



Утвержден
Общим собранием акционеров ОАО «РОЭК»
Протокол № 2 от 30 июня 2016 г.

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «РОЭК»
Протокол № 7 от 30 мая 2016 г.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

по результатам работы за 2015 год

Генеральный директор

Ковшов Н.А.

Главный бухгалтер

Попкова Т.Е.



г. Рязань, 2016 год

Обращение Генерального директора ОАО «РОЭК»	3
Календарь ключевых событий	5
1. О компании	6
1.1. Положение в отрасли	6
1.2. Структура и характеристика электросетевых активов	8
1.3. Приоритетные цели деятельности и перспективы развития	9
2. Производственная деятельность	11
2.1. Передача и распределение электрической энергии	11
2.2. Энергосбережение и повышение энергоэффективности	12
2.3. Технологическое присоединение	14
2.4. Ремонтно-эксплуатационная деятельность	17
2.5. Тарифы на передачу электроэнергии и плата за технологическое присоединение	19
2.6. Промышленная и пожарная безопасность и охрана труда	27
3. Инвестиционная деятельность	29
3.1. Параметры инвестиционной деятельности	29
3.2. Направление и структура капитальных вложений	32
3.3. Источники финансирования инвестиционной программы	33
4. Финансово-экономическая деятельность	35
4.1. Основные результаты финансово-экономической деятельности	35
4.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности	42
4.3. Дебиторская и кредиторская задолженность	46
4.4. Распределение чистой прибыли	50
4.5. Дивидендная политика	50
4.6. Информация об аудиторе	51
5. Корпоративное управление	52
5.1. Принципы корпоративного управления	52
5.2. Органы управления и контроля	54
5.3. Ценные бумаги	60
5.4. Управление собственностью	61
6. Информационные технологии в управлении внутренними процессами	64
7. Социальная ответственность	68
7.1. Управление персоналом	68
7.2. Социальная политика	73
8. Закупочная деятельность	75
8.1. Политика в области закупочной деятельности	75
8.2. Результаты закупочной деятельности	76
9. Связи с общественностью и органами государственной власти	78
Глоссарий основных понятий и сокращений	80
Контактная информация для акционеров и инвесторов	81

Уважаемые акционеры!



В 2015 году основные усилия своей деятельности ОАО «РОЭК» направляло на обеспечение бесперебойного и надежного снабжения потребителей электроэнергией, поддержание его характеристик, установленных нормативными требованиями.

В этой связи основное внимание было уделено вопросам организации ремонтных работ на объектах электросетевого хозяйства и оперативного устранения аварийных ситуаций, возникающих на линиях электропередач. Итогом ремонтной программы 2015 года стало выполнение работ на **52,4** км линий электропередач при запланированных **47,1** км и **52** трансформаторных подстанциях при запланированных **50** трансформаторных подстанций.

Оптимизирована схема подключения энергопотребителей в г. Шацке. Для повышения надежности электроснабжения г. Касимове получены и смонтированы две дополнительные точки присоединения к подстанции 110/10 кВ «Касимов» филиала «Рязаньэнерго».

В 2015 году присоединенная мощность составила **430,185 МВА** (**952** трансформаторные подстанции), протяженность линий электропередач **3 226,14** км. Поступление в сеть по сравнению с 2014 годом снизилось на **4 333 761** кВт ч и составило **489 964 828** кВт ч., что связано прежде всего с реализацией мер направленных на энергосбережение на предприятиях и в бытовом секторе. Из общего количества потребителей электроэнергии, которую транспортирует Общество, **74 %** составляют юридические и **26 %** физические лица.

В целях дальнейшего развития электросетевого хозяйства Общества и поддержания его в исправном состоянии в 2015 году была разработана инвестиционная программа. В ходе выполнения указанной программ Обществом было построено **23,44** км линий электропередач и **11** трансформаторных подстанций.

Реализовывая тарифные решения по формированию источников для финансирования утвержденной инвестиционной программы и выполнения обязательств по технологическому присоединению потребителей, Обществом обеспечена прибыль за 2015 год в размере **23 394** тыс. рублей.

В 2015 году потери в электрических сетях снизились на **0,57 %** (**3 552 750** кВтч).

Основными мероприятиями по снижению потерь в отчетном году были:

- организация технического учета на **272** трансформаторной подстанции 6(10)/0,4 кВ.
- ввод в эксплуатацию **424** общедомовых приборов учета в многоквартирных домах
- совершенствование расчетного комплекса по учету электроэнергии «1С:ЭлектроБаланс».

Все большее развитие приобретает работа по технологическому присоединению. За 2015 год в ОАО «РОЭК» поступило **1 081** заявок на технологическое присоединение. За прошедший год к электрическим сетям ОАО «РОЭК» присоединены энергопринимающие устройства **1 050** потребителя, суммарная максимальная мощность составила **15 048,1** кВт.

Все достигнутые результаты стали возможны благодаря интенсивной и целенаправленной работы персонала Общества, **26,6** % из которых имеет высшее, а **55,7** % среднее-профессиональное образование. В 2015 году **36** работников прошли повышение квалификации. За высокие результаты в труде **41** работник удостоен наград федерального и регионального уровней. Увеличился на **11** % средний уровень заработной платы, который в 2015 году составил **30 530** рублей.

Общество ставит перед собой на 2016 год следующие основные задачи:

- обеспечить качество и надежность оказываемых услуг;
- продолжить работы по повышению надежности электроснабжения г. Рыбное;
- продолжить работу по увеличению доли присутствия в регионе, посредством участия в аукционах на право аренды электросетевого хозяйства муниципальных образований;
- достичь уровня потерь электроэнергии в электрических сетях в размере 16,5% по отношению к поступлению в сеть, путем реализации «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Считаем, что в 2015 году основные задачи по обеспечению надежности электроснабжения объектов промышленности и социальной сферы ОАО «РОЭК» выполнено в полном объеме.

С уважением,

Генеральный директор ОАО «РОЭК»

Н.А. Ковшов

Календарь ключевых событий

Январь

Проведена проверка ОАО «РОЭК» Управлением Росреестра по Рязанской области.

Май

Состоялось заседания совета директоров ОАО «РОЭК», на котором выбран новый председатель.

Июнь

Состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «РОЭК».

Июль

Состоялось заседание совета директоров ОАО «РОЭК», на котором назначен временно исполняющий обязанности генерального директора ОАО «РОЭК».

Проведена проверка Приокским управлением Ростехнадзора.

Август

Состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «РОЭК».

Проведена проверка общества аудиторской компанией.

Октябрь

Заключен договор аренды электросетевого имущества и приняты сети на обслуживание в р.п. Ухолово.

Ноябрь

Проведена проверка Приокским управлением Ростехнадзора.

Декабрь

Утвержден план закупок, товаров, работ ОАО «РОЭК» на 2016 год.

Проведено заседание по подведению итогов деятельности ОАО «РОЭК».

Проведено производственное совещание по подведению итогов выполнения планов ОАО «РОЭК» в период 2015 года и задачах по обеспечению безаварийного электроснабжения потребителей электрической энергии на территории Рязанской области.

1. О компании

1.1. Положение в отрасли

Открытое акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания» создано 14 октября 2009 года (учредительный договор № 20/1-01 от 08.09.2009г.).

Наименование Общества при создании - Открытое акционерное общество «Рязанская областная электросетевая компания».

Целью создания Общества являлось:

- Эффективное управление муниципальным электросетевым имуществом;
- Централизация финансовых средств;
- Повышение возможности привлечения инвестиций;
- Надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей.

Основной вид деятельности Общества - оказание услуг по передаче электрической энергии на территории Рязанской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства электрических сетей, арендуемых у Муниципальных образований Рязанской области, а также оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

Общество принимает электроэнергию от вышестоящих сетевых организаций, крупнейшими из которых являются ОАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Рязаньэнерго», ОАО «РЖД». Далее ОАО «РОЭК» через собственные сети передает электроэнергию конечным потребителям, присоединенным к сетям Общества.

ОАО «РОЭК» обслуживает более **97** тысяч точек учета физических и более **13,2** тысяч точек учета юридических лиц.

Производственная структура Общества

На 31.12.2015 года в состав ОАО «РОЭК» входят 14 филиалов и 6 обособленных подразделений - производственных участков:

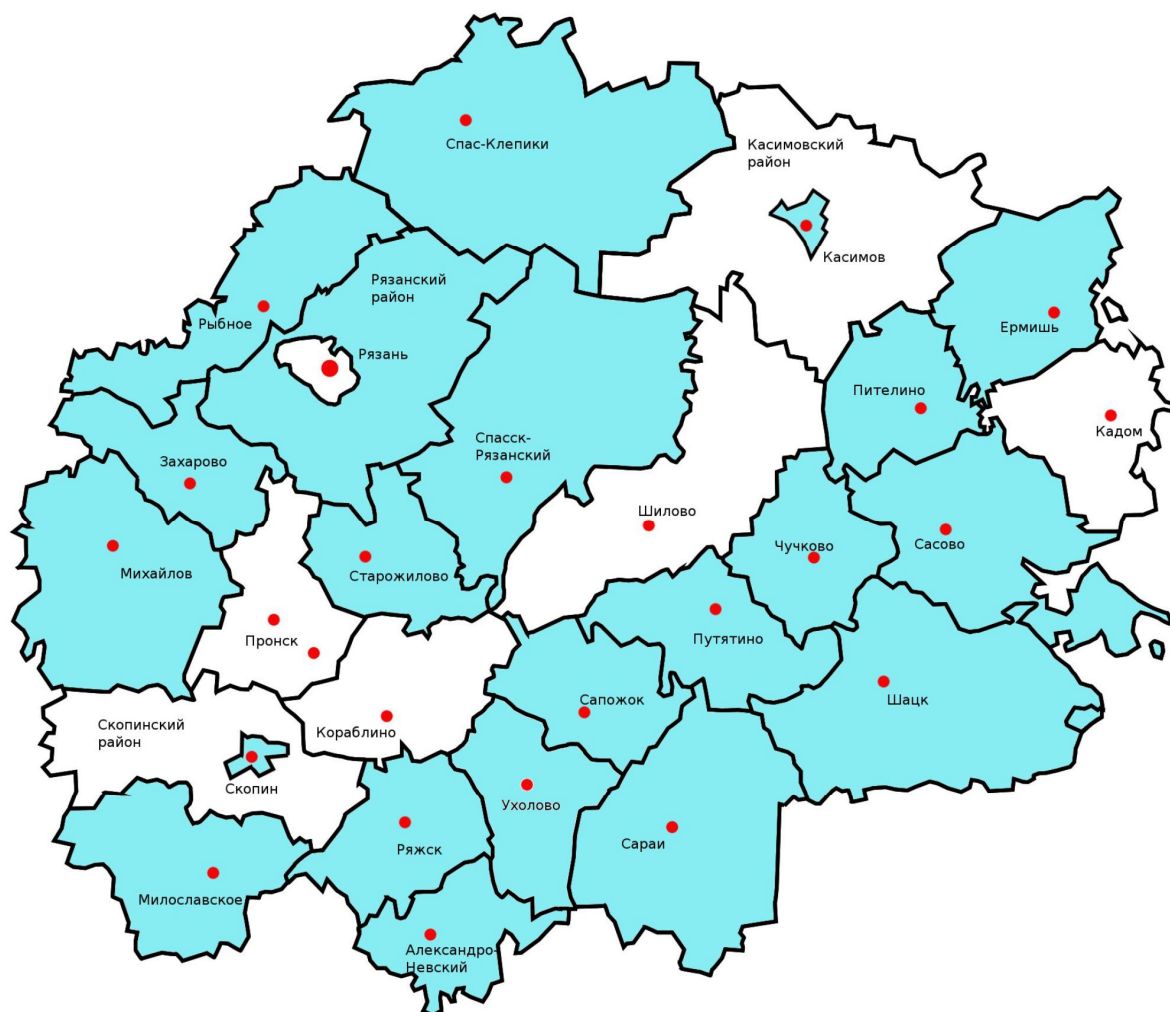
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Касимовские распределительные городские электрические сети»;
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Сасовские распределительные городские электрические сети»
(в т.ч.: производственный участок р.п. Чучково, производственный участок р.п. Пителино, производственный участок р.п. Ермишь);
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Скопинские распределительные городские электрические сети»
(в т.ч. производственный участок р.п. Милославское);
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Клепиковский район электрических сетей»;
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Михайловский район электрических сетей»
(в т.ч. производственный участок с. Захарово);
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Новодеревенский район электрических сетей»
(в т.ч. обслуживание сетей в р.п. Ухолово);
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Путятинский район электрических сетей»;
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Рыбновский район электрических сетей»;
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Ряжский район электрических сетей»
(в т.ч. производственный участок р.п. Сарай);
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Рязанский район электрических сетей»;
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Сапожковский район электрических сетей»;
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Спасский район электрических сетей»;
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Старожиловский район электрических сетей»;
- Филиал ОАО «РОЭК»
«Щацкий район электрических сетей».

1.2. Структура и характеристика электросетевых активов

Электросетевые активы Общества представлены трансформаторными подстанциями, воздушными и кабельными линиями электропередачи.

Основные технические характеристики	ОАО «РОЭК»
Общая протяженность воздушных линий электропередачи, км.	2758,30
Протяженность кабельных линий, км.	467,84
Общее количество трансформаторных подстанций распределительных сетей, шт.	952
Установленная трансформаторная мощность распределительных сетей, МВА	430,19

ЗОНЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА



1.4. Приоритетные цели деятельности и перспективы развития

ОАО «РОЭК», осуществляя электроснабжение потребителей, стремится обеспечить максимальный уровень надежности и доступности распределительной сетевой инфраструктуры, используя энергоэффективные технологии и инновации, такие как:

- Замена проводов высоковольтных линий с использованием СИП;
- Создание технологической сети передачи данных на основе сетей с пакетной коммутацией и IP-адресацией;
- Оснащение трансформаторных подстанций современными счетчиками технического учета электроэнергии;

Основными стратегическими целями Общества в среднесрочной перспективе являются:

Повышение надежности и качества услуг Общества

Для повышения надежности электроснабжения Общество реализует масштабную программу производственного развития, которая включает в себя ремонтную и инвестиционную составляющие.

В качестве перспективных направлений, ориентированных на повышение надежности электроснабжения Общество планирует осуществлять:

- разработку и реализацию программы реновации (замены) оборудования, выработавшего установленные сроки службы, на более современное и высокотехнологичное;
- увеличение доли кабельных линий электропередачи и воздушных линий с использованием самонесущих изолированных проводов;

Повышение доступности электросетевой инфраструктуры и качества оказываемых услуг

С целью повышения качества обслуживания клиентов Обществом разработан и введен в эксплуатацию Интернет-сайт, goek.ryazan.ru, который позволяет физическим и юридическим лицам подготавливать документы и заполнять типовые заявки, необходимые для процедуры технологического присоединения, без появления в сетевой компании.

При дальнейшем развитии интернет-сайта планируется предоставлять потребителям информацию о резервах мощности на подстанциях ОАО «РОЭК».

Повышение энергоэффективности

В течение 2015 года ОАО «РОЭК» проводило комплекс мероприятий, направленных на достижение эффекта энергосбережения, в том числе:

- обеспечение равномерной по-фазной нагрузки на силовых трансформаторах;
- замену проводов на перегруженных воздушных линиях на провода с большим сечением в соответствии с проектными решениями;
- проведение рейдов для выявления несанкционированного подключения потребителей, безучетного и бездоговорного потребления;
- проверку технического состояния приборов учета у потребителей с целью обеспечения достоверного учета электроэнергии
- Замену приборов учета электроэнергии на более современные, точные и высокотехнологичные.

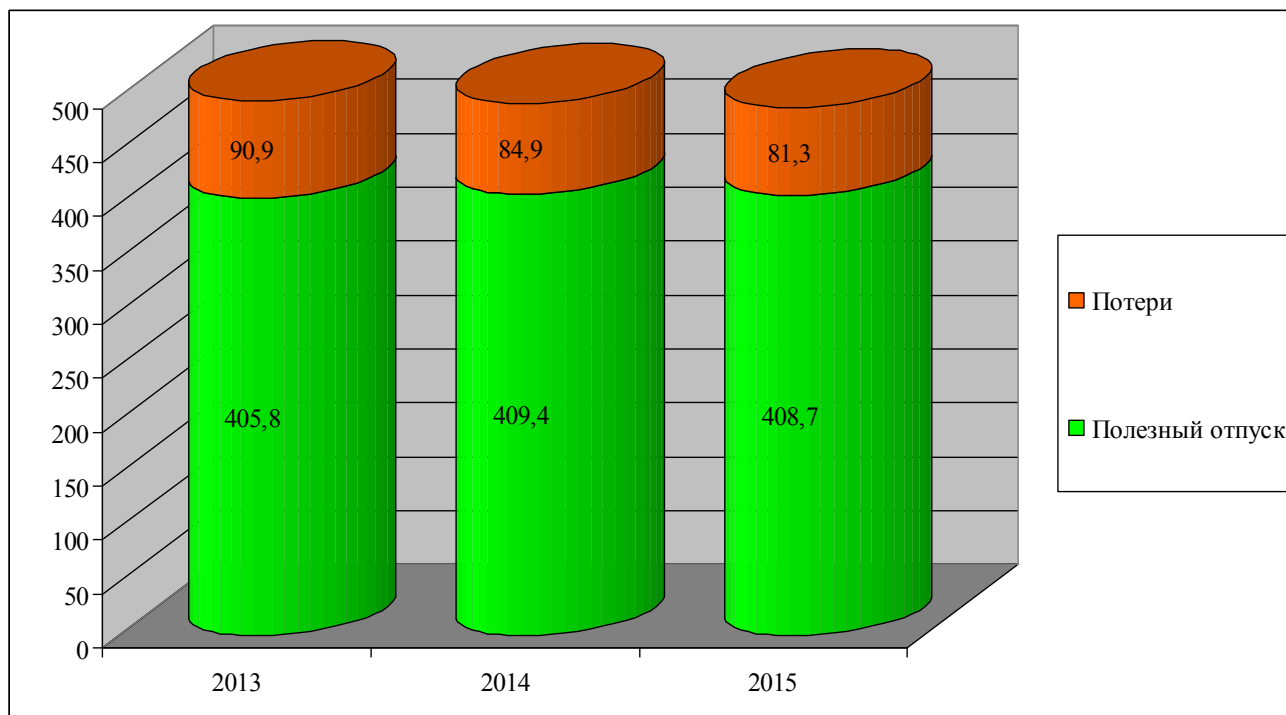
С целью организации работ по повышению энергоэффективности, в соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 № 261-ФЗ, в 2014 году в Обществе была разработана и реализуется очередная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «РОЭК» на период 2015-2019 гг.

