в Обществе на праве собственности, объемы незавершенного производства, незавершенных вложений в оборотные и внеоборотные активы, кредиторская задолженность и статьи капитала, имущество, не принадлежащее Обществу, но числящееся в бухгалтерском учете на забалансовых счетах (находящееся на ответственном хранении, полученное для продажи по договору комиссии, арендованное и т.д.).

Порядок проведения инвентаризаций (количество инвентаризаций в отчетном году, даты и сроки их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них) устанавливаются приказами по Обществу.

Инвентаризация основных средств проводится Обществом ежегодно, библиотечных фондов - один раз в пять лет.

Для проведения инвентаризаций создаются рабочие инвентаризационные комиссии, состав которых утверждается приказом по Обществу, а для филиалов – приказом по филиалу Общества.

Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражены в учете в соответствии с п.28 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998г. №34н.

5.2. Информация по сегментам (ПБУ 12/2010)

Первичной информацией для целей формирования данных в разрезе отчетных сегментов принимается информация по географическим сегментам, поскольку основные риски и прибыли Общества определяются различиями деятельности в различных географических регионах. Каждое структурное подразделение Общества осуществляет деятельность в отдельном географическом регионе. Вторичной – информация по операционным сегментам. (Пояснения, табличная форма 5.13.).

Покупатели, выручка от продаж которым составляет не менее 10% общей выручки Общества, тыс. рублей

тыс. рублей				
№ п/п	Наименование покупателя (заказчика)	Общая величина выручки	В том числе: передача электроэнергии	В том числе: прочие услуги
1	ОАО «Астраханская энергосбытовая компания»	3 742 305	3 741 387	918
2	ОАО «Волгоградэнергосбыт»	2 763 918	2 763 843	75
3	ОАО «Энергосбыт «Ростовэнерго»	8 131 445	8 125 532	5 913

5.3. Прекращаемая деятельность (ПБУ 16/02)

Информация по прекращаемой деятельности на дату составления отчетности отсутствует.

5.4. Информация об участии в совместной деятельности (ПБУ 20/03)

тыс. рублей				
№ п.п.	Участник совместной деятельности, предмет совместной деятельности	Величина вложений по состоянию на 31.12.2014 года	Цель вложений (получение прибыли, иные цели)	Полученный финансовый результат за отчетный период
1.	ОАО «Русридро»	7 838	Строительство генерирующих мощностей – опытной ветроэлектростанции 22 МВт; Калмыцкой	Строительство не завершено

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

№ п.п.	Участник совместной деятельности, предмет совместной деятельности	Величина вложений по состоянию на 31.12.2014 года	Цель вложений (получение прибыли, иные цели)	Полученный финансовый результат за отчетный период
			Обеспечение республики Калмыкия собственными энерго мощностями; Использование нетрадиционных возобновляемых источников энергии; Производство электроэнергии и извлечение доходов (прибыли) от ее реализации	
2.	ОАО «Россети»	40 425	Строительство генерирующих мощностей – опытной Элистинской ПЭС мощностью 320 МВт Производство электроэнергии и извлечение дохода (прибыли) от ее реализации.	Строительство не завершено
	ИТОГО	48 263		

Строительство Калмыцкой ветровой электрической станции (далее - Калмыцкая ВЭС) производилось по договору совместной деятельности от 15.09.1993 № 29, заключенному между РАО «ЕЭС России» и ОАО «Калмэнерго». После реорганизации РАО «ЕЭС России» и реформирования отрасли в целом правопреемниками по договору стали ОАО «РусГидро» и ОАО «МРСК Юга». Срок действия договора совместного строительства прекратился 31.12.2010.

Стороны владеют на праве общей долевой собственности 14 объектами незавершенного строительства Калмыцкая ВЭС. Строительство Калмыцкой ВЭС в связи с отсутствием финансирования остановлено на начальной стадии. Завершение строительства Калмыцкой ВЭС за счет средств ОАО «РусГидро» или ОАО «МРСК Юга» не планируется. Для ОАО «МРСК Юга» производство электрической энергии не соответствует основному виду деятельности. Требуется значительные денежные средства для его завершения.

Во исполнение Указания Минтопэнерго Российской Федерации от 07.02.1992 г. №Д-9-14, Постановления Правительства Российской Федерации от 20.04.1995 г. №389 «О стабилизации экономики Республики Калмыкия» и Постановления Правительства Российской Федерации от 14.03.1997 г. №303 «Федеральная целевая программа социально-экономического развития Республики Калмыкия и национально-культурного возрождения калмыцкого народа» с 1993 г. по договору о совместной деятельности между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Калмэнерго» от 15.09.1993 № 28 было начато

строительство Элистинской парогазовой электростанции (Элистинская ПГЭС) мощностью 320 МВт.

Проектно-сметная документация строительства ЭПГЭС 320 МВт (4 блока по 80 МВт) разработана ПСД ОАО «Сельэнергопроект» г. Москва в 1992г, технологического оборудования ОАО фирма «Модуль» Кировского завода г. Санкт-Петербург.

Строительство осуществлялось с 1993 по 2001 годы. Строительство предусматривалось в две очереди по 160 МВт, в том числе в составе первой очереди выделялся пусковой комплекс в составе одного блока 80 МВт.

В 2001 году работы по строительству Элистинской ПГЭС были прекращены из-за отсутствия финансирования со стороны ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Калмэнерго».

В связи с реорганизацией ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «Калмэнерго» правопреемниками договора о совместной деятельности стали ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Юга». Согласно акта сверки на 30.06.2012 вклады сторон составляют: ОАО «Россети» - 40 323 тыс. руб. (49,94%), ОАО «МРСК Юга» - 40 425 тыс. руб. (50,06%). Срок действия договора совместного строительства прекратился 31.12.2010.

Завершение строительства Элистинской ПГЭС за счет средств ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Юга» не планируется, поскольку производство электрической энергии не соответствует основному виду деятельности ОАО «Россети» и ОАО «МРСК Юга».

В связи с прекращением, как сроков действия вышеуказанных договоров, так и самой деятельности по строительству Элистинской ПГЭС и Калмыцкой ВЭС, отсутствием необходимости в строительстве данных станций по причине того, что имущество, находящееся в совместной собственности морально устарело, оборудование не может быть использовано без оценки его состояния новым экологическим требованиям к окружающей среде, отсутствием возможности реализации и возврата имущества, Обществом в 2012 году создан резерв под обесценение финансовых вложений по договорам совместной деятельности на сумму 48 263 тыс. руб.

5.5. Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011)

В составе денежных средств для целей составления Отчета о движении денежных средств Общество признает:

- наличные денежные средства в кассе;
- денежные средства на открытых расчетных, специальных, транзитных, валютных, счетах корпоративных карт и иных банковских счетах;
- суммы в пути (сальдировано).

Не признаются денежными средствами и не включаются в отчет о движении денежных средств денежные документы.

В качестве денежных эквивалентов Общество признает депозиты со сроком погашения до 3-х месяцев и векселя коммерческих банков, сроком погашения «по предъявлению».

Денежные потоки, характеризующие не столько деятельность Общества, сколько деятельность его контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам признаются Обществом транзитными и отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто. К транзитным денежным потокам относятся:

- денежные потоки комиссионера или агента (кроме платы за сами услуги);
- косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ и возмещения из нее;
- поступления в возмещение коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- поступления от сотрудников в возмещение стоимости путевок, приобретаемых Обществом централизованно у сторонних организаций и платежи сторонним организациям за приобретенные путевки;
- поступления в возмещение организационных расходов на проведение мероприятия, и платежи за организацию данного мероприятия;
- ошибочно поступившие от сторонних организаций и списанные банком суммы;
- возвраты ранее осуществленных платежей из-за неверно указанных реквизитов и по прочим основаниям;
- полученные и возвращенные суммы залогового обеспечения заявок участников конкурсных торгов и аукционов;
- выплаты больничных и пособий за счет ФСС и соответствующие поступления от ФСС.

В отчете о движении денежных средств Общества свернуто представлен косвенный налог (НДС) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее.

Высоколиквидных финансовых вложений (денежных эквивалентов), которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости за период с 01.01.2014 по 31.12.2014, не осуществлялось.

Денежные потоки между Обществом и его дочерними, зависимыми компаниями, и между Обществом и материнской компанией ОАО «Россети» раскрыты в Отчете о движении денежных средств.

Неиспользованные Обществом кредитные линии.

тыс. рублей			
Банк - кредитор	Номер и дата договора	Сумма неиспользованного лимита	Процентная ставка, %
ОАО «Сбербанк России»	№20 от 24.02.2011	79 322	12,3
ОАО «Сбербанк России»	№24 от 24.02.2011	900 000	12,3
ОАО «Сбербанк России»	№47 от 24.09.2014	15 000	12,3
ОАО «Сбербанк России»	№48 от 24.09.2014	550 000	12,3
ОАО «АБ «РОССИЯ»	№00.02-1-2/01/188/14	390 000	12,95
ОАО «АБ «РОССИЯ»	№00.02-1-2/01/189/14	495 000	12,95
ОАО «СМП Банк»	70-2014/КЛ	300 000	12,75
Итого		2 729 322	

Сумма минимального неснижаемого остатка денежных средств на расчетных счетах Общества на 31.12.2014 года составила 103 920 тыс. рублей.

