

**Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
за 2013 год**

ОАО «МРСК Юга»

Содержание

1.	Общие сведения об обществе.....	4
2.	Основа представления информации в отчетности.....	44
2.1.	Учет основных средств.....	47
2.2.	Учет нематериальных активов.....	48
2.3.	Учет расходов на НИОКТР.....	48
2.4.	Учет финансовых вложений.....	48
2.5.	Избранные способы учета материально-производственных запасов....	49
2.6.	Учет доходов и расходов.....	50
2.7.	Избранные способы учета собственных средств (капитала).....	51
2.8.	Избранные способы учета обязательств.....	52
2.9.	События после отчетной даты.....	52
2.10.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы.....	53
2.11.	Информация о связанных сторонах.....	53
2.12.	Налоги и сборы.....	54
2.13.	Изменения учетной политики.....	57
3.	Пояснения к показателям бухгалтерского баланса.....	58
3.1.	Нематериальные активы (НМА).....	58
3.2.	Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКТР).....	59
3.3.	Основные средства, включая доходные вложения в материальные ценности (ОС).....	60
3.4.	Финансовые вложения (ФВ).....	63
3.5.	Материально-производственные запасы (МПЗ).....	64
3.6.	Дебиторская и кредиторская задолженность (ДЗ и КЗ).....	66
3.7.	Условные и оценочные обязательства.....	77
3.8.	Отложенные налоги.....	80
3.9.	Обеспечения.....	80
3.10.	Государственная помощь.....	81
3.11.	Информация о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах ..	81
4.	Пояснения к показателям отчета о финансовых результатах.....	82
5.	Прочие пояснения к отчетности.....	83
5.1.	Инвентаризация имущества и обязательств.....	83
5.2.	Информация по сегментам (ПБУ 12/2010).....	84
5.3.	Прекращаемая деятельность (ПБУ 16/02).....	84
5.4.	События после отчетной даты (ПБУ 7/98).....	84
5.5.	Информация об участии в совместной деятельности (ПБУ 20/03).....	85

5.6.	Информация о движении денежных средств (ПБУ 23/2011)	85
5.7.	Информация о внесении исправлений в бухгалтерскую отчетность (ПБУ 22/2010).....	89
5.8.	Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008).....	89
5.9.	Выплаты вознаграждений.	91
5.10.	Информация об операциях с иностранной валютой (ПБУ 3/2006).....	92
5.11.	Информация об энергосбережении (Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ).....	92
5.12.	Информация об управлении рисками	93

Приложения: Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме на 43 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:

Наименование органа, выдавшего лицензию: Территориальное управление по недропользованию по Волгоградской области

Номер: ВЛГ № 01540ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых и производственных нужд, полива зеленых насаждений р. п. Лог Иловлинского района Волгоградской области

Дата выдачи: 16.05.2008

Дата окончания действия: 01.01.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: Территориальное управление по недропользованию по Волгоградской области

Номер: ВЛГ №01550ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых и производственных нужд полива зеленых насаждений ПС «Даниловка» р. п. Даниловка Даниловского района Волгоградской области

Дата выдачи: 26.05.2008

Дата окончания действия: 01.01.2034

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №03017ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча питьевых подземных вод для технологического обеспечения водой объекта промышленности в г. Волгодонске Ростовской области

Дата выдачи: 30.12.2013

Дата окончания действия: 29.12.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: Управление по недропользованию по Волгоградской области

Номер: ВЛГ №01548ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод для хозяйственно-бытовых нужд в Ворошиловском районе г. Волгограда

Дата выдачи: 26.05.2008

Дата окончания действия: 01.01.2032

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02227 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Заветнинском 2 участке для технологического обеспечения водой промышленности в с. Заветное Заветинского района Ростовской области

Дата выдачи: 05.10.2010

Дата окончания действия: 04.10.2030

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02228 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Волгодонском 10 участке для технологического обеспечения водой промышленности из скважины в г. Волгодонске Ростовской области.

Дата выдачи: 05.10.2010

Дата окончания действия: 04.10.2030

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02327 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Большемартыновском 2 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в с. Большая Мартыновка Мартыновского района

Дата выдачи: 21.01.2011

Дата окончания действия: 20.01.2031

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02414 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Ключниковском 1 участке для технологического обеспечения водой объекта промышленности в х. Ключникова Балка Неклиновского района Ростовской области

Дата выдачи: 21.04.2011

Дата окончания действия: 20.04.2031

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02024 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Разведка и добыча подземных вод для технологического обеспечения водой промышленного объекта из скважины в с. Вешенской Шолоховского района Ростовской области

Дата выдачи: 01.07.2009

Дата окончания действия: 30.06.2029

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02925 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Старостаничном 3 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в х. Старая Станица Каменского района Ростовской области

Дата выдачи: 30.04.2013

Дата окончания действия: 29.04.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02920 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Милютинском 5 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Милютинская Милютинского района Ростовской области

Дата выдачи: 30.04.2013

Дата окончания действия: 29.04.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02921 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Тацинском 8 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Тацинская Тацинского района Ростовской области

Дата выдачи: 30.04.2013

Дата окончания действия: 29.04.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02923 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Колушкинском участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики скважины в х. Колушкино Тарасовского района Ростовской области

Дата выдачи: 30.04.2013

Дата окончания действия: 29.04.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02922 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных на Голубинском 4 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в х. Голубинка Белокалитвенского района Ростовской области

Дата выдачи: 30.04.2013

Дата окончания действия: 29.04.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральное агентство по недропользованию Департамент по недропользованию по Южному федеральному округу

Номер: РСТ №02924 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод на Калитвенском 1 участке для технологического обеспечения водой объекта энергетики в ст. Калитвенская Каменского района Ростовской области

Дата выдачи: 30.04.2013

Дата окончания действия: 29.04.2033

Наименование органа, выдавшего лицензию: Территориальное управление по недропользованию по Волгоградской области

Номер: ВЛГ №01549 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд в 2 км восточнее п. Калинин Среднеахтубинского района Волгоградской области

Дата выдачи: 26.05.2008

Дата окончания действия: 01.01.2034

Наименование органа, выдавшего лицензию: Территориальное управление по недропользованию по Волгоградской области

Номер: ВЛГ №02041 ВЭ

Наименование вида (видов) деятельности: Добыча подземных вод для технических нужд в р. п. Быково Быковского муниципального района Волгоградской области

Дата выдачи: 06.03.2013

Дата окончания действия: 24.01.2018

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций

Номер: 68956

Наименование вида (видов) деятельности: Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа

Дата выдачи: 06.08.2009

Дата окончания действия: 06.08.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций

Номер: 68957

Наименование вида (видов) деятельности: Услуги связи по предоставлению каналов связи, на территории Волгоградской области.

Дата выдачи: 06.08.2009

Дата окончания действия: 06.08.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций

Номер: 68958

Наименование вида (видов) деятельности: Услуги связи по предоставлению каналов связи, на территории Ростовской области.

Дата выдачи: 06.08.2009

Дата окончания действия: 06.08.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: Саморегулируемая организация НП «ЭНЕРГОСТРОЙ»

Номер: 0265.01-2010-6164266561-С-060

Наименование вида (видов) деятельности: Допуск к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

Дата выдачи: 16.12.2010

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Номер: №ВП-29-001130

Наименование вида (видов) деятельности: Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов

Дата выдачи: 15.01.2010

Дата окончания действия: 15.01.2015

Наименование органа, выдавшего лицензию: Саморегулируемая организация НП «ЭНЕРГОПРОЕКТ»

Номер: П-0251-01-2010-0262

Наименование вида (видов) деятельности: Допуск к работам по подготовке проектной документации объектов капитального строительства

Дата выдачи: 14.04.2010

Дата окончания действия: Бессрочная

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
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 2013 г. составила 13 681 чел., в предыдущем году - 14 072 чел., в году, предшествовавшем предыдущему – 14 473 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

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год ОАО «МРСК Юга»

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: Закрытое акционерное общество «КПМГ»

Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «КПМГ»

Юридический адрес: 129110, РФ, г. Москва, Олимпийский проспект, д.18/1, комната 3035

Место нахождения: 123317, РФ г. Москва, Пресненская набережная, дом 10 Блок «С», этаж 31.

ИНН: 7702019950

ОГРН: 1027700125628

Телефон: (495) 937 4477

Факс: (495) 937 4499

Адрес электронной почты: moscow@kpmg.ru

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.

С 09.10.2012 по 13.02.2013 обязанности генерального директора исполнял Вашкевич Владимир Франтишкович (протокол заседания Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 09.10.2012 № 96/2012, дополнительное соглашение № 3 от 09.10.2012 к трудовому договору № 30/12 от 06.04.2012).

С 14.02.2013 генеральным директором назначен Вашкевич Владимир Франтишкович (протокол заседания Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 14.02.2013 № 103/2013, трудовой договор № 7/2013 от 14.02.2013).

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

Состав Совета директоров ОАО «МРСК Юга», избран годовым общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» 25.06.2013 (протокол № 9 от 25.06.2013):

№ п/п	Фамилия, имя, отчество, год рождения	Место работы и занимаемая должность на момент избрания
1.	Гуревич Дмитрий Михайлович, Председатель Совета директоров, 1971 г.	Советник генерального директора ОАО «Россети»
2.	Вашкевич Владимир Франтишкович, 1972 г.	Председатель Правления, генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
3.	Бранис Александр Маркович, 1977 г.	директор Компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
4.	Магадеев Руслан Раисович, 1977 г.	Директор Департамента развития оперативно-технологического управления ОАО «Россети»
5.	Репин Игорь Николаевич, 1966 г.	заместитель Исполнительного директора некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
6.	Корсунов Павел Юрьевич, 1971 г.	Заместитель Генерального директора по инновационному развитию ОАО «Россети»
7.	Филькин Роман Алексеевич, 1983 г.	со-директор, электроэнергетика, машиностроение Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»
8.	Солод Александр Викторович, 1976 г.	Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» — МЭС Юга
9.	Шевчук Александр Викторович, 1983 г.	заместитель Исполнительного директора некоммерческой организации Ассоциация по защите прав инвесторов
10.	Шатохина Оксана Владимировна, 1975 г.	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети»
11.	Лихов Хасан Муштафаевич, 1983 г.	Заместитель директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в отраслях Топливо-энергетического комплекса Министерства энергетики Российской Федерации

Состав Правления ОАО «МРСК Юга» избран решениями Совета директоров ОАО «МРСК Юга» от 30.09.2013 (протокол № 116/2013), 26.02.2013 (протокол № 104/2013), 30.05.2011 (протокол №65/2011), 16.09.2011 (протокол № 72/2011):

№ п/п	Фамилия, имя, отчество, год рождения	Место работы и занимаемая должность на 31.12.2013
1	Вашкевич Владимир Франтишкович, 1972г. Председатель Правления	генеральный директор ОАО «МРСК Юга»
2	Алаев Тимур Уломджиевич, 1971 г.	заместитель генерального директора - директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год ОАО «МРСК Юга»

№ п/п	Фамилия, имя, отчество, год рождения	Место работы и занимаемая должность на 31.12.2013
3	Гончаров Павел Викторович, 1966 г.	заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ОАО «МРСК Юга»
4	Киёк Олег Петрович, 1972 г.	заместитель генерального директора – руководитель Аппарата ОАО «МРСК Юга»
5	Королев Михаил Александрович 1959 г.	заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Юга»
6	Рыбин Алексей Александрович 1972 г.	заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Юга»
7	Савин Григорий Григорьевич 1952 г.	главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Юга»
8	Храмцев Денис Владимирович 1978 г.	заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Юга»
9	Чекмарев Сергей Александрович 1976 г.	заместитель генерального директора - директор филиала ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»

Сведения о членах Ревизионной комиссии Общества, избранных годовым Общим собранием акционеров ОАО «МРСК Юга» 25 июня 2013 года (протокол № 9 от 25.06.2013)

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Занимаемая должность на момент избрания
1	Богачев Игорь Юрьевич	ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
2	Гайченя Иван Алексеевич	директор Департамента безопасности ОАО «Россети»
3	Голубева Ольга Владимировна	ведущий эксперт отдела анализа и контроля корпоративного управления Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Россети»
4	Филиппова Ирина Александровна	ведущий эксперт отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
5	Шмаков Игорь Владимирович	начальник Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»

Информация о дочерних и зависимых обществах:

№ п/п	Наименование дочернего общества	Доля в уставном капитале	Место нахождения	Вид деятельности
1	Открытое акционерное общество «Волгоградсетьремонт»	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;

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год ОАО «МРСК Юга»

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

В 2013 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 2013 год утверждены с разбивкой по полугодиям, с периодами действия:

- с 1 января 2013 года по 30 июня 2013 года;
- с 1 июля 2013 года по 31 декабря 2013 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 2013 год утверждены постановлением службы по тарифам Астраханской области от 17 декабря 2012 г. № 273.