Целью Программы ОАО «РОЭК» в области энергосбережения является снижение технологических потерь электроэнергии при передаче электрической энергии в границах собственных электрических сетей.

2. Производственная деятельность

2.1. Передача и распределение электрической энергии.

Динамика объема оказанных услуг по передаче электрической энергии и фактических потерь в сетях, млн. кВт/ч



Процент потерь электроэнергии при транспортировке по сетям от поступления в сеть составил:

в 2013 году – **18,3 %**

в 2014 году – **17,2 %**

в 2015 году – **16,6%**

По итогам работы ОАО «РОЭК» в 2015 году объем услуг по передаче электрической энергии, т. е. полезный отпуск, по сравнению с предыдущим годом снизился незначительно — на 0,2%, что в абсолютном выражении составляет 0,79 млн. кВтч., при том что снижение поступления в сеть составило 0,9% (4,3 млн кВтч).

Снижение объема переданной электроэнергии обусловлено, в основном, снижением потребления электроэнергии в филиале «Сасовские ГРЭС» по потребителю ООО «Сасовские тепловые сети» в связи с его переходом на сопутствующую генерацию.

Снижение потерь электроэнергии при ее передаче за 2015 год составило 3,5 млн. кВтч или 0,57% относительно поступления электроэнергии в сеть.

2.2. Энергосбережение и повышение энергоэффективности

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 года № 261-ФЗ, в 2014 году в Обществе была разработана и реализуется очередная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «РОЭК» на период 2015-2019 гг.

Одним из основных Целевых показателей реализации Программы на 2015 год являлось достижение снижения потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям до уровня 16,74 % от объема отпуска в сеть;

За счет выполнения мероприятий программы целевой показатель 2015 года выполнен.

В 2015 году удалось достичь уровня потерь электрической энергии в размере 16,6% к поступлению в сеть.

Снижение абсолютного объема потерь электроэнергии при ее передаче за 2015 год к объему 2014 года составило 3,5 млн. кВтч, в том числе за счет:

- технических мероприятий 1,8 млн. кВтч,
- организационных мероприятий 1,7 млн. кВтч.

В рамках выполнения Программы мероприятий по снижению потерь в электрических сетях ОАО «РОЭК» в 2015 году:

- проведены технические проверки на 32 тыс. комплексах учета электроэнергии и выявлены нарушения в 5,9 тыс. комплексах учета;
- выявлено неучтенного (бездоговорного и безучетного) потребления на 863,4 тыс. кВтч.

Информация о составленных актах о неучтенном потреблении

Наименование показателя	Физические лица		Юридические лица	
	К-во актов, шт.	Объем электроэнергии, кВт/ч	К-во актов, шт.	Объем электроэнергии, кВт/ч
Безучетное потребление	129	427 417	35	289 771
Бездоговорное потребление	51	125 410	5	20 844

- увеличен функционал технических возможностей программного комплекса 1С «Электробаланс» позволяющий:

автоматизировать работу по проверке точек учета электроэнергии и и ежемесячному съему показаний,

осуществлять контроль за правильностью формирования полезного отпуска бытовыми потребителями в разрезе каждого договора энергоснабжения.

подводить баланс электроэнергии по отдельным участкам электрической сети тем самым выявлять очаги потерь.

- продолжено создания системы технического учета электроэнергии на ТП 6(10)/0,4 кВ.

В 2015 году установлено на ТП и подключено к дистанционному съему информации 272 комплекса технического учета.

Для экономии средств и снижения затрат на дальнейшую эксплуатацию системы технического учета работы по монтажу выполнялись персоналом филиалов исключительно хозспособом.

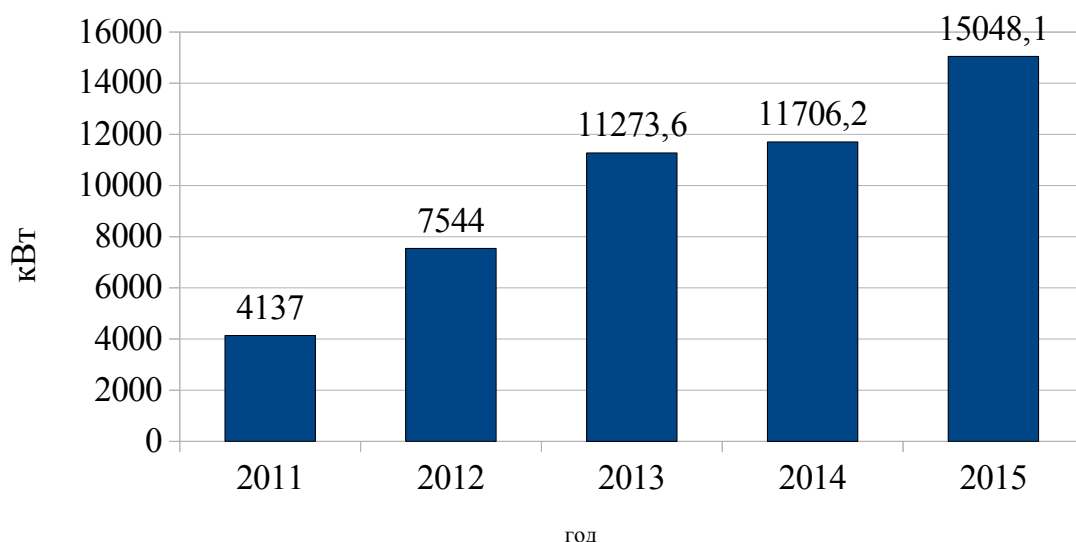
2.3. Технологическое присоединение

В 2015 г. к электрическим сетям ОАО «РОЭК» были присоединены энергопринимающие устройства 1 050 потребителей, суммарная максимальная мощностью которых превысила показатель 2014 г. на 28,5 % и составила 15 048,1 кВт.

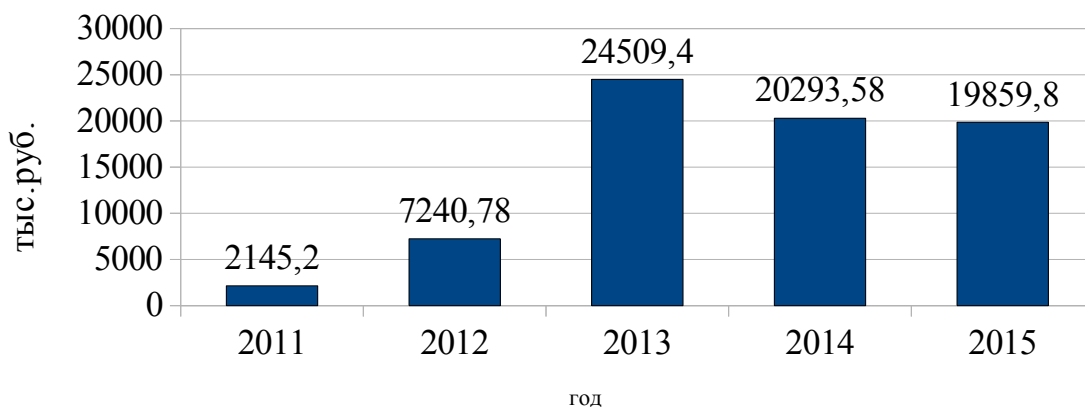
Выручка по договорам на осуществление технологического присоединения в 2015 году составляет 19 859,8 тыс. руб (без НДС).

Объем денежных средств, поступивших на расчетный счет организации по договорам технологического присоединения, составил 18 805,3 тыс. руб. (без НДС).

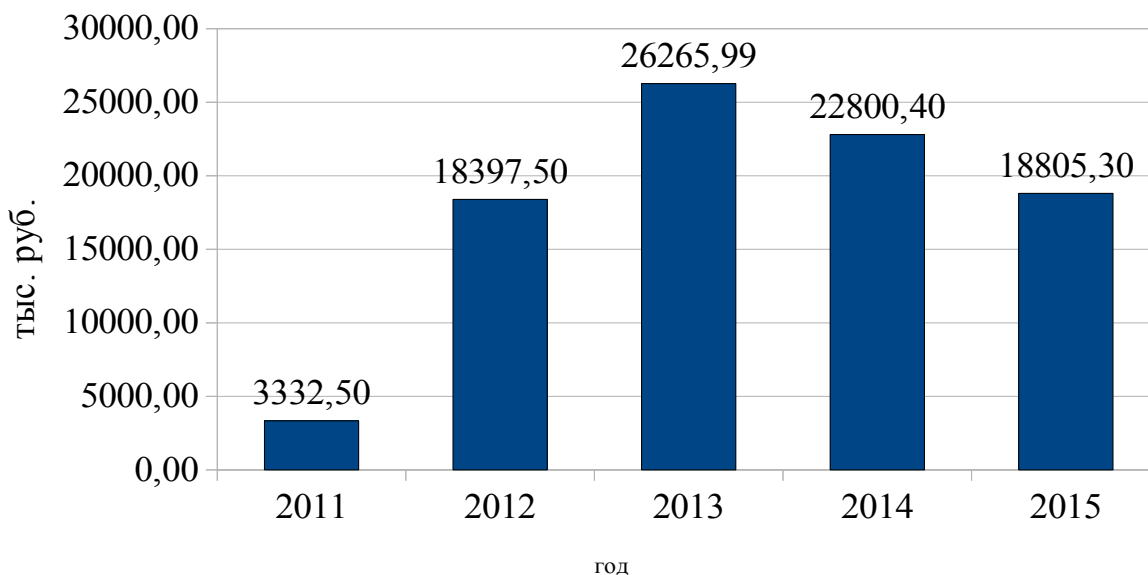
Динамика величины присоединенной мощности за 2011-2015 г.г.



Динамика выручки от технологического присоединения за 2011-2015 г.г.



**Динамика поступления денежных средств
по технологическому присоединению на р/с за 2011-2015 г.г.**



Причиной снижения выручки и поступления денежных средств в 2015 г. послужило снижение, продиктованное Постановлением Правительства РФ от 29 октября 2014 г. N 1116 "О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", с 1 октября размера включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики до 50 % от величины указанных расходов.

За 2015 год в ОАО «РОЭК» поступила 1 081 заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям суммарной максимальной мощностью 14 699,6 кВт.

Заключен 1 045 договор общей стоимостью 19 775,817 тыс.руб. (с НДС) и мощность 10 896,8 кВт.

Количество отозванных, а также аннулированных заявок (в связи с невозвратом договоров и не подписанием их в установленные сроки) составило 36 шт. на общую мощность 3 802,8 кВт.

Структура спроса на технологическое присоединение по категориям присоединения в 2015 г. по сравнению с предыдущими годами не претерпела каких-либо значительных изменений.

Сведения о структуре спроса на технологическое присоединение по категориям присоединения:

Категория Заявителей <small>с максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств</small>	Мощность по поданным Заявкам, кВт	Количество заключенных договоров, шт.	Мощность по заключенным договорам, кВт	Структура спроса по стоимости технологического присоединения, %
до 15 кВт	6 011,0	967	6 011,0	3
от 15 до 150 кВт	4 643,0	68	2 412,3	58
от 150 до 670 кВт	4 045,6	10	2473,5	39
более 670 кВт	-	-	-	-
Итого:	14 699,6	1045	10 896,8	100,00

Наибольшее количество заявок поступило от потребителей с присоединяемой нагрузкой до 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт включительно.

Это связано с наличием следующих льготных условий для данных категорий потребителей, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 861 от 27.12.2004 г.:

- для заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно размер платы за технологическое присоединение составляет 550 руб. с НДС;
- для заявителей с присоединяемой мощностью от 15 до 150 кВт включительно в договоре (по желанию таких заявителей) предусматривается беспроцентная рассрочка платежа в размере 95% платы за технологическое присоединение, с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки на период до 3 лет с даты подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения;
- в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29

октября 2014 г. N 1116"О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", с 1 октября 2015 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

- не требуется допуск Ростехнадзора в эксплуатацию энергопринимающих устройств максимальная мощность которых до 150 кВт и категория надежности электроснабжения III.

2.4. Ремонтно-эксплуатационная деятельность

В 2015 году в соответствии с утвержденной ремонтной программой планировалось выполнить ремонтные работы на общую сумму **40,0** млн. руб. (по стоимости материалов и подрядных работ). Кроме того, были зарезервированы денежные средства в размере 6,0 млн. руб. на устранение аварийных ситуаций.

Весь комплекс плановых мероприятий по проведению ремонтных работ в 2015 году выполнен в объеме с экономией денежных средств 3,2 млн. руб., которая сложилась за счет уменьшения стоимости в результате проведения закупочных процедур как по работам, выполненным подрядным способом, так и по закупке материалов дляхозспособа, а также переноса двух мероприятий на 2016 год (кластер «Рязанский», разъединитель 10 кВ. и в г. Рыбное КЛ 10 кВ, № 2, от ЦРП №1 до РП № 3, переход через железную дорогу).

Стоимость работ и материалов по устранению аварийных ситуаций составила 9,6 млн. руб. (за счет планового резерва и экономии по плановым объектам).

В течение года был произведен ремонт:

Аварийный:

- 0,4 км КЛ 10(6) кВ, ;
- 0,1 км КЛ 0,4 кВ,.;
- 3 административных и 37 производственных зданий.
- 0,4 км ВЛ 10(6) кВ, ;
- 7,8 км ВЛ 0,4 кВ, ;

Плановый:

- 248 трансформаторных подстанций, из них 13 с заменой силовых трансформаторов;

- 43,7 км воздушных линий электропередачи напряжением 10, 6, 0,4 кВ, в том числе: 5,5 км ВЛ 10, 6 кВ, 38,2 км ВЛ 0,4 кВ, ;
- 1 административное здание.

Выполнение производственной программы в 2015 году

По сметной стоимости в тыс.руб.

Категории объектов ремонтной программы	Ед. изм.	План	Факт		Факт/План %
			Всего	в т.ч. аварий- ный ремонт	
ВСЕГО ремонт производственных объектов	тыс.руб.	38 749,6	43824,2	8 693,6	113,1%
ЛЭП, в т.ч.	тыс.руб.	32 829,8	34553,1	5938	105,2%
	км	47,1	52,4	8,6	111,25%
Воздушные линии	тыс.руб.	32 529,8	32 942,4	4327,3	101,3%
	км	47,1	51,9	8,2	110,2%
Среднее второе напряжение (6-10 кВ)	тыс.руб.	3383,3	3305	627,2	97,7%
	км	5,0	5,9	0,4	118,0%
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	29 146,5	29 637,4	3 700,1	101,7%
	км	42,1	46,0	7,8	109,3%
Кабельные линии	тыс.руб.	300,0	1 610,7	1 610,7	536,9%
	км	0,0	0,5	0,5	0,0%
Среднее второе напряжение (6-10 кВ)	тыс.руб.	300,0	1 550,0	1 550,0	516,7%
	км	0,0	0,4	0,4	0,0%
Низкое напряжение (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.		60,7	60,7	
	км		0,1	0,1	
Оборудование и сооружения подстанций	тыс.руб.	5 919,9	9 065,5	2 550,0	153,1%
Здания производственные	тыс.руб.		205,6	205,6	
Ремонт административных Объектов	тыс.руб.	1 254,6	2 589,0	887,2	206,4%
Резерв на аварийные работы	тыс.руб.	5995,8		0,0	
ВСЕГО ремонт	тыс.руб.	46 000,0	46 413,2	9 580,8	100,9%
В т.ч. плановый		40 004,2	36 832,4		92,1%
аварийный		5 995,8	9 580,8	9580,8	159,8%

2.5. Тарифы на передачу электроэнергии и плата за технологическое присоединение

Передача электрической энергии

2015 год для ОАО «РОЭК» - первый (базовый) год пятилетнего периода регулирования тарифов (2015-2019г.г.) на услуги по передаче электрической энергии. Необходимая валовая выручка на содержание сетей на 2015 год формировалась методом экономически обоснованных расходов, как для базового года долгосрочного периода.

Постановлением ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области № 404 от 18 декабря 2014 года были утверждены долгосрочные параметры регулирования на пятилетку; Постановлением № 403 от 18 декабря 2014 года - тарифы на услуги по передаче электроэнергии:

Тарифы на передачу электроэнергии, утвержденные для ОАО "РОЭК"

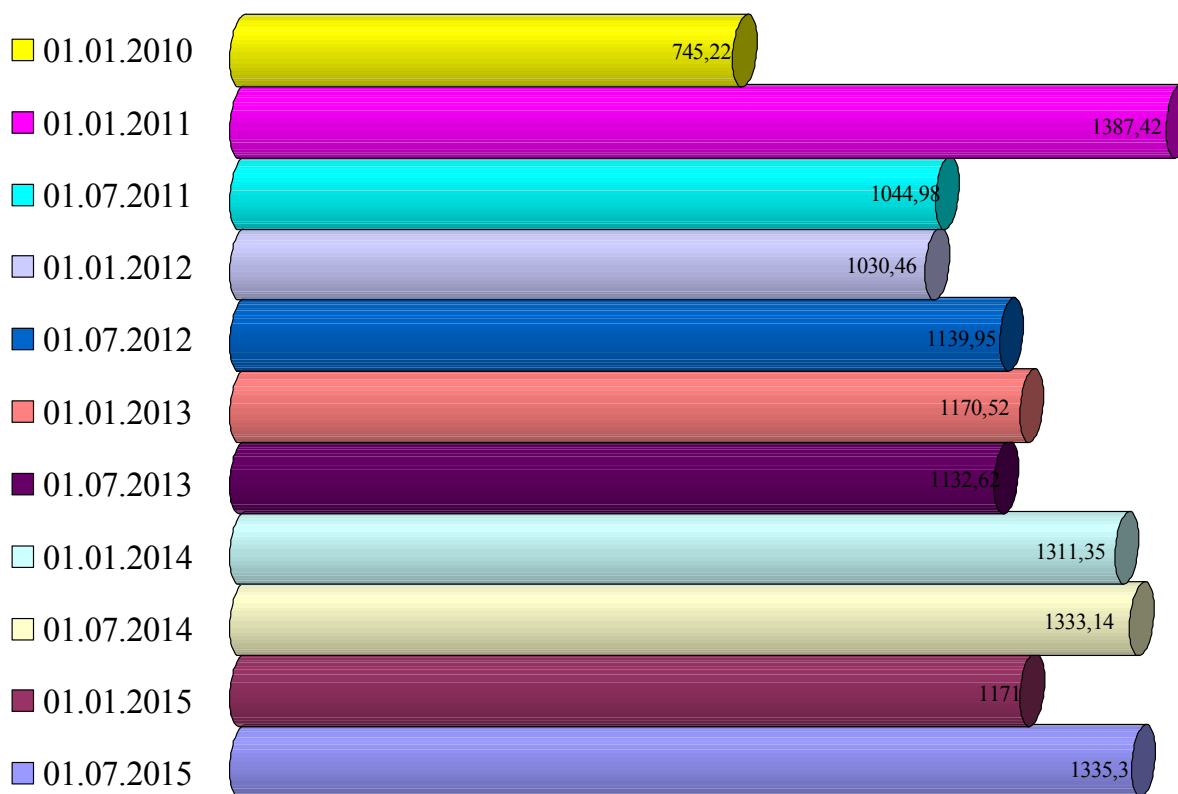
Тарифы	С 01.01.2014	С 01.07.2014	Рост (+), сниж.(-) к пред. периоду, %	с 01.01.2015	Рост(+), сниж.(-) к пред. периоду, %	с 01.07. 2015	Рост(+), сниж.(-) к пред. периоду, %
НВВ на содержание сетей, тыс.руб.	494 079			511 642			103,55
Тариф на содержание сетей, руб./МВАмес. присоединенной мощности	97 812,18	97 812,18	104,68	x	x	x	x
Тариф на содержание сетей, руб./МВтмес. заявленной мощности	x	x	x	469 362,67	x	469 362,67	100,0
Тариф на компенсацию потерь, руб./тыс. кВт.ч.	308,12	301,22	97,76	337,22	112,0	335,72	99,6
Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	1 311,35	1333,14	114,0	1 364,65	102,4	1380,75	101,2
Справочно: Тариф покупки электрической энергии от ОАО "РЭСК" на потери, руб./тыс.кВт.ч.	1798,2	1 798,20	100,0	1 877,25	104,4	1 971,48	105,0

В связи с переходом с 2015 года на расчет тарифа на содержание сетей в новых единицах измерения динамика этого показателя не рассматривается. Необходимая валовая выручка на содержание сетей в 2015 году относительно 2014 года возросла на 3,55%.