тыс. рублей					
№ п/п	Основание (дополнительное соглашение, подтверждение сделки)	Дата начала сделки	Дата окончания сделки	Процентная ставка	Сумма минимального неснижаемого остатка
1	2	3	4	5	6
1	Подтверждение №17 (Соглашение № 1-/14-с/0830 об общих условиях проведения операций с неснижаемым остатком)	31.12.2014	12.01.2015	18	103 920
Итого					103 920

Денежные средства на условиях овердрафта Общество в 2014 году не привлекало.

По состоянию на 31.12.2014г. поручительства третьих лиц, полученные и не использованные Обществом для получения кредита, средства в аккредитивах, открытых в пользу Общества, денежные средства

(или их эквиваленты), недоступные для использования Обществом отсутствуют.

По состоянию на 31.12.2014 года на банковские счета Общества наложен арест в общей сумме 34 752 тыс. рублей, в качестве обеспечения исполнения возможных будущих гражданских исков в рамках расследования уголовного дела №137132900638 от 12.07.2013 года, возбужденного в отношении деятельности поставщика ОАО «МРСК Юга» - ООО УК «Ставропольэнергияинвест». Арест наложен в соответствии с постановлениями Промышленного районного суда г. Ставрополь. Общество не владеет информацией о возможных сроках окончания следствия и его выводах по данному делу.

тыс. рублей			
	Сумма ареста	Банк	№ расчетного счета
ООО УК «Ставропольэнергияинвест»	34 752	Астраханское ОСБ № 8625	40702810605000003020

Денежные средства (или их эквиваленты) недоступные для использования Обществом (например, открытые в пользу других организаций аккредитивы по незавершенным на отчетную дату сделкам) отсутствуют по состоянию на 31.12.2014 г.

По состоянию на 31.12.2014 г. отсутствуют средства в аккредитивах, открытых в пользу Общества.

Информация о денежных потоках по сегментам за 2014 год

Наименование показателя	ОАО МРСК Юга	ИА	АЭ	ВЭ	КалмЭ	РЭ
Сальдо денежных потоков от текущих операций	504 924	-1 944 115	937 832	344 684	-844 597	1 001 272
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	-1 415 566	-10 797	- 280 434	-263 444	- 24 598	-836 292
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	1 459 901	1 460 009	-108	-	-	73
Сальдо денежных потоков за отчетный период	- 460 517	- 494 904	657 290	81 240	-869 195	165 052

5.6. Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010)

В связи с исправлением ошибки, допущенной в бухгалтерской (финансовой) отчетности, были внесены изменения в соответствии с требованиями ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» в связи со следующими обстоятельствами:

Некорректное представление запасов, предназначенных для использования при создании основных средств, в составе оборотных

активов по строке «Запасы» вместо отражения их в составе внеоборотных активов по строке «Основные средства» по состоянию на 31 декабря 2012 г. на сумму 207 462 тыс. руб. и по состоянию на 31.12.2013 г. на сумму 271 717 тыс. руб., соответственно. Данная ошибка была скорректирована ретроспективно путем изменения презентации материально-производственных запасов, предназначенных для использования в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве внеоборотных активов для собственных нужд, а именно: сумма соответствующих материально-производственных запасов была перенесена из строки «Запасы» с состав внеоборотных активов в строку «Основные средства». Это оказало существенное влияние на указанные показатели бухгалтерского баланса Общества на 31 декабря 2013 г. и 31 декабря 2012 г.

Исправление ошибок представлено в таблице ниже:

Наименование показателя	Код	31.12.2013 г. по данным отчетности за 2013 год	Рекласс	31.12.2013 г. по данным отчетности за 2014 год	31.12.2012 г. по данным отчетности за 2013 год	Рекласс	31.12.2013 г. по данным отчетности за 2014 год
Основные средства	1150	31 617 894	271 717	31 889 611	31 301 804	207 462	31 509 266
сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	0	271 717	271 717	0	207 462	207 462
Запасы, в том числе	1210	1 228 241	-271 717	956 524	1 160 532	-207 462	953 070
сырье, материалы и другие аналогичные ценности в том числе	1211	1 191 790	-271 717	920 073	1 119 042	-207 462	911 580
ГСМ	121101	26 586	0	26 586	20 967	0	20 967
запасные части	121102	154 537	0	154 537	140 276	0	140 276
прочие сырье и материалы	121103	1 010 667	-271 717	738 950	957 799	-207 462	750 337

В расшифровки Пояснений для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

В связи с отраженными изменениями сумма базовой и разводненной прибыли (убытка) на одну акцию за 2013 год не изменилась и составила 0,0005 тыс. рублей и 0,0005 тыс. рублей.

5.7. Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008)

Связанными сторонами Общества являются организации Группы ОАО «Россети», ДЗО Общества, члены Совета директоров и Правления Общества и иные юридические и физические лица.

Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ОАО «МРСК Юга»: <http://oao-mpsk-yuga.rf/pages/show/listpersons>.

Негосударственный пенсионный фонд

Отношения Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики с Обществом регулируются договорами о негосударственном пенсионном обеспечении работников.

Операции со связанными сторонами (без НДС):

тыс. рублей

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2 014 год
Услуги, оказанные Обществу:	
ОАО «Россети» (услуги)	157 656
ОАО «ФСК ЕЭС» (услуги по передаче эл. энергии, аренда,)	5 935 029
ОАО «Кубаньэнерго»	3
ОАО «Калмэнергосбыт»	156 901
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	8 878
ОАО «Донэнерго»	1 674
ОАО «Московский узел связи»	21
ОАО «МРСК Центра»	1 540
ОАО Научно-исследовательский инжиниринговый центр МРСК	5 932
ОАО «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	76
ИТОГО	6 267 710
Услуги, оказанные Обществом:	
ОАО «Россети»	1 641
ОАО «Энергосервис Юга» (услуги)	112
ОАО «ФСК ЕЭС» (аренда, прочие)	8 861
ОАО «Волгоградсетьремонт» (аренда, прочие)	334
ОАО «Калмэнергосбыт» (услуги по передаче электроэнергии, аренда)	352 863
ОАО «Кубаньэнерго» (аренда, прочие)	40 689
ОАО «Донэнерго»	2 114 362
ИТОГО	2 518 863
Прочие доходы	
ОАО «Кубаньэнерго»	4 420
ОАО «ФСК ЕЭС»	13 989
Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики	10 518
ИТОГО	28 927
Прочие расходы	
ОАО «Калмэнергосбыт»	4 198
ОАО «МРСК Волги»	2 034
ОАО «Кубаньэнерго»	4 305
ОАО «ФСК ЕЭС» (штрафы, пени, неустойки, стоимость потерь прошлых лет)	251 995
ОАО «Предприятие сельского хоз. имени А.А.Гречко» (резерв по обесценению финансовых вложений)	12 680
ОАО «Волгоградсетьремонт» (резерв по обесценению финансовых вложений)	4 170

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2 014 год
ОАО «Соколовское Подсобное Сельское Хозяйство» (резерв по обесценению финансовых вложений)	43 462
ОАО «Энергетик База отдыха» (резерв по обесценению финансовых вложений)	4 144
ОАО «Донэнерго»	26
ИТОГО	327 014

Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31 декабря 2014 год дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет:

тыс. рублей

Наименование связанных сторон	На 31 декабря 2014
Дебиторская задолженность Общества	
ОАО «ПСХ им. А.А. Гречко»	100
ОАО «База отдыха «Энергетик»	108 808
ОАО «Кубаньэнерго»	142 526
ОАО «ФСК ЕЭС»	14 570
ОАО «Калмэнергосбыт»	3 199
ОАО «Мобильные газотурбинные электрич. станции»	166
ОАО «Энергосервис Юга»	22
ОАО «Донэнерго»	893 382
Итого	1 162 772
Кредиторская задолженность Общества	
ОАО «Волгоградсельремонт»	2 324
ОАО «Россети»	10 106
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	4 029
ОАО «Кубаньэнерго»	14
ОАО «ФСК ЕЭС»	3 833 059
ОАО «МРСК Волги»	1 572
ОАО «Калмэнергосбыт»	1 017
ОАО «МРСК Центра»	1 817
ОАО «Донэнерго»	15 358
Итого	3 869 296

Займы, предоставленные связанным сторонам.

В 2014 г. Общество предоставило займ ОАО «Предприятие сельского хозяйства Соколовское» в сумме 4 000 тыс.руб., за пользование займом начислены проценты в сумме 148 тыс. руб. В июле 2014 года займ и проценты были полностью погашены.

Займы, предоставленные связанными сторонами.

Сальдо займа от компании ОАО «Россети» по состоянию на 31.12.2014 года составило 312 900 тыс.руб.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год ОАО «МРСК Юга»

5.8. Выплаты вознаграждений

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Юга» вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 04.06.2008 №1).

Суммарный размер вознаграждения членам Совета директоров за 2014 год, включая все виды вознаграждения (зарплата, премии, компенсации расходов и др.) составил 12 711 тыс. рублей.

В соответствии с трудовыми договорами между Обществом и членами Правления, вознаграждение члену Правления выплачивается в размере и порядке, установленном Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров ОАО «МРСК Юга» в новой редакции; утвержденным решением Совета директоров Общества 14.06.2011 (протокол от 16.06.2011 № 67/2011).