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

Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»

В регионе в 2013 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», Филиала «ВГАЗ» ОАО «СУАЛ»). Потребители услуг по передаче электроэнергии рассчитываются с

филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» как по двухставочным тарифам, так и по одноставочным.

«Котловые» тарифы на 2013 год рассчитаны методом долгосрочной индексации и утверждены постановлением Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2012 г. № 36/10 (в редакции Постановления Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 17 мая 2013 г. № 23/4). Индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» и вышеуказанными сетевыми организациями на 2013 год утверждены постановлением Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 26 декабря 2012 г. № 36/11 (в редакции Постановления Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 17 мая 2013 г. № 23/4).

Необходимая валовая выручка филиала ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго» на 2013 год 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 2013 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены приказом РСТ Республики Калмыкия от 06 февраля 2013 г. № 8 - 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.

Согласно постановлению Правительства РФ от 22 июля 2013 г. № 614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)» Ростовская область вошла в число субъектов Российской Федерации, на территории которых должны быть реализованы пилотные проекты по введению социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) для населения с 1 сентября 2013 г. Постановлением РСТ Ростовской области от 05 августа 2013 года № 28/1 на территории Ростовской области для населения установлена социальная норма потребления электроэнергии.

«Котловые» тарифы на 2013 год рассчитаны методом доходности инвестированного капитала (РАВ) и утверждены постановлениями РСТ Ростовской области от 27 декабря 2012 г. № 55/7 (в редакции Постановления РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 г. № 32/1).

Индивидуальные тарифы для расчетов между филиалом ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго» и ОАО «Донэнерго» утверждены постановлением РСТ Ростовской области от 27 декабря 2012 г. № 55/8 (в редакции Постановления РСТ Ростовской области от 23 августа 2013 г. № 32/3).

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 2013 г. по 30 июня 2013 г.**

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на период 01.01.2013-30.06.2013					
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 17.12.2012 №273 («Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области» от 20.12.2012 № 56)	ВН	188 597,22	407,80	680,12
		СН1	246 590,80	394,28	883,03
		СН2	524 698,54	314,51	1 421,33
		НН	787 027,09	622,35	2 012,91
		Население			

«Волгоградэнерго»					
2	Постановление Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 26.12.2012 №36/10 («Волгоградская правда» от 29.12.2012 № 247)	Прочие потребители			
		ВН	640 042,55	63,58	923,58
		СН1	780 482,06	112,25	1 285,14
		СН2	1 055 370,15	244,90	2 123,52
		НН	1 062 712,66	802,94	3 235,28
		Население городское			975,87
		Потребители, приравненные к населению			975,87
		Население, сельское			297,90
				297,90	
«Калмэнерго»					
3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2012 №143-п/э (в редакции приказа РСТ Республики Калмыкия от 06.02.2013 г. № 8-п/э) («Хальмг Уни» от 20.02.2013 г. №29 (16637))	Прочие потребители			
		ВН	724 412,67	114,05	1 939,54
		СН1	940 114,61	225,39	2 594,44
		СН2	1 138 214,10	360,05	2 749,84
		НН	1 391 618,35	544,57	3 505,71
		Население городское			1 673,098
		Потребители, приравненные к населению			1 673,098
		Население сельское			876,488
				876,488	
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ РО от 27.12.2012 №55/7 («Наше Время» №788-794 от 29.12.2012)	Прочие потребители			
		ВН	546 869,10	697,46	1 664,20
		СН1	576 742,60	767,17	1 828,99
		СН2	841 850,10	801,78	1 842,08
		НН	1 090 599,20	809,32	2 330,07
	Население			1 348,54	

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между филиалами ОАО «МРСК Юга» и смежными сетевыми организациями на период 01.01.2013-30.06.2013

№	№, дата принятия тарифного решения	Наименование организации	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			Ставка на содержание	Ставка на оплату потерь э/э	
			руб./МВт.мес	руб./МВт.ч	
ОАО «МРСК Юга»					

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год ОАО «МРСК Юга»

«Волгоградэнерго»					
1	Постановление Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 26.12.2012 №36/11 («Волгоградская правда» №247 от 29.12.2012)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	0,00	99,79	99,79
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	202 368,19	183,45	703,11
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	121 883,43	334,82	541,61
		ОАО «Оборонэнерго»	838 850,26	563,59	2 474,51
		Филиал «ВгАЗ» ОАО «СУАЛ»	840 898,70	59,37	1393,93
«Калмэнерго»					
2	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2012 №143-п/э (в редакции приказа РСТ Республики Калмыкия от 06.02.2013 г. № 8-п/э) («Хальмг Унн от 20.02.2013 г. №29 (16637))	ОАО «КалмЭнергоКом»	453 164,852	219,452	1 283,252
		МУП «МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК»	248 809,072	335,037	946,346
		ООО «Газпромэнерго»	914 406,221	327,230	2 431,063
		ОАО «РЖД»	323 827,860	174,984	993,780
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ Ростовской области от 27.12.2012 №55/8 («Наше Время» №788-794 от 27.12.2012)	ОАО «Донэнерго»	78 011,960	0,187	158,868

Тарифы на передачу электроэнергии для филиалов ОАО «МРСК Юга» на период с 01 июля 2013 г. по 31 декабря 2013 г.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче э/э на период 01.07.2013 – 31.12.2013					
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 17.12.2012 №273 («Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области» от 20.12.2012 № 56)	ВН	207 432,11	456,73	748,13
		СН1	275 838,75	441,32	971,33
		СН2	593 676,23	352,24	1 563,46
		НН	887 069,53	696,58	2 214,20
		Население			1 497,32
«Волгоградэнерго»					

2	Постановление Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирующего Волгоградской области от 17.05.2013 №23/4 («Волгоградская правда» от 22.05.2013 № 89)	Прочие потребители			
		ВН	729 935,31	68,97	990,82
		СН1	924 250,30	110,88	1 409,33
		СН2	1 202 753,04	269,39	2 428,15
		НН	1 208 415,78	869,29	3 573,82
		Население городское			1 192,89
		Потребители, приравненные к населению			1 192,89
		Население, сельское			413,23
«Калмэнерго»					
3	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2012 №143-п/э (в редакции приказа РСТ Республики Калмыкия от 06.02.2013 № 8-п/э) («Хальмг Унн» от 20.02.2013 г. №29 (16637))	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			1 879,897
		Потребители, приравненные к населению			1 879,897
		Население сельское			990,067
«Ростовэнерго»					
4	Постановление РСТ Ростовской области от 27.12.2012 №55/7 («Наше Время» №788-794 от 29.12.2012), Постановление РСТ Ростовской области от 23.08.2013 №32/1 («Наше Время» №438-440 от 30.08.2013)	Прочие потребители			
		ВН	601 556,01	767,21	1 830,62
		СН1	634 416,86	843,89	2 011,89
		СН2	926 035,11	881,96	2 026,29
		НН	1 199 659,10	890,25	2 563,08
		с 01.07.2013 – 31.08.2013			
		Население			1 506,27
		с 01.09.2013 – 31.12.2013			
		Население городское и приравненные к нему потребители (в пределах соцнормы)			1 744,03
		Население сельское и городское с электроплитами (в пределах соцнормы)			854,20
Население городское и приравненные к нему потребители (сверх соцнормы)			2 074,54		

	Население сельское и городское с электроплитами (сверх соцнормы)			1 083,02
--	--	--	--	----------

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче э/э для взаиморасчетов между филиалами ОАО «МРСК Юга» и смежными сетевыми организациями на период с 01 июля 2013 г. по 31 декабря 2013 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»					
1	Постановление Министерства топлива, энергетики и тарифного регулирования Волгоградской области от 17.05.2013 №23/4 («Волгоградская правда» от 22.05.2013 № 89)	ОАО «Волгоградоблэлектро»	18 233,05	320,93	361,36
		МУПП «Волгоградские межрайонные электрические сети»	293 658,64	206,46	962,89
		МКП «Волжские межрайонные электросети»	150 240,52	409,42	718,92
		ОАО «Оборонэнерго»	697 617,56	604,61	2 219,29
		Филиал «ВгАЗ» ОАО «СУАЛ»	1 193 233,67	168,36	2 792,89
«Калмэнерго»					
2	Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2012 №143-п/э (в редакции приказа РСТ Республики Калмыкия от 06.02.2013 №8-п/э) («Хальмг Унн» от 20.02.2013 №29 (16637))	ОАО «КалмЭнергоКом»	571 966,013	235,704	1 429,307
		МУП «МПОКХ Ики-Бурульского СМО РК»	343 255,709	381,644	1 077,643
		ООО «Газпромэнерго»	1 019 041,870	360,760	2 664,952
		ОАО «РЖД»	361 461,766	190,639	1 070,390
«Ростовэнерго»					
3	Постановление РСТ Ростовской области от 27.12.2012 №55/8 («Наше Время» №788-794 от 27.12.2012), Постановление РСТ Ростовской области от 23.08.2013 №32/3 (опубликовано в Собрании законодательных актов за август 2013)	с 01.07.2013 – 31.08.2013			
		ОАО «Донэнерго»	56 914,38	0,222	115,99
		с 01.09.2013 – 31.12.2013			
		ОАО «Донэнерго»	56 914,38	70,61	186,38

**Тарифное меню по технологическому присоединению с 01.01.2013 г по
01.08.2013 г.**

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		
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»				
Постановление Минтопэнерго-тариф Волгоградской области от 26.12.2012 №36/13 (источник публикации «Волгоградская правда», № 247, 29.12.2012). Постановление УРТ Администрации Волгоградской области от 23.05.2012 №19/2 (источник публикации «Волгоградская правда», №99 от 06.06.2012).	Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение			
	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):			
	до 100 кВт включительно (0,4 кВ)		руб./кВт	337,21
	свыше 100 кВт (0,4 кВ)		руб./кВт	87,88
	до 100 кВт включительно (0,4 кВ)		руб./кВт	337,21
	свыше 100 кВт (0,4 кВ)		руб./кВт	87,88
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001г. без НДС.):			
	ВЛ	0,4	руб./км	187 663,04
	ВЛИ	0,4	руб./км	180 621,22
	ВЛ	6-10	руб./км	399 508,92
	ВЛИ	6-10	руб./км	229 988,05
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 г.):			
	-	0,4	руб./км	368 490,99
	-	6-10	руб./км	694 314,85
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.):			
	63 кВА	6-10	руб./кВт	660,66
	100 кВА	6-10	руб./кВт	558,90
	160 кВА	6-10	руб./кВт	489,91
	250 кВА	6-10	руб./кВт	423,97
	400 кВА	6-10	руб./кВт	421,63
630 кВА	6-10	руб./кВт	408,16	
2*400 кВА	6-10	руб./кВт	513,93	
2*630 кВА	6-10	руб./кВт	474,38	
2*1000 кВА	6-10	руб./кВт	519,18	
2*1250 кВА	6-10	руб./кВт	373,95	
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»				
Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2012 № 146-п/э (размещен на официальном сайте РСТ РК 27.12.2012, опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 29.12.2012 №238 (16608)) с	Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение			
	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):			
	до 15 кВт включительно	0,4	руб./кВт	575,94
		6-20		
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	575,94	

