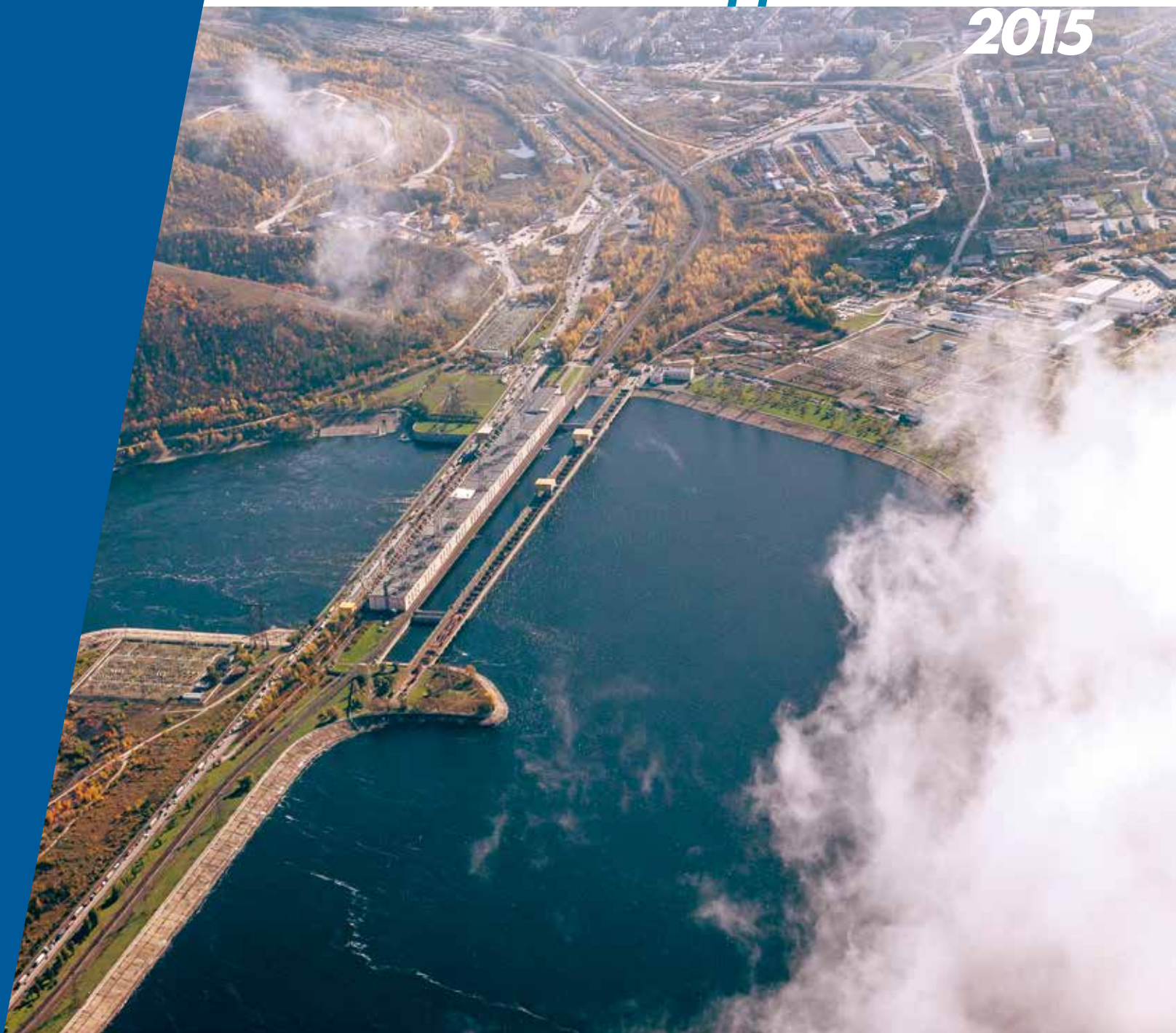




ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2015



В ПАО «Самараэнерго» работают люди творческие. Пример тому – активное участие в корпоративных фотоконкурсах, которые ежегодно проводятся в энергосбытовой компании. В Годовом отчете ПАО «Самараэнерго» за 2015 год представлены лучшие конкурсные фотоработы. В объектив фотокамер сотрудников ПАО «Самараэнерго» попали всем известные и неизведанные красоты самарского края: от волжских степей до Жигулевских гор.

РАЗДЕЛ 1

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО
ДИРЕКТОРА ОБЩЕСТВА

Уважаемые акционеры!

2015 год стал для нас годом укрепления конкурентоспособности и активной работы с дебиторской задолженностью. Снижение уровня потребления электроэнергии в связи с финансовым кризисом привело к снижению полезного отпуска электроэнергии потребителям на 11,5%. Вместе с тем мы сумели минимизировать негативные последствия экономической нестабильности и адаптировать свою стратегию для работы в новых условиях.

В целом компания выполнила все установленные годовым бизнес-планом задачи и добилась стабильных финансовых показателей. Успешная работа ПАО «Самараэнерго» на рынке энергоснабжения позволила закончить 2015 год с прибылью в 79 850,4 тыс. руб.

Данный положительный финансовый результат является следствием того, что ПАО «Самараэнерго», занимающее лидирующую позицию на рынке продаж электроэнергии в регионе, продолжает осуществлять мероприятия по повышению качества предоставляемых услуг, при одновременном снижении их себестоимости, с целью получения устойчивого конкурентного преимущества на розничном рынке и увеличения своей прибыльности. Одновременно с этим Общество осуществляет мероприятия по повышению уровня собираемости денежных средств за отпущенную электроэнергию и улучшению платежной дисциплины потребителей, с целью сохранения устойчивого финансового положения и сокращения расходов на обслуживание заёмных средств.

В силу статуса гарантирующего поставщика одним из приоритетов компании является обеспечение надежности поставок электроэнергии в своей зоне деятельности, что в свою очередь требует от ПАО «Самараэнерго» строгого соблюдения взятых на себя договорных обязательств на оптовом и розничном рынках электроэнергии.

Подводя итоги работы ПАО «Самараэнерго» в 2015 году следует отметить, что энергосбытовая компания, выполняя договорные обязательства и обеспечивая надежность поставок электроэнергии, в очередной раз подтвердила статус гарантирующего поставщика.

Финансовые показатели Общества по итогам 2015 г. полностью соответствуют требованиям, предъявляемым к статусу гарантирующего поставщика:

- Оборачиваемость кредиторской задолженности в 4 квартале 2015 г. составила 18,4 дней, что не превышает контрольного значения, равного не более 40 дней.
- Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности составила 0,8% (контрольное значение до 15%).
- Лимит долгового покрытия по состоянию на 31.12.2015 г. находится в пределах контрольных значений (объем краткосрочных обязательств ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2015 г. не превышал размера одной второй годового значения выручки за минусом текущего налога на прибыль).

Анализ результатов работы ПАО «Самараэнерго» за 2015 год показывает, что компания обеспечила определённый законодательством уровень качества обслуживания клиентов гарантирующего поставщика и стабильную эффективную работу энергокомпании на розничном и оптовом рынках электроэнергии.

В 2015 году общая величина продаж электроэнергии составила 12 863,27 млн. кВтч, что меньше плана на 0,80%. Из них 11 423,63 млн. кВтч составил отпуск конечным потребителям и 1 439,64 млн. кВтч было приобретено сетевыми организациями на компенсацию потерь, возникающих в их сетях. Выручка от реализации электроэнергии составила 34 550 362,9 тыс. рублей.

Взыскание просроченной дебиторской задолженности с проблемных потребителей стало приоритетным направлением работы на розничном рынке электроэнергии. В 2015 году в практику работы компании в рамках антикризисной программы был введен целый комплекс мер воздействия на неплательщиков, таких как: продажа долгов, привлечение коллекторских агентств, публикация рейтингов платежной дисциплины, разъяснительная работа по начислению и оплате общедомовых нужд, проведение совместных рейдов с судебными приставами по взысканию задолженности; совместная с органами власти организация комиссий по вопросам платежной дисциплины в сферах топливно-энергетического и коммунального комплекса.

В частности, по инициативе ПАО «Самараэнерго» распоряжением Правительства Самарской области «Об утверждении комплекса мер по развитию жилищно-коммунального хозяйства Самарской области до 2020 года» во всех муниципальных районах Самарской области были созданы административные комиссии по решению проблем дебиторской задолженности за электроэнергию. В настоящее время комиссии принимают протокольные решения о формировании графиков погашения задолженности, направляют письма в органы областной и федеральной власти с просьбой о выделении бюджетных средств муниципальным предприятиям и учреждениям на оплату коммунальных услуг. О принятых решениях члены комиссии уведомляют правоохранительные органы и прокуратуру.

Благодаря данным мерам воздействия на должников и объединению усилий сбытового и правового подразделений ПАО «Самараэнерго» в 2015 году удалось снизить долю текущей задолженности на

9,72 процентных пункта.

В 2015 году была разработана и реализована программа ПАО «Самараэнерго» и ЗАО «Самарская сетевая компания» по проведению совместных рейдов по привлечению внимания к проблеме неплатежей и хищений электрической энергии со стороны потребителей. Цель совместных рейдов – прекратить воровство электроэнергии, которое ведет к недополучению денежных средств на ремонтные работы электросетей и в итоге негативно влияет на надежное энергоснабжение всего региона. В отчетном году в рамках совместной программы представителями сетевой и сбытовой компаний были проведены рейды в городе Отрадный и в Сергиевском районе Самарской области.

ПАО «Самараэнерго» не только применяет меры воздействия на должников, но и поощряет добросовестных потребителей. Так в декабре 2015 году с целью привлечения внимания населения к проблеме своевременной оплаты электроэнергии, была проведена акция «Лучший старший по дому». Победителями стали 36 граждан-потребителей, активно взаимодействующих с ПАО «Самараэнерго» в плане подачи показаний приборов учета за жильцов многоквартирных домов.

С каждым годом мы расширяем перечень услуг для клиентов. Так, в 2015 году Общество освоило новый вид деятельности - монтаж и обслуживание систем дистанционного снятия показаний профиля нагрузки у потребителей-юридических лиц. В области информационных технологий в отчетном году также были реализованы проекты по развитию сервисов по обслуживанию потребителей:

- улучшен функционал интернет-ресурса «Личный кабинет» в части предоставления пользователям информации об истории передачи показаний приборов учета, совершенных оплат, облегчения процесса регистрации в системе. Что способствует более широкому использованию сервиса (на конец 2015 года количество пользователей Личного кабинета превысило 40

тысяч человек).

- в Автоматизированной Системе Управления Сбытом Электроэнергии и Расчетами с Потребителями реализованы дополнительные возможности, повышающие эффективность работы с потребителями: создан функционал полного и частичного ограничения режима потребления электроэнергии. Что позволяет автоматизировать бизнес-процесс, начиная с этапа процедуры напоминания и заканчивая формированием заявок на отключение потребителя. Кроме того, реализована возможность расчета исполнителей коммунальных услуг, который позволяет вести учет и расчет потребителей, обслуживающихся в управляющих компаниях, и напрямую принимать от них платежи.

Помимо обеспечения высокого качества предоставляемых услуг, Общество продолжает развивать корпоративную, производственную и социальную сферы. ПАО «Самараэнерго» реализовывает программы повышения производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией, выбрав для себя стратегию развития, нацеленную на долгосрочную перспективу.

Объем финансирования капитальных вложений в инвестиционной программе ПАО «Самараэнерго» 2015 года составил 493 762,7 тыс. рублей, из них освоено 172 108,7 тыс. рублей, что составило 35%.

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ПАО «Самараэнерго» явилось выполнение мероприятий по монтажу автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, п. Ягодное, г.о. Чапаевск, г.о. Отрадный, г.о. Не-

фтегорск, с.Клявлино, с. Шентала.

Внедрение АСКУЭ бытовых потребителей предполагает автоматизацию процесса снятия показаний приборов учета отдельно стоящих домов частного сектора, общедомовых и квартирных приборов учета многоквартирных домов для выставления счетов за потребленную электрическую энергию гражданами-потребителями и расчета общедомовой нагрузки (ОДН), повышение точности и достоверности приборного учета электрической энергии, оперативное выявление потерь и безучетного потребления электрической энергии, снижение издержек ручного труда на сбор и обработку данных, непрерывный контроль работоспособности приборов учета.