На основании решений Совета директоров ОАО «МРСК Юга» (протокол от 22.05.2008 №13/2008, протокол от 01.12.2008 №20/2008, протокол от 11.02.2009 №22/2009, протокол от 25.12.2009 №38/2009, протокол от 05.02.2010 № 39/2010, протокол от 28.04.2010 № 44/2010, протокол от 28.06. 2010 № 49/2010, протокол от 08.07.2010 № 50/2010, протокол от 01.09.2010 № 53/2010, протокол от 29.10.2010 № 55/2010, протокол от 24.12.2010 № 57/2010, протокол от 01.06.2011 №65/2011, протокол от 30.08.2011 № 71/2011, протокол от 19.09.2011 № 72/2011, протокол от 26.12.2011 № 77/2011, протокол от 30.07.2012 №92/2012, протокол от 01.03.2013 № 104/2013, протокол от 03.10.2013 № 116/2013) ,протокол от 23.04.2014 №131/2014,протокол от 18.08.2014 № 141/2014 об определении количественного состава Правления Общества и избрании членов Правления Общества, а также в соответствии со статьей 21 Устава ОАО «МРСК Юга» и статьями 15 и 57 Трудового кодекса РФ, с членами Правления Общества заключены дополнительные соглашения к трудовым договорам об осуществлении полномочий члена коллегиального исполнительного органа Общества - Правления.

С даты создания Правления ОАО «МРСК Юга» (19.05.2008) по 31.08.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий

выплачивались ежемесячные вознаграждения в размере 5 (пяти) минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации.

С 01.09.2011 членам Правления Общества за осуществление полномочий выплачиваются ежемесячные вознаграждения в размере 11% от установленного высшему менеджеру должностного оклада.

Суммарный размер вознаграждения членам Правления ОАО «МРСК Юга» за 2014 год, включая все виды вознаграждения (зарплата, премии, компенсации расходов и др.) составил 64 644 тыс. рублей.

Вопросы материального стимулирования генерального директора Общества регулируются в соответствии с условиями его трудового договора, а также в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Юга» (в новой редакции); утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 16.06.2011 № 67/2011) с учетом внесенных изменений (протоколы от 26.04.2012 № 85/2012 и 13.01.2013 № 102/2012).

5.9. Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006)

В 2014 году операций с иностранной валютой Обществом не производились.

5.10. Информация об энергосбережении (Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ).

Информация отражается в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261 - ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В 2014 году затраты на энергетические ресурсы ОАО «МРСК Юга» составили:

1) на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях филиалов ОАО «МРСК Юга» - 5 271 941 тыс. рублей без НДС.

Затраты на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях филиалов ОАО «МРСК Юга» рассчитывались в соответствии с условиями договоров оказания услуг с гарантирующими поставщиками, исходя из фактически сложившихся объемов в рамках предельных уровней нерегулируемых цен согласно п.108(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 (с изменениями и дополнениями).

2) на покупку электрической энергии на хозяйственные нужды зданий и сооружений структурных подразделений филиалов ОАО «МРСК Юга» - 197 880 тыс. рублей.

Затраты на покупку электрической энергии на хозяйственные нужды рассчитывались по данным приборов учета на основании заключенных договоров энергоснабжения с поставщиками энергоресурсов (энергосбытовыми компаниями) в рамках предельных уровней нерегулируемых цен согласно п.108(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 № 530 (с изменениями и дополнениями).

3) на покупку тепловой энергии на хозяйственные нужды зданий и сооружений структурных подразделений филиалов ОАО «МРСК Юга» - 14 840 тыс. рублей.

Затраты на покупку тепловой энергии на хозяйственные нужды рассчитывались по данным приборов учета на основании заключенных договоров теплоснабжения с поставщиками энергоресурсов (энергосбытовыми компаниями).

4) на покупку газа на хозяйственные нужды зданий и сооружений производственных отделений филиалов ОАО «МРСК Юга» - 10 470 тыс. рублей.

Затраты на покупку газа на хозяйственные нужды рассчитывались по данным приборов учета на основании заключенных договоров газоснабжения с поставщиками энергоресурсов.

5.11. Информация об управлении рисками

С целью комплексного управления всеми возможными рисками в ОАО «МРСК Юга» внедрена и функционирует интегрированная система внутреннего контроля и управления рисками, которая является неотъемлемой частью общей системы управления.

В соответствии с решением совета директоров (протокол от 08.09.2014 №142/2014) совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками признано приоритетным направлением деятельности Общества. Система управления рисками обеспечивает принятие органами управления Общества наиболее эффективных и экономически обоснованных решений, повышение прозрачности и эффективности управления, инвестиционной привлекательности.

Управление рисками регламентируется следующими локальными нормативными документами:

- Политика управления рисками и Политика внутреннего контроля, утверждены решением Совета директоров от 04.09.2014 (протокол от 08.09.2014 №142/2014), определяют стратегию развития внутреннего контроля и управления рисками Общества;
- Методические рекомендации по управлению рисками, утверждены приказом ОАО «МРСК Юга» от 07.09.2011 №538, определяют основные методы идентификации, оценки, управления и мониторинга рисков;
- Положения о контрольной среде и рисках бизнес-процессов, утверждены приказом ОАО «МРСК Юга» от 13.09.2012 №500.

В рамках действующей в Обществе системы управления рисками владельцами рисков, закрепленными приказом ОАО «МРСК Юга», на ежеквартальной основе осуществляется идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков.

Более подробная информация о рисках, присущих Обществу, раскрывается в ежеквартальных отчетах эмитента, расположенных по адресу <http://oao-mpsk-yuga.pf/pages/show/ezhekvarstal-nyy-otchet-emitenta>.

5.12. События после отчетной даты (ПБУ 7/98)

Дочернее общество ОАО «Волгоградсетьремонт» было ликвидировано 17 февраля 2015 года.

5.13. Информация о непрерывности деятельности.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «МРСК Юга» за 2014 год 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 чистый убыток Общества за 2014 год составил 6 893 677 тыс. рублей (2013 год – чистая прибыль в размере 27 190 тыс. рублей), а дефицит оборотного капитала (превышение краткосрочных обязательств над оборотными активами) на 31 декабря 2014 года составил 5 504 157 тыс. рублей. Краткосрочные обязательства Общества по состоянию на 31 декабря 2014 года составили 16 294 926 тыс. рублей, включая обязательства по заемным средствам в сумме 5 123 128 тыс. рублей.

По состоянию на 31 декабря 2014 года Общество имеет подписанные кредитные соглашения с ОАО «Сбербанк», ОАО «АБ Россия», ОАО «СМП Банк» об открытии возобновляемых кредитных линий с неиспользованной частью кредитной линии в сумме 2 729 322 тыс. рублей).

С учетом планируемого рефинансирования краткосрочной задолженности по кредитам в сумме 4 804 700 тыс. рублей в 2015 году, по нашим прогнозам, чистый денежный поток от операционной деятельности Общества в 2015 году будет достаточным для покрытия наших обязательств, подлежащих к уплате в 2015 году.

Таким образом, несмотря на дефицит оборотного капитала, руководство Общества считает, что Общество сможет выполнить все свои текущие обязательства в течение 2015 года.

5.14. Условия ведения деятельности

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.

В 2014 году негативное влияние на российскую экономику оказали значительное снижение цен на сырую нефть и значительная девальвация российского рубля, а также санкции, введенные против России некоторыми странами. В декабре 2014 года процентные ставки в рублях значительно выросли в результате поднятия Банком России ключевой ставки до 17%. Совокупность указанных факторов привела к снижению доступности капитала, увеличению стоимости капитала, повышению инфляции и неопределенности относительно экономического роста, что может в будущем негативно повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества. Руководство Общества считает, что оно предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

Генеральный директор

Б.Б. Эбзеев

Главный бухгалтер

Г. Г. Савин

« 03 » марта 2014 г.



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

Показатель		За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	24 260 032	23 351 253
в том числе			
материальные затраты	6511	14 374 090	14 061 280
затраты на оплату труда	6512	4 391 714	4 055 942
отчисления на социальные нужды	6513	1 307 310	1 194 848
амортизация	6514	2 837 912	2 682 898
прочие затраты	6515	1 349 006	1 356 285
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	(24 853)	(5 039)
в том числе			
незавершенного производства	6521	-	-
готовой продукции	6522	-	-
покупных товаров	6523	(26 642)	(5 039)
товаров отгруженных	6524	1 789	-
вспомогательного сырья	6525	-	-
Итого себестоимость реализованной продукции (товаров, работ, услуг)	6500	24 260 032	23 351 253
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	565 768	657 195
в том числе			
материальные затраты	6561	26 825	28 075
затраты на оплату труда	6562	346 081	354 556
отчисления на социальные нужды	6563	79 577	77 293
амортизация	6564	20 859	38 820
прочие затраты	6565	92 426	158 451

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

Показатель		За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	(6 893 677)	27 190
Дивиденды по привилегированным акциям ³	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	(6 893 677)	27 190
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	49 811 096	49 811 096
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	(0,138396)	0,000546
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621	-	-
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	-	-
Разводненная прибыль на акцию	6640	(0,1384)	0,0005
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642	-	-