учетом изменений (Приказ РСТ Республики Калмыкия от 06.02.2013 г №9- п/э – опубликован на официальном сайте РСТ РК 06.02.2013 г., опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 20.02.2013 г. №29(16637))		6-20			
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	575,94	
		6-20			
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 г.):				
	до 15 кВт включительно	0,4	руб./км	200 577,50	
		6-20		228 672,50	
	от 15 до 150 кВт	0,4	руб./км	200 577,50	
		6-20		228 672,50	
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./км	200 577,50	
		6-20		228 672,50	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.):				
	до 15 кВт включительно	0,4	руб./км	11 140,04	
		6-20			
	от 15 до 150 кВт	0,4	руб./км	3 429,80	
		6-20			
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./км	2 387,15	
		6-20			
	Ставки за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение (в текущих ценах), в том числе:				
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
	от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	281,12	
		6-20		459,52	
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	97,72	
		6-20		49,16	
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»					
-	-	руб./кВт	-		
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»					
Строительство воздушных линий					
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	3 392,52		
	6-20		5 044,87		
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-		
	6-20		-		
Строительство кабельных линий					
-	-	руб./кВт	-		
Строительство пунктов секционирования					
-	-	руб./кВт	-		
Строительство комплектных трансформаторных (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	196,78		
	6-20		-		
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-		
	6-20		-		
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше					
-	-	руб./кВт	-		
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий					
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	229,55		
	6-20		342,20		
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	62,59		
	6-20		32,97		
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя					

	от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	-	
		6-20		-	
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-	
		6-20		-	
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети				
	от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	299,66	
6-20		537,51			
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	82,58		
	6-20		58,53		
Заявитель на технологическое присоединение - юридическое лицо - некоммерческая организация для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитываемым по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт		за присоединение	N*466,1		
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			466,1		
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»					
Постановление РСТ РО от 27.12.2012 №55/1 (Источник публикации газета «Наше время» №№788-794 (21444-21450), 29.12.2012)	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение				
	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации (в текущих ценах):				
	Ставка всего, в том числе:	-	руб./кВт	821,95	
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	руб./кВт	337,56	
	Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	руб./кВт	210,84	
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	руб./кВт	-	
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	273,54	
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):				
	-	НН	руб./км	290 532,31	
	СН2	457 243,61			

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):			
-	НН	руб./км	291 225,00
	СН2		764 360,92
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.), в том числе:			
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-	НН	руб./кВт	-
	СН2		273,75
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	НН	руб./кВт	820,00
	СН2		-
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	НН	руб./кВт	-
	СН2		1 508,21
Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение			
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):			
Ставка всего, в том числе:	-	руб./кВт	821,95
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	руб./кВт	337,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	руб./кВт	210,84
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	руб./кВт	273,54
Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий (в ценах 2001 г.)			
-	НН	Руб./ кВт	1 500,94
	СН2		3 104,28
Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий (в ценах 2001 г.):			

		НН	руб./кВт	-
		СН2		7 800,32
	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.):			
Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	НН		руб./ кВт	-
	СН2			273,75
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	НН		руб./ кВт	820,00
	СН2			
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			за присоединение	N*466,1
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				466,1
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»				
Постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2012 №286 (Источники публикации - официальный сайт службы по тарифам Астраханской области, «Сборник законов и	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)			
	до 15 кВт включительно, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса	НН	руб./кВт	672,00

нормативных правовых актов Астраханской области», №1, 10.01.2013)	напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности	СН2			
	от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	124,00	
		СН2		107,60	
	от 150 до 670 кВт включительно	НН	руб./кВт	24,3	
		СН2		21,65	
	не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	9,9	
		СН2			
	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 воздушных линий электропередач по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 г)				
	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./км	163 388	
		СН2	руб./км	225 594	
	от 15 до 100 кВт включительно	НН	руб./км	182 576	
		СН2	руб./км	225 594	
	от 100 до 670 кВт включительно	НН	руб./км	184 914*	
		СН2	руб./км	234 612	
	не менее 670 кВт	НН	руб./км	184 914*	
СН2		руб./км	234 612*		
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)					

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./км	146 568	
	СН2	руб./км	191 133	
	от 15 до 100 кВт включительно	НН	руб./км	150 377
	СН2	руб./км	203 721	
	от 100 до 670 кВт включительно	НН	руб./км	201 977
	СН2	руб./км	214 664	
	не менее 670 кВт (С3)	НН	руб./км	249 125**
		СН2	руб./км	488 055**
	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)			
	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	НН	руб./кВт	2 962,97
		СН2		
	Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 100 кВт включительно	НН	руб./кВт	748,75
СН2				
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 100 до 670 кВт включительно	НН	руб./кВт	608,01	
	СН2			
Строительство 1 подстанции для	НН	руб./кВт	281,50	

присоединения заявителей не менее 670 кВт	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 от 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		
Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, рассчитаны без инвестиционной составляющей (средств на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства)			
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15кВт 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, всего, в том числе:	-	руб./кВт	671,52
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	246,75
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	-	руб./кВт	-
Проверка сетевой	-	руб./кВт	133,68

организацией 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	291,09
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 15 до 150 кВт включительно, всего, в том числе:	НН	руб./кВт	123,67
	СН2	руб./кВт	107,60
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	45,44
	СН2	руб./кВт	39,54
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	24,62
	СН2	руб./кВт	21,42
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	53,61
	СН2	руб./кВт	46,64
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 150 и менее 670 кВт включительно, всего, в том числе:	НН	руб./кВт	24,27
	СН2	руб./кВт	21,65
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	8,22
	СН2	руб./кВт	7,38

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	-
	СН2	руб./кВт	-
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	руб./кВт	4,30
	СН2	руб./кВт	3,82
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	НН	руб./кВт	2,39
	СН2	руб./кВт	2,13
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	9,36
	СН2	руб./кВт	8,32
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность не менее 670 кВт, всего, в том числе:	-	руб./кВт	9,95
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	4,05
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	1,37
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	-	руб./кВт	1,53
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	2,99

	Заявитель на технологическое присоединение - юридическое лицо - некоммерческая организация для поставки электроэнергии гражданам - членам этой организации, рассчитываемым по общему счетчику на вводе, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт	за присоединение	N*466,1
	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		466,1

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 240 мм², при расчете платы за технологическое присоединение, величину ставки необходимо умножить на необходимое количество линий электропередач сечением 240 мм².

С 01.08.2013 г. проведен пересмотр тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Юга» «Волгоградэнерго» и «Калмэнерго». Тарифное меню по технологическому присоединению с 01.08.2013 года

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			
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Волгоградэнерго»					
Постановление Минтопэнерго тариф Волгоградской области от 26.12.2012 №36/13 (источник публикации «Волгоградская правда», № 247, 29.12.2012), в ред. постановления от 31.07.2013 №38/1 (источник опубликования «Волгоградская правда», №143, от	Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение			руб./кВт	296,70
	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):				
	Подготовка и выдача сетевой организацией		руб./кВт	53,14	

07.08.2013). Постановление УРТ Администрации Волгоградской области от 23.05.2012 №19/2 (источник публикации «Волгоградская правда», №99 от 06.06.2012) в редакции постановления от 31.07.2013 №38/2 (источник публикации «Волгоградская правда» №143 от 07.08.2013)	технических условий и их согласование с системным оператором			
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		руб./кВт	59,22
	Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств		руб./кВт	9,73
	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата		руб./кВт	174,61
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 г. без НДС.):			
	ВЛ	0,4	руб./км	187 663,04
	ВЛИ	0,4	руб./км	180 621,22
	ВЛ	6-10	руб./км	399 508,92
	ВЛИ	6-10	руб./км	229 988,05
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 г.):			
	-	0,4	руб./км	368 490,99
	-	6-10	руб./км	694 314,85
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.):			
	до 250 кВА включительно	6-10	руб./кВт	423,97
	400 кВА	6-10	руб./кВт	421,63
	630 кВА	6-10	руб./кВт	408,16
	2*400 кВА	6-10	руб./кВт	513,93
	2*630 кВА	6-10	руб./кВт	474,38
	2*1000 кВА	6-10	руб./кВт	519,18
	2*1250 кВА	6-10	руб./кВт	373,95
Ставки за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение, в том числе:				
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение 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 расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт); (в текущих ценах без НДС):		руб./кВт	296,70	
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором		руб./кВт	53,14	
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		руб./кВт	59,22	
Осмотр (обследование) присоединяемых Устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств		руб./кВт	9,73	
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов		руб./кВт	174,61	

	Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата			
	Ставки за единицу максимальной мощности на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб./кВт); (в текущих ценах без НДС)			
	Строительство воздушных линий, напряжением 0,4 кВ	руб./кВт	5 490,00	
	Строительство воздушных линий, напряжением 6-20 кВ	руб./кВт	5012,71	
	Строительство кабельных линий, напряжением 0,4 кВ	руб./кВт	4674,90	
	Строительство кабельных линий, напряжением 6-20 кВ	руб./кВт	4761,50	
	Строительство комплексных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	Строительство ТП-6(10) кВ до 250 кВА включительно	руб./кВт	2 475,98	
	Строительство ТП-6(10) кА 400 кВА	руб./кВт	2 462,32	
	Строительство ТП-6(10) кА 630 кВА	руб./кВт	2383,65	
	Строительство ТП-6(10) кА 2х400 кВА	руб./кВт	3001,35	
	Строительство ТП-6(10) кА 2х630 кВА	руб./кВт	2770,38	
	Строительство ТП-6(10) кА 2х1000 кВА	руб./кВт	3032,01	
	Строительство ТП-6(10) кА 2х1250 кВА	руб./кВт	2183,87	
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Калмэнерго»				
Приказ РСТ Республики Калмыкия от 25.12.2012 № 146-п/э, с изменениями приказ №77-п/э от 07.11.2013 г (размещен на официальном сайте РСТ РК 27.12.2012, опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 29.12.2012 №238 (16608)) с учетом изменений (Приказ РСТ Республики Калмыкия от 06.02.2013 г №9-п/э – опубликован на официальном сайте РСТ РК 06.02.2013 г., опубликовано в газете «Хальмг Унн» от 20.02.2013 г. №29(16637))	Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение			
	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):			
	до 15 кВт включительно	0,4	руб./кВт	575,94
		6-20		
	от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	575,94
		6-20		
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	575,94
		6-20		
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 г.):			
	до 15 кВт включительно	0,4	руб./км	200 577,50
		6-20		228 672,50
	от 15 до 150 кВт	0,4	руб./км	200 577,50
		6-20		228 672,50
	от 150 до 670 кВт	0,4	руб./км	200 577,50
		6-20		228 672,50
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.):				
до 15 кВт включительно	0,4	руб./км	11 140,04	
	6-20			
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./км	3 429,80	
	6-20			
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./км	2 387,15	
	6-20			

Ставки за единицу максимальной мощности платы за технологическое присоединение (в текущих ценах), в том числе:			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю			
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	281,12
	6-20		459,52
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	97,72
	6-20		49,16
Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»			
-	-	руб./кВт	-
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
Строительство воздушных линий			
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	3 392,52
	6-20		5 044,87
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-
	6-20		-
Строительство кабельных линий			
-	-	руб./кВт	-
Строительство пунктов секционирования			
-	-	руб./кВт	-
Строительство комплектных трансформаторных (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	196,78
	6-20		-
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-
	6-20		-
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
-	-	руб./кВт	-
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	229,55
	6-20		342,20
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	62,59
	6-20		32,97
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя			
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	-
	6-20		-
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	-
	6-20		-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети			
от 15 до 150 кВт	0,4	руб./кВт	299,66
	6-20		537,51
от 150 до 670 кВт	0,4	руб./кВт	82,58
	6-20		58,53
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		за присоединение	№*466,1