Объем финансирования капитальных вложений по данным мероприятиям в 2015 году составил 150 689,7 тыс. руб.

Весомый вклад в работу ПАО «Самараэнерго» в 2015 году внесла деятельность Совета директоров. В отчетном году Совет директоров провел 16 заседаний по всему спектру вопросов деятельности компании. Советом директоров был утвержден Регламент бизнес-планирования Общества и внесены изменения в устав Общества. Одним из изменений стало переименование Общества. В связи с требованием ст. 54 Гражданского кодекса РФ в июне 2015 года ОАО «Самараэнерго» переименовано в ПАО «Самараэнерго». Стоит отметить, что в основе работы Совета директоров Общества лежит принцип неукоснительного соблюдения интересов потребителей и акционеров.

Миссия ПАО «Самараэнерго» заключается в целенаправленном развитии от энергосбытовой деятельности к созданию комфортных условий потребления элек-

троэнергии клиентами компании.

Стратегическими целями ПАО «Самараэнерго» являются:

- максимизация прибыли и повышение капитализации компании;
- сохранение устойчивого финансового состояния и статуса гарантирующего поставщика;
- сохранение и расширение существующей клиентской базы;
- повышение производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией.

В рамках сформулированной стратегии ключевыми задачами ПАО «Самараэнерго» являются:

- оптимизация структуры закупок электроэнергии на ОРЭМ;
- оптимизация операционных расходов, при условии необходимого развития материально-технической базы;
- увеличение активов предприятия, направленных на повышение эффективности основной деятельности компании;
- автоматизация бизнес-процессов, процедур и документооборота;
- повышение качества обслуживания клиентов, в том числе за счет предоставления дополнительных услуг, и повышение лояльности клиентов;
- развитие платежной инфраструктуры и организация мероприятий по улучшению платежной дисциплины потребителей;
- создание и развитие собственной системы учета потребления электрической энергии для бытовых потребителей;
- поддержание позитивного имиджа компании;
- развитие непрофильных видов деятельности;

- сохранение кадрового потенциала компании, повышение квалификации персонала, развитие чувства приверженности корпоративным интересам и личной заинтересованности в результатах деятельно-

сти компании.

В 2016 году перед компанией стоят следующие приоритетные задачи:

- недопущение роста просроченной дебиторской задолженности, для чего в компании разработан комплексный план мероприятий по её снижению;
- минимизация стоимости заемных ресурсов, (за счет сокращения кассовых разрывов и расширения диверсификации кредитного портфеля);
- оптимизация издержек компании, на что направлена разработанная в компании программа управления издержками;
- повышение эффективности процессов обслуживания бытовых абонентов за счёт развития инструментов их заочного и дистанционного обслуживания;
- сохранение кадрового потенциала компании.

В заключении, выражаем благодарность нашим акционерам, партнерам и всему коллективу работников за общий вклад в развитие Компании, результатом которого являются стабильно высокие показатели деятельности и надежные перспективы.

Председатель Совета директоров
ПАО «Самараэнерго» В.Е. Аветисян

Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго» О.А. Дербенев

РАЗДЕЛ 2

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ, ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

2.1. Географическое положение

ПАО «Самараэнерго» - крупнейшая энергосбытовая компания Самарской области. Самарская область расположена на юго-востоке Восточно-Европейской (Русской) равнины в среднем течении крупнейшей в Европе реки Волги. Область занимает площадь 53,6 тыс. кв. км, или 0,31% территории России, входит в состав Приволжского федерального округа и расположена в его южной части.

Административно Самарская область состоит из 11 городов, в том числе 10 городов областного значения и 1 города районного подчинения, 22 поселков городского типа, 27 сельских районов, 324 сельских администраций, 1333 сельских населенных пунктов. Областной центр - г. Самара, в котором проживает 38 % всего населения области. В Самарской области проживает 3 212,676 тыс. человек постоянного населения, из них 80% - городские жители.

Самарская область - одна из самых развитых в промышленном отношении административных единиц Поволжского экономического региона и России в целом.

Наибольшее развитие получили такие отрасли промышленности, как машиностроение и металлообработка, электроэнергетическая, химическая и нефтехимическая, топливная. Машиностроение представлено почти полным набором основных отраслей, среди которых ведущая роль принадлежит автомобильной промышленности. На долю легковых автомобилей, производимых на ОАО «АВТОВАЗ» в Тольятти приходится более 17,3% от всего выпуска автомобилей страны. Электроэнергетическая промышленность в общем объеме промышленного производства области занимает второе место. Большой удельный вес в производстве продукции области занимает химическая промышленность, представленная крупнейшими предприятиями по производству аммиака, минеральных удобрений, средств защиты растений. Предприятия нефтехимической промышленности являются крупными поставщиками синтетического каучука и изделий из пластмасс. Топливная промышленность в общем объеме производства промышленной продукции области занимает четвертое место. Она представлена нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей отраслями.

Развитый промышленный комплекс Самарской области включает в себя около 400 крупных и средних предприятий и более 4-х тысяч малых предприятий.

Крупнейшие потребители ПАО «Самараэнерго» - это предприятия химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей, металлургической и машиностроительной промышленности и производства строительных материалов.

В состав ПАО «Самараэнерго» входят 20 отделений, расположенных в разных городах и населенных пунктах Самарской области. Для улучшения условий обслуживания потребителей отдаленных районов в трех отделениях организованы производственные участки, входящие в состав отделений. В целях повышения качества обслуживания клиентов функционируют центры обслуживания клиентов (ЦОК) в 9-ти районах и 3-х городах Самарской области.

2.2. Краткая история Общества. Положение Общества в отрасли

ПАО «Самараэнерго» - одна из крупнейших энергосбытовых компаний Среднего Поволжья, которая обеспечивает поставками около 55% общего электропотребления региона. Выполняя функции гарантирующего поставщика, ПАО «Самараэнерго» является связующим звеном между оптовым и розничным рынками электроэнергии, обеспечивая стабильность финансовых потоков от потребителей электроэнергии к её производителям и сетевым организациям. ПАО «Самараэнерго» имеет договорные отношения с 19 генерирующими компаниями, объекты которых расположены на территории Европейской части Российской Федерации. Непосредственно на территории Самарской области находятся 7 ТЭС, 1 ГРЭС и одна ГЭС, а также 59 компаний, осуществляющие услуги по транспортировке электрической энергии и 55 из них оказывают услуги по передаче электроэнергии потребителям ПАО «Самараэнерго».

2.3. Организационная структура ПАО «Самараэнерго»

Руководство текущей деятельностью ПАО «Самараэнерго» осуществляется генеральным директором. Генеральный директор ПАО «Самараэнерго» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров.

Организационная структура ПАО «Самараэнерго» представляет собой централизованный аппарат управления, состоящий из структурных подразделений, созданных в зависимости от функциональных задач.

Высшим органом управления является Общее собрание акционеров. Совет директоров определяет стратегию, а также контролирует деятельность генерального директора. На генерального директора возложено единоличное руководство текущей деятельностью ПАО «Самараэнерго».

В состав ПАО «Самараэнерго» входят 20 отделений, расположенных на территории Самарской области. Отделения не являются юридическими лицами. Свою деятельность отделения осуществляют на основании утвержденных Положений об отделениях ПАО «Самараэнерго».

В составе 12 отделений ПАО «Самараэнерго» для улучшения условий обслуживания абонентов организованы центры обслуживания клиентов (ЦОК):

- в Сызранском отделении – ЦОК в городе Октябрьск;
- в Безенчукском отделении – ЦОК в поселке городского типа Безенчук;
- в Отраденском отделении – ЦОК в селе Кинель-Черкассы;
- в Похвистневском отделении – ЦОК в селе Подбельск;
- в Кинельском отделении – ЦОК в городе Кинель;
- в Жигулевском отделении – ЦОК в городе Тольятти;
- в Красноярском отделении – ЦОК в селе Красный Яр;
- в Приволжском отделении – ЦОК в селе Хворостянка;
- в Борском отделении – ЦОК в селе Богатое;
- в Красноармейском отделении – ЦОК в селе Пестровка;
- в Большеглушицком отделении – ЦОК в селе Большая Черниговка;
- в Кошкинском отделении – ЦОК в селе Кошки.

Вместе с тем в составе 3 отделений действуют производственные участки:

- Смышляевский производственный участок Самарского отделения;
- Большечерниговский производственный участок Большеглушицкого отделения;
- Шенталинский производственный участок Челно-Вершинского отделения.

В зону обслуживания ПАО «Самараэнерго» входят все города и муниципальные районы Самарской области.

2.4. Приоритетные направления деятельности Общества. Основные показатели, включая численность работников в динамике за три года

Основной задачей ПАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика является обеспечение надежности и бесперебойности поставок электроэнергии на территории Самарской области. Для решения этой задачи Общество осуществляет свою деятельность по следующим направлениям:

- покупка электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), как непосредственно у производителей электроэнергии, так и у иных её поставщиков;
- продажа (реализация) электрической энергии на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе сетевым организациям и населению региона);
- оказание услуг юридическим и физическим лицам по оформлению документов, необходимых для заключения договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии;
- урегулирование отношений между субъектами розничного рынка электроэнергии;
- выполнение иных функций гарантирующего поставщика электрической энергии.

Основные показатели деятельности ПАО «Самараэнерго»

Показатели	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Отпуск в сеть, млн. кВтч	16 634,3	14 542,9	12 863,27
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч. (тыс. руб., без НДС)	40 197 288	38 126 750,5	34 554 248
выручка от реализации электроэнергии	40 175 027,2	38 122 004,8	34 550 362,9
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	22 260,8	4 745,7	3 885,1
Расходы (себестоимость, коммерческие, управленческие) на реализацию продукции (тыс. руб.)	39 800 104,7	37 290 041,0	33 479 439,9
Прибыль от продаж (тыс. руб)	397 183,3	836 709,5	1 074 808,1
Чистая прибыль (тыс. руб)	-334 388,4	61 573,5	79 850,4

2.5. Конкурентное окружение Общества и факторы риска

ПАО «Самараэнерго» - самая крупная энергосбытовая компания в Самарском регионе, имеющая статус гарантирующего поставщика, что положительно отражается на конкурентоспособности Общества. Однако, в связи с продолжающейся либерализацией рынка электроэнергии/мощности, ПАО «Самараэнерго» вынуждено осуществлять свою деятельность в жестких конкурентных условиях.

На территории Самарской области в 2015 году осуществляли деятельность пять гарантирующих поставщиков (ПАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», ОАО «Оборонэнергосбыт» и ЗАО «Самарагорэнергосбыт»), нерегулируемые региональные энергосбытовые компании (ООО «Сбыт-Энерго», МУП «Волжский энергосервис», ООО «НК-Энергосбыт», ООО «Отечественный катализатор», ООО «РЭК», ООО «Самара Тех Энерго», ООО «Электросит-Энергоресурс», ООО «Энергохолдинг», ООО «СВЭСКО» и другие) и ряд межрегиональных независимых компаний (ООО «РТ-Энерготрейдинг», ООО «РН-Энерго», ООО «Русэнергосбыт», ЗАО «Энергоинвест», ОАО «Сибурэнергомеджмент», ООО «МСК Энерго», ООО «МагнитЭнерго», ООО «ЕЭС. Гарант», ООО «Лукойл-Энергосервис» и другие).

Помимо конкурентного давления на компанию, в качестве основных рисков, которые могут привести к снижению эффективности её деятельности, необходимо отметить следующие:

- снижение объема полезного отпуска электроэнергии и, соответственно, выручки компании в связи с ухудшением экономической ситуации в стране и регионе;
- изменение объема и структуры отпуска в сеть (рост удельного веса потребления электроэнергии абонентами с низкими тарифами (уровнями доходности));
- увеличение стоимости расходов оптового рынка, нетранслируемых в розничные цены;
- снижение цены покупки электроэнергии на ОРЭМ от цены покупки, заложенной при формировании тарифно-балансовых решений и бизнес-плана;

- возникновение разногласий с сетевыми компаниями вследствие отсутствия надлежащего учета отпущенной электрической энергии;

- ухудшение платежной дисциплины со стороны потребителей компании и появление неплатежеспособных потребителей;

- рост стоимости кредитных ресурсов;

- не проработанность и противоречивость нормативно-правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики;

- изменения законодательства в области тарифного регулирования;

- ослабление курса национальной валюты и ухудшение экономической ситуации в стране.