Принятый при регулировании тариф покупки электрической энергии на компенсацию потерь в сетях в среднем по 2015 году возрос на 6,9%.

Тарифы на компенсацию потерь рассчитаны исходя из утвержденного тарифа покупки и распределения потерь по полугодиям, принятого в балансовых решениях.

Динамика среднего одноставочного тарифа на передачу электрической энергии 2010-2015г.г. (рублей за 1МВт/ч)



Плата за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ОАО «РОЭК» до 01 октября 2015г. определялась в соответствии с Постановлением ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области №533 от 29.12.2014., определяющим стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям, согласно которым размер инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составлял 100 процентов величины указанных расходов.

С 01 октября 2015 г. размер платы за технологическое присоединение заявителей стал определяться Постановлением ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области №72 от 28.08.2015г., согласно которому, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29 октября 2014 г. N 1116"О внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

Стандартизированные тарифные ставки

на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Рязанская областная электросетевая компания" по организационным мероприятиям в расчете на 1 кВт максимальной мощности независимо от категории надежности, С1.1, С1.2, С1.3, С1.4, руб./кВт, без НДС (в ценах 2015 г.)

Наименование мероприятия		Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт			
		До 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт	670 кВт и более
С1	Стандартизированная тарифная ставка платы за технологическое присоединение, итого, в том числе:	2770,65	337,52	62,77	23,10
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	1397,54	170,25	31,81	10,47
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	398,96	48,6	10,04	3,16
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0	0	0	2,89
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	974,15	118,67	20,92	6,58

**Стандартизированные тарифные ставки
на покрытие расходов ОАО "Рязанская областная электросетевая компания" на строительство воздушных
и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций, без НДС (в ценах 2001 г.)**

N п/п	Марка провода, кабеля, тип оборудования	До 150 кВт включительно	Более 150 кВт
1	Стандартизированная тарифная ставка С2 на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км трассы линии, руб./км (без НДС)		
1.1	Строительство воздушных линий напряжением не выше 0,4 кВ		
1.1.1	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3 x 50 кв. мм + 1 x 54 кв. мм	105666,95	211333,9
1.1.2	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3 x 95 кв. мм + 1 x 95 кв. мм	114209,33	228418,66
1.1.3	ВЛ-0,4 кВ трасса 1 км СИП 2 3 x 120 кв. мм + 1 x 95 кв. мм	117610,71	235221,43
1.2	Строительство воздушных линий напряжением 6 - 10 кВ		
1.2.1	ВЛ 6 - 10 кВ трасса 1 км СИП 3 1 x 70 кв. мм	114517,36	229034,73
2	Стандартизированная тарифная ставка С3 на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км трассы линии, руб./км (без НДС)		
2.1	Строительство кабельных линий напряжением 0,4 кВ		
2.1.1	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км ААБЛ 70 кв. мм	122823,62	245647,24
2.1.2	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км ААБЛ 120 кв. мм	139270,65	278541,31
2.1.3	КЛ 0,4 кВ трасса 1 км ААБЛ 240 кв. мм	177273,64	354547,28
2.2	Строительство кабельных линий напряжением 6-10 кВ		
2.2.1	КЛ 6 - 10 кВ трасса 1 км ААШВ 3 x 120 кв. мм	132778,79	265557,58
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций С4, руб./кВт (без НДС)		
3.1	Строительство трансформаторных подстанций, (распределительных трансформаторных подстанций) с уровнем напряжения до 35 кВ		

3.1.1	МТП 1 х 63 кВА	711,78	1 423,57
3.1.2	КТП 1 х 160 кВА киоск. проходного типа	627,22	1 254,45
3.1.3	КТП 1 х 250 кВА киоск. проходного типа	-	854,99
3.1.4	2КТП 1 х 250 кВА киоск.	-	1 040,40
3.1.5	КТП 1 х 400 кВА киоск. проходного типа	-	527,49
3.1.6	2КТП 1 х 400 кВА киоск.	-	601,31
3.1.7	КТП 1 х 630 кВА киоск. проходного типа	-	438,28
3.1.8	2КТП 1 х 630 кВА киоск.	-	556,27

Ставки

за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО "Рязанская областная электросетевая компания", руб./кВт без НДС (в ценах 2015 г.)

N п/п	Наименование мероприятия (категория заявителя)	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от категории заявителя и объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение*, руб./кВт без НДС			
		до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	670 и более кВт
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	1397,54	170,25	31,81	10,47
2	Разработка сетевой организацией проектной документации		х	х	х
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"***				

3.1	Строительство воздушных линий				
3.1.1.	Строительство воздушных линий напряжением 0,4 кВ		2412,89		4825,79
3.1.2.	Строительство воздушных линий напряжением 6 - 10 кВ		982,42		1964,85
3.2	Строительство кабельных линий				
3.2.1.	Строительство кабельных линий напряжением 0,4 кВ		3072,85		6145,71
3.2.2.	Строительство кабельных линий напряжением 6 - 10 кВ		653,75		1307,51
3.3	Строительство пунктов секционирования	X	x	x	x
3.4	Строительство трансформаторных подстанций, (распределительных трансформаторных подстанций) с уровнем напряжения до 35 кВ				
	МТП 1 х 63 кВА		4420,17		8840,35
	КТП 1 х 160 кВА киоск. проходного типа		3895,07		7790,15
	КТП 1 х 250 кВА киоск. проходного типа		-		5309,47
	2КТП 1 х 250 кВА киоск.		-		6460,91
	КТП 1 х 400 кВА киоск. проходного типа		-		3275,72
	2КТП 1 х 400 кВА киоск.		-		3734,14
	КТП 1 х 630 кВА киоск. проходного типа		-		2721,75

	2КТП 1 x 630 кВА киоск.		-	3454,43	
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		x	x	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	398,96	48,6	10,04	3,16
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	0	0	0	2,89
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	974,15	118,67	20,92	6,58

2.6. Промышленная и пожарная безопасность и охрана труда

За 2015 год в ОАО «РОЭК» несчастных случаев на производстве не было.

За 2015 год по вопросам охраны труда:

- *обучено и аттестовано «Общие требования охраны труда для руководителей и специалистов» - 44 человека, сумма затрат составила 88 000 рублей;*

- *обучено и аттестовано по промышленной безопасности на опасных производственных объектах (общие требования промышленной безопасности, Правилам безопасной ОПО, на которых используются подъемные сооружения, Правилам устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, Правилам устройства и безопасной эксплуатации систем газораспределения и газопотребления, Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей, Правилам технической эксплуатации электроустановок потребителей) — 47 человек, сумма затрат составила 121 500 рублей.*

- *Правила по ОТ при эксплуатации электроустановок обучено и аттестовано — 28 человек, сумма затрат составила 98 000 рублей.*

- *обучено по профессиям — 85 человек, сумма затрат составила 571 826 рублей,*

в том числе:

1. «Машинист автовышки и АГП» - 13 человек;
2. «Машинист БКСМ» - 5 человек;
3. «Машинист крана автомобильного» - 4 человека;
4. «Электромонтер по ремонту и обслуживанию электрооборудования» - 11 человек;
5. «Стропальщик» - 20 человек;
6. «Рабочий люльки» - 25 человека;
7. «Персонал обслуживающий автомобили с газобаллонным оборудованием» - 7 человек;
8. «Кабельщик» - 9 человек;
9. «Вальщик леса» - 2 человека.

Проведено обучение по оказанию первой доврачебной помощи пострадавшим, сумма затрат составила 161 280 рублей.

Приобретены стенды, наглядные материалы, научно-техническая литература для проведения инструктажей по охране труда, обучения безопасным приемам и методам выполнения работ, оснащение кабинетов (учебных классов) по охране труда, периодические издания, обучающие и тестирующими программы, сумма затрат составила 420 000 рублей.

За счет средств ФСС проведена специальная оценка условий труда в 2 филиалах Общества, сумма затрат составила 176 328 рублей.

В 2015 году работники Общества обеспечены сертифицированными средствами индивидуальной защиты (специальная одежда, специальная обувь, каски, в том числе для защиты от термических рисков), сумма затрат составила 9 366 188 рублей.

Проведены обязательные периодические медицинские осмотры работников, сумма затрат 202 301 рублей.

Для обеспечения пожарной безопасности в филиалах установлены системы автоматического обнаружения пожаров, сумма затрат составила 388 960 рублей.

Проведено соревнование по мини-футболу, направленное на развитие физической культуры и спорта в ОАО «РОЭК», приобретен спортивный инвентарь, сумма затрат составила 521 468 рублей.

Основным и наиболее эффективным методом работы с филиалами Общества в области охраны труда остается организация проверок и контроль за устранением недостатков выявленных в ходе проверок.

В 2015 году за нарушение требований правил охраны труда и техники безопасности лишены премиальных доплат 5 человек.

За допущенные нарушения требований охраны труда в филиалах Общества выдано 26 предписаний на устранение выявленных нарушений требований норм охраны труда, в том числе:

Филиал «Сасовские городские распределительные электрические сети» - 6 предписания

Филиал «Михайловский район электрических сетей» - 3 предписания

Филиал «Скопинские городские распределительные электрические сети» - 3 предписание

Филиал «Ряжский район электрических сетей» - 2 предписание

Филиал «Рыбновский район электрических сетей» - 2 предписание

Филиал «Путятинский район электрических сетей» - 3 предписание

Филиал «Касимовские городские распределительные электрические сети» - 2 предписание

Филиал «Клепиковский район электрических сетей» - 2 предписания

Филиал «Старожиловский район электрических сетей» - 1 предписание

Филиал «Шацкий район электрических сетей» - 2 предписания

Каждую третью пятницу месяца проводится «День охраны труда».

В Обществе проводится постоянная, планомерная работа по улучшению условий труда персонала.

3. Инвестиционная деятельность

3.1. Параметры инвестиционной деятельности

Одной из важнейших составляющих деятельности ОАО "РОЭК", направленной на обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей, является программа инвестиций.

Основные цели инвестиционной программы:

- Преодоление тенденции старения основных фондов Общества за счет их модернизации и применения инновационных технологий при реконструкции, техническом перевооружении и новом строительстве электрических сетей.
- Оптимизация деятельности Общества в части повышения пропускной способности сетей, снижения потерь электрической энергии с целью повышения эффективности их функционирования.
- Поддержание в эксплуатационной готовности оборудования, необходимого для надежного, бесперебойного и качественного энергоснабжения потребителей.
- Проведение мероприятий по снижению производственных издержек, в том числе за счет повышения эффективности работы оборудования, развития систем учёта потребляемых энергоресурсов.
- Преодоление тенденции расширения номенклатуры применяемого оборудования на объектах капитального строительства и реконструкции за счет проведения единой технической политики.
- Обеспечение безопасности работы оборудования и персонала.
- Снижение уровня потерь электрической энергии.
- Повышение антитеррористической и антитеррористической защищённости энергообъектов.
- Обеспечение исполнения обязательств по договорам технологического присоединения.

Плановый объем финансирования Инвестиционной программы на 2015 год, в утвержденной ГУ РЭК необходимой валовой выручке на содержание сетей составляет **35 519,3** тыс.руб.

В связи появлением в течение 2015 года новых задач по обеспечению надежности электроснабжения, возникшими проблемами по получению разрешительных документов на строительство, появившимися заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт, программа, утвержденная ГУ РЭК, была скорректирована в части изменения перечня объектов и прераспределения

Фактическое выполнение инвестиционных программ за 2015 год, тыс.руб.

№ п/п	Наименование	План 2015 года				Фактически освоено за 2015 год			
		Всего	в том числе за счет:			Всего	в том числе из тарифов по регулируемым видам деятельности отчетного года		
			тарифа на передачу электрической энергии	платы за технологическое присоединение	Прочая деятельность		Всего	на передачу электрической энергии	за технологическое присоединение
1.	Капитальные вложения	41 466,1	28 801,1	11 994,0	671,0	43 774,3	42 818,6	29 026,0	13 792,6
	<i>из них:</i>								
1.1.	Техническое перевооружение и реконструкция	4 951,6	2 993,6	1 287,0	671,0	5 361,8	5 229,8	3 067,0	2 162,8
1.2.	Новое строительство	36 147,0	25 440,0	10 707,0		37 965,2	37 141,5	25 511,8	11 629,8
1.3.	Приобретение объектов основных средств	314,7	314,7			309,4	309,4	309,4	
	<i>в том числе:</i>								
1.3.1.	Электросетевые объекты	144,5	144,5			100,0	100,0	100,0	
1.3.2.	Оборудование, приборы	170,2	170,2			209,4	209,4	209,4	
1.4.	Земельные участки	52,8	52,8			137,8	137,8	137,8	
2.	Издержки производства (в т.ч. лизинг)	6 718,2	6 718,2			6 584,9	6 584,9	6 584,9	
	<i>в том числе:</i>								
2.1.	Автотранспорт, спецтехника	6 718,2	6 718,2			6 540,4	6 540,4	6 540,4	
2.2.	Электросетевые объекты					44,5	44,5	44,5	
	ВСЕГО	48 184,3	35 519,3	11 994,0	671,0	50 359,2	49 403,5	35 610,9	13 792,6

расходов на их реализацию без изменения общей суммы программы.

Уточненный перечень инвестиционных проектов, финансируемых из тарифа на передачу, представлен в ГУ РЭК для утверждения в соответствии действующим регламентом.

Фактическое выполнение утвержденных инвестиционных программ представлено в таблице «Фактическое выполнение инвестиционных программ за 2015 год».

Натуральный объем работ капитального характера, выполненных в рамках реализации инвестиционных проектов составил:

<i>Группа объектов</i>	<i>Всего</i>	
➤ Техническое перевооружение и реконструкция		
<u>ВЛ-6(10) кВ, км</u>	0,77	
<u>ВЛ-0,4 кВ, км</u>	0,78	
<u>Подстанции, шт</u>	6	
<u>Подстанции, МВа</u>	1,23	
➤ Новое строительство		
<u>ВЛ-6(10) кВ, км</u>	3,78	23,44
<u>ВЛ-0,4 кВ, км</u>	19,19	
<u>КЛ-6(10) кВ, км</u>	0,12	
<u>КЛ-0,4 кВ, км</u>	0,35	
<u>Подстанции, шт</u>	11	
<u>Подстанции, МВа</u>	3,85	

Наиболее значимые объекты:

- Строительство ВЛ-6 кВ от ТП №4 до ТП №10 м-н Metallurg г.Скопин. Реконструкция ВЛ-6 кВ от ТП № 4 до ТП "Верда" Metallurg , г. Скопин
- Строительство ВЛ-10 кВ с совместной подвеской ВЛ-0,4 кВ ул.Советская г.Спасска (вынос ВЛ с территории детского сада)
- Строительство ВЛ-10 кВ с совместной подвеской ВЛ-0,4 кВ, КТП 250/10/0,4 ул.Татарская, Молодежная, Владимирская, Гончарная Рязанская обл. г. Касимов (ТП физ лиц).
- Строительство ВЛ-0,4кВ ф№1,2 от КТП №4417 д.Уткино Клепиковский район
- Реконструкция ТП-4 (замена трансформатора 250 кВА на трансформатор 400 кВА), Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 для ТП нежилого здания Религиозной организации «Скопинская Епархия Русской Православной

Церкви (Московский Патриархат) Рязанская обл., г.Скопин, ул. Орджоникидзе

- Строительство ВЛ-0,4 кВ, КТП 160 кВА д.Ходынино, ул.Краснопрудная Рыбновского района Рязанской области
- Строительство ВЛ-0,4 кВ д.Полково Рязанского р-на рязанской области
- Строительство ВЛ-0,4 кВ д.Ново-Сергеевка Рязанского района Рязанской области

В 2015 году в соответствии с программами инвестиций было фактически профинансировано из тарифа на содержание сетей 2015 года – **35 610,9** тыс. руб.

Превышение плановых показателей составило 0,3%, что обусловлено выполнением ранее не запланированных объектов в целях технологического присоединения.

По сравнению с 2014г. финансирование инвестиционной программы снизилось на 44,8 % в связи со снижением инвестиционной составляющей в утвержденной НВВ на содержание сетей.

Плановый объем финансирования Инвестиционной программы за счет тарифа на технологическое присоединение составляет **11 994,0** тыс. руб., фактически освоено (закрыты актами отдельные этапы, кроме проектных работ, финансируемых из тарифа на содержание сетей) **13 792,6** тыс. руб.

3.2. Направление и структура капитальных вложений

В целом объем капитальных вложений за 2015 год составил **43 774,3** тыс. руб. Структура инвестиций представлена в таблице «Фактическое выполнение инвестиционных программ за 2015 год».