	членом этой организации не более 15 кВт			
	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		466,1	
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Ростовэнерго»				
Постановление РСТ РО от 27.12.2012 №55/1 (Источник публикации газета «Наше время» №№788-794 (21444-21450), 29.12.2012)	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение			
	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение за исключением мероприятий, связанных со строительством «последней мили» и разработкой организацией проектной документации (в текущих ценах):			
	Ставка всего, в том числе:	-	руб./кВт	821,95
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	руб./кВт	337,56
	Проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	руб./кВт	210,84
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	руб./кВт	-
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	273,54
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):			
	-	НН	руб./км	290 532,31
		СН2		457 243,61
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (в ценах 2001 г.):			
	-	НН	руб./км	291 225,00
		СН2		764 360,92
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 г.), в том числе:				
Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-	НН	руб./кВт	-	
	СН2		273,75	

Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	НН	руб./кВт	820,00
	СН2		-
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	НН	руб./кВт	-
	СН2		1 508,21
Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение			
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):			
Ставка всего, в том числе:	-	руб./кВт	821,95
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	-	руб./кВт	337,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	руб./кВт	210,84
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	-	руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	-	руб./кВт	273,54
Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий (в ценах 2001 г.)			
-	НН	Руб./ кВт	1 500,94
	СН2		3 104,28
Ставка по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий (в ценах 2001 г.):			
-	НН	руб./кВт	-
	СН2		7 800,32
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.):			
Ставка на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-	НН	руб./ кВт	-

	распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)	СН2		273,75
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	НН	руб./ кВт	820,00
		СН2		
	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		за присоединение	N*466,1
	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			466,1
Филиал ОАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»				
Постановление службы по тарифам Астраханской области от 28.12.2012 №286 (Источники публикации - официальный сайт службы по тарифам Астраханской области, «Сборник законов и нормативных правовых актов Астраханской области», №1, 10.01.2013)	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)			
	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	672,00
		СН2		
	от 15 до 150 кВт включительно	НН	руб./кВт	124,00
		СН2		107,60
	от 150 до 670 кВт включительно	НН	руб./кВт	24,3
		СН2		21,65
не менее 670 кВт	НН	руб./кВт	9,9	

	СН2		
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 воздушных линий электропередач по III категории надежности электроснабжения (в ценах 2001 г)			
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./км	163 388
	СН2	руб./км	225 594
от 15 до 100 кВт включительно	НН	руб./км	182 576
	СН2	руб./км	225 594
от 100 до 670 кВт включительно	НН	руб./км	184 914*
	СН2	руб./км	234 612
не менее 670 кВт	НН	руб./км	184 914*
	СН2	руб./км	234 612*
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)			
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./км	146 568
	СН2	руб./км	191 133
от 15 до 100 кВт включительно	НН	руб./км	150 377
	СН2	руб./км	203 721
от 100 до 670 кВт включительно	НН	руб./км	201 977
	СН2	руб./км	214 664
не менее 670 кВт (С3)	НН	руб./км	249 125**
	СН2	руб./км	488 055**

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)			
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	НН	руб./кВт	2 962,97
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 15 до 100 кВт включительно	НН	руб./кВт	748,75
	СН2		
Строительство 1 подстанции для присоединения заявителей от 100 до 670 кВт включительно	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 от 150 и менее 670 кВт	НН	руб./кВт	379,49
	СН2		
Строительство 1 пункта секционирования для	НН	руб./кВт	129,42

присоединения заявителей не менее 670 кВт	СН2		
Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение, рассчитаны без инвестиционной составляющей (средств на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства)			
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность до 15кВт 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, всего, в том числе:	-	руб./кВт	671,52
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	246,75
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	133,68
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	-	руб./кВт	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	291,09
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность	НН	руб./кВт	123,67

	свыше 15 до 150 кВт включительно, всего, в том числе:	СН2	руб./кВт	107,60
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	45,44
		СН2	руб./кВт	39,54
	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	24,62
		СН2	руб./кВт	21,42
	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	53,61
		СН2	руб./кВт	46,64
	Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность свыше 150 и менее 670 кВт включительно, всего, в том числе:	НН	руб./кВт	24,27
		СН2	руб./кВт	21,65
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	НН	руб./кВт	8,22
		СН2	руб./кВт	7,38
	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	-
СН2		руб./кВт	-	
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	НН	руб./кВт	4,30	
	СН2	руб./кВт	3,82	
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора	НН	руб./кВт	2,39	

присоединяемых энергопринимающих устройств	СН2	руб./кВт	2,13
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	НН	руб./кВт	9,36
	СН2	руб./кВт	8,32
Для электроснабжения заявителя, которому необходима электрическая мощность не менее 670 кВт, всего, в том числе:	-	руб./кВт	9,95
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	-	руб./кВт	4,05
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	1,37
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств	-	руб./кВт	1,53
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	-	руб./кВт	2,99
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			№*466,1
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	за присоединение		466,1

	в 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 умножать 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 240 мм², при расчете платы за технологическое присоединение, величину ставки необходимо умножать на необходимое количество линий электропередач сечением 240 мм².

2. Основа представления информации в отчетности

Бухгалтерская отчетность сформирована в соответствии с учетной политикой Общества на 2013 год, утвержденной приказом ОАО «МРСК Юга» от 29.12.2012г. №823.

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

ОАО «МРСК Юга» организует и ведет бухгалтерский учет, составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011г. № 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 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.

При подготовке настоящей финансовой (бухгалтерской) отчетности руководство Общества предполагает, что Общество будет осуществлять свою финансово-хозяйственную деятельность в течение 12 месяцев года, следующего за отчетным, и не имеет намерения или потребности в ликвидации, прекращении финансово-хозяйственной деятельности в дальнейшем или обращении за защитой от кредиторов. Также не предполагается прекращение деятельности по какому-либо направлению.

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) не денежными 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).

Затраты по полученным займам и кредитам, понесенные до начала производства работ по созданию инвестиционного актива, не включаются в стоимость вложений во внеоборотные активы, а относятся на прочие расходы.

Затраты по полученным займам и кредитам, понесенные до начала производства работ по созданию инвестиционного актива, не включаются в стоимость вложений во внеоборотные активы, а относятся на прочие расходы.

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.

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).

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.

Общество применяет линейный способ начисления амортизации основных средств.

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.

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. 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 отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

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.

2.5. Избранные способы учета материально-производственных запасов

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

Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

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 т.ч. при внутреннем перемещении между филиалами, и внутри филиала, оцениваются по средней себестоимости каждого вида запасов по локальной базе территориального отдела бухгалтерского и налогового учета и отчетности.

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.

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:

- 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.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции), управленческих и коммерческих расходов.

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 признаются Обществом в бухгалтерской отчетности в случае их существенности.

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

Кредиторская задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

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 признаётся расходом Общества по мере истекания 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

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н., в бухгалтерской отчетности Общества отражаются оценочные обязательства, в отношении последствий, которых существует неопределенность. Величина их может быть обоснована, оценена и такие обязательства более вероятны, чем нет.

Для целей оценки последствий оценочных и условных обязательств анализируются все обязательства, последствия которых превышает 500 тыс. рублей.

Оценочные обязательства отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета путем создания резервов.

Оценочные обязательства создаются по обязательствам, соответствующим критериям ПБУ 8/2010, денежная оценка которых превышает 5 млн. рублей. Условные активы и условные обязательства в бухгалтерском учете не отражаются, а информация о них раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Общество признает оценочное обязательство на оплату будущих отпусков. Расчет величины оценочного обязательства производится ежемесячно, в соответствии с методикой, разработанной в Обществе.

2.11. Информация о связанных сторонах

В соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах» Общество включает в пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в виде отдельного раздела, 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 льгот по налогу ведется 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.

На 2014 год в учетную политику Общества добавлен раздел Вознаграждения работникам, и определены следующие сроки и методы начисления оценочных обязательств по вознаграждениям:

- 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.

Внесены изменения в показатели Отчета о движении денежных средств по графе 4 «За 2012 г». На сумму уплаченного НДФЛ 623 524 тыс. рублей уменьшен показатель по строке 4129 «Прочие платежи» и увеличен показатель по строке 4122 «В связи с оплатой труда работников».

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)

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.

Переоценка нематериальных активов в 2013 году Обществом не производилась.

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 охраняемых 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.

Стоимость НМА с определенным сроком полезного использования погашается посредством начисления амортизации линейным способом.

В составе нематериальных активов ОАО «МРСК Юга» отражен объект интеллектуальной собственности - исключительное право на товарный знак.

Расшифровка наличия и движения нематериальных активов Общества по состоянию на 31.12.2013 г. приведена в Пояснениях, табличная форма 5.1.1.

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

Списание в установленном порядке расходов на НИОКТР, результаты которых используются для производственных либо управленческих нужд организации, в 2013 году производилось на расходы по обычным видам деятельности, с кредита счета 04, без использования счета 05 «Амортизация нематериальных активов».

Неоформленных научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ в Обществе за 2013 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 31.12.2013 г. числятся работы:

тыс. рублей				
№ п/п	Наименование НИОКТР	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Остаточная стоимость
1	Карта климатического районирования	5 507	5 507	0
2	Опытный образец	2 662	2 662	0
3	Обследование влияния тяговых и других нелинейных нагрузок	10 170	1 907	8 263
4	Разработка методики определения показателей эффективности транспорта электроэнергии	7 627	1 430	6 197
5	Разработка технических требований и характеристик источников постоянного оперативного тока	2 669	467	2 202
6	Микроэлектронная и микропроцессорная система электромагнитной блокировки разъединителей	2 905	0	2 905
7	Положение о системе энергоменеджмента	4 995	0	4 995
	Итого:	36 535	11 973	24 562

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.

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 01сч. и кредиту 02сч.

Объекты недвижимости, права собственности на которые не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства».

Основные средства в процессе государственной регистрации

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование основного средства	Группа основного средства	Эксплуатируется (Да/Нет)	Первоначальная стоимость, (тыс. рублей)
1	300000023438	ВЛ-110 кВ (АС 240/32), L - 1909 м	сооружения	да	23 150

№ п/п	Инвентарный номер	Наименование основного средства	Группа основного средства	Эксплуатируется (Да/Нет)	Первоначальная стоимость, (тыс. рублей)
2	300000023959	КВЛ-110 кВ 170 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-ЦРП)	сооружения	да	93 769
3	300000023960	КВЛ-110 кВ 466 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-Бузанская)	сооружения	да	111 002
4	300000023961	КВЛ-110 кВ 463 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-Кири-Кили №1)	сооружения	да	59 186
5	300000023962	КВЛ-110 кВ 464 (КВЛ 110кВ Астраханская ПГУ-235-Кири-Кили №2)	сооружения	да	54 355
6	080300003427	ВЛ-110кВ Чолун-Хамур-Черноземельская	сооружения	да	109 054
7	611000008503	ВЛ 110 кВ Н8-НЗНП	сооружения	да	28 645
8	611000009208	ВЛ 110 кВ отпайка от 1ц ВЛ 110 кВ С2-НГРЭС 1,2 к ГСР	сооружения	да	17 381
9	611000009209	ВЛ 110 кВ отпайка от 2ц ВЛ 110 кВ С2-НГРЭС 1,2 к ГСР	сооружения	да	21 158
10	611000001853	ВЛ 110 кВ С2-Ш44-НЗНП	сооружения	да	43 234
11	611200010858	ВЛ 35 кВ, отпайка на "Порт-Катон" ВЛ 35 кВ "А32-А6"	сооружения	да	74 284
12	612000000646	ВЛ-35кВ Виноградная-Потаповская	сооружения	да	34 582
13	610900004200	Заход ВЛ110кВ Р4-АС6 на ПС АС15	сооружения	да	10 317
14	610900010617	Здание ОПУ	здания	да	11 775
15	610900000343	Здание ПС 110 кВ АС-15	здания	да	28 456
16	610900000342	Здание ПС Р-22	здания	да	67 264
17	610900000388	Подпорная стена ПС Р-22	сооружения	да	79 468
18		Прочие			88 133

По состоянию на 31.12.2013 года в Обществе на консервации находятся объекты основных средств, общей стоимостью 760 682 тыс. рублей. Из них, 751 903 тыс.руб. - построенные и реконструированные Обществом 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 ноябрь 2014 года.