Для снижения вероятности возникновения перечисленных выше рисков и/или минимизации их возможных последствий, менеджмент ПАО «Самараэнерго» в плановом периоде предполагает осуществлять следующие мероприятия:

- снижение активности потребителей, предпринимающих попытки выхода на ОРЭМ, за счет предоставления им объективных расчетов возможного экономического эффекта и потерь, которые они могут получить от самостоятельной работы на рынке электроэнергии, особо выделяя при этом возникающие у них риски и организационно-технические проблемы, а также путем поиска и предложения конкурентных преимуществ покупки электроэнергии у гарантирующего поставщика;

- оптимизация операционных расходов компании;

- оптимизация и диверсификация кредитного портфеля компании;

- снижение потерь компании от неплатежей за отпущенную электроэнергию за счет: активизации претензионно-исковой работы, вплоть до инициирования процедуры банкротства потребителей-должников; реструктуризации долгов; отключения злостных неплательщиков и прочего комплекса законодательно доступных мероприятий;

- активное взаимодействие с органами государственной власти при решении проблем повышения устойчивости и эффективности регулирования и функционирования рынков электроэнергии;

- сохранение и повышение кадрового потенциала, на что направлена система индивидуальных выплат и надбавок за добросовестное и качественное выполнение своих трудовых обязанностей и личный вклад в развитие компании и повышение эффективности ее работы.

2.6. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

В целом в 2015 году ПАО «Самараэнерго» выполнило свою основную задачу: обеспечило надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

Из ключевых показателей эффективности ПАО «Самараэнерго» три показателя - уровень реализации, маржинальный доход и чистая прибыль обеспеченная денежным потоком - оказались ниже запланированных.

Вместе с тем, по приоритетным направлениям деятельности Обществом были достигнуты следующие результаты:

- отпуск в сеть составил 12 863,27 млн.кВтч, при отпуске электроэнергии конечным потребителям 11 423,6 млн. кВтч;

- выручка от реализации электроэнергии составила 34 550 362,9 тыс. рублей;

- сохранён статус ГП и обеспечено успешное выполнение его функций;

- выполнены все предусмотренные законодательством контрольные показатели финансового состояния ГП

- осуществляется постоянное повышение уровня обслуживания абонентов;

- обеспечена эффективная работа энергокомпании как на розничном, так и на оптовом рынках электроэнергии;

- выполнены все первоочередные финансовые обязательства компании перед поставщиками электроэнергии и сетевыми организациями.

РАЗДЕЛ 3 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1. Принципы. Документы

ПАО «Самараэнерго» придает большое значение корпоративному управлению, исходя из того, что высокое качество системы корпоративного управления является решающим фактором успешной деятельности Общества и в итоге определяет его репутацию и инвестиционную привлекательность. В своей деятельности Общество основывается на исполнении требований Российского законодательства и прочих норм, в частности, документов ФСФР России, Центрального Банка РФ. ПАО «Самараэнерго» динамично развивается, стремится быть социально ответственной компанией, открытой для общества и прозрачной для бизнеса. Обществом соблюдается принцип информационной открытости посредством регулярного освещения в СМИ и в специальных изданиях основных событий и проблем энергосистемы, размещения в ленте новостей информационных агентств сообщений о наиболее важных фактах, а также публикации на собственном Web-сайте основных документов и материалов.

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ПАО «Самараэнерго» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и получению информации о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными актами Банка России.

Основным принципом построения обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров. Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления представлена в Приложении №1 к настоящему отчету.

В отчетном году Обществом не совершались сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Информация о совершенных Обществом в 2015 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, представлена в Приложении №2 к настоящему годовому отчету.

Основным документом, определяющим принципы деятельности Общества, является Устав Общества. В течение 2015 года в Устав Общества вносились изменения. Устав новой редакции был утвержден на Годовом собрании акционеров 29.05.2015 г.

Наряду с Уставом в ПАО «Самараэнерго» действуют следующие внутренние документы, принятые общим собранием акционеров и Советом директоров:

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО «Самараэнерго»;
 - Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Самараэнерго»;
 - Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;
 - Положение о ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго»;
 - Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;
 - Положение об информационной политике ПАО «Самараэнерго»;
 - Положение о дивидендной политике ПАО «Самараэнерго».
- Основные принципы корпоративного управления ПАО «Самараэнерго» – это стремление сохранять баланс интересов между акционерами и Обществом, быть привлекательной для инвестиций, высокопрофессиональной и современной компанией.

3.2. Органы управления и контроля Общества

3.2.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров. Всем акционерам ПАО «Самараэнерго», независимо от их доли обеспечены условия управления Обществом через участие в общих собраниях акционеров.

В отчетном 2015 году состоялось Годовое общее собрание акционеров по итогам 2014 года 29.05.2015 г.

3.2.2. Совет Директоров

Совет директоров избирается акционерами на альтернативной основе при помощи кумулятивного голосования и осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества.

Согласно Уставу Общества, Совет директоров ПАО «Самараэнерго» состоит из 10 человек.

На начало отчетного года и до избрания нового состава Совета директоров годовым общим собранием акционеров в Совет директоров входили следующие лица: Аветисян Владимир Евгеньевич, Владимиров Игорь Александрович, Козлов Алексей Вениаминович, Кириллов Юрий Александрович, Либуркин Вячеслав Петрович, Соيفер Максим Викторович, Ример Юрий Минович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич.

Годовым общим собранием акционеров 29.05.2015 г. (протокол №2015-1г) были избраны в Совет директоров: Аветисян Владимир Евгеньевич, Козлов Алексей Вениаминович, Соифер Максим Викторович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич, Ример Юрий Минович, Зуева Ольга Хаимовна, Бобровский Евгений Иванович, Бибикина Ольга Геннадьевна.

Таким образом, на конец отчетного 2015 года в состав Совета директоров ПАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

АВETИCЯН ВЛАДИМИР ЕВГЕНЬЕВИЧ – Председатель Совета директоров. Входил в состав Совета директоров ОАО «Самараэнерго» с 1999 по 2004 год, с мая 2008 года занимает должность Председателя Совета директоров.

Год рождения – 1958 год, гражданство – Россия, образование - высшее экономическое, кандидат экономических наук. С июля 2008 года по май 2010 года – Председатель Правления ОАО «Объединенные автомобильные технологии». С мая 2010 года по настоящее время занимает должность Советника Генерального директора ГК «Ростех». С 10.2013 г. по 01.2014 г. являлся Заместителем Председателя Правления ОАО «РОСНАНО». С 02.2014 г. по настоящее время является Заместителем Председателя Правления ООО «УК «РОСНАНО», Член Правления ООО «УК «РОСНАНО», Руководитель инвестиционного дивизиона А ООО «УК «РОСНАНО».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров АО АКБ «Газбанк».

Доля в уставном капитале Общества – 0,00076%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00065%.

КОЗЛОВ АЛЕКСЕЙ ВЕНИАМИНОВИЧ – член Совета директоров с 2009 года. Год рождения - 1953, образование - высшее, гражданство - Россия. До 2011 года занимал должность генерального директора ООО «Геленджикский курортный комплекс «Меридиан». В настоящее время занимает должность Генерального директора ООО «ФПК Энергия».

Является Членом Совета директоров ЗАО «Самарская сетевая компания».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

СОЙФЕР МАКСИМ ВИКТОРОВИЧ - член Совета директоров с 2013 года.

Год рождения - 1969, гражданство – Россия, образование высшее техническое. За период с 2008 года и по 03.2013 являлся генеральным директором ОАО «Самараэнерго». С 04.2013 года и по настоящее время - Председатель Правления АО АКБ «Газбанк».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров АО АКБ «Газбанк».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

РИМЕР ЮРИЙ МИРОВИЧ – член Совета директоров с 2014 года.

Год рождения - 1955, гражданство – Россия, образование - высшее

С 2010 по 2013 г. работал в должности Первого заместителя Главы городского округа Администрации городского округа Самара. С 2013 г. по настоящее время занимает должность Советника Генерального директора ООО «Энергия развития, аудит».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

РОЗЕНЦВАЙГ АЛЕКСАНДР ШОЙЛОВИЧ - член Совета директоров с 2008 года.

Год рождения - 1962, гражданство – Россия, образование - высшее. С 12.2010 г. по 02.2014 г. - Генеральный директор ООО «РТ-Энерготрейдинг». С 02.2014 г. по 10.2014 г. Советник Председателя Совета директоров ООО «РТ-Энерготрейдинг».

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ПАО «МРСК-Волги», член Совета директоров ЗАО «ССК».

Доля в уставном капитале Общества - 0,028%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,028%.

РУДНЕВ МИХАИЛ ВЛАДИМИРОВИЧ – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1955, гражданство – Россия, образование – высшее. С сентября 2004 года по настоящее время - Директор ООО «РУК ВЛУКОВО».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

ШАШКОВ СЕРГЕЙ АНАТОЛЬЕВИЧ – член Совета директоров с 2009 года.

Год рождения – 1975, гражданство – Россия, образование - высшее юридическое. С января 2009 года по 03.2013 г. - заместитель генерального директора по корпоративно-правовым вопросам ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность генерального директора ООО «Энергия развития, аудит»

Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ПАО «Мордовская энергосбытовая компания», ЗАО «СамГЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

ЗУЕВА ОЛЬГА ХАИМОВНА - член Совета директоров с 2015 года.

Главный бухгалтер ООО «Энергия развития, аудит». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

БОБРОВСКИЙ ЕВГЕНИЙ ИВАНОВИЧ - член Совета директоров с 2015 года. Генеральный директор ООО «ОМКРЦ «Звезда». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

БИБИКОВА ОЛЬГА ГЕННАДЬЕВНА - член Совета директоров с 2015 года. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ПАО «Самараэнерго» вознаграждение устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Размер вознаграждения разграничен в зависимости от участия члена Совета директоров в заседании, проводимом в заочной форме и в форме совместного присутствия. Кроме того, предусматривается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, а также в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества.

Всего в течение 2015 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 4 769 587 рублей 50 коп.

3.2.3. Ревизионная комиссия

В соответствии с Уставом Общества в Ревизионную комиссию входит 5 человек, которые избираются общим собранием акционеров из числа кандидатур, предложенных акционерами Общества. Общим собранием акционеров также утверждается аудитор Общества. Деятельность Ревизионной комиссии и внешнего аудитора обеспечивает контроль над финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Самараэнерго».

Действующий на конец отчетного 2015 года состав Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» избран 29.05.2015 г. годовым общим собранием акционеров по итогам 2014 года.

МАШИН АЛЕКСЕЙ СЕРГЕЕВИЧ – начальник корпоративно-правового управления ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1986, образование – высшее юридическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

ЖИРНОВ ГРИГОРИЙ ВЛАДИСЛАВОВИЧ – начальник финансово-экономического управления ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1973, образование - высшее экономическое.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

РУЗИНСКАЯ ЕЛЕНА ГЕННАДЬЕВНА – начальник отдела анализа операционной деятельности ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1980, образование – высшее экономическое. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

САНТАЛОВА СВЕТЛАНА ВЛАДИМИРОВНА - заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1982, образование – высшее экономическое. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

КАДАЦКАЯ ТАТЬЯНА ВАСИЛЬЕВНА - ведущий специалист отдела внутреннего аудита ООО «Энергия развития, аудит». Год рождения - 1958, образование – высшее экономическое. Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

В соответствии с действующим в Обществе «Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций» размер вознаграждения устанавливается исходя из месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетическом комплексе РФ. Всего в течение 2015 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2014 года было выплачено вознаграждений на сумму 136 440 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2015 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.2.4. Генеральный директор

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

С 02 апреля 2013 года Генеральным директором компании был избран Дербенев Олег Александрович.

ДЕРБЕНЕВ ОЛЕГ АЛЕКСАНДРОВИЧ, год рождения - 1968, образование высшее техническое, высшее экономическое. С 2006 по 2009 год являлся Генеральным директором ОАО «Саратовэнерго». С 2009 года по 04.2013 г. занимал должность Генерального директора ООО «Энергия развития, аудит». С 02.04.2013 г. избран Генеральным директором Общества.