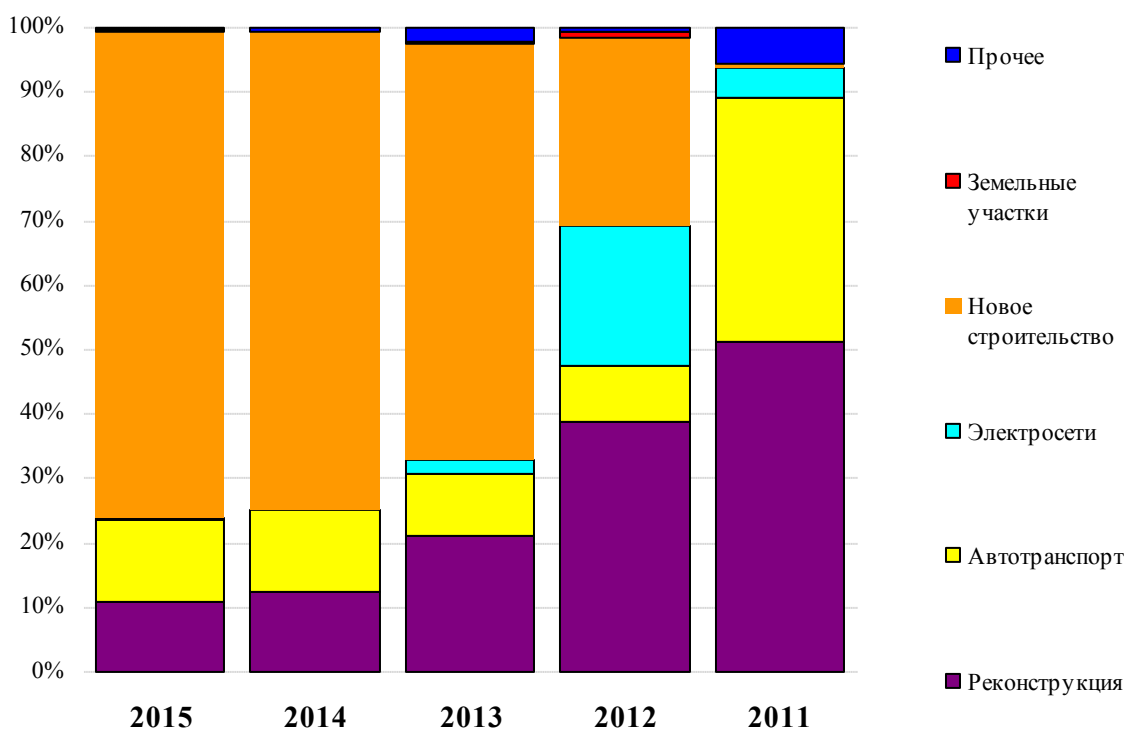
Имеет место устойчивая тенденция увеличения доли строительства в общем объеме инвестиций, что ведет к росту активов Общества.

За 2015 год введено в эксплуатацию и поставлено на баланс внеоборотных активов на общую сумму 47 152 тыс. руб., из них:

- 109 объектов строительства и реконструкции общей сметной стоимость (с учетом этапов, выполненных в предыдущие периоды) 46 705 тыс. руб. (из которых 13 объектов общей стоимостью 7 626,6 тыс.руб. фактически выполненные в 2014 году);
- оборудование на 309,4 тыс.руб.;
- земельные участки общей площадью 1 499 кв.м и стоимостью 137,8 тыс.руб.

В рамках выполнения утвержденной инвестиционной программы заключены договора лизинга на 6 единиц автогидроподъемников и автомобиль Chevrolet Niva.

Структура инвестиций по годам



В течение отчетного года было возвращено арендодателю электросетевое имущество (произведенные неотделимые улучшения) на сумму **5 948** тыс.руб. в связи с окончанием договора аренды.

3.3. Источники финансирования инвестиционной программы

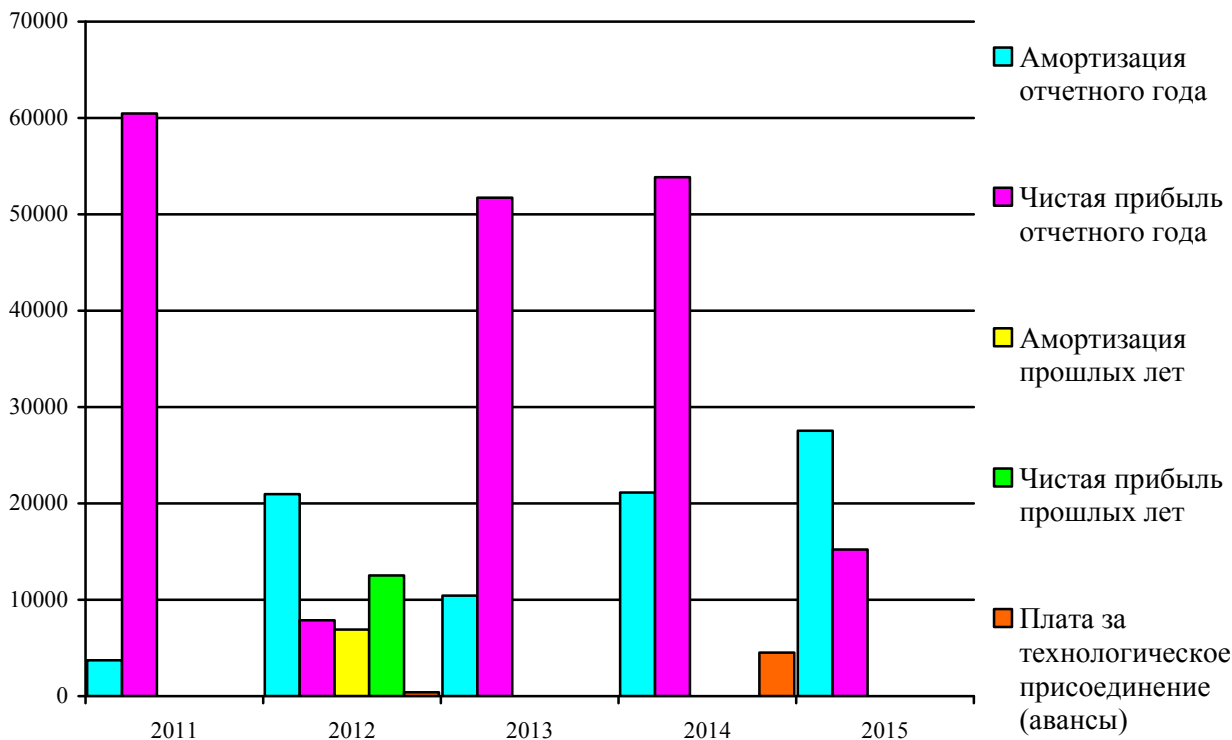
Источниками финансирования инвестиционной программы 2015 года являются:

Амортизационные отчисления

Чистая прибыль

Заемные средства и другие сторонние источники в 2015 году для финансирования капитальных вложений не использовались.

Динамика структуры источников финансирования инвестиций тыс.руб.



Приведенная диаграмма показывает тенденцию увеличения доли амортизационных отчислений в источниках финансирования капитальных вложений Общества, что обусловлено систематическим ростом доли основных средств в активах.

4. Финансово-экономическая деятельность.

4.1. Основные результаты финансово-экономической деятельности

Объем выручки по итогам 2015 года по всем видам деятельности составил 720 358 тыс. руб., что на 5,1% превышает результат 2014 года. В частности, выручка от оказания услуг по передаче электроэнергии выросла на 5,4% и составила 677 762 тыс. руб.

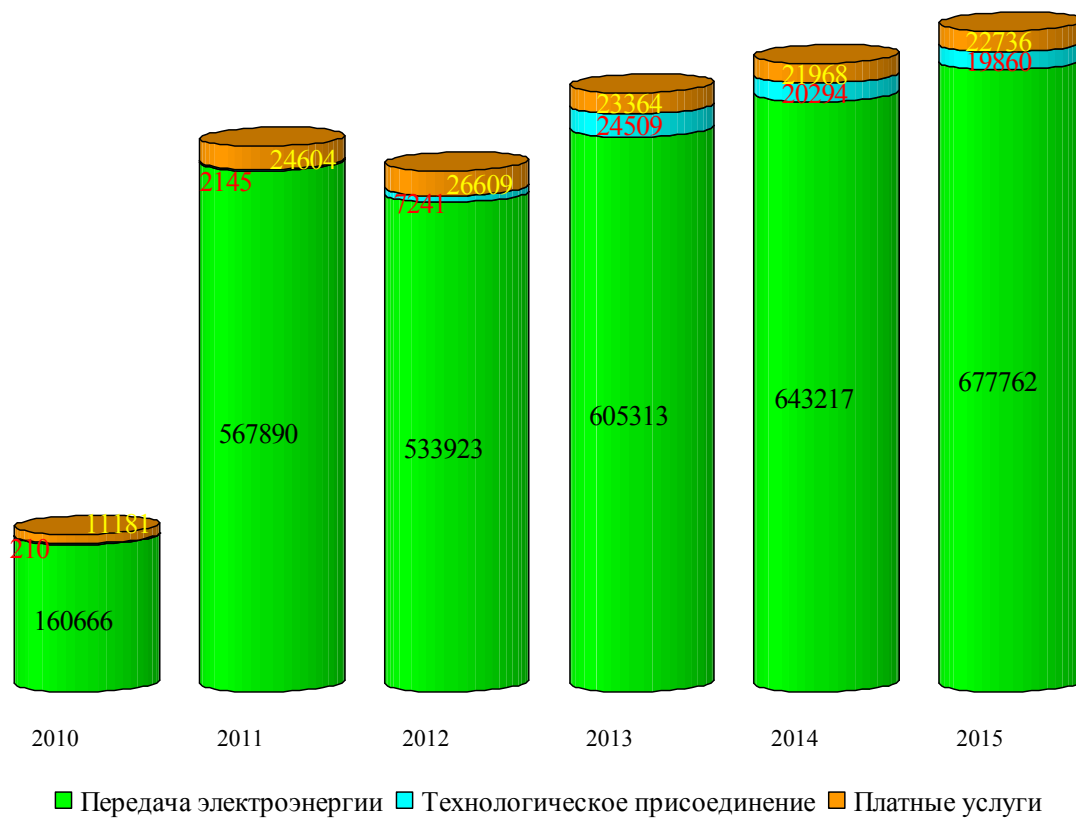
Фактическая выручка 2015 год, тыс. руб. без НДС

Наименование категории	2014 год	2015 год	2015/ 2014, %
Выручка всего, в т.ч. по видам деятельности	685 479	720 358	105,1
передача электроэнергии	643 217	677 762	105,4
технологическое присоединение	20 294	19 860	97,9
прочая деятельность	21 968	22 736	103,5

Выручка от услуг по технологическому присоединению за отчетный период составила 19 860 тыс. руб., что на 2,1 % меньше, чем в 2014 году, при росте суммарной присоединенной мощности на 28%. Снижение выручки при росте присоединенной мощности обусловлено снижением тарифных ставок на покрытие расходов на строительство с 1 октября 2015г. на 50% (согласно приказу Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012г. № 209-Э/1)

Прирост выручки от прочей деятельности относительно 2014 года составил 3,5%, в связи с выполнением большого объема работ по установке общедомовых приборов учета.

Динамика выручки, тыс. руб.



Выручка от услуг по передаче электрической энергии

Наименование категории	Ед. измер.	2014 год факт	2015 год факт	2015/ 2014, %
Выручка от услуг по передача электроэнергии всего, в т.ч.	тыс.руб.	643 217	677 762	105,4
- по ставке на содержание сетей	тыс.руб.	492 608	512 901	104,1
- по ставке на компенсацию потерь	тыс.руб.	150 609	164 861	109,5
Справочно: Отпуск электроэнергии в сеть	тыс. кВтч	494 298,6	489 964,8	99,1

Выручка от передачи возросла на 34 545 тыс. руб. больше объема 2014 года при снижении поступления в сеть на 0,9%. Рост выручки полно-

стью обусловлен ростом тарифов на передачу электроэнергии и компенсацию потерь.

Выполнение тарифно-балансовых решений по выручке от услуг по передаче электроэнергии за 2015 год

Наименование категории	Ед. измер.	Учтено в тарифно-балансовых решениях	2015 год факт	2015/ 2014, %
Выручка от услуг по передача электроэнергии всего, в т.ч.	тыс.руб.	677 789	677 762	100,0
- по ставке на содержание сетей	тыс.руб.	511 642	512 901	100,2
- по ставке на компенсацию потерь	тыс.руб.	166 146	164 861	99,2
Справочно: Отпуск электроэнергии в сеть,	тыс. кВтч	493 787,1	489 964,8	99,2

Фактическая выручка на содержание сетей превышает учтенную в тарифно-балансовом решении ГУ РЭК на 1 259 тыс.руб. в связи с расширением деятельности — с 01.11.2015г. ОАО «РОЭК» приступило к операционной деятельности на арендованных объектах электросетевого хозяйства МУП «Ухоловские электрические сети».

Фактическая выручка на компенсацию потерь ниже плановой на 1287 тыс.руб., т. е. на 0,8% в связи с тем, что фактическое поступление в сеть ниже планового на те же 0,8%.

Себестоимость услуг, тыс руб.

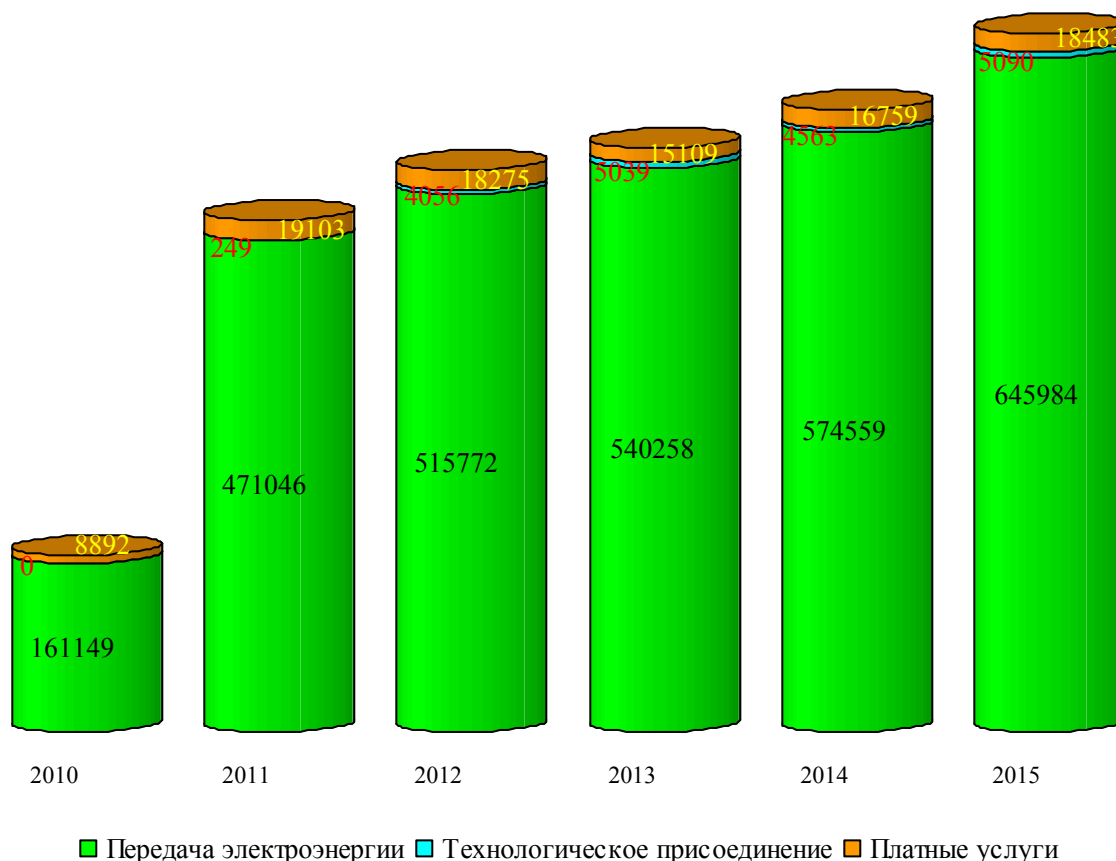
	2014 год	2015 год	2015/ 2014, %
Себестоимость, всего в т.ч. по видам деятельности:	595 881	669 557	112,4%
передача электроэнергии	574 559	645 984	112,4%
технологическое присоединение	4 563	5 090	111,5%
прочая деятельность	16 759	18 483	110,3%

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии в отчетном периоде составила **645984** тыс.руб., увеличение против 2014 года на **12,4%**. Рост данного показателя обусловлен выполнением тарифных решений — себестоимость в утвержденной НВВ на 2015 год выше себестоимости 2014 года на **12,7%** за счет индексации подконтрольных расходов, роста амортизации (увеличение активов) и услуг ПАО «ФСК ЕЭС».

Рост себестоимости по технологическому присоединению по сравнению с 2014 годом на **11,5%**

Увеличение себестоимости по прочей деятельности относительно 2014 года на **10,3%** обусловлено ростом объема платных услуг.

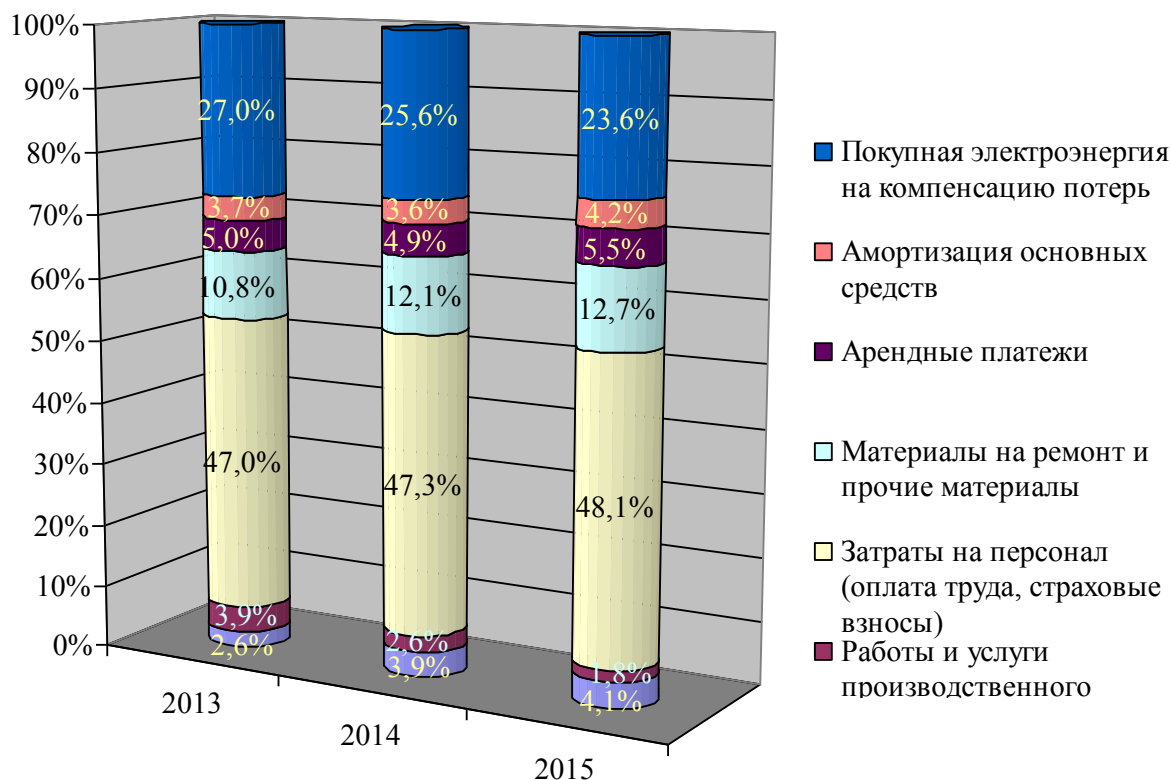
Динамика себестоимости, тыс. руб. без НДС



Себестоимости по наиболее крупным статьям затрат, тыс.руб.