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 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. 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).

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), по полученным займам и кредитам, непосредственно связанным с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, равномерно включаются в стоимость этого актива.

Затраты по полученным займам и кредитам, понесенные до начала производства работ по созданию инвестиционного актива, не включаются в стоимость вложений во внеоборотные активы, а относятся на прочие расходы.

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.

Определение срока полезного использования объекта основных средств, ранее использовавшегося у другой организации, производится, исходя из оставшегося срока службы основных средств или иного предполагаемого

срока полезного использования в Обществе (Пояснения, табличная форма 5.3.2.).

В составе основных средств Общества числятся полностью амортизированные основные средства восстановительной стоимостью 1 902 110 тыс. рублей.

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 (Пояснения, табличная форма 5.3.3.).

Переоценка основных средств в 2013 году не проводилась.

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 (Пояснения, 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.

Суммы выданных авансов (без НДС), связанных со строительством объектов основных средств отражены в бухгалтерском балансе в разделе I «Внеоборотные активы» отдельной строкой «Авансы, выданные под капитальное строительство» (Пояснения, табличная форма 5.3.6.).

Результаты проведения инвентаризации перед составлением годовой бухгалтерской отчетности: в процессе проведения инвентаризации по состоянию на 01.11.2013 г. излишек основных средств составил 14 тыс. рублей, недостач основных средств и оборудования не выявлено.

Выявленные излишки в сумме 14 тыс. рублей признаны в прочих доходах Общества.

3.4. Финансовые вложения (ФВ)

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.

Структура финансовых вложений по состоянию на 31.12.2013 г.:

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 395 123 тыс. рублей, которые в основном представляют инвестиции в дочерние и зависимые общества ОАО «МРСК Юга» на сумму 341 432 тыс. рублей, что составляет 86,4% от общего объема финансовых вложений и вклады по договорам совместной деятельности по строительству Элистинской ПГЭС и Калмыцкой ВЭС на сумму 48 263 тыс. рублей, что составляет 12,2% от общего объема долгосрочных финансовых вложений. Краткосрочных финансовых вложений по состоянию на 31.12.2013 г. в Обществе нет.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина России от 10.12.2002 №126н, Обществом создан резерв под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31.12.2013 в сумме 173 716 тыс. рублей.

В 2013 году ликвидировано ДЗО Общества - ОАО «Астраханьэлектросетьремонт» - запись о ликвидации ДЗО в Едином государственном реестре юридических лиц (Свидетельство №001409142 от 31.01.2013 г. о ликвидации №65), в связи с чем отражено выбытие финансового вложения – вклада в уставный капитал ОАО «Астраханьэлектросетьремонт» и уменьшение ранее начисленного резерва под обесценение финансовых вложений на сумму 60 417 тыс. рублей.

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 31.12.2013 г. (-1 531) тыс. рублей. Уменьшение рыночной стоимости финансовых вложений на 31.12.2013 г. по сравнению с предыдущей оценкой на 31.12.2012г. составило 4 986 тыс. рублей. (Пояснения, табличная форма 5.4.1.(1), 5.4.1.(2), 5.4.2.)

3.5. Материально-производственные запасы (МПЗ)

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.

Фактическая себестоимость материалов, приобретенных за плату, включает:

- стоимость материалов по договорным ценам;
- 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 приходяемых объектов (не ниже стоимости металлолома), в случае отсутствия подобной информации по текущей рыночной стоимости.

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

- аварийный запас - запас материальных ценностей (оборудования, материалов и запасных частей), предназначенный для ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и технологических нарушений, 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 непригодные к использованию и продаже – материалы и товары, морально либо физически устаревшие, либо потерявшие свои первоначальные свойства, не пригодные для использования в ОАО «МРСК Юга»;
- неликвиды к продаже – материалы и 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 классификацией, начиная с 01.01.2013 года формируется отчетность по видам запаса, на основании которой организован систематический процесс перераспределения не востребованных МТР между филиалами, продажи не востребованных МТР и неликвидов к продаже, а также списание неликвидов к списанию.

В результате инвентаризации имущества по состоянию на 01.11.2013 г. выявлены излишки товарно – материальных ценностей в сумме 31,7 тыс. рублей, недостача товарно-материальных ценностей в сумме 1 165,1 тыс. рублей.

Излишки материалов, выявленные в результате инвентаризации в филиалах Волгоградэнерго и Ростовэнерго, зачислены на финансовый результат Общества в сумме 31,7 тыс. рублей. По факту хищений ТМЦ филиала Ростовэнерго на сумму 1 163 тыс. рублей возбуждены уголовные дела от 09.11.2013 г. №2013337858 по статье 158 ч.3 УК РФ и № 20133257672 158 ч.3 п. б в отношении неустановленного лица. Недостача ТМЦ в сумме 2 тыс. рублей взыскана с соблюдением требований законодательства (ст.248 ТК РФ) с виновного лица.

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)

В Бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность отражаются в зависимости от срока обращения (погашения) и подразделяются на краткосрочную и долгосрочную. К краткосрочной относятся дебиторская и кредиторская задолженность активы и обязательства, срок обращения (погашения) по которым не более 12 месяцев после отчетной даты. (Пояснения, табличная форма 5.6.1., 5.6.3., 5.6.5., 5.6.6.).

Авансы полученные, включая НДС, по состоянию на 31.12.2013 г. в размере 1 292 226 тыс. рублей; по состоянию на 31.12.2012 г. в размере 1 752 790 тыс. рублей; по состоянию на 31.12.2011 г. в размере 1 801 147 тыс. рублей отражаются в составе кредиторской задолженности по строке 1526 «Авансы полученные» бухгалтерского баланса. Одновременно, сумма НДС с авансов полученных, на 31.12.2013 г. в размере 197 137 тыс. рублей; на 31.12.2012 г. в размере 267 389 тыс. рублей; на 31.12.2011 г. в размере 274 698 тыс. рублей отражается по строкам 123206 «Прочая дебиторская задолженность» и 1525 «Задолженность по налогам и сборам» бухгалтерского баланса.

Авансы выданные, включая НДС, по состоянию на 31.12.2013 г. в размере 11 688 тыс. рублей и 69 895 тыс. рублей; по состоянию на 31.12.2012 г. в размере 16 368 тыс. рублей и 117 932 тыс. рублей; по состоянию на 31.12.2011 г. в размере 853 тыс. рублей и 700 407 тыс. рублей отражаются в составе дебиторской задолженности по строкам 123103 «Авансы выданные долгосрочные» и 123205 «Авансы выданные краткосрочные» бухгалтерского баланса. Одновременно сумма НДС с авансов выданных на 31.12.2013 г. в размере 9 050 тыс. рублей; на 31.12.2012 г. в размере 193 417 тыс. рублей; на 31.12.2011 г. в размере 14 569 тыс. рублей отражается по строкам 1528 «Прочая кредиторская задолженность» и 123206 «Прочая дебиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

В составе дебиторской задолженности Общества числится спорная дебиторская задолженность с покупателями услуг по передаче электроэнергии, в частности с энергосбытовыми компаниями. Разногласия между ОАО «МРСК Юга» и гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми компаниями) сложились в области определения объема оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) по различным основаниям: разногласия по применимой величине мощности, по актам безучетного потребления, по учету электрической энергии в многоквартирных домах, по объему переданной электроэнергии потребителям-гражданам и юридическим лицам, разногласия, связанные с учетом электрической энергии, переданной в сети смежной территориальной сетевой организации и другим основаниям.

Объем разногласий со сбытовыми компаниями по неурегулированной задолженности за услуги по передаче электроэнергии отражен в Пояснениях, табличная форма 5.6.4.

Основной объем неурегулированной задолженности приходится на расчеты со следующими контрагентами: ОАО «Астраханская энергосбытовая компания», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», ОАО «Донэнерго».

Объем разногласий по стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии с ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» по состоянию на 31.12.2013 года составил 939 595 тыс. рублей, из которых 465 207 тыс. рублей включены в резерв по сомнительным долгам. По

остальным разногласиям резерв Обществом не создан т.к. задолженность не признана сомнительной – разногласия в составе неурегулированных числятся менее 120 дней, вероятность ее погашения Обществом не оценена как низкая, ведется работа по урегулированию.

Объем разногласий с ОАО «Волгоградэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2013 года составил 850 394 тыс. рублей, из которых 652 070 тыс. рублей включены в резерв по сомнительным долгам. Разногласия сформировались по следующим причинам:

- неправомерное расторжение договора энергоснабжения с ВОАО «Химпром» за период с июля 2012 года по март 2013 года на сумму 326 900 тыс. рублей;
- различия в формировании объемов полезного отпуска населению и приравненным к ним потребителям за период с июня 2010 года по декабрь 2013 года на 440 843 тыс. рублей;
- прочие разногласия по потребителям - юридическим лицам за период с июня 2010 года по декабрь 2013 года на 82 651 тыс. рублей.

Прирост разногласий за 2013 год составил 190 820 тыс. рублей. Из них, возникло разногласий по объему оказанных услуг на общую сумму 246 094 тыс. рублей, и, в соответствие со вступившими в законную силу решениями суда по делу А12-19389/2010 и А12-20758/2010 были сняты разногласия за 2008-2009 годы на сумму 60 186 тыс. рублей и за 2010 год на сумму 111 159 тыс. рублей. Восстановлены по решениям суда по делам А12-16895/2011 и А12-2569/2012 разногласия за июнь – декабрь 2011 года на сумму 116 071 тыс. рублей.

Объем разногласий на сумму 124 190 тыс. рублей с ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» сформировался по следующим причинам:

- по стоимости оказанных услуг в связи с односторонним отказом ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» от исполнения договора энергоснабжения;
- в связи с неисполнением заявок ГП на ограничение (отключение) режима потребления электроэнергии потребителей – юридических лиц (ЗАО «Рабочий», ОАО «СУ СКВО», ОАО «Комат», ОАО «Десятый подшипниковый завод», ООО «ТНС Энерго», ООО «Бакалея», ООО «Кесмо», «ПК ТИИЗ»);
- по объемам переданной электрической энергии бытовым потребителям;
- в связи с не включением в объем переданной электрической энергии, объема электрической энергии, рассчитанного по составленным актам безучетного потребления по бытовым потребителям и по потребителям - юридическим лицам.

Резерв по сомнительным долгам на сумму разногласий по ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» Обществом не создан, поскольку отказ ГП от исполнения договора энергоснабжения, а также неисполнение Обществом заявок ГП на ограничение (отключение) режима потребления в ряде случаев

относятся к категории потребителей, отключение которых ниже аварийной брони не допускается. Законность расторжения договоров в одностороннем порядке с такими потребителями поставлена Обществом под сомнение, существует судебная практика по признанию такого расторжения незаконным.

Общество создает резерв по сомнительной дебиторской задолженности. Резерв создается ежеквартально, на основании результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, отдельно по каждому сомнительному долгу.

Сомнительным долгом для целей создания резерва признается дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, отвечающая следующим условиям:

- задолженность просрочена (не урегулирована) свыше 120 дней. (По услугам передачи э/энергии и технологического присоединения определяется по каждому акту оказанных услуг в рамках договора);
- вероятность погашения долга оценена как низкая.

По результатам инвентаризации выявлена сомнительная дебиторская задолженность и создан резерв сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2013 года на сумму 4 290 995 тыс. рублей. Рост резерва за 2013 год составил 237 905 тыс. рублей, или 5,9%.

Сомнительная задолженность составляет 27,2% от общей суммы дебиторской задолженности. 63,3% в объеме резерва по сомнительным долгам занимает резерв по дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии.

Резерв по сомнительным долгам ОАО «МРСК Юга» на 31.12.2013 г.