До 28.05.2014 г. входил в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров ОАО «Мордовская энергосбытовая компания».

Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Размер вознаграждения лица, занимающего должность единоличного исполнительного органа Общества, определяется в соответствии с трудовым договором между Обществом и лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа Общества.

ПАО «Самараэнерго» не имеет коллегиального исполнительного органа согласно Уставу.

3.3. Дочерние и зависимые общества

ПАО «Самараэнерго» дочерних обществ не имеет.

На 31.12.2015 г. ПАО «Самараэнерго» зависимых обществ не имело.

3.4. Прочее

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

- 521 993 080 (Пятьсот двадцать один миллион девятьсот девяносто три тысячи восемьдесят) штук привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 5 219 930, 80 (Пять миллионов двести девятнадцать тысяч девятьсот тридцать рублей 80 копеек) рублей;
- 3 538 928 532 (Три миллиарда пятьсот тридцать восемь миллионов девятьсот двадцать восемь тысяч пятьсот тридцать две) штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,25 (Ноль целых двадцать пять сотых) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 884 732 133 (Восемьсот восемьдесят четыре миллиона семьсот тридцать две тысячи сто тридцать три) рубля.

ВЛАДЕЛЬЦЫ ЦЕННЫХ БУМАГ Наименование владельца ценных бумаг	Доля от общего количества акций по состоянию на:	
	31.12.2014	31.12.2015
номинальные держатели	95,387%	96,348%
юридические лица	0,911%	0,09%
физические лица	3,70%	3,56%
доверительные управляющие	0,002%	0,002%
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
ИТОГО:	100%	100%

ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫЕ В РЕЕСТРЕ АКЦИОНЕРОВ ЛИЦА, ЧЬЯ ДОЛЯ В УСТАВНОМ КАПИТАЛЕ ОБЩЕСТВА ПРЕВЫШАЕТ 1%

Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале по состоянию на:	
	31.12.2014	31.12.2015
НКО ЗАО «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель)	96,19%	96,33

Уставный капитал ПАО «Самараэнерго» составляет 889 952 063, 80 рублей (Восемьсот восемьдесят девять миллионов девятьсот пятьдесят две тысячи шестьдесят три рубля 80 копеек).

Государственные регистрационные номера, присвоенные ФСФР выпуску обыкновенных акций ПАО «Самараэнерго» 1-02-00127-А от 02.11.2006 года, выпуску привилегированных акций типа А 2-02-00127-А от 02.11.2006 года.

Акционерный капитал ПАО «Самараэнерго» распределен между группами акционеров следующим образом (данные приведены без раскрытия клиентов номинальных держателей):

Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ПАО «Самараэнерго», номинальной стоимостью 0,25 руб. и 0,01 руб., были допущены к торгам в ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» в разделе «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» с 16 февраля 2007 года.

С 21 октября 2011 года Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции ПАО «Самараэнерго», номинальной стоимостью 0,25 руб. и 0,01 руб., были допущены к торгам в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел «Перечень внесписочных ценных бумаг» в ЗАО «ФБ ММВБ».

19 декабря 2011 года завершилась реорганизация в форме присоединения Открытого акционерного общества «Фондовая биржа РТС» (ОАО «РТС») к Закрытому акционерному обществу «Московская межбанковская валютная биржа» (ЗАО ММВБ).

КОДЫ АКЦИЙ ПАО «САМАРАЭНЕРГО» НА ФОНДОВОЙ БИРЖЕ ОАО «ММВБ-РТС»:

Обыкновенные акции	Привилегированные акции
SAGO	SAGOP

КАПИТАЛИЗАЦИЯ КОМПАНИИ В 2015 ГОДУ СОГЛАСНО ДАННЫМ О РЫНОЧНЫХ ЦЕНАХ

ПАО «Московская биржа»	
Обыкновенные акции, руб.	746 713 920,25
Привилегированные акции, руб.	112 228 512,2
Общая капитализация, руб.	858 942 432,45

РАЗДЕЛ 4

ЭНЕРГОСБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



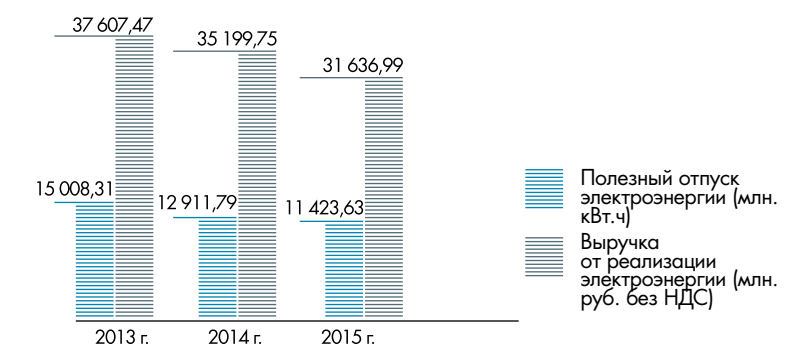
4.1. Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии за последние 3 года, в том числе динамика абонентской задолженности

Отпуск электроэнергии конечным потребителям (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях) в 2015 г. составил 11 423,63 млн. кВт.ч, что меньше факта 2014 года на 1 488,16 млн.кВт.ч., или 11,53%, что обусловлено уменьшением полезного отпуска электроэнергии таким крупным потребителям как ООО «РН-Энерго», ООО «Русэнергосбыт».

Товарный отпуск и реализация электроэнергии в 2013-2015 г.г.

Потребители электроэнергии
(без учёта потерь сетевых организаций)

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)	15 008,31	12 911,79	11 423,63
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)	37 607,47	35 199,75	31 636,99



Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

1. Усиление позиции ПАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика.
2. Сохранение лидерских позиций как заказчика услуг по передаче электрической энергии потребителям ПАО «Самараэнерго» на розничном рынке электрической энергии.
3. Взыскание просроченной дебиторской задолженности с проблемных потребителей электроэнергии.
4. Обеспечение потребителей ПАО «Самараэнерго» электроэнергией на максимально выгодных условиях.

Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих возможных рисков:

1. Выход крупных потребителей ПАО «Самараэнерго» на оптовый рынок.
2. Увеличение дебиторской задолженности, сомнительной для признания потребителем и взыскания.
3. Кассовый разрыв между оплатой за электрическую энергию, приобретаемую на оптовом рынке, и получением денежных средств с потребителей электрической энергии на розничном рынке, путём предоставления кратковременной отсрочки по платежам за поставленную электрическую энергию.

ДИНАМИКА И ИЗМЕНЕНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Динамика абонентской задолженности тыс.руб.

01.01.2012	01.01.2013	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016
1 903 480	2 481 113	3 144 792	3 517 765	3 931 470

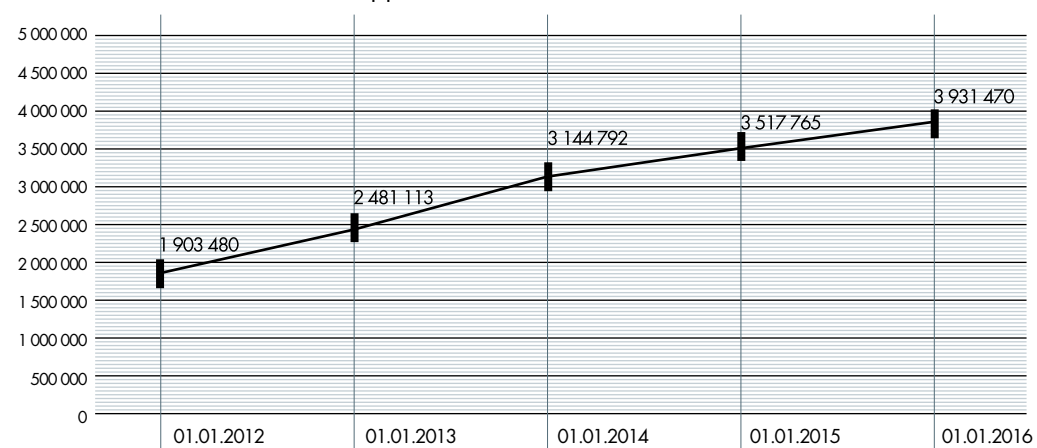
Динамика изменения дебиторской задолженности сетевых организаций за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь тыс.руб.

01.01.2012	01.01.2013	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016
1 396 019	1 826 686	1 876 431	1 461 678	1 112 799

Динамика дебиторской задолженности всего, тыс.руб.

01.01.2012	01.01.2013	01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016
3 299 499	4 307 799	5 021 222	4 979 443	5 044 269

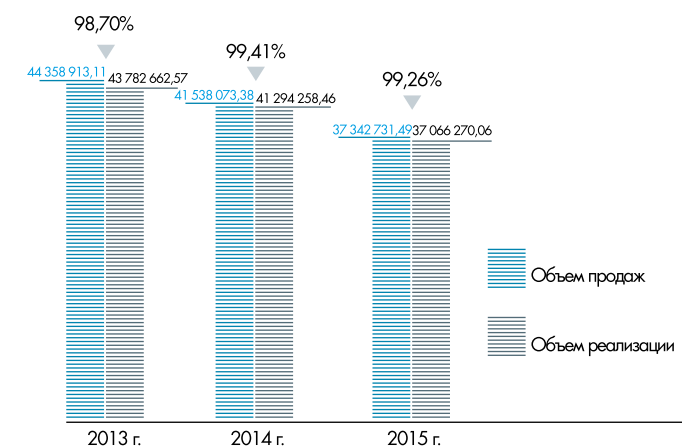
ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



4.2. Динамика изменения структуры реализации электроэнергии (взаимозачёты, векселя, денежные средства) за последние 3 года

ОБЪЁМ ПРОДАЖ И РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2013-2015 г.г. (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях) тыс. руб. (с НДС)

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Объем продаж	44 358 913,11	41 538 073,38	37 342 731,49
Объем реализации, в т.ч.			
денежными средствами	43 361 265,85	41 142 793,76	36 894 116,42
векселями	293 338,69	2 760,00	3 532,86
взаимозачётами	128 058,03	148 704,70	168 620,78
Уровень реализации	98,70%	99,41%	99,26%



4.3. Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года

В соответствии со ст.7 Федерального закона от 26.03.2003 г. №36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...», а также п.1 ст.40 Федерального закона от 26.03.2003 г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике», с 1 января 2011г. энергосбытовые и энергоснабжающие организации продают электрическую энергию (мощность) потребителям по свободным (нерегулируемым) ценам (за исключением объема электрической энергии (мощности), поставляемого населению и приравненным к нему по решению Правительства Российской Федерации или уполномоченного им федерального органа исполнительной власти категориям потребителей).

Согласно п.86 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442, предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - предельные уровни нерегулируемых цен) за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по следующим ценовым категориям:

- первая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

- четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

- пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

- шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Исходя из п.88 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 №442 следует, что предельный уровень нерегулируемых цен гарантирующий поставщик рассчитывает как сумму составляющих в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

- средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую на ОРЭМ;

- тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, который утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, которая утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. С 01.01.2013 года сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении прочих потребителей устанавливаются в виде формулы, как процент от средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность, сложившихся на оптовом рынке электроэнергии и мощности в расчетном периоде;

- плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается гарантирующим поставщиком и публикуется на официальном сайте компании.

Средневзвешенные нерегулируемые цены на электрическую энергию и мощность формируются на оптовом рынке электроэнергии и мощности ежемесячно, под воздействием естественных рыночных факторов и их значения не являются фиксированными в течение года.