2.3. Налогообложение прибыли

Показатель 1	Код 2	За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения	6710	(6 577 751)	387 544
в том числе облагаемая по ставке: 20%	67101	(6 577 751)	387 544
другим ставкам	67102	-	-
необлагаемая	67103	-	-
Постоянные разницы	6711	8 167 441	1 133 813
Справочно: постоянные разницы, корреспондирующие с временными разницами	67111	-	-
Изменение временных вычитаемых разниц	6712	462 829	419 592
Изменение временных налогооблагаемых разниц	6713	(53 371)	(49 671)
Налоговая база	6714	1 999 148	1 891 278
Расход (доход) по налогу на прибыль	6720	(1 315 550)	77 509
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	6721	(1 315 550)	77 509
Постоянное налоговое обязательство (актив)	6722	1 633 488	226 763
Справочно: изменение отложенных налогов, отнесённое на прибыли и убытки	67221	-	-
Расход (доход) по отложенным налогам	6723	81 892	73 984
в том числе:			
изменение отложенного налогового актива	67231	92 566	83 918
изменение отложенного налогового обязательства	67232	(10 674)	(9 934)
Текущий налог на прибыль	6724	(399 830)	(378 256)
Уточнение сумм налога на прибыль за прошлые налоговые периоды	6725	-	-
Иные налоговые платежи и санкции из прибыли	6730	2 012	(56 082)
в том числе по существенным статьям	6731	-	-
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	6740	(6 893 677)	27 190

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель	Период		На начало года						Изменения за период						На конец периода					
	Наименование	Код	4	5	6	7	8	Выбыло			12	13	Переоценка		15	16	17	18	19	
								Период	Период	Период			Период	Период						Период
								Первоначальная набуговая рыночная стоимость	Накоплен ная амортиза ция	Убыток от обесценения	Поступило	Первоначальная набуговая рыночная стоимость	Накоплен ная амортиза ция	Убыток от обесценения	Периодическая выявленная рыночная стоимость	Первоначальная набуговая рыночная стоимость	Накоплен ная амортиза ция	Убыток от обесценения	Остаточная стоимость	
		3																		
Нематериальные активы -		за 2014 г.	5100	24	(12)	12														
всего		за 2013 г.	5110	24	(10)	14														
Объекты интеллектуальной собственности (исключительная права на результаты интеллектуальной собственности)		за 2014 г.	5101	24	(12)	12														
		за 2013 г.	5111	24	(10)	14														
в том числе:																				
у патентообладателя на изобретения, промышленные образцы, полезные модели		за 2014 г.	51011	-	-	-														
		за 2013 г.	51111	-	-	-														
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных		за 2014 г.	51012	-	-	-														
		за 2013 г.	51112	-	-	-														
у правообладателя на логотипы и интеллектуальных признаков		за 2014 г.	51013	-	-	-														
		за 2013 г.	51113	-	-	-														
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров		за 2014 г.	51014	24	(12)	12														
		за 2013 г.	51114	24	(10)	14														
Деловая репутация Общества		за 2014 г.	5102	-	-	-														
		за 2013 г.	5112	-	-	-														
Прочие		за 2014 г.	5103	-	-	-														
		за 2013 г.	5113	-	-	-														

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		часть стоимости, списанной на расходы	6	Изменения за период		На конец периода				
			первоначальная стоимость	4			5	7	8	9	первоначальная стоимость	10	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 20 14 г.		36 535	(11 973)	10 618				(8 742)	47 153		(20 715)
из них:	5150	за 20 13 г.		18 136	(7 068)	18 399				(4 905)	36 535		(11 973)
Расходы на НИОКР, результаты которых используются для производственных нужд	5141	за 20 14 г.		-	-	-				-	-		-
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5142	за 20 13 г.		-	-	-				-	-		-
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 14 г.		-	-	-				-	-		-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 14 г.		36 535	(11 973)	10 618				(8 742)	47 153		(20 715)
	5154	за 20 13 г.		18 136	(7 068)	18 399				(4 905)	36 535		(11 973)

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 14 г.	55 983	11 661	-	(67 644)	-
в том числе:	5170	за 20 13 г.	43 346	32 689	(1 653)	(18 399)	55 983
Научно-исследовательские работы	5161	за 20 14 г.	18 024	5 730	-	(33 720)	(9 966)
	5171	за 20 13 г.	23 744	11 427	(1 653)	(15 494)	18 024
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20 14 г.	37 959	5 931	-	(13 890)	30 000
	5172	за 20 13 г.	19 602	21 262	-	(2 905)	37 959
Технологические работы	5163	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
	5173	за 20 13 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5164	за 20 14 г.	-	-	-	(20 034)	(20 034)
	5174	за 20 13 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 14 г.	26	-	(26)	-	-
в том числе:	5190	за 20 13 г.	26	-	-	-	26
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 20 13 г.	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
	5192	за 20 13 г.	-	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	5183	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 20 13 г.	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5184	за 20 14 г.	26	-	(26)	-	-
	5194	за 20 13 г.	26	-	-	-	26
Прочие	5185	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
	5195	за 20 13 г.	-	-	-	-	-

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	накопления по поступившим объектам	Выбыло		начислено амортизации	пересчета		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	
								первоначальная стоимость	накопленная амортизация		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 2014 г.	42 148 661	(13 187 846)	28 960 815	1 715 389	(1 235)	(117 457)	56 826	(2 862 821)	-	-	43 746 593	(15 995 076)	27 751 517	
	5210	за 2013 г.	37 020 212	(10 483 156)	26 537 056	5 256 910	(16 719)	(128 461)	46 107	(2 734 078)	-	-	42 148 661	(13 187 846)	28 960 815	
в том числе:																
Амортизируемые основные средства - всего:	5201	за 2014 г.	42 132 227	(13 187 846)	28 944 381	1 709 788	(1 235)	(117 457)	56 826	(2 862 821)	-	-	43 724 558	(15 995 076)	27 729 482	
	5211	за 2013 г.	37 008 179	(10 483 156)	26 525 023	5 252 509	(16 719)	(128 461)	46 107	(2 734 078)	-	-	42 132 227	(13 187 846)	28 944 381	
в том числе:																
производственные здания	52011	за 2014 г.	4 130 463	(658 165)	3 472 298	78 238	-	(43 235)	9 644	(132 355)	-	-	4 165 466	(780 876)	3 384 590	
	52111	за 2013 г.	3 910 634	(530 932)	3 379 702	240 545	-	(20 716)	1 150	(128 383)	-	-	4 130 463	(658 165)	3 472 298	
сооружения, кроме ЛЭП	52012	за 2014 г.	1 290 112	(405 987)	884 145	29 607	(1 004)	(2 052)	1 172	(80 461)	-	-	1 314 667	(486 260)	828 407	
	52112	за 2013 г.	1 146 846	(324 672)	822 174	143 837	(1 688)	(571)	392	(80 019)	-	-	1 260 112	(405 987)	864 145	
линии электропередач и устройства к ним	52013	за 2014 г.	20 322 816	(5 832 963)	14 489 853	613 214	-	(15 503)	7 710	(1 212 710)	-	-	20 920 527	(7 037 983)	13 882 564	
	52113	за 2013 г.	18 275 043	(4 673 119)	13 601 924	2 059 934	(2 002)	(12 161)	9 939	(1 167 761)	-	-	20 322 816	(5 832 963)	14 489 853	
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудования для преобразования электроэнергии	52014	за 2014 г.	15 501 891	(5 763 188)	9 738 703	970 668	-	(49 883)	32 074	(1 352 965)	-	-	16 422 676	(7 064 079)	9 358 597	
	52114	за 2013 г.	12 886 004	(4 518 313)	8 366 691	2 703 768	-	(87 881)	28 082	(1 271 957)	-	-	15 501 891	(5 763 188)	9 738 703	
производственный и хозяйственный инвентарь	52015	за 2014 г.	89 555	(73 120)	26 445	13 708	-	(3 726)	3 475	(8 506)	-	-	109 547	(78 151)	31 396	
	52115	за 2013 г.	90 921	(67 002)	23 919	11 468	-	(2 824)	2 730	(8 848)	-	-	98 565	(73 120)	26 445	
прочие	52016	за 2014 г.	787 380	(454 443)	332 937	7 353	(231)	(3 058)	2 751	(75 824)	-	-	791 675	(627 747)	263 928	
	52116	за 2013 г.	698 731	(368 118)	330 613	92 657	(13 049)	(4 308)	3 814	(77 090)	-	-	787 380	(454 443)	332 937	

Наименование показателя	Код	Период	На начало года						Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость	поступило	Выбыло		начислено амортизации	перооценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	остаточная стоимость			
							первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16		
Объекты с неограниченным сроком полезного использования, не амортизируемые - всего	5202	за 2014 г.	16 434	-	16 434	5 601	-	-	-	-	-	-	-	22 035	-	22 035	
	5212	за 2013 г.	12 033	-	12 033	4 401	-	-	-	-	-	-	-	16 434	-	16 434	
в том числе:																	
земельные участки	52021	за 2014 г.	16 434	-	16 434	5 601	-	-	-	-	-	-	-	22 035	-	22 035	
	52121	за 2013 г.	12 033	-	12 033	4 401	-	-	-	-	-	-	-	16 434	-	16 434	
	52022	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
объекты природопользования	52122	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5203	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5213	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5220	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5230	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:																	
имущество для передачи в лизинг	5221	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5231	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
имущество предоставляемое по договору аренды	5222	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5232	за 2013 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	61-2136	линейный
Сооружения, кроме ЛЭП	7002	61-853	линейный
Линии электропередачи и устройства к ним	7003	36-951	линейный
Машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	7004	24-883	линейный
Производственный и хозяйственный инвентарь	7005	24-300	линейный
Прочие	7006	13-838	линейный