Наименование	тыс. рублей		
	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2013 г.	изменение, %
Покупатели и заказчики	3 517 176	3 346 073	-4,86%
в т. ч. за услуги по передаче э/э	2 888 720	2 714 597	-6,03%
за услуги по тех. присоединению	64 939	58 393	-10,08%
за услуги по прочим видам деятельности	563 517	573 083	1,70%
Авансы выданные	39 488	38 261	-3,11%
Прочая ДЗ	496 426	906 661	82,64%
Всего	4 053 090	4 290 995	5,87%

За 2013 год произошел рост дебиторской задолженности на 3 089 516 тыс. рублей, в том числе рост просроченной задолженности составил 2 663 630 тыс. рублей. Наибольший рост дебиторской задолженности произошел по статье «Покупатели и заказчики», в том числе в части оказания услуг по передаче электроэнергии на 3 967 982 тыс. рублей, или на 64,19%.

Дебиторская задолженность ОАО «МРСК Юга» на 31.12.2013 г.

Наименование	тыс. рублей		
	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2013 г.	изменение, %
Покупатели и заказчики	6 322 309	10 288 305	62,73%
в т. ч. потребители услуг по передаче электроэнергии	6 181 502	10 149 484	64,19%
Авансы выданные	276 942	94 182	-65,99%
в т. ч. по инвестиционной деятельности	142 642	12 599	-91,17%
Прочая задолженность	1 806 259	1 112 539	-38,41%
Всего	8 405 510	11 495 026	36,76%

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

- гарантирующий поставщик ОАО «Волгоградэнергосбыт». Задолженность, по состоянию на 31.12.2013 года составляет 4 584 901 тыс. рублей, рост за 2013 год составил 875 029 тыс. рублей. Задолженность обусловлена неплатежами контрагента и наличием разногласий в расчетах за услуги по передаче электроэнергии;
- территориальная сетевая организация МУПП «ВМЭС». Задолженность по состоянию на 31.12.2013 года составила 2 570 800 тыс. рублей, рост за 2013 год – 1 160 304 тыс. рублей, в том числе просроченной 1 117 187 тыс. рублей. Рост задолженности обусловлен неплатежами за услуги по передаче электроэнергии;
- гарантирующий поставщик ОАО «Астраханская энергосбытовая компания». Задолженность по состоянию на 31.12.2013 года составляет 1 279 747 тыс. рублей, рост за 2013 год – 365 168 тыс. рублей, в том числе просроченной 111 975 тыс. рублей. Увеличение задолженности обусловлено ростом разногласий в расчетах за услуги по передаче электроэнергии;
- территориальная сетевая организация ОАО «КалмЭнергоКом». Задолженность по состоянию на 31.12.2013 года составляет 610 192 тыс. рублей, рост за 2013 год 197 980 тыс. рублей, в том числе просроченной 194 857 тыс. рублей. Рост задолженности обусловлен неплатежами за услуги по передаче электроэнергии;
- гарантирующий поставщик ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго». Задолженность по состоянию на 31.12.2013 года составляет 949 758 тыс. рублей. Задолженность является текущей.

Общество считает, что вся дебиторская задолженность, не включенная в резерв по сомнительным долгам на 31.12.2013 года, будет погашена.

Сумма списанной в 2013 году нереальной к взысканию дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности составила 11 835 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 г. кредиторская задолженность Общества составляет 10 968 855 тыс. рублей. По итогам 2013 года произошел прирост кредиторской задолженности на 506 796 тыс. рублей или на 4,8%. Доля в структуре пассивов – 23,5 %. Вся кредиторская задолженность на 31.12.2013 г. является краткосрочной.

Кредиторская задолженность ОАО «МРСК Юга» на 31.12.2013 г.

Наименование	тыс. рублей		
	на 31.12.2012 г.	на 31.12.2013 г.	изменение, %
Поставщики и подрядчики	5 092 305	6 989 965	37,3%
в т. ч. по инвестиционной деятельности	1 825 869	1 456 009	-20,3%
бюджет и фонды	143 614	549 642	282,7%
авансы полученные	1 752 790	1 292 226	-26,3%
в т. ч. авансы на тех. присоединение	1 346 876	1 250 797	-7,1%
прочая задолженность	3 473 350	2 137 022	-38,5%
Всего	10 462 059	10 968 855	4,8%

Основную долю в составе кредиторской задолженности составляет задолженность перед поставщиками и подрядчиками – 6 989 965 тыс. рублей или 63,7% всей задолженности.

Прирост кредиторской задолженности в 2013 году произошел за счет увеличения задолженности перед «поставщиками и подрядчиками» на сумму 1 897 660 тыс. рублей или на 37,3%. Наибольший удельный вес в размере 53,5% в объеме задолженности перед поставщиками и подрядчиками занимает кредиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии, которая на 31.12.2013 г. составила 3 737 980 тыс. рублей, рост по итогам 2013 года составил 2 229 945 тыс. рублей. Причина роста – неисполнение договорных обязательств гарантирующими поставщиками и сбытовыми компаниями по оплате услуг по передаче электрической энергии.

В 2013 году списана кредиторская задолженность с истечением срока исковой давности на сумму 2 282 тыс. рублей.

В соответствии с решением Правления ОАО «Россети» (выписка из Протокола заседания Правления от 29.01.2014г. №213пр/1) реструктуризирована просроченная задолженность перед ОАО «ФСК» в общей сумме 4 490 703,65 тыс. рублей (утвержден график погашения задолженности), в том числе за услуги по передаче электроэнергии – в общей сумме 2 891 000,00 тыс. рублей (с учетом процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 227 521,41 тыс. рублей) и по векселям выданным – в общей сумме 1 599 703,65 тыс. рублей (основной долг – 1 349 047,02 тыс. рублей, проценты по векселю с учетом начисленных за

январь 2014г. – 250 656,63 тыс. рублей). Согласно утвержденному графику, оплата вышеуказанной задолженности будет осуществляться следующим образом:

в 2014 году – 2 927 703, 65 тыс. рублей, в т.ч. задолженность по векселям выданным погашена Обществом в январе 2014г. в полном объеме;

в 2015 году – 1 563 000 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 в распоряжении Общества находится 1 442 322 собственных облигаций на сумму 1 442 322 тыс. рублей, выкупленных у держателей облигаций в 2011 году в ходе прохождения оферты. За 2013 год по облигационному займу начислено процентов, включенных в прочие расходы – 369 181 тыс. рублей.

Средневзвешенная ставка по заемным средствам на начало года составляла 9,171% годовых, на конец года – 8,99% годовых.

Снижение средневзвешенной ставки по заемным средствам обусловлено проведенными мероприятиями в 2013 году по снижению процентной нагрузки на Общество, проведены переговоры, объявлены дополнительные конкурсы и заключены кредитные договоры со сниженной процентной ставкой.

ОАО «МРСК Юга» за отчетный период не имеет просроченной задолженности по основному долгу и процентам по кредитным обязательствам. Из общей суммы начисленных процентов по кредитным договорам в 2013 году капитализированы проценты по инвестиционной деятельности в сумме 110 702,67 тыс. рублей.

В 2013 году не было случаев неисполнения или неполного исполнения заимодавцем договоров займа (кредита), в связи с чем, информация о кредитах и займах, недополученных в соответствии с условиями договора, отсутствует.

В 2013 году Общество привлекало долгосрочные кредиты для финансирования текущей деятельности, инвестиционной программы и рефинансирования ранее привлеченных кредитов.

Объем привлечения и погашения краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов в разрезе банков и договоров за 2013 год.

Наименование банка	2013 год			
	Остаток на начало периода	Привлечено	Погашено	Остаток на конец периода
тыс. рублей				
Краткосрочные кредиты и займы				
ОАО «Нордеа Банк»	1 900 000	-	1 900 000	-
ОАО «Сбербанк России»	-	-	-	-
Кредитный договор 120/1 от 30.07.2010	500 000	-	500 000	-
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*
Облигационный займ	-	4 557 678*	-	4 557 678*
Вексельный займ	312 900	-	-	312 900
Проценты по заемным средствам	128 990	1 777 406	1 778 942	127 454
Итого краткосрочных кредитов и займов	2 841 890	10 085 084	4 178 942	8 748 032
Долгосрочные кредиты и займы				
ОАО «Сбербанк России»	-	-	-	-
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 №83 от 07.07.2011	842 322	-	-	842 322
Договор №84 от 07.07.2011	1 000 000	-	-	1 000 000
Договор №120 от 01.11.2011	2 045 300	-	-	2 045 300
Договор №12-98 от 28.09.2012	404 700	-	-	404 700
ГС 12-104 от 15.10.2012	1 000 000	977 805	1 977 805	-
ГС 12-105 от 15.10.2012	400 000	-	400 000	-
ГС 12-106 от 15.10.2012	500 000	-	500 000	-
ГС 12-107 от 15.10.2012	500 000	-	500 000	-
Договор №133 от 07.12.2012	500 000	-	500 000	-
Договор №134 от 07.12.2012	500 000	-	500 000	-
Договор №135 от 07.12.2012	500 000	-	500 000	-
Договор №76 от 29.08.2013	-	500 000	-	500 000
Договор №81 от 06.09.2013	-	350 000	-	350 000
Договор №15 от 22.04.2013	-	902 020	2 020	900 000
Договор №16 от 22.04.2013	-	1 000 280	280	1 000 000
Договор №17 от 24.04.2013	-	900 000	-	900 000
Договор №18 от 18.06.2013	-	550 000	-	550 000
Договор №98 от 29.11.2013	-	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

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год ОАО «МРСК Юга»

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*	-
Итого долгосрочных кредитов и займов	16 500 000	9 929 104	13 187 783	13 241 321
Итого	19 341 890	20 014 188	17 366 725	21 989 353

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

В структуре кредитного портфеля по состоянию на 31.12.2013 года максимальный удельный вес приходится на долгосрочные кредиты – 60,57%.

В течение 2013 года Общество привлекало долгосрочные кредиты со сроком погашения через 3 года.

Структура кредитного портфеля по срокам погашения

Год погашения	тыс. рублей			
	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г. и далее
Кредиты	3 750 000	2 804 700	8 937 622	6 620 578
Займы	4 870 578	-	-	-

Средневзвешенный срок погашения задолженности – 3 года.

Начисленные и уплаченные проценты в разрезе банков за 2013 год.

Наименование банка	2013 год			
	Остаток на начало периода	Начислено	Погашено	Остаток на конец периода
По краткосрочным кредитам				
ОАО «Сбербанк России»	-	164 455	164 455	-
ОАО «Нордеа Банк»	-	51 328	51 328	-
Итого	-	215 783	215 783	-
По облигационному займу				
Итого	-	127 454	-	127 454
ВСЕГО	-	343 237	215 783	127 454
По долгосрочным кредитам				
ОАО «Сбербанк России»	2 548	1 192 442	1 194 990	-
Итого	2 548	1 192 442	1 194 990	-
По облигационному займу				
Итого	126 442	244 772	371 214	-
ВСЕГО	128 990	1 437 214	1 566 204	-

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год ОАО «МРСК Юга»

Сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете Общества как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре. Задолженность по начисленным процентам по долгосрочным займам и кредитам отражается в бухгалтерской отчетности в составе краткосрочных обязательств. (Пояснения, табличная форма 5.6.7., 5.6.8.).

По состоянию на 31.12.2013 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 108 тыс. рублей. До конца действия договора лизинга – 108 тыс. 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	Задолженность на 01.01.2013		Начислено за 2013 г.	Уплачено за 2013 г.	Задолженность на 31.12.2013	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налог на добавленную стоимость	294 745	3 036	1 580 110	944 960	15	343 456
Налог на имущество	4	23 528	185 556	164 656	11	44 435
Налог на прибыль	367 467	-	378 256	171 254	160 465	-
Земельный налог	796	4 853	11 515	14 386	852	2 038
Налог на доходы физлиц	3 102	2 946	562 896	510 709	1	52 032
Транспортный налог	8	2 541	10 900	9 892	2	3 543
Прочие налоги и сборы	3 666	582	16 234	20 376	7 228	2

тыс. рублей

ПОКАЗАТЕЛЬ	Задолженность на 01.01.2013		Начислено за 2013 г.	Уплачено за 2013 г.	Задолженность на 31.12.2013	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Итого по налогам:	669 788	37 486	2 745 467	1 836 233	168 574	445 506
Штрафы по налогам	748	-	385	305	668	-
Пени по налогам	528	44	632	471	323	-
Всего:	671 064	37 530	2 746 484	1 837 009	169 565	445 506

Дебиторская задолженность по налогам на 31.12.2013 г. сформировалась в основном за счет налога на прибыль, доля которого в структуре составила 95% всей задолженности.