ПОКАЗАТЕЛИ СРЕДНЕВЗВЕШЕННЫХ КОНЕЧНЫХ ЦЕН (ТАРИФОВ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

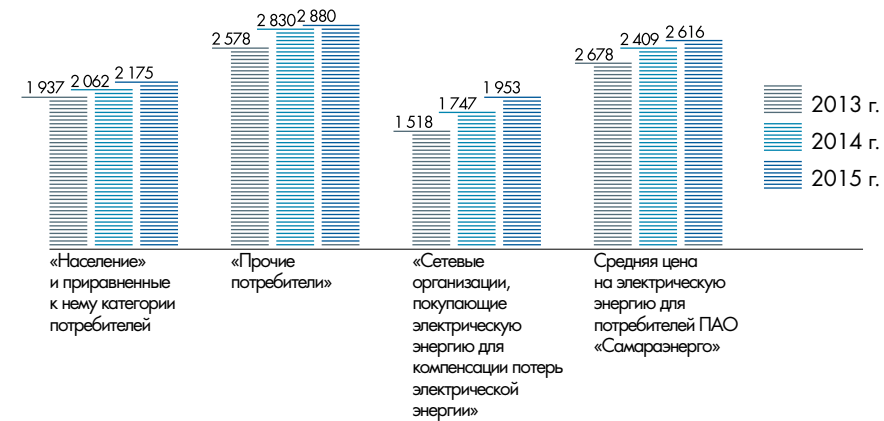
по группам потребителей за 2013-2015 гг. (Руб./МВтч)

Средневзвешенная цена (тариф) электрической энергии (мощности) по группам потребителей	Динамика			2015/2014
	2013 г.	2014 г.	2015 г.	
«Население» и приравненные к нему категории потребителей	1 937	2 062	2 175	5,5%
«Прочие потребители»	2 578	2 830	2 880	1,8%
«Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	1 518	1 747	1 953	11,8%
Средняя цена на электрическую энергию для потребителей ПАО «Самараэнерго»	2 409	2 616	2 678	2,4%

На 2015 год Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области (далее - Министерство), являющимся органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на территории Самарской области, были установлены следующие составляющие конечных цен на электрическую энергию - единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области (приказы Министерства от 19.12.2014 г. №524, от 25.06.2015 г. №152, от 18.08.2015 г. №206, от 27.11.2015 г. №482), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказы Министерства от 15.12.2014 г. №467, от 25.06.2015 г. №155). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены (приказами Министерства от 27.11.2014 г. №403, от 04.06.2015 г. №128).

Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов - для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2013-2015 гг. для различных категорий потребителей.

Динамика средневзвешенных конечных цен (тарифов) электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2013-2015 гг. (Руб./МВтч)



В 2015 году средний тариф для потребителей, относящихся к группе «население» и приравненных к нему категории потребителей, увеличился относительно прошлого года на 5.5%. Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 1,8%. Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, увеличилась на 11.8%. В результате, в 2015 году в сравнении с 2014 годом, средняя конечная цена для всех категории потребителей ПАО «Самараэнерго» выросла в целом на 2.4%.

4.4. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ

Индикативная цена на электроэнергию на территории Самарской области в 2015 г. установлена равной 681,08 руб./МВт*ч, на мощность - 242 032,05 руб./МВт в мес. в январе-июне 2015 года и 284 702,3 руб./МВт в мес. в июле-декабре 2015 года. Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на ОРЭМ для ПАО «Самараэнерго» составила 1 073,5руб./МВт*ч.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 2 330 руб./МВт*ч.

Динамика изменения средневзвешенной нерегулируемой цены покупки электроэнергии на ОРЭМ представлена на рис.1, нерегулируемой цены покупки мощности на ОРЭМ - на рис. 2.

Рисунок 2

Индикативная и нерегулируемая цены покупки электроэнергии на ОРЭМ

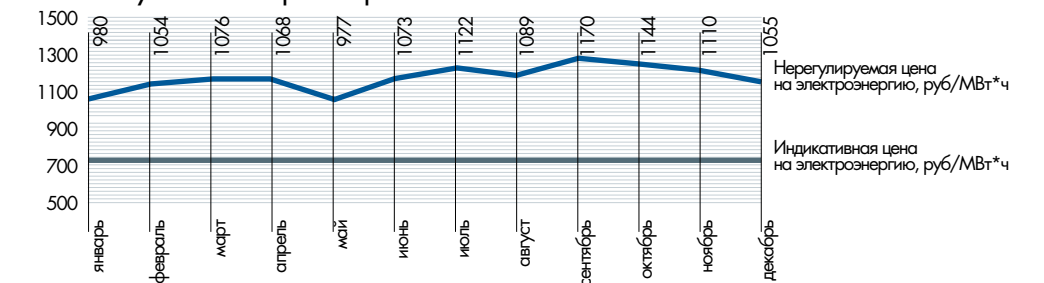
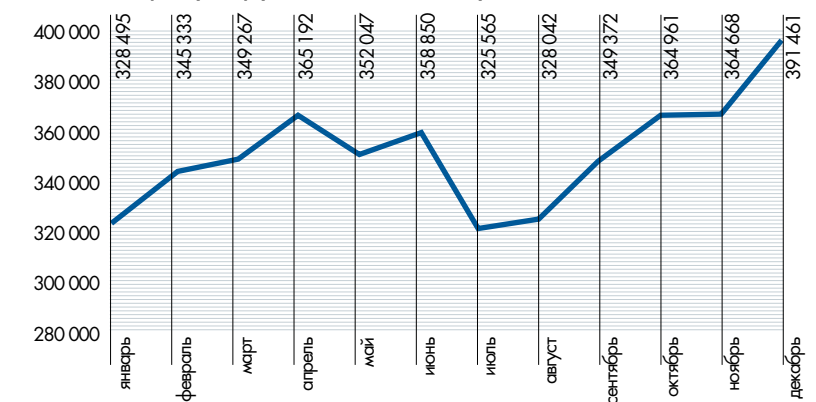


Рисунок 3

Нерегулируемая цена покупки мощности на ОРЭМ, руб./МВт



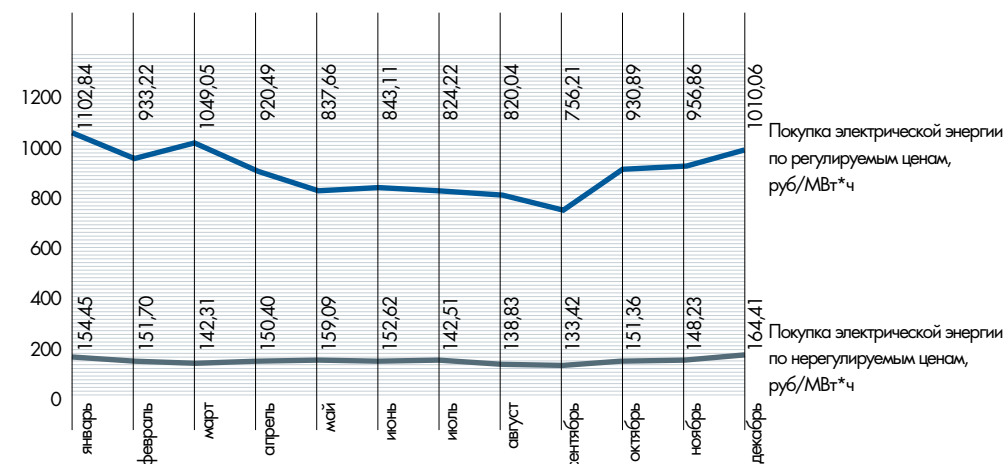
4.5. Динамика объемов покупки энергии на ОРЭМ с учетом доли либерализации и разбивки на регулируемые/нерегулируемые объемы

В 2015 г. ПАО «Самараэнерго» на ОРЭМ было приобретено 12 830,2 млн. кВт*ч электроэнергии, в том числе по регулируемой цене 1 789,43 млн. кВт*ч, и по нерегулируемым ценам (на Рынке на Сутки Вперед и на Балансирующем Рынке) 11 040,8 млн. кВт*ч. В соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007г. в 2015 году по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах необходимых для поставки населению.

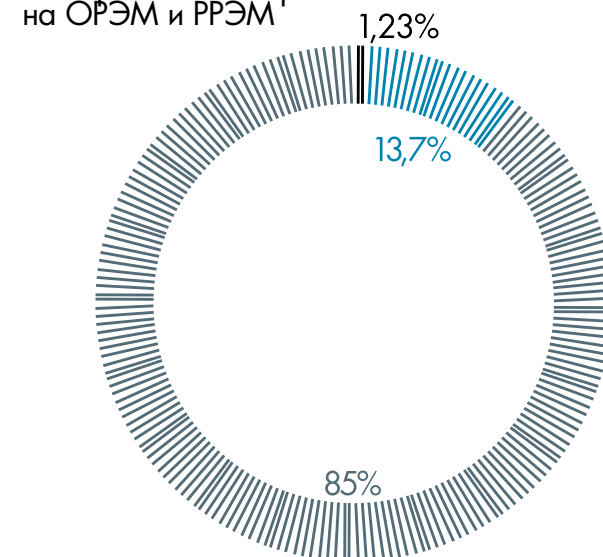
Также в 2015 г. покупка э/э осуществлялась и на розничном рынке электроэнергии и мощности. Объем покупки составил 160,31 млн. кВт*ч.

Изменение объемов покупки электрической энергии по регулируемым ценам и по нерегулируемым ценам на ОРЭМ с начала года показано на рисунке №3. Распределение долей покупки электрической энергии компанией показано рисунке 4.

Рисунок 4
Объем покупки электрической энергии на ОРЭМ



Доли покупки электрической энергии на ОРЭМ и РРЭМ



Покупка электрической энергии по регулируемым ценам на ОРЭМ
 Покупка электрической энергии по нерегулируемым ценам на ОРЭМ
 Покупка электрической энергии на розничном рынке

4.6. Динамика электропотребления, расчётов с потребителями и структуры абонентской задолженности за последние 3 года с разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объемы

ДИНАМИКА ЭЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЯ РАСЧЕТОВ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ В 2013-2015 гг.

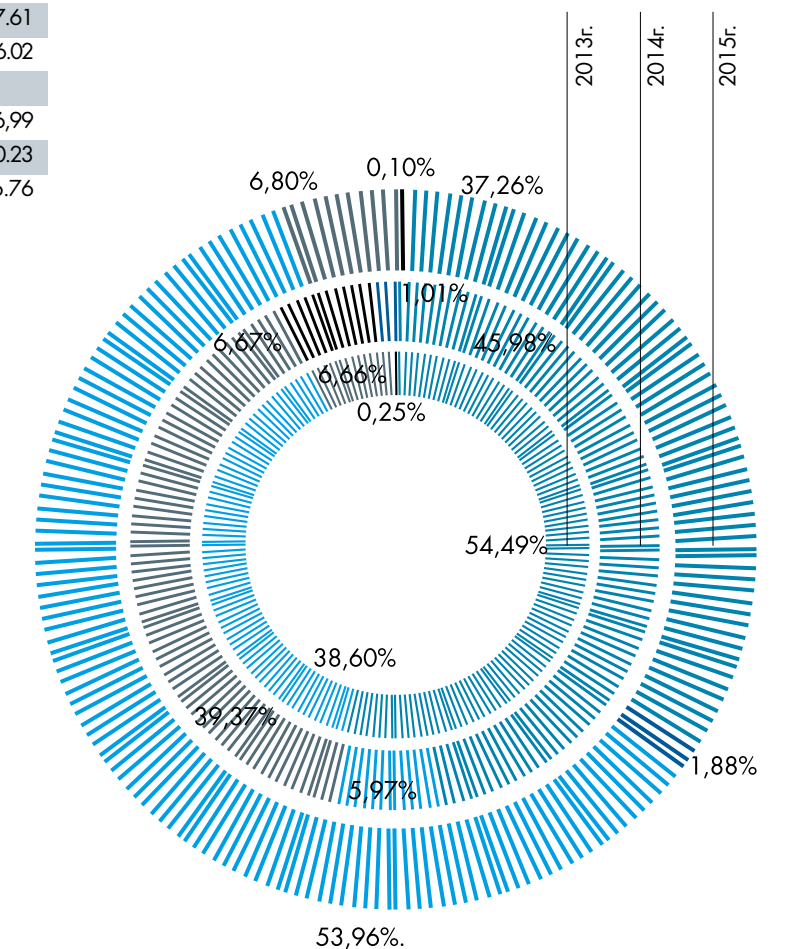
Потребители электроэнергии (без учёта потерь сетевых организаций)

Показатели	2013г.	2014г.	2015г.
Полезный отпуск электроэнергии (млн. кВт.ч)			
всего	15 008,31	12 911,79	11 423,63
по регулируемым тарифам	1 698.13	1 750.59	1 797.61
по нерегулируемым ценам (тарифам)	13 310.18	11 161.20	9 626.02
Объём продаж электроэнергии (млн. руб.) без НДС			
всего	37 607,47	35 199,75	31 636,99
по регулируемым тарифам	3 287.17	3 611.18	3 910.23
по нерегулируемым ценам (тарифам)	34 320.30	31 588.57	27 726.76

По состоянию на 01.01.2016 г. дебиторская абонентская задолженность составила сумму в 3 931 млн.руб., за 2015 год увеличилась на 414 млн.руб. (11,8%) В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2015 г. в сравнении с началом и концом периода произошли следующие изменения:

- на 9,72 процентных пункта снизилась доля текущей задолженности;
 - на 0,91 процентных пункта снизилась доля задолженности нереальной к взысканию («мертвой»);
 - на 4,79 процентных пункта снизилась доля реструктуризированной задолженности;
 - на 14,59 процентных пункта увеличилась доля рабочей задолженности; на 0,83 процентных пункта увеличилась доля мораторной задолженности.
- По состоянию на 01.01.2016 г. сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за отпущенную электрическую энергию:
- текущая - 37,26%;
 - реструктуризированная - 1,88%;
 - рабочая - 53,96% (в т.ч. исковая - 28,82%);
 - мораторная - 6,80%;
 - нереальная к взысканию («мертвая») - 0,10%.