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

Наименование показателя	Код	За 2014 год	За 2013 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	799 265	1 774 684
в том числе:			
производственные здания	5261	31 726	163 561
сооружения, кроме ЛЭП	5262	-	76 881
линии электропередачи и устройства к ним	5263	263 907	520 062
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	294 832	801 280
производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-	-
прочие	5266	208 800	212 900
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(2 634)	(17 121)
в том числе:			
производственные здания	5271	(58)	(129)
сооружения, кроме ЛЭП	5272	-	(6)
линии электропередачи и устройства к ним	5273	(2 141)	(1 632)
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274	(338)	(15 248)
производственный и хозяйственный инвентарь	5275	-	-
прочие	5276	(97)	(106)

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	229 491	578 449	394 365
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	39 103	21 747	21 979
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	5 303 017	5 609 204	5 276 107
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	892 618	955 214	636 369
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	786 207	760 682	795
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

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 14 г.	2 916 197	1 307 998	(375 637)	(1 622 193)	2 226 365
в том числе:	5250	за 20 13 г.	4 829 568	3 918 031	(659 563)	(5 171 839)	2 916 197
Производственного назначения	5241	за 20 14 г.	2 915 647	1 307 998	(375 309)	(1 622 193)	2 226 143
незавершенное строительство	5251	за 20 13 г.	4 829 018	3 918 031	(659 563)	(5 171 839)	2 915 647
приобретение основных средств	52411	за 20 14 г.	2 292 953	1 111 035	(80 039)	(1 554 678)	1 769 271
оборудование к установке	52511	за 20 13 г.	4 398 176	2 947 219	(57 265)	(4 995 177)	2 292 953
прочие	52412	за 20 14 г.	1 403	60 783	-	(61 914)	272
Непроизводственного назначения	52512	за 20 13 г.	30 409	143 749	(493)	(172 262)	1 403
оборудование к установке	52413	за 20 14 г.	349 126	46 938	(162 247)	-	233 817
прочие	52513	за 20 13 г.	192 255	501 358	(344 487)	-	349 126
Непроизводственного назначения	52414	за 20 14 г.	272 165	89 242	(133 023)	(5 601)	222 783
оборудование к установке	52514	за 21 13 г.	208 178	325 705	(257 318)	(4 400)	272 166
прочие	5242	за 20 14 г.	550	-	(328)	-	222
Непроизводственного назначения	5252	за 20 13 г.	550	-	-	-	550
оборудование к установке	52421	за 20 14 г.	550	-	(328)	-	222
прочие	52521	за 20 13 г.	550	-	-	-	550
Непроизводственного назначения	52422	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	52522	за 20 13 г.	-	-	-	-	-
прочие	52423	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
Непроизводственного назначения	52523	за 20 13 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	52424	за 20 14 г.	-	-	-	-	-
прочие	52524	за 20 13 г.	-	-	-	-	-

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 14 г.	41 258	(28 659)	3 564	-	-	(24 874)	(276)	-	-	(17 624)	19 672	(10 759)
в том числе:	5292	за 20 13 г.	171 309	(28 667)	306 939	-	-	(436 982)	(8)	-	-	-	41 258	(28 659)
капитальное строительство	52911	за 20 14 г.	37 173	(28 383)	513	-	-	(18 169)	-	-	-	(17 624)	19 517	(10 759)
приобретение основных средств	52912	за 20 13 г.	169 675	(28 383)	302 470	-	-	(434 972)	-	-	-	-	37 173	(28 383)
	52912	за 20 14 г.	4 085	(276)	3 051	-	-	(6 705)	(276)	-	-	-	155	-
	52922	за 20 13 г.	1 634	(284)	4 469	-	-	(2 010)	(8)	-	-	-	4 085	(276)
прочие	52913	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52923	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов доведенное до 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 14 г.	395 123	(175 247)	-	-	-	-	(64 865)	395 123	(240 112)	
	5311	за 20 13 г.	455 540	(210 144)	-	(60 417)	60 417	-	(25 520)	395 123	(175 247)	
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 14 г.	346 860	(126 984)	-	-	-	-	(64 865)	346 860	(191 849)	
в том числе:	53121	за 20 13 г.	407 277	(161 881)	-	(60 417)	60 417	-	(25 520)	346 860	(126 984)	
Дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 14 г.	341 432	(125 453)	-	-	-	-	(64 268)	341 432	(189 721)	
	531211	за 20 13 г.	401 849	(165 336)	-	(60 417)	60 417	-	(20 534)	341 432	(125 453)	
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	531212	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие	530213	за 20 14 г.	5 428	(1 531)	-	-	-	-	(597)	5 428	(2 128)	
	531213	за 20 13 г.	5 428	3 455	-	-	-	-	(4 986)	5 428	(1 531)	
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53122	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53123	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:												
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	531231	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Предоставленные займы	53024	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53124	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Депозитные вклады	53025	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53125	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие	53026	за 20 14 г.	48 263	(48 263)	-	-	-	-	-	48 263	(48 263)	
	53126	за 20 13 г.	48 263	(48 263)	-	-	-	-	-	48 263	(48 263)	
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 14 г.	3 749	(1 531)	-	-	-	-	(597)	3 749	(2 128)	
	5312	за 20 13 г.	3 749	3 455	-	-	-	-	(4 986)	3 749	(1 531)	

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	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	
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 14 г.	3 749	(1 531)	-	-	-	-	(597)	3 749	(2 128)	
	53131	за 20 13 г.	3 749	3 455	-	-	-	-	(4 986)	3 749	(1 531)	
в том числе:												
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	531311	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	531312	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие	530313	за 20 14 г.	3 749	(1 531)	-	-	-	-	(597)	3 749	(2 128)	
	531313	за 20 13 г.	3 749	3 455	-	-	-	-	(4 986)	3 749	(1 531)	
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53132	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53133	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:												
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	531331	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие	53034	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	53134	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 14 г.	391 374	(173 716)	-	-	-	-	(64 268)	391 374	(237 984)	
	5313	за 20 13 г.	451 791	(213 599)	-	(60 417)	60 417	-	(20 534)	391 374	(173 716)	

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода				
			На начало года		выбыло (погашено)				первоначальная стоимость	накопленная корректура			
			первоначальная стоимость	накопленная корректура	поступило	первоначальная стоимость	накопленная корректура	начисление процентов доведения первоначальной стоимости до номинальной			текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
Краткосрочные ФВ - всего	5305	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы	5315	за 20 13 г.	116 000	-	-	4 000	(4 000)	-	-	-	-	-	-
Других обществ - всего	53061	за 20 14 г.	-	(116 000)	-	-	(116 000)	116 000	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53161	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53062	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	53162	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	53063	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53163	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53064	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53164	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	53065	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53165	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53066	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53166	за 20 13 г.	116 000	(116 000)	-	-	(116 000)	116 000	-	-	-	-	-
в том числе:	5306	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	5316	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53071	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53171	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53072	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	53172	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	53073	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53173	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530731	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	531731	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53074	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	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	
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	за 20 13 г.	116 000	(116 000)	-	(116 000)	-	116 000	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 14 г.	395 123	(175 247)	4 000	(4 000)	-	(64 865)	-	395 123	(240 112)	
	5310	за 20 13 г.	571 540	(326 144)	-	(176 417)	176 417	(25 520)	-	395 123	(175 247)	

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	(175 247)	434	(65 299)	-	(240 112)
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их предыдущей оценкой	7110	(1 531)	434	(1 031)	-	(2 128)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	(1 531)	434	(1 031)	-	(2 128)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71111	-	-	-	-	-
зависимых хозяйственных обществ	71112	-	-	-	-	-
прочие	71113	(1 531)	434	(1 031)	-	(2 128)
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	(173 716)	-	(64 268)	-	(237 984)
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	(125 453)	-	(64 268)	-	(189 721)
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	71311	(125 453)	-	(64 268)	-	(189 721)
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	(48 263)	-	-	-	(48 263)
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:						

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
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 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
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	-	-	-

5.5.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себестоимость	резерв под снижение стоимости					7
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	за 20 14 г.	956 524	-	704 643	(1 011 976)	-	-	X	649 191	-	
	5420	за 20 13 г.	953 070	-	784 783	(781 329)	-	-	X	956 524	-	
сырье и материалы	5401	за 20 14 г.	920 073	-	701 631	(984 111)	-	-	-	637 593	-	
	5421	за 20 13 г.	911 580	-	783 449	(774 956)	-	-	-	920 073	-	
незавершенное производство	5402	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5422	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
товары отгруженные	5403	за 20 14 г.	-	-	1 789	-	-	-	-	1 789	-	
	5423	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
готовая продукция и товары	5404	за 20 14 г.	36 451	-	1 223	(27 865)	-	-	-	9 809	-	
	5424	за 20 13 г.	41 490	-	1 334	(6 373)	-	-	-	36 451	-	
прочие запасы и затраты:	5405	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5425	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	401 241	629 233	471 619
в том числе:				
сырье и материалы	5441	401 190	629 233	471 619
незавершенное производство	5442	-	-	-
товары отгруженные	5443	-	-	-
готовая продукция и товары	5444	51	-	-
прочие запасы и затраты	54442	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446	-	-	-
товары отгруженные	5447	-	-	-
готовая продукция и товары	5448	-	-	-
прочие запасы и затраты	5449	-	-	-