Дебиторская задолженность по налогу на прибыль на конец отчетного периода образовалась в связи с тем, что налоговая база за 2013 год меньше, чем налоговая база за 9 месяцев 2013 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 2014 года.

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

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

За 2013 год налог на прибыль составил 378 256 тыс. рублей. В бухгалтерском учете, посредством ПБУ 18/02 сумма налога отражается следующим образом:

- условный доход – 77 509 тыс. рублей;
- постоянное налоговое обязательство – 226 763 тыс. рублей;
- отложенный налоговый актив – 83 918 тыс. рублей;
- отложенное налоговое обязательство – 9 934 тыс. рублей

Постоянное налоговое обязательство уменьшено на постоянный налоговый актив, полученный в связи с включением в расходы 2013 года налогового убытка 2009 г. и 2010 г., образовавшегося при пересчете налога на прибыль по доходам и расходам, выявленным в более поздних налоговых периодах, но относящихся к 2009 и 2010 годам, в сумме 411 403 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 463 тыс. рублей и 268 тыс. рублей.

Распределение налогов по уровням бюджета

ПОКАЗАТЕЛЬ	тыс. рублей					
	Задолженность на 01.01.2013 г.		Начислено за 2013 г.	Уплачено за 2013 г.	Задолженность на 31.12.2013 г.	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Налоги - ВСЕГО:	671 064	37 530	2 746 484	1 837 009	169 565	445 506
Федеральный бюджет	341 744	6 564	2 197 760	1 490 712	23 621	395 490
Бюджет субъектов РФ	328 524	26 092	537 213	331 894	145 091	47 978
Городской	796	4 874	11 511	14 403	852	2 038

Расчеты по страховым взносам в фонды обязательного страхования

ПОКАЗАТЕЛЬ	тыс. рублей					
	Задолженность на 01.01.2013		Начислено за 2013 г.	Уплачено за 2013 г.	Задолженность на 31.12.2013	
	ДТ	КТ			ДТ	КТ
Расчеты с фондом социального страхования	222	4 885	135 865	135 679	54	4 903
Расчеты по пенсионному обеспечению	-	83 917	931 392	933 483	-	81 826
Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	-	17 282	208 231	208 106	-	17 407
ИТОГО по взносам	222	106 084	1 275 488	1 277 268	54	104 136
Пени	4	-	40	40	4	-
Штрафы	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО по расчетам с внебюджетными фондами	226	106 084	1 275 528	1 277 308	58	104 136
Расчеты по ЕСН	316	-	1 670	1 354	-	-
Налоговые санкции	64	-	444	380	-	-
ВСЕГО по ЕСН с налоговыми санкциями	380	-	2 114	1 734	-	-
ИТОГО по счету 69:	606	106 084	1 277 642	1 279 042	58	104 136

3.7. Условные и оценочные обязательства

Обществом признаны оценочные обязательства на оплату неиспользованных отпусков, вознаграждений по итогам работы за 2013 год, вознаграждений по итогам работы за 4 квартал 2013 года, вознаграждений по итогам работы за декабрь 2013 года и по судебным разбирательствам, незавершенным на отчетную дату (Пояснения, табличная форма 5.7.1.).

Оценочные обязательства на оплату вознаграждения по итогам работы за год, 4 квартал и декабрь отчетного года начислены Обществом в 2013 году впервые.

**Движение резерва по оценочным обязательствам по судебным
разбирательствам**

Контрагент	Остаток на начало	Начисление резерва	Восстановление резерва	Использовано резерва	Остаток на конец
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	1 508 066	633 123	1 352 133	84 480	704 577
Мамедов Ф.А. взыскание убытков декабрь 2012г.	16 680	-	-	16 680	-
ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» компенсация потерь дог. №2 от 01.01.2007	271 974	367 178	-	-	639 152
ОАО «Волгоградэнергосбыт» компенсация потерь	-	265 933	200 508	-	65 425
ОАО «Калмэнергосбыт» компенсация потерь	-	13	10	3	-
ОАО «Нижеватомэнергосбыт» последняя миля с 01.07.2008 по 31.12.2010г.	618 044	-	618 044	-	-
ОАО «Оборонэнерго» услуги по передаче э/э апрель-декабрь 2011г.	81 389	-	13 592	67 796	-
ООО «Русэнергоресурс» последняя миля с 01.01.2009 по 31.12.2009г.	69 649	-	69 649	-	-
ООО «Русэнергосбыт» последняя миля с 01.01.2009 по 31.12.2009г.	450 330	-	450 330	-	-

За отчетный период начислено резервов по оценочным обязательствам по незавершенным судебным искам на 633 123 тыс. рублей, восстановлено резервов 1 352 133 тыс. рублей, использовано 84 480 тыс. рублей, в т.ч.:

По решению суда отражено в учете взыскание ущерба, причиненного пожаром Ф.А. Мамедову за счет резерва на 16 680 тыс. рублей;

По состоянию на 31.12.2013 года существуют спорные разногласия по суммам компенсации потерь электроэнергии, предъявляемые энергосбытовыми компаниями ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» и ОАО «Волгоградэнергосбыт».

В связи с риском принятия негативных для ОАО «МРСК Юга» судебных актов, которые оцениваются более вероятно, чем нет о взыскании в пользу:

ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» по делам №А06-1436/2012 от 01.03.2012; №А06-1381/2012 от 29.02.2012 (покупка электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии за август-декабрь 2011 года,) начислен резерв в сумме 367 178 тыс. рублей. На 31.12.2013 сальдо

резерва представлено разногласиями за период: январь, июль – июль - октябрь, декабрь 2008 года; июль, сентябрь - декабрь 2009 года; июнь – декабрь 2011 года в сумме 639 152 тыс. рублей, в связи с тем, что вероятность разрешения споров в пользу Общества по ним оценивается как маловероятно.

ОАО «Волгоградэнергосбыт» по делам №А12-20081/2012; №А12-26448/2012 (покупка электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии за май – сентябрь 2012 года), начислен резерв в сумме 265 933 тыс. рублей.

Восстановлен резерв в сумме 200 508 тыс. рублей в связи с учетом отмены постановлением ФАС Поволжского округа от 31.10.2013 по делу №А12-25303/2012 постановления Двенадцатого арбитражного апелляционного суда от 18.07.2013, представляется высокой вероятностью удовлетворения апелляционной жалобы Общества на решение от 18.10.2013 (в части исключения из объема потерь потребленной ВОАО «Химпром» электрической энергии) был восстановлен резерв в сумме 200 508 тыс. рублей. - стоимость электрической энергии, потребленная ВОАО «Химпром» в период с 11.07.2012 по 30.09.2012.

На 31.12.2013 года сальдо резерва представлено разногласиями за период с мая по сентябрь 2012 года в сумме 65 425 тыс. рублей, в связи с тем, что вероятность разрешения споров в пользу Общества по ним оценивается как маловероятно.

Восстановлен резерв по судебным искам «последней мили» на 1 138 023 тыс. рублей:

– Постановлением ФАС СКО от 03.07.2013 по делу №А53-9326/2011 ранее вынесенные судебные акты отменены, в иске ОАО «Нижноватомэнергосбыт» к ОАО «МРСК Юга» о взыскании 482 666 тыс. рублей. неосновательного обогащения, 135 378 тыс. рублей. процентов отказано;

– Определением арбитражного суда Ростовской области от 05.09.2013 в связи с отказом от иска производство по делу прекращено. Постановлением ФАСКО от 05.09.2012 г. решение от 02.05.2012 г. и постановление 15 ААС от 02.07.2012 г. отменены (69 649 тыс. рублей, в том числе 58 014 тыс. рублей. постановлением 15 ААС от 04.12.2013 по делу №А53-5384/2012 ООО «Русэнергосбыт» заявлен отказ от иска (372 306 тыс. рублей задолженности и процентов 78 024 тыс. рублей.), решение отменено, производство по делу прекращено.

ОАО «Оборонэнерго» за услуги по передаче электроэнергии, решением от 24.12.2012 исковые требования удовлетворены в сумме 79 999 тыс. рублей. Постановлением суда апелляционной инстанции от 26.04.2013 решение оставлено без изменения, в суде кассационной инстанции от 27.08.2013 утверждено мировое соглашение. Восстановлен резерв 13 592 тыс. рублей, в учете отражено списание задолженности за счет резерва 67 796 тыс. рублей.

По состоянию на 31.12.2013 года у Общества имеются разногласия по покупке электроэнергии в целях компенсации потерь электроэнергии с контрагентами:

– ОАО «Астраханская энергосбытовая компания» сумме 1 383 912 тыс. рублей (разногласия по объему передачи электроэнергии физическим и юридическим лицам), из которых в резерв включено 639 152 тыс. рублей. На сумму 744 760 тыс. рублей вероятность разрешения споров в пользу Общества оценивается как более вероятно, чем нет.

– ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» в сумме 438 600 тыс. рублей (в том числе разногласия по потерям ТСО МУП «Таганрогэнерго» – 365 484 тыс. рублей, по иным потребителям 73 116 тыс. рублей), вероятность разрешения споров в пользу Общества оценивается как более вероятно, чем нет.

– ОАО «Волгоградэнерго» в сумме 1 529 957 тыс. рублей (в том числе разногласия 979 712 тыс. рублей по объему услуг населению), из которых в резерв включено 65 425 тыс. рублей. На сумму 1 464 532 тыс. рублей вероятность разрешения споров в пользу Общества оценивается как более вероятно, чем нет.

По искам ОАО «Оборонэнерго» в сумме 111 233 тыс. рублей о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии с ОАО «МРСК Юга», дело № А06-3044/2013; № 5484/2013 ведется работа по заключению Мирowego соглашения о погашении задолженности в течение 2014 года.

По иску ОАО «Донская энергетическая компания» № А53-25372/13 о взыскании неосновательного обогащения в сумме 150 948 тыс. рублей.

Решение суда в законную силу не вступило, будет обжаловано в 15 ААС.

По иску ОАО «Донэнерго», разногласия по спорной задолженности по стоимости нагрузочных потерь за 2012 год и 9 месяцев 2013 года в сумме 43 716 тыс. рублей.

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 развёрнутая сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства. (Пояснения, табличная форма 5.7.2.).

3.9. Обеспечения

Обеспечения обязательств и платежей полученные (выданные)

В 2013 году Общество не получало и не выдавало обеспечений обязательств. По состоянию на 31.12.2013 года в составе обеспечений обязательств и платежей полученных учитывается банковская гарантия на сумму 51 838,67 тыс. рублей в качестве обеспечения исполнения договора страхования имущества ОАО «МРСК Юга», заключаемого с ОАО «СОГАЗ»:

Наименование банка, выдавшего гарантию	№ и дата договора подряда	Сумма гарантии, тыс. рублей
ОАО «ГАЗПРОМБАНК»	11РТК1124/1 от 31.12.2011	51 838, 67
Итого:		51 838, 67

В 2013 году списана банковская гарантия ОАО «БИНБАНК» на сумму 97 047,19 тыс. рублей, полученная в качестве обеспечения возврата выданных авансов по заключенным договорам подряда с ОАО «Северо-Кавказская энергоремонтная компания» на строительство ПС 110/10 кВ, в связи с истечением срока действия и выполнением обязательств.

На 31.12.2013 г. залоговая сумма, выданная Обществом по договору аренды жилых помещений, составляет 140 тыс. рублей. (Пояснения, табличная форма 5.8.)