текущая
 реструктуризированная
 рабочая
 мораторная
 нереальная к взысканию



РАЗДЕЛ 5ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ5.1. Информация об объёме использованных
энергоресурсов ПАО «Самараэнерго» в 2015 году
(включая отделения)

Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении, (тыс. руб. с НДС)
1. Тепловая энергия	1 670,5673 Гкал	2 543,781
2. Электрическая энергия	2 351 273 кВт*ч	6 402,967
3. Газ естественный (отделения)	25,076 (тыс. куб)	118,236

РАЗДЕЛ 6**ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ
БУХГАЛТЕРСКОЙ
И ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА****6.1. Основные положения
учетной политики Общества**

Настоящая бухгалтерская (финансовая) отчетность подготовлена на основании учетной политики Общества в целях бухгалтерского и налогового учёта на 2015 г., утвержденной Приказами генерального директора № 383 и 384 от 31.12.2014 г.

1. ОСНОВЫ СОСТАВЛЕНИЯ

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, составлена в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерский учёт Общества ведется на основании действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учёта и отчётности, в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте», Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 г. № 34н, Положениями по бухгалтерскому учёту и иными нормативными документами в области бухгалтерского учёта.

**2. КРАТКОСРОЧНЫЕ И ДОЛГОСРОЧНЫЕ
АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В отчётности активы и обязательства отражены как краткосрочные, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев со дня последней отчетной даты, либо данные активы руководство Общества предполагает использовать в течение 12 месяцев.

3. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

(стр. 1110 Бухгалтерского баланса)

Бухгалтерский учёт нематериальных активов ведётся в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учёт нематериальных активов», утверждённых приказом Минфина РФ от 27.12.2007 г. №153н (в редакции Приказа Минфина РФ от 25.10.2010 г. №132н и от 24.12.2010 г. №186н).

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учёту по фактическим затратам, образующим их первоначальную стоимость, определённую по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учёту.

Амортизация по нематериальному активу начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого актива к бухгалтерскому учёту и начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования.

Срок полезного использования определяется Комиссией на момент принятия актива к бухгалтерскому учёту.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости (первоначальная стоимость за вычетом суммы начисленной амортизации).

Сальдо балансового счёта 04 по состоянию на 31.12.2014 г. составило - 156 тыс. руб.

На счете 04 числится:

- товарный знак, первоначальная стоимость которого составляет - 98 тыс. руб. (свидетельство на товарный знак № 212268, зарегистрировано в Государственном Реестре 13.05.2002 г.), дата принятия к учету - 11.07.2002 г.;

- товарный знак, первоначальная стоимость которого составляет - 58 тыс. руб. (свидетельство на товарный знак № 482429, зарегистрировано в Государственном Реестре 14.03.2013 г.), дата принятия к учету - 29.03.2013 г.;

В 2015 году нематериальные активы не приобретались, соответственно, на 31.12.2015 г. сальдо составило -156 тыс. руб.

Накопленная амортизация товарного знака учитывается на балансовом счете 05.

На 31.12.2014 г. накопленная амортизация составили - 110 тыс. руб., в том числе:

- 98 тыс. руб. – амортизация товарного знака, приобретенного в 2002 году, стоимость товарного знака полностью погашена;

- 12 тыс. руб. – амортизация товарного знака, приобретенного в 2013 году.

За 2015 г. амортизация по данному товарному знаку составила – 7 тыс. руб.

На 31.12.2015 г. накопленная амортизация составила – 117 тыс. руб.

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

(стр. 1150 Бухгалтерского баланса)

Основные средства учитываются в бухгалтерском учёте в соответствии с ПБУ 6/01 «Учёт основных средств», утверждённого приказом Минфина РФ от 30.03.2001 г. №26н (в редакции Приказов Минфина РФ от 18.05.2002г. №45н, от 12.12.2005 г. №147н, от 18.09.2006 г. №116н, от 27.11.2006 г. №156н, от 25.10.2010г. №132н и от 24.12.2010 г. №186н) и Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств, утверждёнными приказом Минфина РФ №91н от 13.10.2003 г. (в ред. Приказов Минфина РФ от 27.11.2006 г. №156н, от 25.10.2010 г. №132н и от 24.12.2010 г. №186н).

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 тыс. руб. за единицу.

Объекты основных средств, стоимостью менее 40 тыс. руб. за единицу отражены в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств были приняты к учёту по фактическим затратам на их приобретение и сооружение.

Завершённые строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости в отчётном периоде учитывались в составе основных средств.

Амортизация основных средств начислена линейным способом, исходя из установленных сроков их полезного использования. Земельные участки не амортизируются.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учёту до 01.01.2002 г., срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учёту после 01.01.2002 г., срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», с учетом изменений внесенных Постановлением Правительства РФ от 18.01.2006 г. №697, от 12.09.2008 г. №676, от 24.12.2009 г. №165 и от 10.12.2010 г. №1011.

Основные средства, приобретённые до 01.01.2002г. показаны в отчётности по восстановительной стоимости за минусом накопленной амортизации, а приобретённые основные средства после 01.01.2002 г. по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации.

Сроки полезного использования объектов основных средств по основным группам установлены в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 №1, применяются как для целей бухгалтерского, так и налогового учёта и представлены в Таблице №1.

Таблица № 1

Группа ОС	Сроки полезного использования, (число лет)	
	до 01.01.2002	после 01.01.2002
Здания	7-30	20-30
Машины и оборудование	5-10	2-10
Транспорт	3-10	3-7
Прочие (хозяйственный инвентарь и техническая литература)	3-20	3-15

В течение 2015 года Общество не проводило переоценку основных средств.

Доходы и расходы Общества от реализации и списания основных средств, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Наличие и движение основных средств, представлено в п.2.4. «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2015 год»

По состоянию на 31.12.2015 г. отражены арендованные основные средства на сумму 33 101 тыс. руб., в том числе:

а) нежилые помещения на сумму 31 701 тыс. руб.;

б) транспортные средства на сумму 1 400 тыс. руб.

Первоначальная стоимость основных средств изменилась в сторону увеличения за отчетный период на 15 371 тыс. руб., в следствие:

1) поступления ОС на сумму 29 218 тыс. руб., в том числе:

- введены в эксплуатацию новые основные средства на сумму 4 528 тыс. руб.;

- введены в эксплуатацию объекты незавершенного строительства на сумму 2 890 тыс. руб.;

- проведена реконструкция объектов основных средств на сумму 21 800 тыс. руб.;

2) выбытия ОС на сумму 13 847 тыс. руб., в том числе:

- реализация ОС на сумму 4 823 тыс. руб.;

- прочее списание ОС на сумму 9 024 тыс. руб.

5. ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

(стр. 1160 Бухгалтерского баланса)

По строке 1160 «Доходные вложения в материальные ценности» в составе доходных вложений в материальные ценности на счете 03 учтены ОС, предназначенные исключительно для предоставления обществом за плату во временное владение и пользование. Информация об объектах, учитываемых на счете 03, по состоянию на 31.12.2014 г. и на 31.12.2015 г. приведена в Таблице №2.

Таблица №2 (тыс. руб.)

Наименование	на 31.12.2014		на 31.12.2015	
	Первоначальная стоимость	Амортизация	Первоначальная стоимость	Амортизация
«Доходные вложения в материальные ценности»:				
- Здания, сооружения	-	-	515	17
Итого	-	-	515	17

6. ПРОЧИЕ
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

(стр. 1190 Бухгалтерского баланса)

6.1. Незавершенное строительство

По состоянию на 31.12.2014 г. в бухгалтерской (финансовой) отчетности объектов по незавершенному строительству нет.

В течение отчетного года произведено затрат на сумму 24 781 тыс. руб., а именно:

1) выполнены работы и введены в эксплуатацию новые объекты, в том числе:

- СКС на сумму 593 тыс. руб. и ВОЛС на сумму 1 271 тыс. руб. в Красноярском отделении по адресу Самарская обл., с. Красный Яр, ул. Комсомольская, д.13;

- Система холодоснабжения (СХС) и Система автоматического объемно-газового пожаротушения серверного помещения Красноярского отделения по адресу Красный Яр, ул. Комсомольская, 13 на сумму 466 тыс. руб.

2) выполнены работы и введена в эксплуатацию 2 очередь автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ) бытовых потребителей АСКУЭ г.о. Кинель, п. Алексеевка, п. Усть-Кинельский (Участок №4) на сумму 13 940 тыс. руб.

3) выполнены работы по реконструкции:

- Пожарно-охранной сигнализации в отделении ПАО «Самараэнерго» и системы видеонаблюдения на сумму 1 067 тыс. руб.;

- Системы отопления в административном здании Красноармейского отделения на сумму 141 тыс. руб.;

- Помещения Красноярского отделения на сумму 2 412 тыс. руб.;

- Административного здания Отраденского отделения на сумму 2 236 тыс. руб.;

- 2 очередь СКС Жигулёвского отделения на сумму 85 тыс. руб.

4) выполнены работы по реконструкции и перевооружению зданий отделений ПАО «Самараэнерго» с устранением недостатков требований пожарной безопасности на сумму 2 479 тыс. руб. (в том числе по арендованным зданиям на сумму 560 тыс. руб.).

По состоянию на 31.12.2015 г. в бухгалтерской (финансовой) отчетности по незавершенному строительству отражен объект АСКУЭ ст. Клявлино (проектно-изыскательские работы) на сумму 91 тыс. руб.

6.2. Приобретение объектов основных средств

По состоянию на 31.12.2014 г. в бухгалтерской (финансовой) отчетности по счёту 08.04 отражены затраты в сумме 647 тыс. руб. в том числе:

- производственное здание площадью 107,1 кв. м. по адресу: Самарская область, Красноярский район, с. Красный Яр ул. Совхозная, д. №3, на сумму 515 тыс. руб.

- серверы на сумму 132 тыс. руб.

В течение отчетного года произведено затрат на сумму 10 521 тыс. руб. (в том числе 2 839 тыс. руб. - на приобретение автомашин., 305 тыс. руб. - на приобретение земельного участка, 6 125 тыс. руб. - на приобретение недостроенного объекта, 949 тыс. руб. - МФУ и 303 тыс. руб. - прочие).

В связи со сдачей в аренду производственное здание площадью 107,1 кв. м. по адресу: Самарская область, Красноярский район, с. Красный Яр ул. Совхозная, д. №3, на сумму 515 тыс. руб. было переведено на счёт 03 «Доходные вложения в материальные ценности».

По состоянию на 31.12.2015 г. в бухгалтерской отчетности по приобретенным основным средствам отражен незавершенный строительством объект на сумму 6 125 тыс. руб.

При заполнении стр. 1190 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы» на 31.12.2015г. были использованы данные сальдо по следующим счетам:

- (Дт 60) – авансы выданные на сумму 152 979 тыс. руб. (в том числе на сумму 146 586 тыс. руб. по АСКУЭ бытовых потребителей в г. Чапаевске, г. Отрадном, г. Нефтегорске, ст. Шентала, г.о. Тольятти (Участок 3), в г. Новокуйбышевске (Участки 1 и 2) и в г. Жигулёвске Самарской области (Участки 1.1 и 2.1., на сумму 6 393 тыс. руб. - прочие);

- (Дт 08) – приобретение основных средств на сумму 6 216 тыс. руб. (в т. ч. на сумму 6 125 тыс. руб.- приобретение незавершенного строительством объекта, площадью 559,1 кв. м, по адресу: Самарская область, Ставропольский р-н, с. Ягодное, ул. Автозаводская, д.37 и на сумму 91 тыс. руб. - объект АСКУЭ ст. Клявлино (проектно-изыскательские работы).