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода						
			На начало года			поступление			выбытие						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	применяющиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановления резерва	перевод на долго- в кратко- срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 14 г.	227 960	(7 388)	6 497	-	-	(2 606)	-	-	-	5 526	(127 490)	104 361	(1 862)
	5521	за 20 13 г.	351 114	-	(1 112)	-	-	(7 388)	-	-	-	-	(8 219)	227 960	(7 388)
в том числе:															
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 14 г.	10 114	(7 388)	5 684	-	-	(2 450)	-	-	-	5 526	(5 570)	7 778	(1 862)
	5522	за 20 13 г.	14 519	-	3 568	-	-	(842)	-	-	-	-	(7 131)	10 114	(7 388)
в том числе:															
по перебоим	55021	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55221	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по лизинговым операциям	55022	за 20 14 г.	965	-	5 198	-	-	(1 777)	-	-	-	-	(44)	4 342	-
	55222	за 20 13 г.	97	-	1 149	-	-	(184)	-	-	-	-	(97)	965	-
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного комплекса	55023	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55223	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по производству электроэнергии и мощности	55024	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55224	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55025	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55225	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по прочим	55026	за 20 14 г.	9 149	(7 388)	486	-	-	(673)	-	-	-	5 526	(5 526)	3 436	(1 862)
	55226	за 20 13 г.	14 422	-	2 419	-	-	(658)	-	-	-	-	(7 034)	9 149	(7 388)
"Авансы выданные"	5503	за 20 14 г.	11 688	-	813	-	-	-	-	-	-	-	(10 137)	2 364	-
	5523	за 20 13 г.	16 368	-	(4 680)	-	-	-	-	-	-	-	-	11 688	-
Векселя к получению	5504	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 14 г.	206 158	-	-	-	-	(156)	-	-	-	-	(111 783)	94 219	-
	5525	за 20 13 г.	320 227	-	-	-	-	(112 981)	-	-	-	-	(1 088)	206 158	-
в том числе:															
беспроцентные векселя	55051	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55251	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55052	за 20 14 г.	206 158	-	-	-	-	(156)	-	-	-	-	(111 783)	94 219	-
	55252	за 20 13 г.	320 227	-	-	-	-	(112 981)	-	-	-	-	(1 088)	206 158	-
из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности	5506	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5526	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода					
			На начало года			поступление			выбытие					
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	увеличение резерва	повышение резерва	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Задолженность дочерних обществ	55051	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55261	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность зависимых обществ	55062	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55262	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 14 г.	15 511 645	(4 249 790)	38 699 064	8 274	(6 616 635)	(34 834 861)	(1 035 389)	(545 446)	1 127 871	127 490	17 930 775	(8 703 165)
	5530	за 20 13 г.	11 931 017	(4 019 263)	37 399 591	(3 915)	(1 628 542)	(32 445 730)	(468 577)	(908 960)	929 438	8 219	15 511 645	(4 249 790)
в том числе:														
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 14 г.	13 624 264	(3 338 685)	34 124 811	-	(6 448 379)	(30 683 170)	(686 348)	(540 937)	1 112 095	5 570	15 844 190	(7 988 621)
	5531	за 20 13 г.	9 824 966	(3 517 176)	32 455 443	(3 915)	(1 208 064)	(27 312 157)	(458 512)	(888 692)	928 043	7 131	13 624 264	(3 338 685)
в том числе:														
по переводке	55111	за 20 14 г.	12 864 081	(2 714 597)	33 070 650	-	(6 434 336)	(29 686 385)	(530 762)	(539 633)	1 077 851	-	15 177 951	(7 540 322)
электроснабжение	55311	за 20 13 г.	9 070 222	(2 888 720)	30 566 207	-	(1 175 212)	(28 452 946)	(446 588)	(872 814)	902 747	-	12 864 081	(2 714 597)
по гарантийному	55112	за 20 14 г.	76 950	(58 393)	828 094	(263)	(791 265)	(2 817)	(2 817)	-	12 249	44	111 006	(43 590)
электроснабжение	55312	за 20 13 г.	76 307	(64 936)	1 680 853	(5 069)	(1 652 936)	(11 615)	(11 615)	(15 756)	-	97	76 950	(58 393)
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части	55113	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
распределительного электросетевого комплекса	55313	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по передаче электроэнергии и мощности	55114	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55314	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по добыче от аренды	55115	за 20 14 г.	2 230	(340)	30 000	-	(13)	(29 755)	-	-	-	-	2 475	(353)
	55315	за 20 13 г.	5 227	(23)	29 258	(3 915)	(317)	(28 340)	-	-	-	-	2 230	(340)
по аренде	55116	за 20 14 г.	681 003	(565 355)	196 067	-	(13 765)	(175 765)	(152 769)	(1 304)	21 995	5 526	552 758	(404 356)
	55316	за 20 13 г.	673 210	(563 494)	179 125	-	(27 466)	(177 935)	(309)	(122)	25 296	7 034	681 003	(565 355)
Авансы выданные	5512	за 20 14 г.	74 338	(4 443)	2 825 591	-	-	(2 664 452)	(841)	(694)	-	10 137	244 089	(9 602)
	5532	за 20 13 г.	123 593	(5 661)	2 007 666	-	(358)	(2 055 345)	(1 576)	-	-	-	74 338	(4 443)
Векселя к получению	5513	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5533	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность участника (кредителю) по взносам в уставный капитал	6514	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	6534	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Задолженность дочерних и зависимых обществ по Акциям	5515	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5535	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 14 г.	1 813 043	(906 662)	1 748 662	6 274	(168 256)	(1 487 239)	(348 200)	(3 827)	15 776	111 783	1 842 496	(710 942)
в том числе:	5536	за 20 13 г.	1 982 458	(496 426)	2 936 482	-	(420 120)	(3 078 228)	(8 489)	(20 268)	1 395	1 088	1 813 043	(906 662)
Беспроцентные вексели	55161	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55361	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода						
			На начало года			поступление			выбытие						
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным 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	перевод на договор в краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
перевалата по налогам и сборам	55162	за 20 14 г.	169 565	-	438 397	-	-	(365 359)	-	-	-	-	-	242 585	-
реализация имущества	55362	за 20 13 г.	671 573	-	169 554	-	-	(671 427)	-	-	-	-	-	169 565	-
прочие	55163	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55363	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Из общей суммы краткосрочной задолженности:	55164	за 20 14 г.	1 643 478	(906 662)	1 310 265	8 274	(188 266)	(1 121 860)	(348 200)	(3 809)	15 776	111 783	1 599 911	(710 942)	
	55364	за 20 13 г.	1 310 885	(496 426)	2 766 928	-	(420 120)	(2 406 801)	(8 489)	(20 133)	1 395	1 088	1 643 478	(906 662)	
	5517	за 20 14 г.	121 664	-	132	-	(12 680)	(110)	-	-	-	-	121 666	(12 680)	
	5537	за 20 13 г.	121 786	-	232	-	-	(354)	-	-	-	-	121 664	-	
Задолженность дочерних обществ	55171	за 20 14 г.	121 664	-	132	-	(12 680)	(110)	-	-	-	-	121 666	(12 680)	
	55371	за 20 13 г.	121 786	-	232	-	-	(354)	-	-	-	-	121 664	-	
Задолженность зависимых обществ	55172	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55372	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого	5500	за 20 14 г.	15 739 605	(4 257 178)	38 705 561	8 274	(6 616 635)	(34 837 467)	(1 035 389)	(545 448)	1 133 397	-	18 035 136	(8 705 027)	
	5520	за 20 13 г.	12 282 131	(4 019 263)	37 398 479	(3 915)	(1 635 930)	(32 559 553)	(468 577)	(908 860)	929 438	-	15 739 605	(4 257 178)	

5.6.2. Резерв по сомнительным долгам

Показатель	Код	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			Создание резерва	Списание резерва	
1	2	3	4	5	6
Расчеты с покупателями и заказчиками	7310	3 346 073	6 448 379	(1 803 969)	7 990 483
в том числе:					
по передаче электроэнергии	7311	2 714 597	6 434 338	(1 608 613)	7 540 322
по техприсоединению	7312	58 393	263	(15 066)	43 590
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	7313	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	7314	-	-	-	-
по доходам от аренды	7315	340	13	-	353
прочие	7316	572 743	13 765	(180 290)	406 218
Авансы выданные	7330	38 261	-	(21 964)	16 297
Прочая дебиторская задолженность	7320	906 662	168 256	(363 976)	710 942
Итого	7300	4 290 996	6 616 635	(2 189 909)	8 717 722

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		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	14 259 055	5 550 955	12 145 302	7 876 610	9 481 672	5 428 582
в том числе:							
Расчеты с покупателями и заказчиками, в том числе	5541	13 147 710	5 166 849	10 934 687	7 605 758	8 750 540	5 230 034
по передаче электроэнергии	55411	12 576 214	5 035 892	10 201 641	7 487 044	8 012 489	5 123 769
по техприсоединению	55412	57 717	14 126	75 235	16 842	72 554	7 615
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55413	-	-	-	-	-	-
по перепродаже электроэнергии и мощности	55414	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55415	43 742	43 402	30 220	29 880	24 633	24 611
прочие	55416	470 037	73 429	627 591	71 992	640 864	74 039
Прочая дебиторская задолженность	5542	1 111 345	384 106	1 210 615	270 852	731 132	198 548