	2013 год	2014 год	2015 год	2015/ 2014
Затраты, всего	560 407	595 881	669 556	112,4%
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	148 630	149 364	155 214	103,9%
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	10 121	12 246	11 923	97,4%
Материалы на ремонт и прочие материалы	59 294	70 421	83 207	118,2%
Затраты на персонал (оплата труда, страховые взносы)	258 710	276 349	316 474	114,5%
Амортизация ОС	20 504	21 113	27 541	130,4%
Работы и услуги производственного характера	21 352	15 396	12 144	78,9%
Арендные платежи	27 457	28 311	36 332	128,3%
Прочие расходы, включая налоги	14 339	22 681	26 722	117,8%

Структура себестоимости за 2013-2015 годы



За три последних года структура затрат изменилась незначительно, колебание удельного веса по статьям в пределах 1%, кроме покупной энергии на компенсацию потерь. Удельный вес этих расходов снизился на 2,0% с связи со снижением относительного уровня потерь с 17,27% в 2014 году до 16,6% в 2015г.

Рост затрат на оплату труда по сравнению с 2014 годом связан с увеличением тарифной ставки рабочего 1-го разряда, принимаемой для расчета ФОТ при тарифном регулировании и ростом объема платных услуг.

Увеличение амортизационных отчислений связано с увеличением активов.

Рост платы за аренду имущества вызван:

- ежегодной индексацией в соответствии с договорами;
- заключением договоров лизинга (финансовой аренды) на автотранспорт и спецтехнику в целях реализации утвержденной ГУ РЭК инвестиционной программы.

Рост в 2015 году прочих расходов связан с увеличением стоимости коммунальных услуг (газ, вода, стоки), с расходами на установку и обслуживание систем пожарной безопасности в филиалах; с регистрацией объектов собственности, построенных в 2011-2014 годах, с проведением инспекторской проверки в рамках работ по сертификации электрической энергии.

Динамика эксплуатационных затрат, тыс. руб.

Наименование категории	2013	2014	2015	2015/2014
Себестоимость по передаче электроэнергии	540 072	574 559	645 984	112,4%
из нее эксплуатационные затраты	216 457	247 558	285 276	115,2%
Удельный вес эксплуатационных затрат в себестоимости	40,1%	43,1%	44,2%	+1,1%

Доля эксплуатационных расходов в себестоимости на передачу электроэнергии в 2015 году составила 44,2%, что на 1,1% больше чем в 2014 году. В 2014 году также имела места положительная динамика эксплуатационных расходов.

Реализация Программы сокращения издержек в 2015 году

В целях более эффективного использования средств, получаемых по регулируемым видам деятельности, и выполнения требований распоряжения Правительства Рязанской области от 19 декабря 2013 г.

№ 580-р о выплате дивидендов разработаны и реализуются мероприятия по получению дополнительного дохода и сокращению расходов. Совокупный экономический эффект от реализации этих мероприятий в 2015 году составил 5 574 тыс. руб. и обеспечил формирование прибыли в объеме, обеспечившем формирование источника для выплаты дивидендов, не предусмотренных тарифными решениями по регулируемым видам деятельности.

Наименование мероприятия	Эффект, тыс. руб.
Увеличение выручки от услуг по передаче электроэнергии за счет выявления бездоговорного и безучетного потребления	1 088
Снижение потерь электрической энергии за счет организационных, технических мероприятий против уровня, предусмотренного в тарифе, из них направлено на мероприятия по дальнейшему снижению потерь	8 503 7 653
Снижение издержек за счет регламентированных процедур закупок, всего	4 280
в том числе: снижение стоимости закупок материалов на производственные цели	3 319
снижение стоимости услуг по ремонту основных средств	70
снижение стоимости услуг прочих	247
Итого совокупный эффект от реализации мероприятий	5 574

4.2. Анализ финансового состояния и результатов деятельности

За отчетный период в структуре активов незначительно увеличился удельный вес внеоборотных активов.

Наибольший удельный вес во активах Общества составляют основные средства — 64,59 % от суммы совокупных активов.

В оборотных активах наибольший удельный вес приходится на краткосрочную дебиторскую задолженность — 29,07 % от суммы совокупных активов.

Основные показатели бухгалтерского баланса, тыс.руб.

Наименование категории	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012	31.12.2015/ 31.12.2014
Активы всего, в т.ч.:	291 285	273 204	213 071	160 863	6,6 %
внеоборотные активы	191 090	174 709	118 281	81 743	9,4 %
оборотные активы	100 195	98 495	94 790	79 120	1,7 %
Пассивы всего, в т.ч.:	291 285	273 204	213 071	160 863	6,6 %
капитал и резервы	200 148	190 710	134 941	82 060	4,9 %
долгосрочные обязательства	4 441	3 061	2 181	1 121	45,1 %
краткосрочные обязательства	86 696	79 433	75 949	77 682	9,1 %

В отчетном периоде увеличился размер собственного капитала Общества за счет полученной чистой прибыли.

Данный факт положительно характеризует финансовую устойчивость Общества.

В отчетном периоде долгосрочные обязательства Общества увеличились за счет роста отложенных налоговых обязательств по материальным ресурсам и основным средствам.

Кроме того, отмечается рост краткосрочных обязательств за счет увеличения кредиторской задолженности.

Прибыль

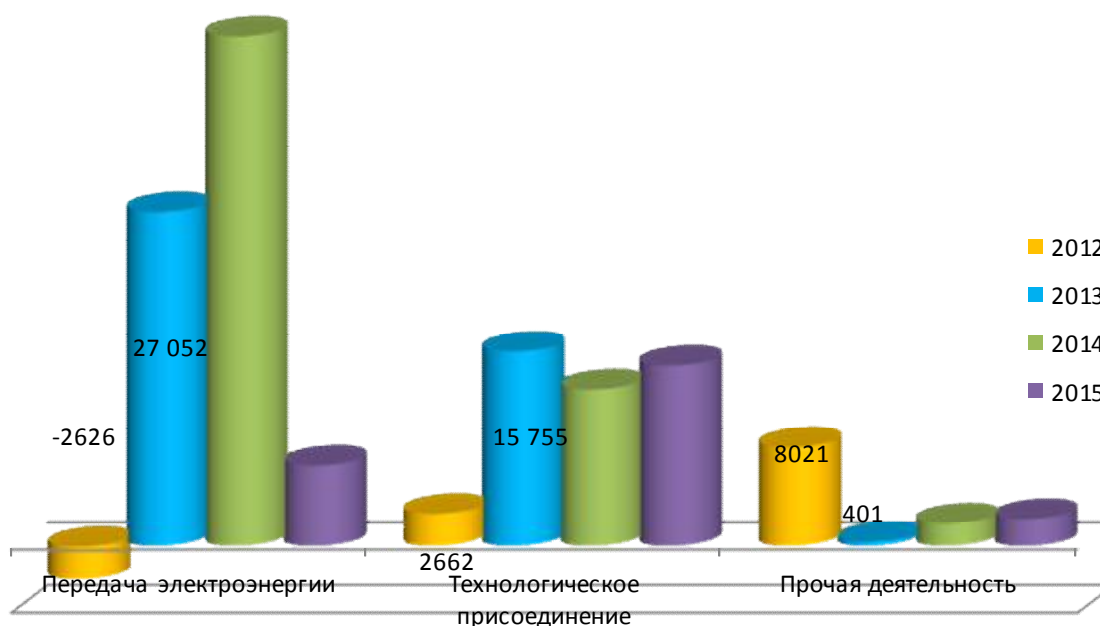
Прибыль до налогообложения — **33 801** тыс. руб.

Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи **10 407** тыс. руб. и рассчитывался из суммы текущего налога на прибыль (9 503 тыс. руб.) и отложенных налоговых обязательств (1380 тыс. руб.) за вычетом отложенных налоговых активов (476 тыс. руб.).

После уплаты налога на прибыль и других обязательных платежей чистая прибыль Общества составила **23 394** тыс. руб., что на 58,1 % ниже показателя 2014 года.

Ухудшение финансового результата по сравнению с аналогичным периодом прошлого года обусловлено структурой утвержденного тарифа на передачу электрической энергии на 2015 год.

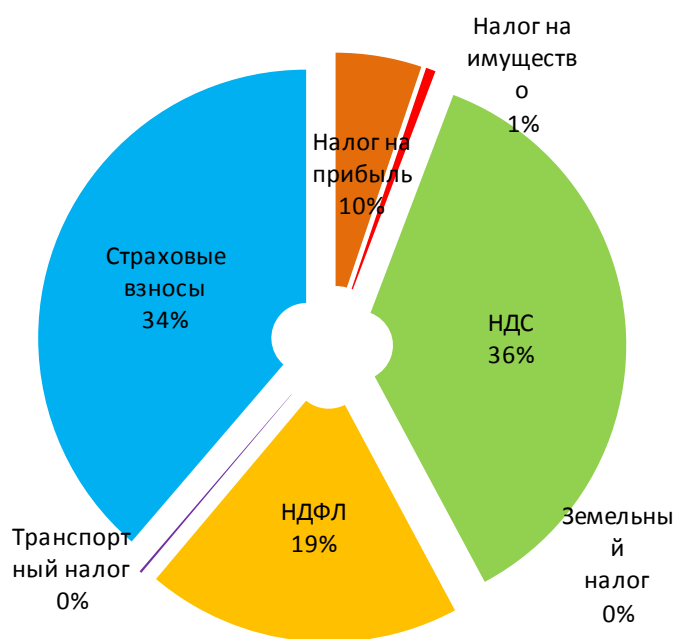
Динамика чистой прибыли по годам, тыс.руб.



Ухудшение финансового результата по передаче электрической энергии обусловлено структурой утвержденного тарифа на передачу электрической энергии на 2015 год.

**Налоговая нагрузка (фактически уплаченные налоги и взносы),
тыс.руб.**

Наименование категории	2015	2014	2013	2012	2015/2014
Налоги всего, в т.ч.	112 606	115 011	109 323	90 456	-2,09 %
налог на прибыль	9 505	19 030	16 895	10 267	-50,1 %
НДС	66 913	66 653	65 241	54 496	0,4 %
НДФЛ	34 815	28 462	26 559	25 044	7,2 %
налог на имущество	1 104	693	518	561	22,3 %
налог на землю	17	3	1		466,7 %
транспортный налог	252	170	109	88	48,2 %
Страховые взносы	71 170	62 478	55 614	53 005	13,9 %



Снижение суммы налога на прибыль на 50,1 % обусловлено ростом расходов.

Рост суммы НДС произошел в связи с опережающим ростом налога к начислению (плановый рост выручки) над темпами роста налога к вычету.

Увеличение суммы НДФЛ на 7,2 % произошло в связи с повышением оплаты труда.

Увеличение суммы налога на имущество на 22,3 % обусловлено увеличением стоимости основных средств за счет ввода основных средств при выполнении инвестиционной программы, а также увеличением с 01.01.2015 года налоговой ставки на электросетевое имущество.

Увеличение транспортного налога на 48,2 % связано с закупкой нового автотранспорта в 2014 году и заключением договоров лизинга в 2015 году.

Анализ платежеспособности и финансового положения

Наименование категории	2015	2014	2013	2012
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	200 149	190 715	134 965	82 085
Уровень просроченной кредиторской задолженности, %	0	0	0	0
Рентабельность активов, %	8,03	20,43	24,97	5,01
Рентабельность собственного капитала, %	11,69	29,27	39,43	9,82
Коэффициент текущей ликвидности	1,28	1,34	1,34	1,09
Коэффициент быстрой ликвидности	1,10	1,18	1,15	0,94
Коэффициент автономии собственных средств	0,69	0,70	0,63	0,51
Соотношение собственного и заемного капитала	2,20	2,31	1,73	1,04

Чистые активы

Увеличение величины чистых активов по сравнению с предыдущим периодом обусловлено приоритетным ростом активов за счет ввода основных фондов в эксплуатацию в 2015 году.

Оценка ликвидности

Небольшое снижение в 2015 году по сравнению с предыдущим периодом коэффициентов быстрой и текущей ликвидности связано с замедлением роста ликвидной части оборотных активов Общества по сравнению с темпами роста объема краткосрочных обязательств.

Оценка финансовой устойчивости

Динамика показателей автономии собственных средств, а также соотношения собственного и заемного капитала обусловлена увеличением размера собственного капитала, что свидетельствует о финансовой устойчивости Общества.

Оценка рентабельности деятельности

Изменение показателя рентабельности собственного капитала по сравнению с прошлым годом на – 17,58 пунктов вызвано увеличением размера собственного капитала.

Изменение показателя рентабельности активов по сравнению с предыдущим периодом связано с опережающим ростом активов Общества по сравнению с ростом чистой прибыли.

Определяющее влияние на показатели рентабельности оказало снижение размера прибыли на основании тарифного решения по основному виду деятельности – передаче электроэнергии.

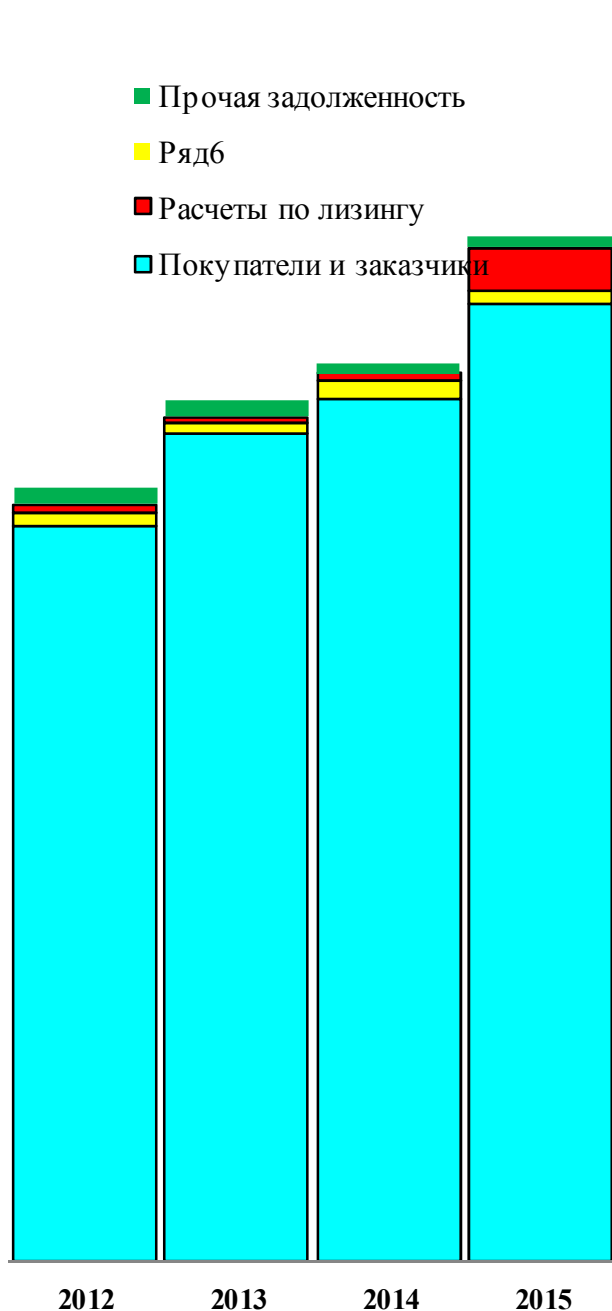
Бухгалтерская отчетность ОАО «РОЭК» за 2015 год, размещена в Приложении 1 к Годовому отчету.

4.3. Дебиторская и кредиторская задолженность, тыс.руб.

Наименование категории	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
Дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	84 771	74 198	71 191	65 641
Долгосрочная всего				0
Краткосрочная всего, в т.ч.:	84 771	74 198	71 191	65 641
покупатели и заказчики	79 203	71 262	68 399	60 867
авансы выданные	968	1 560	925	1 223
прочие дебиторы	1 560	1 376	1 867	1 724
Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	79 574	75 187	72 010	74 531
Долгосрочная, всего, в т.ч.:	0	0	0	0
Краткосрочная, всего, в т.ч.:	79 574	75 187	72 010	74 531
поставщики и подрядчики	46 876	43 300	32 706	29 729
задолженность по оплате труда перед персоналом	8 142	6 740	6 560	6 645
задолженность перед государственными и	16 858	15 042	23 011	21 885

Наименование категории	31.12.2015	31.12.2014	31.12.2013	31.12.2012
внебюджетными фондами				
займы	0	0	0	0
авансы полученные	7 381	9 736	9 466	11 972
прочие кредиторы	317	369	267	4 300
Сальдо дебиторской и кредиторской задолженности	5 197	-989	-819	-8 890
Дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	84 771	74 198	71 191	65 641
от передачи электроэнергии	70 480	66 313	65 741	58 762
от технологического присоединения	3 588	2 869	899	140
прочая	10 703	5 016	4 551	6 739
Дебиторская задолженность всего, в т.ч.:	84 771	74 198	71 191	65 641
текущая	84 771	74 198	71 191	65 641
просроченная	0	0	0	0
Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	79 574	75 187	72 010	74 531
за потери электроэнергии	19 844	20 993	18 228	20 591
от технологического присоединения	7 250	9 400	9 453	11 938
прочая	52 480	44 794	44 329	42 002
Кредиторская задолженность, всего, в т.ч.:	79 574	75 187	72 010	74 531
текущая	79 574	75 187	72 010	74 531
просроченная	0	0	0	0

Структура дебиторской задолженности, тыс.руб.



Дебиторская задолженность ОАО «РОЭК» по состоянию на 31.12.2015 дебиторская задолженность составила 84 771 тыс. руб.