- (Дт 97) - расходы будущих периодов со сроком списания свыше 12 месяцев на сумму 50 778 тыс. руб. (в т. ч. на сумму 13 927 тыс. руб. - разработка и внедрение автоматизированной системы управления сбытом электроэнергии и расчётам с бытовыми потребителями (АСУ СЭРП), 3 011 тыс. руб. – модернизация АСУ СЭРП (САИР), 2 790 тыс. руб.- разработка и внедрение системы мониторинга (СМИТИС), 1 497 тыс. руб. – разработка программного продукта «системы 3S», 27 250 тыс. руб. – лицензионное программное обеспечение, 2303 тыс. руб. – прочие).

7. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Учёт финансовых вложений ведётся в соответствии с ПБУ 19/02 «Учёт финансовых вложений», утверждённого приказом Минфина РФ № 126н от 10.12.2002 г. (в редакции Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 г. №116н, от 27.11.2006 г. №156н, от 25.10.2010 г. №132н, от 08.11.2010 г. №144н и от 27.04.2012 г. №55н)

При поступлении финансовые вложения принимаются к учёту по первоначальной стоимости, которая включает сумму всех фактически затрат на их приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, согласно разделу 2 ПБУ 19/02.

При реализации ценных бумаг разницы между фактической и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы в момент их погашения.

Доходы по финансовым вложениям признаются Обществом прочими поступлениями в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ 9/99 «Доходы организации». Доход по векселю в виде дисконта признается в бухгалтерском учёте на конец каждого отчетного периода и учитывается в составе прочих доходов на счёте 91.

Эмиссионные ценные бумаги, котирующиеся на фондовой бирже, рыночная цена которых определяется в установленном порядке организатором торговли, переоцениваются на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости (п.20 раздел 3 ПБУ 19/02).

Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие доходы или расходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2015 года по их учётной (балансовой) стоимости.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов или расходов.

7.1. Долгосрочные финансовые вложения

(стр. 1170 Бухгалтерского баланса)

На 31.12.2015 года сумма долгосрочных финансовых вложений Общества составила 204 304 тыс. рублей.

Расшифровка долгосрочных финансовых вложений представлена в Таблице № 3.

Таблица № 3 (тыс. руб.)

№	Наименование	По состоянию на 31.12.2014	По состоянию на 31.12.2015	Доля в УК на 31.12.2015
Инвестиции в другие организации				
1	Акции ОАО «Стикс»	6	6	0,0948
Прочие долгосрочные финансовые вложения				
2	Акции ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	51	79	0,000069
3	Акции ОАО «ФСК ЕЭС»	1 167	1 557	0,0022
4	Акции ПАО «ОГК-2»	14	20	0,000078
5	Акции ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	14	34	0,0002
6	Акции ПАО «Т Плюс»	45	22	0,000098
7	Акции ОАО «Саратовэнерго»	24 501	84 538	11,96
8	Акции ПАО «МРСК Волги»	187 565	117 646	3,4046
9	Акции ОАО «Энел Россия»	28	26	0,0001
10	Акции ПАО «Квадра»	5	4	0,000074
11	Акции ПАО «ТГК-14»	1	1	0,000063
12	Акции ОАО «ТГК-2»	1	1	0,000078
13	Акции ПАО «МОСЭНЕРГО»	19	24	0,000075
14	Акции ОАО «Э.ОН Россия»	205	291	0,00014
15	Акции ОАО «ТГК-1»	17	14	0,000088
16	Акции ПАО «Российские сети»	38	41	0,000054
Итого		213 677	204 304	

В соответствии с требованиями п. 20 ПБУ 19/02 «Учёт финансовых вложений» и Учётной политикой Общество проводит переоценку акций на конец отчетного года.

Изменения стоимости акций в результате переоценки на 31.12.2015 года приведены в Таблице № 4.

Акции вышеуказанных компаний (тип обыкновенные) допущены к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ».

Переклассификация долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные финансовые вложения по состоянию на 31.12.2015 года не проводилась.

7.2. Краткосрочные финансовые вложения (стр. 1240 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015г. сумма краткосрочных финансовых вложений составила 501 361 тыс. руб.

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений представлено в п.3.1. «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2015 год».

Таблица № 4 (тыс. руб.)

Наименование	Изменение стоимости (тыс.руб.)
1 Акции ОАО «Саратовэнерго»	60038
2 Акции ПАО «Т Плюс»	(23)
3 Акции ПАО «МРСК Волги»	(69919)
5 Акции ПАО «МОСЭНЕРГО»	5
6 Акции ОАО «ТГК-1»	(3)
7 Акции ОАО «ОГК-2»	6
8 Акции ОАО «Э ОН Россия»	86
9 Акции ПАО «Квадра»	(2)
10 ПАО «РАО Энергетические системы Востока»	19
11 Акции ПАО «Российские сети»	3
12 Акции ОАО «Энел Россия»	(2)
13 Акции ОАО ФСК ЕЭС»	390
14 Акции «ПАО ИНТЕР РАО ЕЭС»	28

8. ЗАПАСЫ

(стр. 1210 Бухгалтерского баланса)

Учёт материально-производственных запасов ведётся в соответствии с ПБУ 5/01 «Учёт материально-производственных запасов», утверждённого приказом Минфина РФ № 44н от 09.06.2001г.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществлялась в 2015 году по себестоимости каждой единицы. По материалам группы «Топливо» оценка производилась по средней себестоимости. Списание покупной электрической энергии производилось в конце каждого отчётного месяца одновременно в сумме фактических затрат на ее приобретение (покупной стоимости).

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, независимо от срока полезного использования учитываются в составе материально-производственных запасов на балансовом счете 10 «Материалы».

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, сроком полезного использования до года списываются на затраты в полном объеме при передаче их в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учёт по материально-ответственным лицам.

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, сроком полезного использования свыше года списываются на затраты линейным способом, исходя из сроков полезного использования с момента ввода в эксплуатацию.

По состоянию на 31.12.2015 г. был создан резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов. Резерв был создан под ТМЦ (автозапчасти), которые находятся на складе Общества без движения более 3-х лет и с большой долей вероятности не смогут быть реализованы по рыночной цене, так как они снизили свои качественные характеристики.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей создан в соответствии с п. 20 Методических указаний по бухгалтерскому учёту МПЗ, утверждённых Приказом Минфина России от 28.12.2001г. N 119н.

Расчёт текущей рыночной стоимости ценностей, по которым создаётся резерв, произведён специалистами соответствующих технических служб Общества.

Сумма резерва составила - 9 390,51 руб.

В составе запасов учитываются расходы будущих периодов (РБП): программное обеспечение; базы данных, приобретённые по лицензионным договорам, а также разработка и внедрение автоматизированных систем и их дальнейшая модернизация со сроком списания не более 12 месяцев (п.39 ПБУ 14/2007), отраженные на балансовом счёте 97 «Расходы будущих периодов».

По состоянию на 31.12.2014г. величина запасов – 49 145 тыс. руб., а по состоянию на 31.12.2015г. – 94 690 тыс. руб.

Увеличение материально-производственных запасов на 31.12.2015 г. на сумму 45 545 тыс. руб. возникло в результате:

- приобретения товарно-материальных ценностей (запасные части для эксплуатации транспортных средств) на сумму 1 478 тыс. руб. и электрических счётчиков для использования в системе АСКУЭ и продажи на сумму 1 324 тыс. руб. (сырья и материала, строительных материалов, инвентаря и хоз. принадлежностей);
- увеличения расходов будущих периодов на сумму 45 257 тыс. руб.

Увеличение (РБП) по состоянию на 31.12.2015г. произошло за счёт:

- приобретения лицензионного обеспечения на сумму 21 348 тыс. руб.;
- переклассификации РБП из долгосрочных в краткосрочные, в связи с истечением срока списания программного обеспечения (ПО) в 2016 году, т.е. менее 12 месяцев. В бухгалтерской (финансовой) отчетности данный актив в течение 2015 года отражался в составе запасов на сумму 82 397 тыс. руб.,

- уменьшение расходов будущих периодов на сумму 58 488 тыс. руб. произошло в результате списания программного лицензионного обеспечения.

Наличие и движение запасов представлено в п.4.1. «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2015 год».

9. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

(стр. 1230 Бухгалтерского баланса)

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС. В составе прочей долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 г. числится следующая задолженность:

- задолженность физических лиц за квартиры – 1 872,0 тыс. руб.;
- прочая задолженность - 1,0 тыс. руб.

Наличие и движение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности представлено в п. 5.1. «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2015 год».

По состоянию на 31.12.2015г. краткосрочная дебиторская задолженность относительно начала года уменьшилась на 181 779 тыс. руб.

В 2015 году на основании Приказов №119 от 27.04.2015 г. и №422 от 30.12.2015 г. списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность предприятий с истекшим сроком исковой давности, в отношении которых было завершено конкурсное производство и есть решение полномочного органа об их ликвидации и исключении из Единого государственного реестра юридических лиц, а также на основании акта ФССП о невозможности взыскания и Постановления об окончании исполнительного производства на общую сумму 270 050, 7 тыс. руб.

Вид акций	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (тыс. руб.)
Обыкновенные акции	3 538 928 532	884 732
Привилегированные акции	521 993 080	5 220
Итого:	4 060 921 612	889 952

10. РАЗДЕЛ КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

10.1. Уставный капитал

(стр. 1310 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной величине в уставе Общества. Уставный капитал ПАО «Самараэнерго» составляет 889 952 тыс. руб.

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

- 521 993 080 штук привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 5 220 тыс. руб.;
- 3 538 928 532 штуки обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,25 рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 884 732 тыс. руб.

Государственные регистрационные номера, присвоенные 02.11.2006 г. ФСФР России выпуску обыкновенных и привилегированных акций ПАО «Самараэнерго» 1-02-00127-А и 2-02-00127-А соответственно. В течение 2015 года размер уставного капитала Общества не изменялся.

10.2. Переоценка внеоборотных активов (стр. 1340 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015г. сумма ранее начисленной дооценки по основным средствам – 1 638 тыс. руб.

10.3. Добавочный капитал (без переоценки) (стр. 1350 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г. величина добавочного капитала (без переоценки) составила 443 257 тыс. руб.

10.4. Резервный капитал (стр. 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2015 г. величина резервного капитала Общества составила 204 437 тыс. руб. Отчисления в резервный капитал в течение 2015 года не производились.

10.5. Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)

(стр. 1370 Бухгалтерского баланса)

Показатель «Нераспределенная прибыль» по состоянию на 31.12.2015 г. - 258 215 тыс. руб. в том числе: показатель «Чистая прибыль» отчётного года в размере 79 851 тыс. руб.

12. КРАТКОСРОЧНАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

(стр. 1520 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены расчёты с поставщиками и подрядчиками за поставленную эл/энергию, за оказанные услуги строительными и ремонтными организациями, поставщиками МПЗ, задолженность по оплате труда перед персоналом, задолженность перед внебюджетными фондами и бюджетом, задолженность по авансам полученным и прочая кредиторская задолженность в состав которой входит налог на добавленную стоимость.

Наличие и движение долгосрочной и краткосрочной кредиторской задолженности представлено в п. 5.3. «Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2015 год».

По состоянию на 31.12.2015 г. краткосрочная кредиторская задолженность по отношению к 31.12.2014 г. увеличилась на 215 529 тыс. руб., в основном за счёт увеличения задолженности перед бюджетом на 202 529 тыс. руб. и авансам, полученным от потребителей электрической энергии (мощности) и прочих кредиторов на 145 641 тыс. руб.

Снизилась кредиторская задолженность перед поставщиками услуг по передаче электрической энергии (мощности) на 29 101 тыс. руб. и поставщиками электрической энергии (мощности) на 67 337 тыс. руб.

На основании Приказа №422 от 30.12.2015 г. списана с баланса кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности на общую сумму 7 736, 3 тыс. руб.