5.6.4. Разногласия со сбытовыми компаниями

Контрагент	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
	данные Общества 2	данные контрагента 3	Начислено за период (оборот по Дт, тыс.руб.)		Оплачено за период (оборот по Кт, тыс.руб.)		данные Общества 8	данные контрагента 9
			данные Общества 4	данные контрагента 5	данные Общества 6	данные контрагента 7		
ОАО "АЭСК"	1 279 747	340 153	4 321 935	4 033 951	3 696 704	3 696 704	1 904 978	677 400
ОАО "Оборонэнергосбыт"	25 850	25 850	163 309	163 134	63 369	63 369	125 790	125 615
ОАО "Волгоградэнерго"	4 584 901	3 734 507	3 401 851	2 916 734	4 440 692	3 714 837	3 546 060	2 936 404
ООО "МагнитЭнерго"	1 553	1 553	29 403	26 760	27 436	27 436	3 520	878
ООО "МегаВольтАмперЭнергоБаланс"	3 598	3 598	46 551	38 753	38 316	38 316	11 833	4 035
ОАО "Калмэнергосбыт"	17 192	14 126	413 414	410 755	427 947	424 881	2 659	0
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	949 758	825 568	9 590 394	9 555 248	8 917 929	8 896 281	1 622 223	1 484 535
ООО "Русэнергоресурс"	-	-	227 777	226 343	226 343	226 343	1 434	-
ОАО "Донэнерго"	252 999	208 988	2 429 942	2 419 234	1 815 149	1 771 138	867 792	857 084

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период			перевод из долгосрочную задолженность	Остаток на конец периода	
				поступление	выбытие				
			4	5	6	7	8	9	10
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего									
в том числе:									
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5551 5571	за 20 14 г. за 20 13 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
в том числе:									
строительство	5552 5572	за 20 14 г. за 20 13 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
прочие	55521 55721 55522 55722	за 20 14 г. за 20 13 г. за 20 14 г. за 20 13 г.	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -	- - - -
Прочая кредиторская задолженность	5553 5573	за 20 14 г. за 20 13 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554 5574	за 20 14 г. за 20 13 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
задолженность перед дочерними обществами	55541 55741	за 20 14 г. за 20 13 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
задолженность перед зависимыми обществами	55542 55742	за 20 14 г. за 20 13 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего									
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561 5581	за 20 14 г. за 20 13 г.	10 968 855 10 462 059	40 620 166 39 980 113	166 720 426	(43 083 390) (39 471 461)	(36 874) (2 282)	- -	8 635 477 10 968 855
в том числе:									
строительство	55611 55811	за 20 14 г. за 20 13 г.	6 989 965 5 092 305	20 141 592 21 208 353	- -	(20 872 731) (19 309 981)	(2 439) (712)	- -	6 256 387 6 989 965
прочие	55612 55812	за 20 14 г. за 20 13 г.	1 456 009 1 825 869 5 533 956 3 266 436	788 537 2 790 321 19 353 055 18 418 032	- -	(1 401 607) (3 160 181) (19 471 124) (16 149 800)	(452) - (1 987) (712)	- -	842 487 1 456 009 5 413 900 5 533 956

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбытие	перевод из долго- в краткосрочную задолженность		
				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
Авансы полученные	5562	за 20 14 г.	1 292 226	6 416 090	-	(6 601 494)	(566)	-	1 106 256
в том числе:	5582	за 20 13 г.	1 752 790	8 442 410	-	(8 901 725)	(1 249)	-	1 292 226
по передаче электроэнергии	55621	за 20 14 г.	34 917	5 691 116	-	(5 684 987)	-	-	41 046
	55821	за 20 13 г.	399 259	6 920 420	-	(7 284 762)	-	-	34 917
по электрификации	55622	за 20 14 г.	1 250 797	591 449	-	(793 556)	(491)	-	1 048 199
	55822	за 20 13 г.	1 346 876	1 459 274	-	(1 554 104)	(1 249)	-	1 250 797
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55623	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-
от перепродажи электроэнергии и мощности	55824	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-
за 20 13 г.	55824	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-
по участию в других организациях	55625	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-
	55825	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-
по услугам аренды	55626	за 20 14 г.	257	11 016	-	(11 197)	-	-	76
	55826	за 20 13 г.	54	2 265	-	(2 062)	-	-	257
по прочим	55627	за 20 14 г.	6 255	122 509	-	(111 754)	(76)	-	16 935
	55827	за 20 13 г.	6 601	60 451	-	(60 797)	-	-	6 255
Задолженность учётникам (учредителям) по выплате доходов	5563	за 20 14 г.	-	88	-	-	-	-	88
	5583	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-
Векселя к уплате	5564	за 20 14 г.	1 589 835	-	-	(1 589 835)	-	-	-
	5584	за 20 13 г.	2 966 675	186 527	-	(1 563 367)	-	-	1 589 835
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5565	за 20 14 г.	104 136	1 421 704	-	(1 403 572)	-	-	122 268
	5585	за 20 13 г.	106 084	1 277 660	92	(1 279 700)	-	-	104 136
Расчеты по налогам и сборам	5566	за 20 14 г.	445 506	8 260 253	-	(8 057 720)	-	-	648 039
	5586	за 20 13 г.	37 530	2 746 484	334	(2 338 842)	-	-	445 506
Задолженность перед персоналом организации	5567	за 20 14 г.	197 138	2 106 639	-	(2 074 186)	-	-	229 592
	5587	за 20 13 г.	10 888	4 536 955	-	(4 350 705)	-	-	197 138
Прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 14 г.	350 049	2 273 800	166 720	(2 483 853)	(33 869)	-	272 847
	5588	за 20 13 г.	495 787	1 581 724	-	(1 727 141)	(321)	-	350 049

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление		начисленные проценты, штрафы и иные начисления	выбытие			перевод из долгосрочную задолженность
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	5		6	7		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5569	за 20 14 г.	461	1 843	-	(410)	-	-	1 894	
	5589	за 20 13 г.	9 976	-	-	(9 515)	-	-	461	
задолженность перед дочерними обществами	55691	за 20 14 г.	461	1 843	-	(410)	-	-	1 894	
	55891	за 20 13 г.	9 976	-	-	(9 515)	-	-	461	
задолженность перед зависимыми обществами	55692	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	55892	за 20 13 г.	-	-	-	-	-	-	-	
Итого	5550	за 20 14 г.	10 968 855	40 620 166	166 720	(43 083 390)	(36 874)	-	8 635 477	
	5570	за 20 13 г.	10 462 059	39 980 113	426	(39 471 461)	(2 282)	-	10 968 855	

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Всего	5590	5 022 904	5 070 643	1 798 234
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	4 338 228	4 690 023	1 286 518
в т. ч.				
строительство	55911	451 503	865 686	164 525
прочие	55912	3 886 725	3 824 337	1 121 993
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	684 676	380 620	511 716

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	7410	за 20 14 г.	13 241 321	9 307 678	1 719 336	-	(1 713 808)	(2 810 228)	19 744 299	
всего	7430	за 20 13 г.	16 500 000	9 929 104	1 437 214	(4 880 105)	(1 437 214)	(8 307 678)	13 241 321	
в том числе:										
Кредиты	7411	за 20 14 г.	13 241 321	9 307 678	1 719 336	-	(1 713 808)	(2 810 228)	19 744 299	
	7431	за 20 13 г.	11 942 322	9 929 104	1 192 442	(4 880 105)	(1 192 442)	(3 750 000)	13 241 321	
Займы	7412	за 20 14 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	7432	за 20 13 г.	4 557 678	-	244 772	-	(244 772)	(4 557 678)	-	
Краткосрочные заемные средства	7420	за 20 14 г.	8 748 032	2 000 000	546 504	(8 307 678)	(673 958)	2 810 228	5 123 128	
- всего	7440	за 20 13 г.	2 841 890	-	340 192	(2 400 000)	(341 728)	8 307 678	8 748 032	
в том числе:										
Кредиты	7421	за 20 14 г.	3 750 000	2 000 000	-	(3 750 000)	-	2 810 228	4 810 228	
	7441	за 20 13 г.	2 400 000	-	-	(2 400 000)	-	3 750 000	3 750 000	
Проценты по кредитам	74211	за 20 14 г.	-	-	305 778	-	(305 778)	-	-	
	74411	за 20 13 г.	2 548	-	215 783	-	(218 331)	-	-	
Займы	7422	за 20 14 г.	4 998 032	-	240 726	(4 557 678)	(368 180)	-	312 900	
	7442	за 20 13 г.	439 342	-	124 409	-	(123 397)	4 557 678	4 998 032	

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	1 719 336	305 778
списанные на прочие расходы	7511	1 690 583	304 769
включенные в стоимость активов	7512	28 753	1 009
Затраты по займам всего:	7520	-	240 726
списанные на прочие расходы	7521	-	240 726
включенные в стоимость активов	7522	-	-
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	1 719 336	546 504
начисленные %	7531	1 719 336	546 504
другие затраты	7532	-	-