3.10. Государственная помощь

Общество не получало государственную помощь, предоставляемую коммерческим организациям (кроме кредитных организаций), являющимся юридическими лицами по законодательству Российской Федерации (далее организации), и признаваемую как увеличение экономической выгоды конкретной организации в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества).

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 востребовавшей 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 2013 год представлены в таблице:

тыс. рублей			
Наименование показателей	Выручка от продаж	Себестоимость продаж	Валовая прибыль (убыток)
Выручка от транспортировки электроэнергии	25 881 598	23 001 692	2 879 906
Выручка от тех. присоединения	1 424 476	240 462	1 184 014
Доходы от аренды	43 444	16 949	26 495
Прочие виды деятельности (промышленного характера)	72 652	80 859	(8 207)
Прочие виды деятельности (непромышленного характера)	3 844	11 291	(7 447)

5. Прочие пояснения к отчетности

5.1. Инвентаризация имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и обязательств проводится Обществом в соответствии со ст.12 Федерального закона от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.1995г. №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 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 и производственных отделений – приказом по филиалу (производственному отделению) 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 продажи 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»	3 242 042	3 240 939	1 103
2	ОАО «Волгоградэнергосбыт»	3 027 259	3 027 174	85
3	ОАО «Энергосбыт «Ростовэнерго»	7 973 051	7 968 565	4 486

5.3. Прекращаемая деятельность (ПБУ 16/02)

Информация по прекращаемой деятельности на дату составления отчетности отсутствует.

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

Факты хозяйственной деятельности, которые оказывают или могут оказывать впоследствии влияние на финансовое состояние или результаты деятельности Общества и которые имеют место в период между отчетной датой (31 декабря) и датой подписания бухгалтерской отчетности за год отсутствуют.

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

По состоянию на 31.12.2013 долгосрочные финансовые вложения в совместную деятельность составили 48 263 тыс. рублей, в том числе:

- по договору № 28 от 15.09.1993 г. с ОАО РАО «ЕЭС России» - правопреемник ОАО «Холдинг МРСК» переименованный в ОАО «Россети» - (строительство и эксплуатация Элистинской парогазовой электростанции) – 40 425 тыс. рублей;
- по договору № 29 от 15.09.1993 г. с ОАО «Ирганайская ГЭС» - правопреемник ОАО «РусГидро» - (строительство и эксплуатация Калмыцкой ВЭС) -7 838 тыс. рублей.

Участник совместной деятельности	Величина вложений по состоянию на 31.12.2013, тыс. рублей	Цель вложений (получение прибыли, иные цели)	Полученный финансовый результат за отчетный период
ОАО «РусГидро»	7 838	Строительство генерирующих мощностей – опытной Калмыцкой ветроэлектростанции 22 МВт; Обеспечение Республики Калмыкия собственными энергомощностями; Использование нетрадиционных возобновляемых источников энергии; Производство электроэнергии и извлечение дохода (прибыли) от ее реализации.	Строительство не завершено
ОАО «Россети»	40 425	Строительство генерирующих мощностей – опытной Элистинской ПГЭС мощностью 320 МВт Производство электроэнергии и извлечение дохода (прибыли) от ее реализации.	Строительство не завершено

В связи с прекращением как сроков действия данных 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. рублей.

5.6. 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 до востребования и векселя коммерческих банков, сроком погашения «по предъявлении».

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 01.01.2013 по 31.12.2013, 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.

Выручка, исполнение обязательств (оплата) по которой осуществлено неденежными средствами в 2013 году составила 1 583 363 тыс. рублей (без НДС), данные расчеты произведены в том числе по следующим контрагентам:

ОАО «Волгоградэнергосбыт» по договору №3470100886 от 28.12.2012 г. на сумму 698 174 тыс. рублей;

ОАО «Волгоградэнергосбыт» по договору №425/34001300001279 от 23.07.2010 г. на сумму 156 764 тыс. рублей;

ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» по договору №442/01/11/170296/25/12 от 25.11.2011 г. на сумму 209 644 тыс. рублей;

ВМЭС МУПП по договору №34700080501 на сумму 189 313 тыс. рублей;

ОАО «Калмэнергосбыт» по договору № ОД-14386/151 от 20.06.2013 г. на сумму 87 118 тыс. рублей;

ОАО «Калмэнергосбыт» по договору № ОД-650/Ф-04-59 от 27.03.2008 г. на сумму 77 347 тыс. рублей;

ОАО «Русэнергосбыт» по договору № 8320/25/06 от 29.06.2006 г. на сумму 60 761 тыс. рублей.

Неиспользованный Обществом остаток по кредитной линии на 31.12.2013 г.

Банк - кредитор	Номер и дата договора	Сумма неиспользованного лимита (тыс. рублей)	Процентная ставка, %
Астраханское отделение №8625 ОАО «Сбербанк России»	№13-182 от 23.12.2013	1 001	9,09

Сумма минимального неснижаемого остатка денежных средств на расчетных счетах Общества на 31.12.2013 г.

№ п/п	Основание (дополнительное соглашение, подтверждение сделки)	Дата начала сделки	Дата окончания сделки	Процентная ставка	Сумма минимального неснижаемого остатка, тыс. рублей
1	2	3	4	5	6
1	Соглашение № М1-579962/201 от 27.12.2013 г.	31.12.2013	09.01.2014	3,5	150 000
2	Соглашение №17 от 02.10.2012г.	01.01.2014	09.01.2014	4,28	749 722
3	Соглашение №17 от 02.10.2012г.	01.01.2014	09.01.2014	4,19	132 723
Итого					1 032 445

Денежные средства на условиях овердрафта Общество не получало.

По состоянию на 31.12.2013 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.

	Сумма ареста, руб	Банк	№ расчетного счета
ООО УК «Ставропольэнергия- инвест»	34 752	Астраханское ОСБ № 8625	40702810605000003020
			40702810505000004417
			40702810805000004418
		Филиал "Ростовский ОАО "Альфа-Банк"	40702810600180001157
		ОАО КБ "Центр-Инвест"	40702810600000012602
			40702810200000012604
			40702810500000012605
			40702810100000012623
			40702810900000012603
		Юго-Западный банк СБ РФ	40702810552000000008
			40702810252000000007
			40702810252000000010
			40702810552000000011
			40702810852000000012

Поручительства третьих лиц, полученные и не использованные Обществом для получения кредита, с указанием суммы денежных средств, которые может привлечь Общество, по состоянию на 31.12.2013 г. отсутствуют.

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 31.12.2013 г.

По состоянию на 31.12.2013 г. отсутствуют средства в аккредитивах, открытых в пользу Общества.

Информация о денежных потоках по сегментам

Наименование показателя	ОАО МРСК Юга	ИА	АЭ	ВЭ	КалмЭ	РЭ
	за 2013 г.	за 2013 г.	за 2013 г.	за 2013 г.	за 2013 г.	за 2013 г.
Сальдо денежных потоков от текущих операций	(231 758)	(2 031 188)	897 003	1 128 224	147 917	(373 714)

Наименование показателя	ОАО МРСК Юга	ИА	АЭ	ВЭ	КалмЭ	РЭ
	за 2013 г.	за 2013 г.	за 2013 г.	за 2013 г.	за 2013 г.	за 2013 г.
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	(2 948 205)	(75 504)	(799 274)	(584 245)	(131 328)	(1 357 854)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	2 618 623	2 639 390	(20 378)	-	-	(389)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	(561 340)	532 698	77 351	543 979	16 589	(1 731 957)

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

В 2013 году Обществом не вносились изменения в бухгалтерский учет предшествующих периодов.

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

Связанными сторонами Общества являются организации Группы «Россети», ДЗО, 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.pf/stock/listpersons/>

Участники совместной деятельности.

Участник совместной деятельности	Предмет совместной деятельности	Вклады на 31.12.2013 тыс. рублей
ОАО «РусГидро» (правопреемник ОАО «РАО ЕЭС России»)	строительство и эксплуатация Калмыцкой ВЭС ветроэнергетической станции), договор №29 от 15.09.1993г.	7 838
ОАО «Холдинг МРСК» (правопреемник ОАО РАО «ЕЭС России»)	совместное строительство и эксплуатация Элистинской ПГЭС (парогазовой электростанции), договор №28 от 15.09.1993г.	40 425
ИТОГО		48 263

Негосударственный пенсионный фонд

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

Закупки у связанных сторон

В отчетном году оказано услуг связанными сторонами (без НДС):

Наименование связанных сторон (характер отношений)	2013 г.
тыс. рублей	
Услуги, оказанные Обществу:	
ОАО «Россети» (услуги)	133 098
ОАО «Энергосервис Юга» (услуги)	2 381
ОАО «ФСК ЕЭС» (услуги по передаче эл. энергии, аренда, % по векселю выданному)	6 003 945
ОАО «МРСК Северного Кавказа»	53 774
ОАО «Калмэнергосбыт»	150 516
ОАО «НИИЦ МРСК»	9 966
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	494
ИТОГО	6 354 174
Услуги, оказанные Обществом:	
ОАО «Энергосервис Юга» (услуги)	112
ОАО «ФСК ЕЭС» (аренда, прочие)	7 355
ОАО «Волгоградсетьремонт»	669
ОАО «Калмэнергосбыт» (услуги по передаче электроэнергии, аренда)	349 065
ОАО «Кубаньэнерго» (аренда)	11 881
ИТОГО	369 082

В отчетном году Общество не продавало свою продукцию связанным сторонам.

Состояние расчетов со связанными сторонами.

По состоянию на 31 декабря 2013 г. дебиторская и кредиторская задолженность по расчетам со связанными сторонами составляет:

Наименование связанных сторон	2013 г.
тыс. рублей	
Дебиторская задолженность Общества	
ОАО «ПСХ им. А.А. Гречко»	12 856
ОАО «База отдыха «Энергетик»	108 808
ОАО «Кубаньэнерго»	95 399
ОАО «ФСК ЕЭС»	13 877
ОАО «Калмэнергосбыт»	17 199
ОАО НИИЦ МРСК	1 179
ООО «АйТи Энерджи Сервис»	206
Негосударственный пенсионный фонд энергетики	3 021
Итого	252 545
Кредиторская задолженность Общества	
ОАО «Волгоградсетьремонт»	461
ОАО «Россети»	7 853
Негосударственный пенсионный фонд энергетики	10 691
ОАО «Кубаньэнерго»	11
ОАО «ФСК ЕЭС»	4 704 920
ОАО «НИИЦ МРСК»	1 179
ОАО «Калмэнергосбыт»	7
ОАО «МУС Энергетики»	10
Итого	4 725 132

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год ОАО «МРСК Юга»

Займы, предоставленные связанными сторонами.

В 2013 г. Общество не предоставляло займы связанным сторонам.

5.9. 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 2013 год, включая все виды вознаграждения (зарплата, премии, компенсации расходов и др.) составил 7 968 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) 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 2013 год, включая все виды вознаграждения (зарплата, премии, компенсации расходов и др.) составил 32 042 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).

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

В 2013 году операций с иностранной валютой Обществом не производились.

5.11. 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 2013 году затраты на энергетические ресурсы ОАО «МРСК Юга» составили:

1) на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь в сетях филиалов ОАО «МРСК Юга» - 4 845 179 тыс. рублей.

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» - 173 010 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» - 13 690 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» - 3 835 тыс. рублей.

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

5.12. 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 Общества (протокол от 16.06.2011 №67/2011) внедрение интегрированной 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 09.06.2010 (протокол от 11.06.2010 № 47/2010), определяют стратегию развития внутреннего контроля и управления рисками Общества;

Методические рекомендации по управлению рисками ОАО «МРСК Юга», утверждены приказом ОАО «МРСК Юга» от 07.09.2011 №538, определяют основные методы идентификации, оценки, управления и мониторинга рисков.

Положениями 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://оао-мрск-юга.рф/stock/otchet/>.

Приложения: пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

Генеральный директор

В.Ф. Вашкевич

Главный бухгалтер

Г. Г. Савин

03 марта 2014 г.