Значительный рост дебиторской задолженности обусловлен увеличением тарифа на основной вид деятельности – передачу электрической энергии с 01.01.2015 г. и соответствующим увеличением задолженности основного покупателя МРСК Центра и Приволжья.

В структуре дебиторской задолженности наибольшую долю занимает задолженность покупателей и заказчиков – 83 %, доля выданных авансов составляет 1,1 %.

В бухгалтерском балансе задолженность по авансам выданным показана за вычетом НДС с авансов и предоплат выданных в размере 107 тыс.руб.

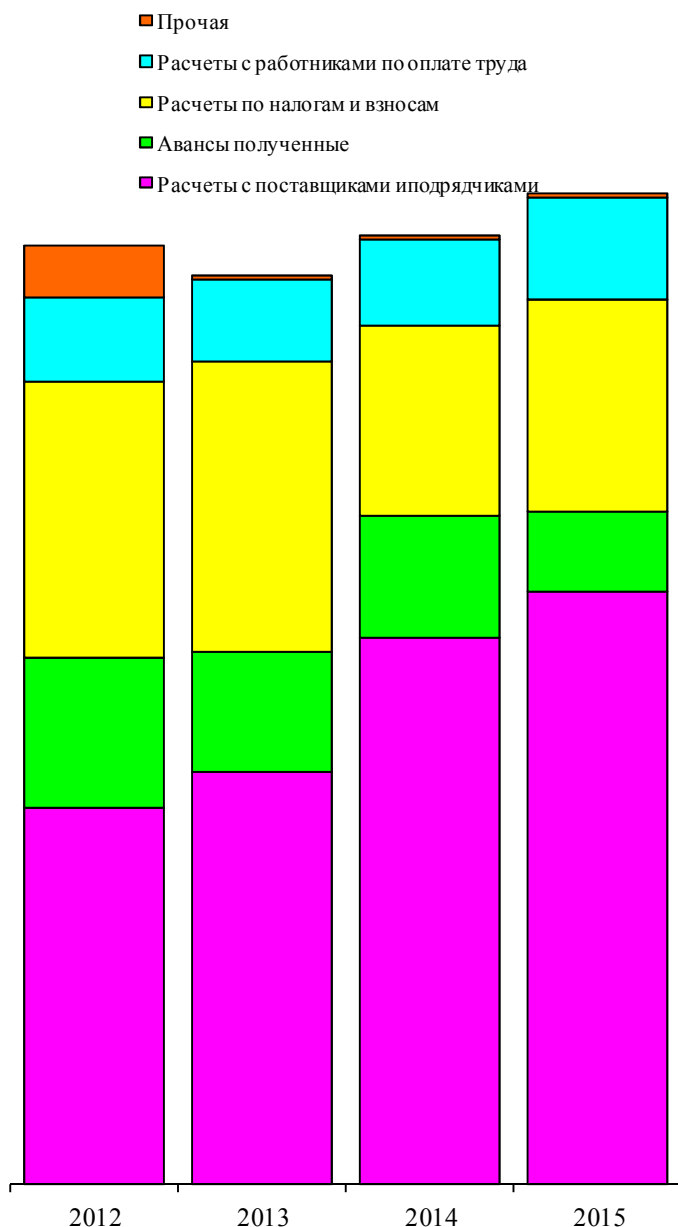
Структура кредиторской задолженности, тыс.руб.

Кредиторская задолженность ОАО «РОЭК» по состоянию на 31.12.2015 Кредиторская задолженность составила 79 574 тыс. руб.

Незначительное увеличение кредиторской задолженности обусловлено заключением договоров с поставщиками с рассрочкой платежа и соответственно отложением расчетов с ними на более поздние периоды.

В структуре кредиторской задолженности на конец отчетного

периода наибольший вес занимает задолженность перед поставщиками и подрядчиками – 59 %, задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами по оплате текущих налогов и взносов – 21 %, текущая задолженность перед работниками организации по оплате труда – 10 %.



Увеличение задолженности поставщикам и подрядчикам с 43 300 тыс.руб. до 46 876 тыс.руб. заключением договоров с поставщиками с рассрочкой платежа и соответственно отложением расчетов с ними на более поздние периоды.

Увеличилась задолженность по расчетам с бюджетами с 15 042 тыс.руб. до 16 858 тыс.руб. за счет роста налогооблагаемой базы.

Задолженность перед работниками организации по оплате труда незначительно увеличилась.

Задолженность по статье «Авансы полученные» по сравнению с прошлым годом снизилась связи с закрытием части договоров по технологическому

присоединению.

В бухгалтерском балансе задолженность по авансам полученным показана за вычетом НДС с авансов и предоплат полученных в размере 1 126 тыс.руб.

4.4. Распределение чистой прибыли

Чистая прибыль за отчетный год составила 23 394 тыс. руб. (против 55 285 тыс. руб. в 2014 году), в том числе по видам деятельности:

	Итого за год	Передача электроэнергии	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
Фактически полученная чистая прибыль (раздельный учет)	23 394	6 536	14 625	2 233
Направления использования чистой прибыли				
На выплату дивидендов	8 188	5 955	0	2 233
На производственное развитие	15 206	581	14 625	0

По итогам работы за 2015 год промежуточные дивиденды не начислялись.

Распределение прибыли прошлых лет, тыс.руб.

Наименование категории	ГОСА 2012 по итогам 2011 года	ГОСА 2013 по итогам 2012 года	ГОСА 2014 по итогам 2013 года	ГОСА 2015 по итогам 2014 года
Нераспределенная прибыль	74 367	8 057	53 208	55 285
резервный фонд	100	0	0	0
прибыль на развитие	73 008	7 856	52 922	41 868
дивиденды	74	201	286	13 417
погашение убытков прошлых лет	1 185	0	0	0

4.5. Дивидендная политика

Дивидендная политика Общества основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

Дивидендная политика Общества определяется распоряжением Правительства Рязанской области от 19 декабря 2013 года № 580-р.

Общество выплатило в полном объеме дивиденды по итогам 2014 года 04 августа 2015 года. Дивидендная доходность по акциям составила

1342 %. Высокая дивидендная доходность по акциям объясняется сравнительно невысокой относительной величиной уставного акционерного капитала в составе капитала Общества.

Решением Совета директоров от _____ 2016 года годовому Общему собранию акционеров рекомендовано принять решение о распределении прибыли Общества, полученной по итогам работы за 2015 год следующим образом:

8 188 тыс. руб. - выплата дивидендов акционерам в размере 35 % от чистой прибыли в соответствии с распоряжением Правительства Рязанской области от 19 декабря 2013 года № 580-р.

15 206 тыс. руб - прибыль на производственное развитие Общества в соответствии с утвержденными тарифными решениями на 2015 год.

В случае реализации данного прогноза дивидендная доходность составит 819 %. Снижение данного показателя в 2015 году по отношению к прошлому году обусловлено уменьшением чистой прибыли в 2015 году на 58,1 %.

4.6. Информация об аудиторе

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «РОЭК», состоявшемся 30 июня 2015 года, аудитором Общества было избрано Общество с ограниченной ответственностью "Аудит-Энергосервис".

Информация об аудиторе:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Аудит-Энергосервис"

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Аудит-Энергосервис»

Место нахождения: 142407, г. Ногинск Московской области, ул. Юбилейная, д. 5. Оф. 50

ИНН: 5031064194

Телефон: (4912) 25-22-75

Факс: (4912) 25-22-75

Деятельность не лицензируется.

ООО «Аудит-Энергосервис» является членом Саморегулируемой организации аудиторов некоммерческое партнерство "Московская аудиторская палата".

Размер вознаграждения ООО «Аудит-Энергосервис» за оказание аудиторских услуг по договору составляет 120 000 рублей (НДС не облагается).

5. Корпоративное управление

В настоящее время в Обществе выстроена многоуровневая система корпоративного управления, включающая Общее собрание акционеров, Ревизионную комиссию, Совет директоров и единоличный исполнительный орган (Генеральный директор).

Действующая система корпоративного управления позволяет соблюдать права акционеров и равное отношение к каждому акционеру, вне зависимости от доли участия и места нахождения, обеспечивать стратегическое руководство обществом, эффективный контроль за управляющими со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров Общества его акционерам. Кроме того, в Обществе идет постоянная работа по совершенствованию внутренней нормативной базы.

5.1. Принципы корпоративного управления

Принципы корпоративного управления ОАО «РОЭК» основаны на нормативно-правовой базе, включающей в себя законодательство Российской Федерации и внутренние документы Общества, утвержденные Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

1. Подотчетность

Система корпоративного управления Общества обеспечивает эффективный контроль за работой Генерального директора со стороны Совета директоров, а также подотчетность Совета директоров акционерам Общества.

С целью улучшения качества корпоративного управления Общество стремится к выполнению требований Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ России от 4 апреля 2002 года № 421/р. Информация об исполнении Кодекса корпоративного поведения содержится в приложении к настоящему отчету.

2. Справедливость

Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Защита прав акционеров Общества обеспечивается путем:

- равного отношения ко всем акционерам, вне зависимости от доли их участия и места нахождения;
- предоставления права акционерам на участие в управлении Обществом посредством участия в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- установления порядка ведения общего собрания акционеров, обеспечивающего разумную равную возможность всем лицам, участвующим в собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы;
- внесения акционерами предложений в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества;
- участия представителей акционеров в работе органов управления и контроля Общества;
- предоставления права акционерам на участие в распределении прибыли Общества;
- предоставления права акционерам на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе.

3. Прозрачность

Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации о наиболее значимых событиях его деятельности, в том числе о его финансовом положении, производственно-хозяйственной деятельности, социальных и экологических показателях, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.

Основными принципами раскрытия информации об Обществе и его деятельности являются:

- гарантия полноты и достоверности раскрываемой информации;
- регулярность и оперативность предоставления информации;
- доступность информации для акционеров и заинтересованных лиц;
- ограничение предоставления информации, относящейся к коммерческой тайне.

Раскрытие информации об Обществе и его деятельности осуществляется путем распространения информации в электронных средствах массовой информации, в печатных изданиях, в сети Интернет.

Наибольший объем информации о деятельности Общества размещен на корпоративном сайте Общества в сети Интернет по адресу

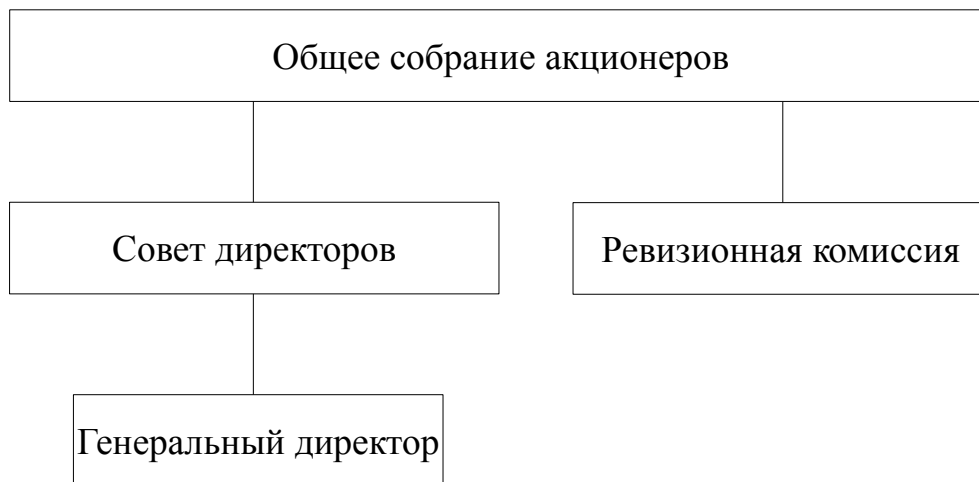
roek.ryazan.ru сведения о структуре и органах управления Общества, информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц, в том числе подлежащая обязательному раскрытию информация об основных производственных и финансово-экономических показателях деятельности, о миссии Общества и наиболее значимых событиях, происходящих вокруг и внутри Компании.

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Общество регулярно представляет в ФСФР России ежеквартальные отчеты эмитента.

4. Ответственность

Общество признает предусмотренные законодательством Российской Федерации права всех заинтересованных лиц и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

5.2. Органы управления и контроля



Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В соответствии с Уставом Общества, Федеральным законом «Об акционерных обществах» и внутренними документами Общества к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- ✓ внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- ✓ реорганизация Общества;

- ✓ ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- ✓ определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- ✓ увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- ✓ уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- ✓ дробление и консолидация акций Общества;
- ✓ принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- ✓ избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- ✓ избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- ✓ утверждение Аудитора Общества;
- ✓ утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- ✓ выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года.

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества.

Процедура созыва и проведения Общих собраний акционеров определена законодательством, Уставом Общества, а также Положением «О порядке созыва и проведения общего собрания акционеров ОАО «Рязанская областная электросетевая компания».

30 июня 2015 года состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «РОЭК», на котором были приняты следующие решения:

- Утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность, в т.ч. Отчет о прибылях и убытках общества, а также распределение прибыли, в т.ч. выплата (объявление) дивидендов, и убытков общества по результатам финансового года;

- Избраны члены Совета директоров общества (Ахметов Ш.Г., Матюхин В.В., Андрияшина Т.А., Самородов В.Г., Уворвихвост А.А.);

- Избраны члены ревизионной комиссии общества (Антипин А.А., Сафонова С.А., Попкова Т.Е.);

- Утвержден аудитор общества (ООО «Аудит-Энергосервис»).

Совет директоров Общества

Совет директоров является органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Главными целями и задачами деятельности Совета директоров Общества являются:

- определение стратегии развития Общества, направленной на повышение его рыночной капитализации и инвестиционной привлекательности, достижение максимальной прибыли и увеличение активов Общества;

- обеспечение реализации и защиты прав и законных интересов акционеров Общества, а также содействие разрешению корпоративных конфликтов;

- обеспечение полноты, достоверности и объективности раскрытия информации об Обществе для акционеров и иных заинтересованных лиц;

- создание эффективных внутренних контрольных механизмов;

- регулярная оценка деятельности исполнительных органов Общества и работы менеджмента.

Согласно пункту 13.2 Устава Общества Совет директоров состоит из 5 членов, избираемых Общим собранием акционеров.

Информация о Совете директоров, действовавшем до 30 июня 2015
 года:

Ф.И.О. члена Совета директоров ОАО «РОЭК»	Должность члена Совета директоров ОАО «РОЭК» в органах государственной власти	Доля принадлежащих члену Совета директоров ОАО «РОЭК» обыкновенных акций общества
Самородов Владислав Георгиевич	Не является государственным служащим	0 %
Ахметов Шаукат Габдулхатович	Заместитель Председателя Правительства Рязанской области	0 %
Андряшина Татьяна Александровна	Заместитель министра имущественных и земельных отношений Рязанской области	0 %
Полозов Владимир Игоревич	Министр топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства	0 %
Уворвихвост Артём Анатольевич	Начальник управления экономики администрации муниципального образования — городской округ город Рязань	0 %

Информация о Совете директоров, действовавшем в период времени
с 30 июня 2015 г. по настоящее время:

Ф.И.О. члена Совета директоров ОАО «РОЭК»	Должность члена Совета директоров ОАО «РОЭК» в органах государственной власти Доля принадлежащих члену Совета директоров ОАО «РОЭК» обыкновенных акций общества	Доля принадлежащих члену Совета директоров ОАО «РОЭК» обыкновенных акций общества
Самородов Владислав Георгиевич	Не является государственным служащим	0%
Ахметов Шаукат Габдулхатович	Первый заместитель Председателя Правительства Рязанской области	0%
Андряшина Татьяна Александровна	Заместитель министра имущественных и земельных отношений Рязанской области	0%
Матюхин Валерий Владимирович	Министр топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства	0%
Уворвихвост Артём Анатольевич	Начальник управления экономики администрации муниципального образования — городской округ город Рязань	0%

Деятельность Совета директоров

В своей деятельности Совет директоров руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением «О совете директоров ОАО «Рязанская областная электросетевая компания» (утв. на заседании годового общего собрания акционеров ОАО «РОЭК»: Протокол № 3 от 25.10.2010 г.).

В 2015 году состоялось **3** заседаний Совета директоров (все в порядке очного голосования в полном составе)

Информация о крупных сделках

В 2015 году Обществом не заключалось крупных сделок, требующих в соответствии с Федеральным законом от 26 декабря 1995 года №208-ФЗ «Об акционерных обществах» предварительного одобрения Советом директоров или Общим собранием акционеров.

Генеральный директор

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором, который подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

Права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключенным между Генеральным директором и Обществом.

К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

В период с 1 января 2015 года по 30 июня 2015 года Генеральным директором Общества являлся Силкин Александр Валентинович.

В период с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года руководство компанией осуществлял Временно исполняющий обязанности генерального директора Общества Хабаров Владимир Васильевич, назначенный решением Совета директоров от 01.07.2015 г.

Решением общего собрания акционеров 20 февраля 2016 года был избран Генеральным директором Общества Ковшов Николай Алексеевич.

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, которая на регулярной основе проводит проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества, его обособленных подразделений, должностных лиц органов управления Общества и структурных подразделений исполнительного аппарата Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу Общества и внутренним документам Общества.

Главными задачами деятельности Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Согласно пункту 16.2 Устава Общества ревизионная комиссия состоит из 3 членов, ежегодно избираемых общим собранием акционеров.

Сведения о составе Ревизионной комиссии, действовавшей в 2015 году:

Ф.И.О. члена ревизионной комиссии ОАО «РОЭК»	Доля принадлежащих члену ревизионной комиссии ОАО «РОЭК» обыкновенных акций общества
Антипин Алексей Анатольевич	0%
Сафонова Светлана Александровна	0%
Попкова Татьяна Евгеньевна	0%

В отчетном году сделки между членами Ревизионной комиссии ОАО «РОЭК» не заключались, иски к членам Ревизионной комиссии Общества не предъявлялись.

5.3. Ценные бумаги

ОАО «РОЭК» не имеет конвертируемых ценных бумаг.

Количество обыкновенных акций, находящихся в обращении – 10 000;

Уставный капитал на 31.12.2015 года составляет 1 000 000,00 (Один миллион) рублей, количество акций 10 000 (Десять тысяч) штук номиналом 100 рублей.

Состав акционеров ОАО «РОЭК»:

Рязанская область в лице Министерства имущественных и земельных отношений Рязанской области (количество акций – 7500).

Муниципальное образование – городской округ город Рязань в лице администрации города Рязани (количество акций – 2500).

Иных акционеров Общество не имеет. Движения акций в отчетном периоде не было.

Общее количество размещенных акций — 10 000 шт.

История акционерного капитала

Датой размещения акций ОАО «РОЭК» является 14 октября 2009 года - дата государственной регистрации ОАО «РОЭК».