5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	1 313 921	2 519 182	(1 165 985)	(209 093)	2 458 025
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	194 902	524 921	(497 587)	-	222 236
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	252 049	357 810	(234 459)	(19 666)	355 734
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	704 577	1 262 020	(105 523)	(147 324)	1 713 750
Претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5708	-	-	-	-	-
Прочие оценочные обязательства	5709	162 393	374 431	(328 416)	(42 103)	166 305
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5710		1 203 841			
Созданные за счет прочих расходов	5720		1 262 747			
Включенные в стоимость актива	5730		52 594			

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	1 403 738	280 749	1 545 543	309 109
Доход	7710	1 604 625	320 925	330 080	66 016
Расход	7720	(1 221 900)	(244 380)	(280 675)	(56 135)
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	(1 525)	(305)	(485)	(97)
Остаток на конец отчетного периода	7800	1 784 938	356 989	1 594 463	318 893

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Наименование	Код			
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	51 839	51 839	148 886
в том числе:				
векселя	5801	-	-	-
имущество, находящееся в залоге	5802	51 839	51 839	148 886
из него:				
объекты основных средств	58021	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022	51 839	51 839	148 886
прочее	58023	-	-	-
прочие полученные	5803	-	-	-
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	-	140	140
в том числе:				
векселя	5811	-	-	-
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:				
объекты основных средств	58121	-	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122	-	-	-
прочее	58123	-	-	-
прочие выданные	5813	-	140	140

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 2014 г.				За 2013 г.			
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Получено бюджетных средств - всего	5900	35 689	-	-	-	-	-	-	-
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	35 689	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Показатель		За 2014 г.		За 2013 г.	
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	-	-	-	-
в том числе					
на текущие расходы	7911	-	-	-	-
компенсации чернобыльцам	7912	-	-	-	-
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	7913	-	-	-	-
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	7914	-	-	-	-
прочие	7915	-	-	-	-
Полученные бюджетные кредиты, по которым не выполнены условия их предоставления	7920	-	-	-	-
в том числе					
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	7921	-	-	-	-
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	7922	-	-	-	-
прочие	7925	-	-	-	-

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Прочие доходы всего	8000	2 889 650	2 981 937
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001	49 317	6 028
От реализации квартир	8002	255	916
От реализации МПЗ	8003	18 529	36 171
От реализации валюты	8004	-	-
От реализации нематериальных активов	8005	-	-
От продажи ценных бумаг	8006	-	-
От реализации других активов	8007	32 872	11 202
От совместной деятельности	8008	-	-
Прибыль 2013 г., выявленная в отчетном периоде	8009	32 057	-
Прибыль 2012 г., выявленная в отчетном периоде	8010	116 109	73 255
Прибыль 2011г., выявленная в отчетном периоде	8011	350 747	7 756
Прибыль до 01.01.2011 г., выявленная в отчетном периоде	8012	112 097	23 571
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	548 754	221 876
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	36 933	2 282
Курсовые разницы	8015	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016	27 894	2 607
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018	11 708	14 111
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	-	-
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020	434	220
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	1 154 194	929 438
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	209 093	1 352 133
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023	-	-
Доходы по договорам уступки права требования	8024	-	-
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	119 060	26 558
Страховые выплаты к получению	8026	14 967	51 476
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027	-	-
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028	194	111
Дисконт по векселям	8029	-	-
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030	-	-
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031	-	176 442
Дооценка объектов основных средств	8032	-	-
Прочие	8033	54 436	45 784
Прочие расходы всего	8100	(11 351 356)	(4 205 221)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101	(17 189)	(5 058)
От реализации квартир	8102	(286)	(945)
От реализации МПЗ	8103	(14 803)	(29 948)
От реализации валюты	8104	-	-
От реализации нематериальных активов	8105	-	-
От продажи ценных бумаг	8106	-	-
От реализации других активов	8107	(23 699)	(10 520)
Другие налоги	8108	(28)	(813)
Расходы по оплате услуг банков	8109	(65 519)	(21 699)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110	-	-
Резерв по сомнительным долгам	8111	(6 616 635)	(1 635 930)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112	(64 268)	(20 560)
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113	-	-

Показатель		За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
Наименование	Код		
1	2	3	4
Резерв по прекращаемой деятельности	8114	-	-
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(1 262 124)	(633 123)
Выбытие активов без дохода	8116	(12 525)	(26)
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117	(2 179)	-
Убыток 2013 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(739 165)	-
Убыток 2012 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(338 805)	(435 205)
Убыток 2011г., выявленный в отчетном периоде	8120	(504 380)	(150 030)
Убыток до 01.01.2011 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(161 369)	(407 669)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(326 389)	(159 529)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(9 214)	(3 736)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124	(1 032)	(5 206)
Дисконт по векселям	8125	-	-
Расходы по договорам уступки права требования	8126	-	-
Невозмещаемый НДС	8127	(8 998)	(15 758)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128	(7 272)	(16 239)
Взносы в объединения и фонды	8129	(4 353)	(5 458)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130	(5 579)	(11 835)
Курсовые разницы	8131	-	-
Судебные издержки	8132	(29 752)	(24 072)
Хищения, недостачи	8133	(1)	(2 401)
Издержки по исполнительному производству	8134	(4 208)	(2 990)
Погашение стоимости квартир работников	8135	-	-
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(159 865)	(171 433)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137	(4 663)	(8 527)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138	(896)	(3 256)
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(5 086)	(3 695)
Расходы на благотворительность	8140	-	-
Уценка объектов основных средств	8141	-	-
Прочие	8142	(961 074)	(419 560)

5.12. Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

Показатель	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5
Арендованные основные средства	8200	5 303 017	5 609 204	5 276 107
в том числе: по лизингу	82001	65 369	153 564	166 613
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	8201	138 000	187 400	65 451
Материалы, принятые в переработку	8202	-	-	-
Товары, принятые на комиссию	8203	232	235	238
Оборудование, принятое для монтажа	8204	-	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	8205	467 428	309 693	167 666
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	8206	-	-	12
Бланки строгой отчетности	8207	119	178	192
Имущество, находящееся в федеральной собственности	8208	12 818	12 535	12 657
Нематериальные активы, полученные в пользование	8209	415 910	615 655	617 006
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций	8210	-	-	-

5.13. Информация по отчетным сегментам

Наименование	Код	Период	Астраханьэнерго	Волгоградэнерго	Калмыэнерго	Ростовэнерго	Прочие сегменты	Итого
Выручка от внешних покупателей	8310	за 2014 г.	4 569 188	9 410 525	870 554	13 988 368	52 876	28 891 511
	8310	за 2013 г.	4 392 439	9 335 984	1 266 811	12 413 286	17 494	27 426 014
Выручка от продаж между сегментами	8320	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-
	8320	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-
Итого выручка сегмента	8300	за 2014 г.	4 569 188	9 410 525	870 554	13 988 368	52 876	28 891 511
в т.ч.	8300	за 2013 г.	4 392 439	9 335 984	1 266 811	12 413 286	17 494	27 426 014
выручка от передачи	8301	за 2014 г.	4 300 907	9 353 758	689 774	13 664 732	-	28 009 171
	8301	за 2013 г.	3 912 876	9 271 752	626 971	12 069 999	-	25 881 598
выручка от техприсоединения	8302	за 2014 г.	243 480	28 871	165 261	266 502	-	704 114
	8302	за 2013 г.	459 420	36 056	626 463	302 537	-	1 424 476
прочая выручка	8303	за 2014 г.	24 801	27 896	15 519	57 134	52 876	178 226
	8303	за 2013 г.	20 143	28 176	13 377	40 750	17 494	119 940
Проценты к получению	8330	за 2014 г.	9 309	8 881	2 332	22 905	19	43 446
	8330	за 2013 г.	-	-	-	164	45 629	45 793
Проценты к уплате	8340	за 2014 г.	(200 524)	(937 077)	(385 734)	(707 616)	(5 129)	(2 236 080)
	8340	за 2013 г.	(168 012)	(753 838)	(225 657)	(666 513)	(39 210)	(1 853 230)
Расходы по налогу на прибыль	8350	за 2014 г.	(85 788)	(398 912)	7 213	162 396	(835)	(315 926)
	8350	за 2013 г.	(325 926)	8 223	34 007	(90 220)	(4 340)	(378 256)
Прибыль(убыток) сегмента	8360	за 2014 г.	(46 721)	(4 992 757)	(934 056)	(959 209)	39 066	(6 893 677)
	8360	за 2013 г.	597 844	261 881	55 564	(679 028)	(209 071)	27 190
Активы сегментов	8370	за 2014 г.	6 615 015	10 069 542	3 397 073	19 744 127	1 655 316	41 481 073
	8370	за 2013 г.	6 579 405	14 700 590	3 454 823	19 591 375	2 332 967	46 659 160
в т.ч. внеоборотные активы	8371	за 2014 г.	5 033 792	6 620 819	2 492 286	16 033 852	509 555	30 690 304
	8371	за 2013 г.	5 369 851	7 067 804	2 616 133	17 227 510	681 385	32 962 683
Обязательства сегментов	8380	за 2014 г.	2 273 604	2 567 281	301 047	5 484 667	25 731 519	36 358 118
	8380	за 2013 г.	2 009 922	2 953 850	461 827	5 030 208	24 179 747	34 635 554
Амортизация ОС и НМА	8390	за 2014 г.	531 422	586 122	152 837	1 570 322	30 863	2 871 566
	8390	за 2013 г.	418 517	574 658	142 487	1 555 602	47 721	2 738 985