Порядок размещения акций был установлен решением Общего собрания акционеров ОАО «РОЭК» (протокол № 1 от 08.09.2009 г.).

Акции ОАО «РОЭК» размещены путем распределения среди акционеров согласно Учредительного договора.

Сведения о зарегистрированных выпусках акций

Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-13911-А
Дата государственной регистрации выпуска	14.12.2009 г.
Количество размещенных акций, шт.	10 000
Номинальная стоимость, руб.	100

Информация о Регистраторе

Регистратором ОАО «РОЭК» является Закрытое акционерное общество «Новый регистратор» - профессиональный участник рынка ценных бумаг, оказывающий услуги по ведению реестра владельцев ценных бумаг на основании лицензии, выданной Федеральной службой по финансовым рынкам 30.03.2006 г. №10-000-1-00339 без ограничения срока действия.

В 2015 году ОАО «РОЭК» собственных акций не выкупало.

5.4. Управление собственностью

Сведения о внеоборотных активах по состоянию на 31.12.2015:

№ п/п	Наименование активов	Количество: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность (км), по прочим активам - количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на начало отчетного периода, тыс.руб.	Поступило за отчетный период, тыс.руб.	Выбыло за отчетный период, тыс.руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на конец отчетного периода, тыс.руб.
1.	Активы, числящиеся на балансе (стр. 1150 ББ), всего:	x	172 233	47 152	31 246	188 139
	<i>в том числе:</i>					
1.1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, всего:	x	133 403	46 134	19 504	160 033
	<i>в том числе:</i>					
1.1.1.	Собственные активы, всего:	x	116 768	39 896	12 756	143 908
	<i>в том числе:</i>					
1.1.1.1.	ВЛ 6 (10) кВ	18,1	22 684	9 114	2 684	29 114
1.1.1.2.	ВЛ 0,4 кВ	72,8	56 580	19 238	6 643	68 975
1.1.1.3.	КЛ (все классы напряжения)	3,1	4 174	1 010	172	5 012
1.1.1.4.	ПС 10 кВ и ниже	117	33 330	10 534	3 258	40 807
1.1.2.	Неотделимые улучшения арендованного имущества, всего:	X	16 635	6 238	6 748	16 125
	<i>в том числе:</i>					
1.1.2.1.	ВЛ 6 (10) кВ	X	5 197	1 287	3 633	2 851
1.1.2.2.	ВЛ 0,4 кВ	X	6 026	3 407	657	8 776
1.1.2.3.	КЛ (все классы напряжения)	X	0	0	0	0
1.1.2.4.	ПС 10 кВ и ниже	X	5 412	1 287	3 633	2 851
1.2.	Автотранспортные средства	52	22 986	0	7 278	15 708
1.3.	Незаконченные кап.вложения	45	12 844	0	3 707	9 137
1.4.	Прочие собственные активы	112	3 000	1 018	757	3 261

№ п/п	Наименование активов	Количество: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность (км), по прочим активам - количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на начало отчетного периода, тыс.руб.	Поступило за отчетный период, тыс.руб.	Выбыло за отчетный период, тыс.руб.	Балансовая (остаточная) стоимость на конец отчетного периода, тыс.руб.
2.	Арендуемые активы (стр. 5283 пояснений к ББ и ОПУ), всего:	x	464 186	34 144	49 124	449 206
	<i>в том числе:</i>					
2.1.	Арендуемые активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, всего:	x	428 273	2877	44 131	387 019
	<i>в том числе:</i>					
2.1.1.	ВЛ 35 кВ	2,75	1	0	0	1
2.1.2.	ВЛ 6 (10) кВ	490,49	46029	0	10 045	35 984
2.1.3.	ВЛ 0,4 кВ	2174,88	156 169	2 877	2 432	156 614
2.1.4.	КЛ (все классы напряжения)	464,74	78 070	0	1 790	76 280
2.1.5.	ПС 10 кВ и ниже	835	148 004	0	29 864	118 140
2.2.	Автотранспортные средства	53	11 648	0	2 703	8 945
2.3.	Прочие арендуемые активы	275	18 368	9 186	0	27 554
2.4.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, всего:	x				
	<i>в том числе:</i>					
2.3.1.	ВЛ 6 (10) кВ					
2.3.2.	ВЛ 0,4 кВ					
2.3.3.	КЛ (все классы напряжения)					
2.3.4.	ПС 10 кВ и ниже					
2.5.	Прочие активы, используемые по договорам лизинга	14	5 897	22 081	2 290	25 688
3.	Всего активов (стр.1 + стр. 2)	x	636 419	81 296	80 370	637 345

Изменения стоимостных и количественных характеристик линий электропередач и подстанций.

Поступление активов на баланс ОАО «РОЭК» в результате следующих мероприятий:

приобретение, ввод в эксплуатацию по окончании строительства вновь создаваемых, а также реконструкция арендуемых объектов в рамках выполнения инвестиционной программы ОАО «РОЭК»;

приобретение земельных участков;

По состоянию на 31.12.2015 г. ОАО «РОЭК» имеет 47 земельных участков общей площадью 2 967 м² на сумму 460 тыс.руб., на которых расположены здания приобретенных трансформаторных подстанций и высоковольтных линий, а также 1 земельный участок под производственным помещением общей площадью 1 394 м² на сумму 200 тыс.руб.

Выбытие активов в течение года происходило по следующим причинам:

начисление амортизации;

передача невозмещаемых неотделимых улучшений арендованного имущества в связи с окончанием срока аренды;

Изменения стоимостных и количественных характеристик объектов основных средств, находящихся на забалансовых счетах:

- изменение рыночной стоимости арендованного имущества по результатам независимой оценки при перезаключении договоров аренды;

- выкуп ранее арендуемых объектов и исключение их из списка арендуемого имущества;

- возврат имущества арендодателю.

6. Информационные технологии в управлении внутренними процессами

Одним из важнейших условий эффективной работы ОАО «РОЭК» является надежное функционирование эксплуатируемых автоматизированных систем, а также их развитие в ответ на меняющиеся потребности бизнеса.

ОАО «РОЭК» эффективно эксплуатирует информационные системы, автоматизирующие различные функциональные области деятельности Общества.

Все программные продукты, используемые Обществом имеют необходимые лицензии и сертификаты.

В 2015 году продолжалось развитие производственно-технологической сети связи на базе современных цифровых технологий.

Во всех филиалах эксплуатируется локальная вычислительная сеть, установлены крипто-маршрутизаторы, обеспечен бесперебойный доступ в корпоративную сеть Общества.

В 2015 году произведены работы по изменению протокола доступа к сети Интернет в Михайловском, Рыбновском, Касимовском и Спасском филиалах. Увеличена скорость подключения, что позволило увеличить скорость работы с базами данных ОАО «РОЭК» и повысить комфортность работы пользователей.

Основными задачами отдела автоматизированных систем управления в 2015 году являлись:

- обеспечение информационной безопасности;
- обеспечение сотрудников Общества необходимым количеством автоматизированных рабочих мест;
- обеспечение бесперебойной работы локальной вычислительной сети;
- практическая помощь пользователям в повседневной деятельности;
- текущий ремонт компьютерной техники.

Для поддержания текущих бизнес-процессов электросетевого хозяйства экономически выгодными и надежными сервисами в 2015 году отделом АСУ были продолжены работы по внедрению новых и развитию существующих информационных систем, а так же реализован ряд мероприятий по сокращению ИТ-затрат на сопровождение и эксплуатацию ИТ-систем и инфраструктуры, в том числе:

- повышена надежность и безопасность эксплуатации ИТ-инфраструктуры ОАО «РОЭК»;
- проведены мероприятия по повышению надежности работы инженерных систем в Центре обработки данных за счет профилактического ремонта.

В 2015 году в Обществе использовались следующие информационные системы и программное обеспечение:

- серверное оборудование работало под управлением операционных систем семейства Linux — CentOS, Ubuntu server;
- запущены сервисы почтовых сообщений — exim, dovecot;
- прокси-сервер — squid;
- межсетевой экран — netfilter;
- корпоративный антивирусный программный комплекс — DrWeb;
- правовая справочная система — Гарант;
- на одном из серверов запущены внутренний сайт и форум;
- на базе программного комплекса «1С: Предприятия» развернуты системы управления бухгалтерией, кадрами.

Функционирует система автоматического удаленного съема показаний с приборов учета. Имеется возможность съема показаний с 786 приборов учета. Работа в данном направлении продолжается.

В режиме тестовой эксплуатации на одном из серверов развернута система облачного хранения данных OnlyOffice.

Проведен переход основных конфигураций системы «1С:Предприятие» на управляемые формы, что позволило обеспечить более качественный и быстрый доступ к имеющимся базам данных в филиалах общества.

Продолжается эксплуатация программного комплекса «1С: Электробаланс». В полном объеме в БД заведена информация о абонентах. В настоящее время при помощи АПК «1С Электробаланс» автоматизирована работа по созданию сводных ведомостей, интегральных актов и других отчетов и печатных форм. Введен в эксплуатацию модуль ввода данных приборов учета с автоматическим удаленным съемом показаний. По результатам анализа предложений и пожеланий, поступающих от пользователей на местах, ведутся работы по оптимизации программного обеспечения и разработке новых возможностей. Усовершенствован механизм работы с физическими лицами. Улучшен контроль достоверности получаемых от ОАО «РЭСК» данных.

Все филиалы объединены виртуальной частной сетью (VPN) и имеют доступ ко всем указанным сервисам и ресурсам.

Исправно функционирует интернет-портал Общества на базе CMS «Wordpress». Ведется его постоянное пополнение и обновление.

Проведена реорганизация внутренней и внешней телефонной связи в центральном исполнительном аппарате ОАО «РОЭК». В режиме тестовой эксплуатации подключен телефон с городским рязанским и внутренним номером ОАО «РОЭК» в Рыбновском филиале общества.

Дальнейшее развитие информационных технологий в ОАО «РОЭК» будет выполняться в соответствии с инвестиционной программой Общества, утвержденной Советом директоров.

Разработка Концепции интеграции ИТ-систем на основе модели сети, обеспечивающая создание комплексного решения, направленного на повышение качества и эффективности информационного обеспечения бизнес-процессов ОАО «РОЭК» за счёт создания единого информационного пространства ОАО «РОЭК».

Совершенствование корпоративного информационного интранет-портала для повышения управляемости предприятием и обеспечения процессов стандартизации и унификации в ОАО «РОЭК» за счет построения эффективных связей для ежедневного обмена информацией между подразделениями Компании и предоставления качественных информационных сервисов работникам ОАО «РОЭК».

7. Социальная ответственность

7.1. Управление персоналом

Кадровая политика

Кадровая политика ОАО «РОЭК» ориентирована на формирование гибкой и эффективной системы управления персоналом, привлечение высококвалифицированных специалистов, обеспечение достойных условий труда, повышение квалификации и профессионального развития сотрудников, поддержание корпоративной культуры и сохранение корпоративных ценностей компании.

Основными целями Кадровой политики являются:

- обеспечение структурных подразделений ОАО «РОЭК» квалифицированными специалистами;
- управление персоналом;
- повышение эффективности труда;
- сближение интересов сотрудника с интересами ОАО «РОЭК».

Основные задачи Кадровой политики:

- формирование сплоченного коллектива, способного качественно и эффективно решать поставленные задачи;
- профессиональное развитие сотрудников путем использования современных методов и форм обучения;
- достижение оптимальной численности и расстановки сотрудников;
- развитие корпоративной культуры;
- обеспечение благоприятного социально-психологического климата в структурных подразделениях;
- укрепление трудовой и производственной дисциплины.

Ключевыми принципами кадровой политики являются:

- соответствие требованиям трудового законодательства;
- плановости и комплектности;
- оперативности;
- гибкости системы управления;
- социальной защищенности;
- открытости и информированности.

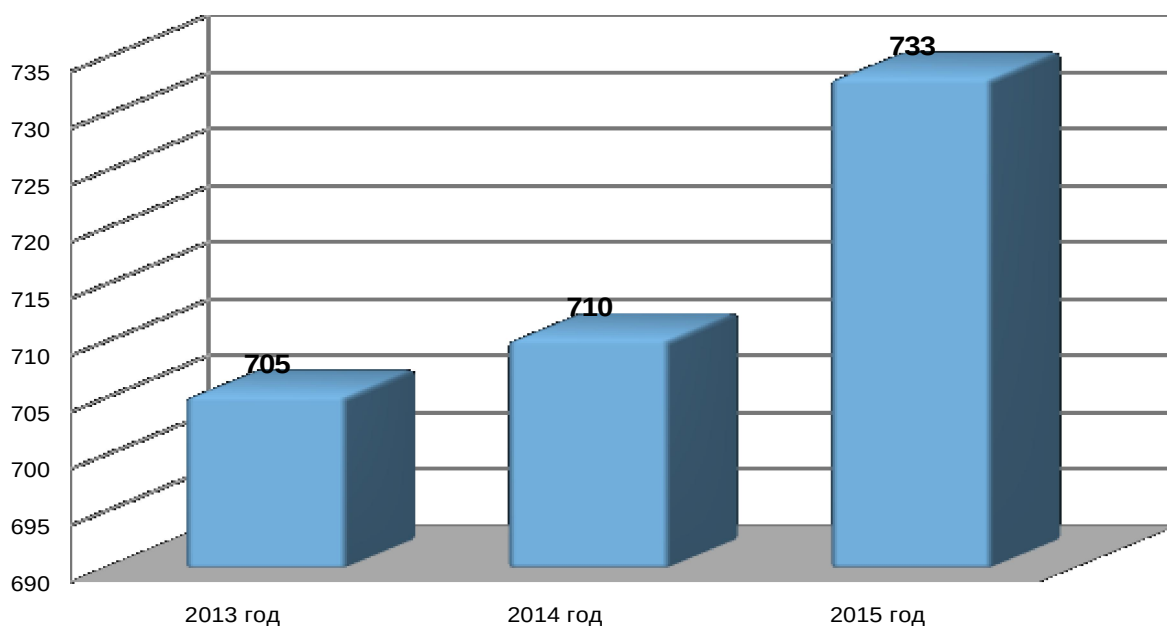
Основными направлениями Кадровой политики Общества являются:

- анализ и оценка эффективной деятельности сотрудников Общества;
- перспективное прогнозирование и планирование потребности Общества в кадрах различных профессий и специальностей;
- оптимизация персонала на основе функциональных обязанностей и организационной структуры Общества;

- разработка и применение на практике системы повышения профессионального уровня сотрудников, их продвижение по служебной лестнице в соответствии с объективно оцениваемым потенциалом;
- разработка и внедрение мероприятий по омоложению персонала;
- усиление сотрудничества с профильными учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования, дополнительного профессионального образования;
- привлечение, закрепление и сохранение профессиональных кадров на основе совершенствования оплаты труда и представления социальных льгот.

Численность и структура персонала

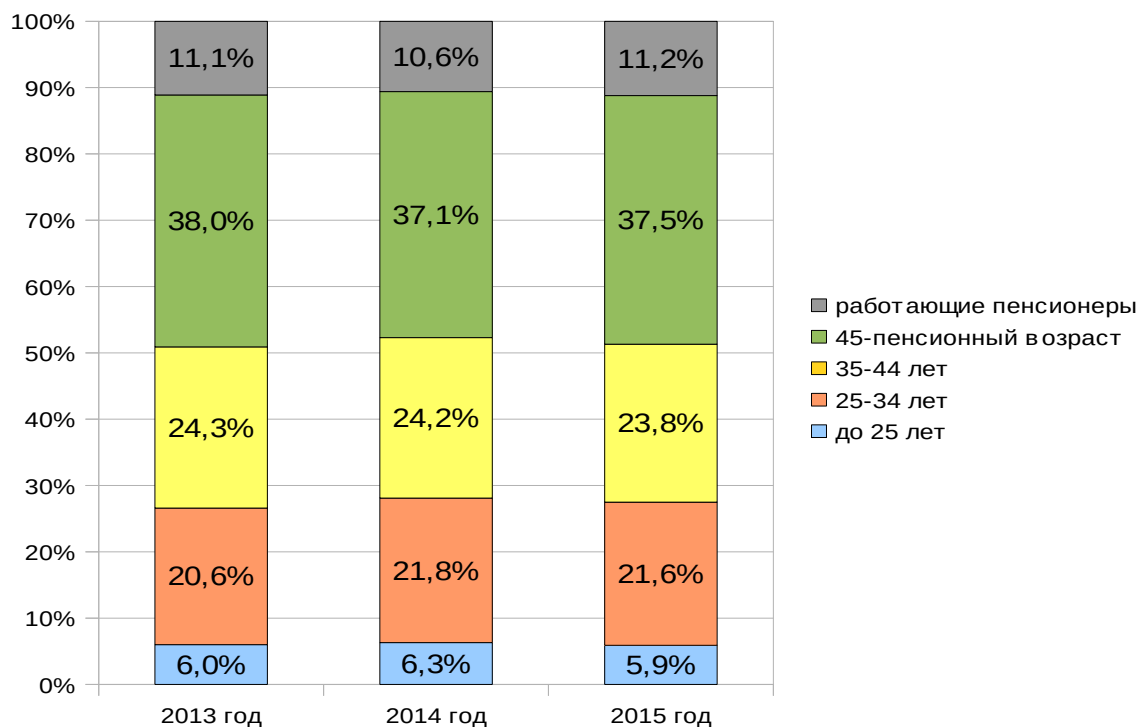
Списочная численность персонала ОАО «РОЭК» по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 733 человека.



Уровень обеспеченности ОАО «РОЭК» персоналом по состоянию на 31.12.2015 составляет 93%.

Показатель уровня активной текучести кадров в 2015 году по Обществу составил 6,98%. В 2014 году этот показатель был 12,2%. Наиболее активными категориями при движении персонала в 2015 году стали специалисты и рабочие.

Структура возрастного состава Общества



В период с 2013 по 2015 год преобладающей по отношению к другим возрастным категориям является категория работников в возрасте от 45 до пенсионного возраста. При этом необходимо отметить увеличение доли работников этой категории по сравнению с 2014 годом. Незначительно понизилась доля работников возрастной категории до 25 лет и от 25 до 34 лет. Доля работников категории работающие пенсионеры увеличилась по сравнению с 2014 годом.

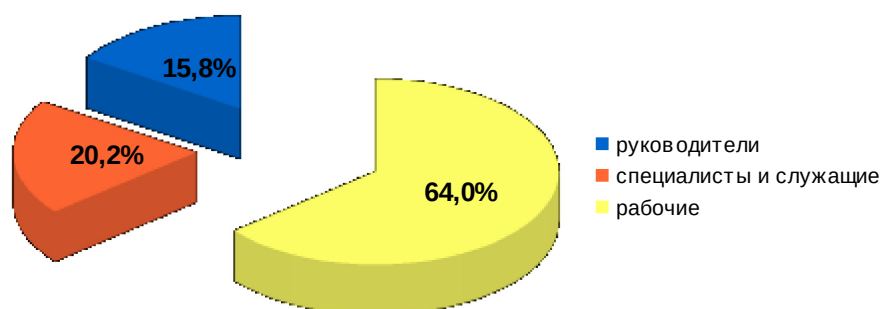
Анализ возрастных характеристик принятых и уволенных в течение 2015 года работников показывает, что по категориям персонала - специалисты и служащие, рабочие - количество принятых работников в возрасте до 35 лет превышает количество уволившихся в данной возрастной категории.

В Обществе предусмотрен ряд дополнительных возможностей для молодых специалистов:

- возможность карьерного роста;
- возможность получения высшего образования, а также повышения образовательного уровня.

Средний возраст работников ОАО «РОЭК» по состоянию на 31.12.2015 года составил 42,3 года.

Структура персонала Общества по категориям в 2015 году

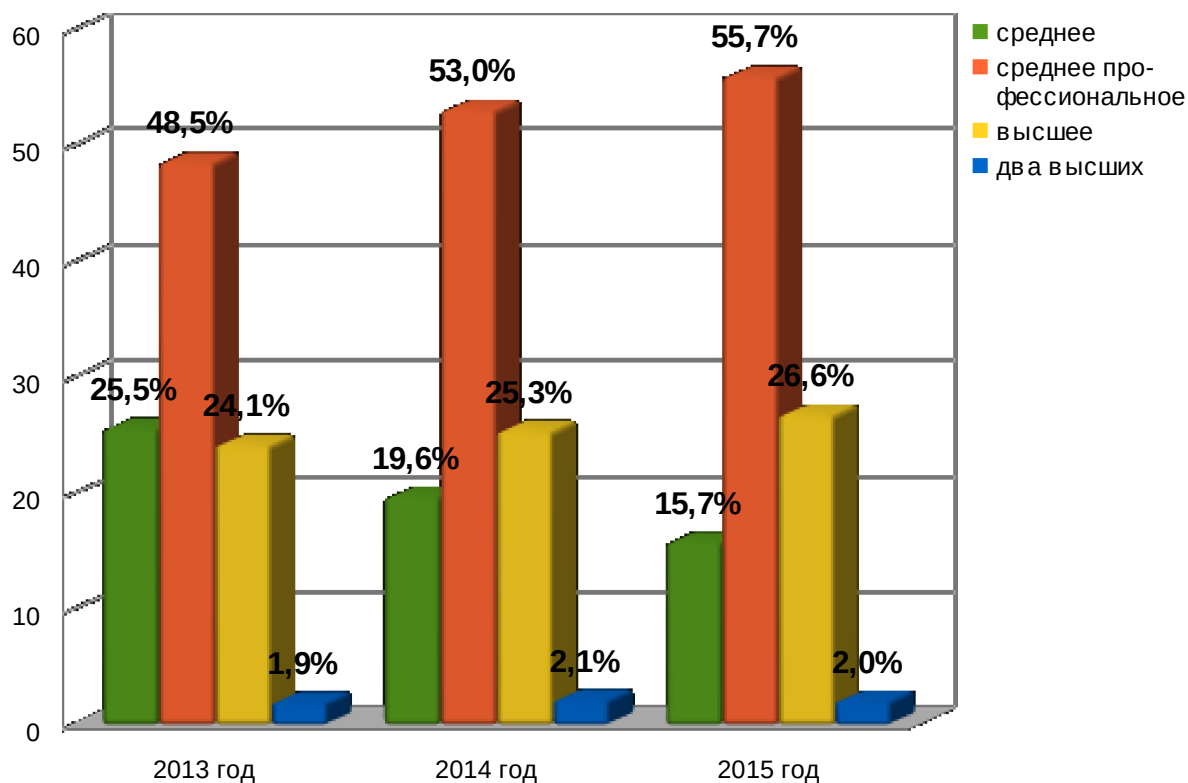


Структура персонала ОАО «РОЭК» на протяжении трех лет остается стабильной.

Основной категорией персонала для ОАО «РОЭК», составляющей около 64% от общего количества, остаются рабочие, что обусловлено основным видом деятельности Общества.

Структура персонала по уровню образования

В течение 2015 года квалификационный состав персонала отвечал потребностям Общества.



В целом при сопоставлении данных о структуре персонала по уровню образования за период 2013-2015 гг. прослеживается стабильное увеличение уровня образованности работников. Наблюдается увеличение доли специалистов с средним профессиональным образованием в 2015 году в сравнении с 2014 годом, с 53% в 2014 году до 55,7% в 2015 году. Стоит отметить рост доли специалистов с высшим образованием с 25,3% в 2014 году до 26,6% в 2015 году. Доля работников, имеющих два высших образования, осталась на прежнем уровне.

Обучение и развитие персонала

В Обществе налажена и функционирует система внутреннего и внешнего обучения персонала, в рамках которой реализуется ежегодный План подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала.

Многие работники ОАО «РОЭК» в силу производственной необходимости в отчетном году проходили обучение более одного раза. В целом по Обществу доля работников, прошедших обучение в 2015 году составила 7%, 36 работников повысили свой уровень квалификации.

В области подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала ОАО «РОЭК» в 2015 году осуществляло сотрудничество со следующими учебными заведениями Российской Федерации:

- Федеральное государственное бюджетное учреждение «Российское энергетическое агентство» Министерства энергетики РФ (филиал ФГБУ «РЭА» Минэнерго России);
- Федеральное автономное учреждение «Рязанский центр профессиональной подготовки и повышения квалификации кадров Федерального дорожного агентства (ФАУ «Рязанский ЦППК»);
- ООО «Учебно-информационный центр «ЭнергоРешение»;
- ООО «ЦНТИ «Прогресс»;
- ФГБОУ ВПО «Рязанский государственный радиотехнический университет»;
- Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования «Инновационно-образовательный центр «Северная столица»;
- ФБУ «Учебно-методический кабинет» Ростехнадзора;
- Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «Институт промышленной безопасности, охраны труда и социального партнерства»;

- ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет»;
- АНО УМЦ «Финконт»;
- ЧУ ДПО «Международный Центр Образования ХОК»;
- НОУ ДПО «Центр корпоративного обучения «ПрайсвогтерхаусКуперс Эксперт»;
- ООО «Академия Энергетики и Права»;
- АО «Нижегородское научно-производственное объединение им. М.В. Фрунзе».

Одним из наиболее важных направлений сохранения кадрового потенциала Общества является работа по определению перечня рабочих и специалистов, сохранение которых крайне важно для Общества, так как их отток невозможно восполнить в краткосрочной перспективе, а также разработка мер по их удержанию.

7.2. Социальная политика

ОАО «РОЭК» большое внимание уделяет работе по решению вопросов социальной обеспеченности работников.

Социальная ответственность конкретизируется в ответственности перед сотрудниками в виде соблюдения трудовых прав, обеспечении безопасности труда, содействии раскрытия их профессионального и личностного потенциала, а также в развитии социального партнерства.

В Обществе принята система материального стимулирования, включающая элементы, позволяющие формировать уровень оплаты труда каждого сотрудника с учетом индивидуальных результатов труда.

В целях поощрения за выполненную работу устанавливаются выплаты стимулирующего характера — единовременные премии за выполнение особо важных и срочных работ, за интенсивность и высокие результаты работы.

Такая структура оплаты труда повышает заинтересованность персонала в выполнении конкретных показателей, ведет к стабилизации коллектива, увеличению продолжительности работы в Обществе, снижению текучести кадров.

В целях обеспечения социальной защиты работникам Общества кроме материальной помощи к отпуску, при наличии достаточной прибыли, может оказываться единовременная материальная помощь в связи:

- с Юбилейными датами, выходом на пенсию и другими знаменательными событиями;
- со стихийным бедствием, болезнью работника Общества.

В случае смерти работника Общества, материальная помощь выплачивается членам его семьи или лицу, находившемуся на иждивении умершего.

За счет средств Общества проводится повышение квалификации работников, осуществляется обеспечение детей работников новогодними подарками.

Работнику предоставляются следующие виды социального страхования:

- пенсионное страхование
- социальное страхование
- страхование от несчастных случаев на производстве.

Неурегулируемые разногласия с работниками и их представителями решаются в рамках социального партнерства.

С целью повышения производительности труда, морального и материального стимулирования сотрудников, имеющих высокие производственные показатели, продолжительный стаж работы в отрасли и отсутствие нарушений трудовой дисциплины, предусмотрено регулярное поощрение ко Дню энергетика.

В 2015 году Почетной грамотой Министерства энергетики РФ был награжден 1 работник Общества, Благодарность Министерства энергетики РФ была объявлена 1 работнику, Памятным знаком Губернатора Рязанской области «За усердие» награжден 1 работник, Благодарность Губернатора Рязанской области объявлена 1 работнику, Ценным подарком Губернатора Рязанской области награжден 1 работник, Почетными грамотами Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства награждены 19 работников, Почетной грамотой генерального директора ОАО «РОЭК» 17 работников.

В течение 2015 года были организованы и проведены разноплановые мероприятия, направленные на сплочение коллектива и развитие внутрикорпоративной культуры.

Эффективная социальная и кадровая политика способствует привлечению в Общество квалифицированных специалистов, укрепляет корпоративный дух и является основой успешной производственной деятельности.

8. Закупочная деятельность

8.1. Политика в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность в ОАО «РОЭК» осуществляется в строгом соответствии с Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ).

ГКПЗ формируется на основании следующих программ, определяющих производственную деятельность Общества:

- производственная программа (с учетом всех закупок, формирующих смету затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) от обычной деятельности, предусмотренной форматом бизнес-плана);
- ремонтная программа (план ремонтов);
- инвестиционная программа (включая техническое перевооружение и реконструкцию, в том числе в области информационных технологий и новое строительство).

Исполнение Годовой комплексной программы закупок происходит путем проведения закупочных процедур в установленные сроки. В ходе исполнения ГКПЗ допускается ее корректировка, которая может проводиться:

- по результатам защиты тарифов на электрическую энергию в органах государственного регулирования;
- в связи с корректировками бизнес-плана ОАО «РОЭК»;
- по результатам формирования потребности ОАО «РОЭК» в продукции на следующий год;
- по иным основаниям, связанным с непредвиденной заранее необходимостью изменения ГКПЗ.

С целью правильного применения организацией вышеуказанного Федерального закона, юридическим отделом ОАО «РОЭК» в 2015 году проделана следующая работа:

- 1) Проанализировано законодательство, регулирующее закупку товаров, работ, услуг для нужд отдельных видов юридических лиц (в том числе ОАО «РОЭК»);
- 2) Разработан и издан приказ №25-ах «О создании закупочной комиссии» от 26.03.2015г.;
- 3) Внесены дополнения к проектам типовых договоров для размещения с закупочной документацией;
- 4) Разработаны проекты закупочных документаций для проведения закупки товаров, работ, услуг для нужд ОАО «РОЭК».

Политика ОАО «РОЭК» в 2016 году в области закупок будет направлена на дальнейшее совершенствование данного вида деятельности.

Проведение и организация конкурсных и регламентированных внеконкурсных закупок товаров, работ и услуг для собственных нужд будет соответствовать общим тенденциям развития системы закупок в электроэнергетике, политике государства в области контроля деятельности естественных монополий и общим тенденциям развития рыночных отношений.

8.2. Результаты закупочной деятельности

В течении 2015 года было проведены закупки на общую сумму **332 474** тыс. рублей с НДС.

Структура закупок представлена в таблице.

<i>Направление закупок</i>	<i>Стоимость закупок с НДС, тыс.руб.</i>	<i>Удельный вес, %</i>
Электроэнергия на компенсацию потерь в сетях	183 153	55,28
Материалы на ведение производственной деятельности	63 946	19,29
ГСМ	15 602	4,70
Спецодежда и средства защиты	8 476	2,56
Прочие материалы	7 647	2,31
Приобретение объектов основных средств	1 364	0,41
Услуги по строительству основных средств	33 395	10,08
Услуги по реконструкции арендованных объектов	569	0,17
Услуги по ремонту объектов электросетевого хозяйства	12 852	3,89
Прочие услуги сторонних организаций	4 327	1,31
Итого закупок:	331 331	100

Из общего объема закупок 55,28% составляет покупка электроэнергии на компенсацию потерь в сетях у ОАО «Рязанская энергосбытовая компания».

На **открытом конкурсе** проводились закупки:

- Автовышка ГАЗ-3309 АПТ-18 5 единиц в лизинг;
- КМУ с буром SOSAN SC876A 1 единица в лизинг;
- ГАЗ-3309 АПТ-18 1 единица в лизинг;
- поставка средств индивидуальной защиты и спецодежды;
- закупка электротехнической продукции.

У единственного поставщика проводились закупки:

- проведение работ по инспекционному контролю за сертифицированной электрической энергией в распределительных электрических сетях заказчика;
- выполнение проектно-изыскательских, строительного-монтажных и кадастровых работ;
 - поставка газа;
 - поставка электроэнергии;
 - поставка теплоэнергии;
 - поставка ГСМ.

Остальные закупки проводились методом запроса предложений в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. N 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением «О закупках товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Рязанская областная электросетевая компания».

9. Связи с общественностью и органами государственной власти

Организация взаимодействия с общественностью и органами государственной власти было одним из приоритетных направлений в работе персонала ОАО «РОЭК» в 2015 году.

Необходимость развития взаимоотношений в данной области обусловлено было прежде всего открытостью деятельности Общества и необходимостью разъяснения порядка внедрения принимаемых законов и постановлений касающихся энергетики.

Руководители ОАО «РОЭК» неоднократно приглашались на совещания проводимые в Правительстве Рязанской области, у Первого заместителя председателя правительства Рязанской области, в Министерстве ТЭК и ЖКХ Рязанской области, Управлении МЧС РФ по Рязанской области, ГУ РЭК Рязанской области, а директора филиалов еженедельно присутствовали на совещаниях, проводимыми главами муниципальных образований, где обсуждались вопросы состояния энергообеспечения предприятий и населения в зоне ответственности ОАО «РОЭК».

В целях определения наиболее значимых объектов электросетевого хозяйства муниципальных образований для включения в ремонтную программу директорами филиалов указанная программа согласовывалась с главами муниципальных образований.

Большая работа проведена с населением по разъяснению требований руководящих документов по установке общедомовых приборов учета для чего руководство филиалов принимало участие в собраниях жителей многоквартирных домов.

Работники филиалов ОАО «РОЭК» принимали активное участие в благотворительном теле-радио-марафоне «Низкий поклон вам, ветераны!» и в подготовке и проведении государственных праздников в муниципальных образованиях. Оказывалась материальная помощь Всероссийской общественной организации «БОЕВОЕ БРАТСТВО», РРОО «Право на жизнь», Муниципальному бюджетному учреждению культуры «Централизованная система детских библиотек города Рязани».

Активное участие принимали представители ОАО «РОЭК» в проведении видеоконференций с представителями руководства муниципальных образований на которых рассматривались вопросы подготовки к прохождению осенне - зимнего периода эксплуатации и прохождении весеннего паводка.

Неоднократно руководство ОАО «РОЭК» принимало участие в работе Общественного совета при Министерстве ТЭК и ЖКХ по Рязанской области.

В тесном контакте проходила работа со средствами массовой информации. Систематически статьи о деятельности ОАО «РОЭК» печатались в Журналах и в местных газетах муниципальных образований.

Самое серьезное внимание было уделено работе с обращениями граждан. Ни одно обращение не оставлено без внимания, незамедлительно принимались меры по оказанию помощи в решении вопросов электроснабжения и удовлетворении обращения граждан.

Проводимая работа персоналом ОАО «РОЭК» по расширению связей с общественностью и органами государственной власти повышает значимость участия населения и руководства муниципальных образований в деле бесперебойного снабжения электроэнергией потребителей.

Глоссарий основных понятий и сокращений

Используемые в тексте сокращения:

АИИС КУЭ - автоматизированные информационно-измерительные системы коммерческого учета электроэнергии

АСУ ТП - автоматизированные системы управления технологическим процессом

ВЛ - воздушная линия

ГКПЗ - годовая комплексная программа закупок

КПЭ - ключевые показатели эффективности

ЛЭП - линия электропередачи

МУП - муниципальное унитарное предприятие

НИОКР - научно-исследовательские и конструкторские разработки

ОВБ - оперативно-выездная бригада

ОДС - оперативно-диспетчерская служба

ПДКК - постоянно действующая конкурсная комиссия

ПС - подстанция напряжением 35 кВ и выше

РЗА - релейная защита и автоматика

РТС - Российская торговая система

РЭК - Региональная энергетическая комиссия

СМИ - средства массовой информации

ТП - трансформаторная подстанция 6-10/0,4 кВ

ТПиР - техническое перевооружение и реконструкция

ТСО - территориальная сетевая организация

ТЭЦ - теплоэлектроцентраль

ФСФР - Федеральная служба по финансовым рынкам

ФСТ - Федеральная служба по тарифам

ЦКК - центральная конкурсная комиссия

Единицы измерения:

кВ - киловольт - единица измерения напряжения
МВт - мегаватт - единица измерения мощности

кВА - киловольт-ампер - единица измерения полной трансформаторной мощности

МВА - мегавольт-ампер - единица измерения полной трансформаторной мощности

кВтч - киловатт-час - единица измерения электрической энергии

МВтч - мегаватт-час - единица измерения электрической энергии

Контактная информация для акционеров и инвесторов

Полное наименование Общества: Открытое акционерное общество
«Рязанская областная электросетевая компания»

Сокращенное наименование Общества: ОАО «РОЭК»

Юридический адрес ул. Право-Лыбедская, д. 27, лит. А2, г. Рязань,
390000

Почтовый адрес: ул. Право-Лыбедская, д. 27, лит. А2, г. Рязань,
390000

Контакты:

Тел/факс: (4912) 40-51-00 (приемная)

Факс в автоматическом режиме: (4912) 40-51-99

Адрес электронной почты: seti@roek.ryazan.ru

Адрес страницы сети Интернет: roek.ryazan.ru

Банковские реквизиты:

Наименование банка: Отделение №8606 Сбербанка России г.Рязань

р/с 40702810553000064703

к/с 30101810500000000614

БИК 046126614

Сведения о государственной регистрации Общества:

Дата государственной регистрации: 14 октября 2009 года

Основной государственный регистрационный номер: 1096234008936

Орган, осуществивший государственную регистрацию:

Межрайонная ИФНС России №2 по Рязанской области

Индивидуальный номер налогоплательщика: 6234073260