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Учет кредитов и займов ведется в соответствии с ПБУ 15/2008 «Учет расходов по займам и кредитам», утвержденного приказом Минфина РФ № 107н от 06.10..2008 г.

В бухгалтерской (финансовой) отчётности кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

Для своевременной оплаты электроэнергии (мощности) на оптовом рынке электроэнергии и услуг по передаче электроэнергии Общество вынуждено привлекать краткосрочные кредитные ресурсы под каждый образовавшийся в течение месяца кассовый разрыв. Основной причиной необходимости пополнения оборотных средств за счёт заёмных источников является временная разница между сроками первоочередных платежей и получением денежных средств от конечных потребителей электроэнергии.

Наличие и движение кредитов и займов представлено в Таблице №5.

Таблица № 5 (тыс. руб.)

Показатель	Сальдо на 31.12.2014	Погашено	Начислено	Сальдо на 31.12.2015
Задолженность по основной сумме кредита	2 975 089	35 336 236	34 222 273	1 861 127
Задолженность по процентам	19 089	293 618	291 241	16 712
ИТОГО	2 994 178	35 629 853	34 513 514	1 877 839

13. ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА, УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ

На основании ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденного Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н, к условным фактам хозяйственной деятельности Общество относит: незавершенные на отчетную дату судебные разбирательства с контрагентами, решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчётные периоды. Последствия фактов хозяйственной деятельности квалифицируются как условный актив, если существует вероятность получения дохода в будущем, либо как условное обязательство в случае вероятности возникновения расхода в будущем.

По состоянию на 31.12.2015 года Общество является ответчиком в ряде арбитражных процессов с сетевыми организациями, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. При этом указанные условные обязательства Общества могут являться последствиями условных фактов, при которых уменьшаются экономические выгоды организации в будущие отчётные периоды. Общая сумма незавершенных судебных разбирательств, по которым Общество является ответчиком, составляет 16 842,2 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015г. по условным обязательствам, существующим на отчётную дату, создан резерв на общую сумму 10 652,9 тыс. руб.

По оценке руководства Общества существенных экономических оттоков не предвидится.

6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании (в том числе анализ структуры и динамики чистых активов) за последние 3 года

Показатель	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Выручка по отгрузке (тыс.руб.)	40 197 288	38 126 750	34 554 248
Себестоимость (тыс.руб.)	38 759 442	36 140 404	32 292 869
Валовая прибыль (тыс.руб.)	1 437 846	1 986 346	2 261 379
Прибыль (убыток) до налогообложения (тыс.руб.)	(329 811)	165 704	208 229
Чистая прибыль (убыток) (тыс.руб.)	(334 388)	61 573	79 851

Показатель	Значение показателя		
	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Финансовые показатели			
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,22	0,24	0,16
Коэффициент срочной ликвидности	1,09	1,05	1,07
Коэффициент текущей ликвидности	1,20	1,13	1,17
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости	0,24	0,22	0,26
Показатели рентабельности			
Рентабельность продаж, %	3,58	5,21	6,54
Рентабельность собственного капитала, %	15,64	3,34	4,55
Рентабельность активов, %	-4,44	0,77	1,08
Показатели деловой активности			
Динамика дебиторской задолженности, %	15,19	-8,21	-3,73
Динамика кредиторской задолженности, %	16,25	-8,05	7,04
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,60	1,60	1,44

Анализ динамики финансовых показателей за период с 2013 г. по 2015 г. позволяет сделать вывод о стабильном финансовом состоянии компании.

	на 31.12.2013 г.		на 31.12.2014 г.		на 31.12.2015 г.		отклонение	
	абс.	%	абс.	%	абс.	%	абс.	%
Активы	8 118 438		7 793 542		6 978 215		-815 327	-10,46
Нематериальные активы	53		46		39		-7	0
Основные средства	220 686		494 547		462 555		-31 992	-6,47
Незавершенное строительство	0		0		0		0	0
Долгосрочные финансовые вложения	170 395		213 677		204 304		-9 373	-4,39
Прочие внеоборотные активы (включая величину отложенных налоговых активов)	334 363		186 119		241 323		55 204	29,66
Запасы	40 076		49 145		94 690		45 545	92,67
НДС по приобретенным ценностям	671 893		481 621		438 721		-42 900	-8,91
Дебиторская задолженность	5 325 474		4 888 309		4 705 877		-182 432	-3,73
Краткосрочные финансовые вложения	631 609		555 495		501 361		-54 134	-9,75
Денежные средства	723 889		924 583		329 345		-595 238	-64,38
Прочие оборотные активы	0		0		0		0	0
Пассивы (за минусом раздела III «Капитал и резервы»)	6 147 753		6 080 469		5 180 716		-899 753	-14,80
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0		0		0		0	0
Прочие долгосрочные обязательства (включая резерв по сомнительным долгам)	150		164		142		-22	-13,41
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	2 804 333		2 994 178		1 877 839		-1 116 339	-37,28
Кредиторская задолженность	3 318 143		3 055 500		3 275 592		220 092	7,20
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	9 875		4 563		0		-4 563	-100,00
Резервы предстоящих расходов и платежей	15 252		26 064		27 143		1 079	4,14
Чистые активы	1 970 685		1 713 073		1 797 499		84 426	4,93
Уставный капитал	889 952		889 952		889 952		0	0,00
Разность между ЧА и УК	1 080 733		823 121		907 547		84 426	10,26

Величина чистых активов превышает размер уставного капитала.

6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
1.1; 1.3; 10.2.3.	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	39	46	53
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1; 2.3; 10.2.4.	Основные средства	1150	462 555	494 547	220 686
10.2.5.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	498	-	-
3.1; 10.2.7.1.	Финансовые вложения	1170	204 304	213 677	170 395
	Отложенные налоговые активы	1180	30 852	24 759	18 105
1.5; 2.2; 10.2.6.	Прочие внеоборотные активы	1190	209 973	161 360	316 258
	Итого по разделу I	1100	908 221	894 389	725 497
4.1; 10.2.8.	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	94 690	49 145	40 076
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	438 721	481 621	671 893
5.1; 5.2; 10.2.9.	Дебиторская задолженность	1230	4 705 877	4 888 309	5 325 474
	в том числе долгосрочная	1231	1 873	2 526	3 235
	в том числе краткосрочная	1232	4 704 004	4 885 783	5 322 239
3.1; 10.2.7.2.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	501 361	555 495	631 609
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	329 345	924 583	723 889
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	6 069 994	6 899 153	7 392 941
	БАЛАНС	1600	6 978 215	7 793 542	8 118 438
10.2.10.1.	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
10.2.10.2.	Переоценка внеоборотных активов	1340	1 638	1 709	2 084
10.2.10.3.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
10.2.10.4.	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
10.2.10.5.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	258 215	173 718	430 955
	Итого по разделу III	1300	1 797 499	1 713 073	1 970 685
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	142	164	150
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	142	164	150
10.2.11.	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	1 877 839	2 994 178	2 804 333
5.3; 5.4; 10.2.12.	Кредиторская задолженность	1520	3 275 592	3 060 063	3 328 018
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7; 10.2.13.	Оценочные обязательства	1540	27 143	26 064	15 252
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	5 180 574	6 080 305	6 147 603
	БАЛАНС	1700	6 978 215	7 793 542	8 118 438

6.4. Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период

Пояснения	Наименование показателя	Код	3а 2015 г.	3а 2014 г.
10.3.1.	Выручка всего в том числе:	2110	34 554 248	38 126 750
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	34 550 363	38 122 005
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	3 885	4 745
6;10.3.1.	Себестоимость продаж всего в том числе:	2120	(32 292 869)	(36 140 404)
	транспортировка электроэнергии	2121	(11 579 004)	(13 109 049)
	электроэнергия и мощность	2122	(20 710 872)	(23 027 826)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(2 993)	(3 529)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 261 379	1 986 346
10.3.1.	Коммерческие расходы	2210	(1 186 571)	(1 149 637)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 074 808	836 709
	Доходы от участия в других организациях	2310	570	596
	Проценты к получению	2320	7 319	17 788
	Проценты к уплате	2330	(291 241)	(256 620)
10.3.2.	Прочие доходы	2340	884 343	1 166 666
10.3.2.	Прочие расходы	2350	(1 467 570)	(1 599 435)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	208 229	165 704
	Текущий налог на прибыль	2410	(142 226)	(104 467)
10.3.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	94 478	64 587
10.3.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	21	(16)
10.3.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 081	6 755
	Прочее	2460	7 746	(6 403)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	79 851	61 573
	Форма 0710002 с. 2			
	СПРАВОЧНО	2510	-	-
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода			
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	79 851	61 573
10.3.4.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0225	0,0173
10.3.4.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,0225	0,0173

6.5. Заключение аудитора Общества

Акционерам публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго»
 Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго».
 ОГРН 1026300956131
 443079, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, 9.

Аудиторская организация: Акционерное общество «Газаудит».
 ОГРН 1026300893300
 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, 75.
 член саморегулируемой организации аудиторов
 Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов» (ИПАР)
 ОРНЗ 10202000084

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год ПАО «Самараэнерго».

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

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

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

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

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

О.Н. Андросова
 Заместитель генерального директора
 АО «Газаудит»
 (Доверенность № 4 от 18.01.2016 г.)
 24 марта 2016 г.

РАЗДЕЛ 7РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ
И ДИВИДЕНДНАЯ
ПОЛИТИКА

В соответствии с решениями общих собраний акционеров прибыль Общества распределялась следующим образом:

Распределение прибыли Общества (тыс. руб.)	по итогам 2012 года ГОСА	по итогам 2013 года ГОСА	по итогам 2014 года ГОСА
Нераспределенная прибыль	(242 945)	(334 388)	61 573
Резервный фонд	-	-	
Фонд накопления			
Фонд потребления	-	-	
Дивиденды			
Прочие цели	-	-	

Общим собранием акционеров по итогам 2014 года (протокол № 2015-1г от 03.06.2015 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2014 года.

Решения о выплате дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров по рекомендациям Совета директоров Общества. Порядок принятия решения о выплате дивидендов и порядок выплаты дивидендов регулируется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ПАО «Самараэнерго» и «Положением о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго».

Дивидендная политика Общества основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных действующим законодательством, и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества, его капитализации и максимального удовлетворения прав и интересов своих акционеров через рост курсовой стоимости акций и повышение дивидендных выплат.

Размер дивидендов по акциям любой категории (типа) не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения. Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности ПАО «Самараэнерго», и ее размер утверждается на заседании Совета директоров. Совет директоров ПАО «Самараэнерго» в рамках своей компетенции рассматривает распределение чистой прибыли, полученной по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по итогам финансового года, принимает решение о целесообразности выплаты дивидендов и рекомендует общему собранию акционеров утвердить предлагаемое распределение чистой прибыли и принять решение о выплате дивидендов в определенном размере.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не должен превышать 10 рабочих дней номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов.

История выплат дивидендов по акциям ОАО «Самараэнерго» отражена в таблице.

Дивидендная история
Общества за последние 3 года

	2013 год (дивиденды за 2012 год)	2014 год (дивиденды за 2013 год)	2015 год (дивиденды за 2014 год)
Размер дивиденда на 1 обыкновенную акцию, руб.	-	-	-
Размер дивиденда на 1 привилегированную акцию, руб.	-	-	-
Общая сумма начисленных дивидендов, включая налог, тыс. руб.	-	-	-
Общая сумма выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2013, тыс. руб.	-	-	-
Дивидендная доходность 1 обыкновенной акции, %	-	-	-
Дивидендная доходность 1 привилегированной акции, %	-	-	-

* Общим собранием акционеров (протокол № 2015-1г от 03.06.2015 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2014 года.

Дивидендная доходность — это отношение величины годового дивиденда на акцию к рыночной стоимости акции. Данная величина выражается чаще всего в процентах.

Возможные причины выплаты дивидендов в неполном объеме:

- неверные, неполные либо устаревшие данные о реквизитах банковского счета акционера, который он указал в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов;
- неверные, неполные либо устаревшие данные о почтовом адресе акционера, который он указал в анкете зарегистрированного лица для получения дивидендов почтовым переводом.

Акционерам, представившим регистратору Общества реквизиты для перечисления дивидендов, дивиденды перечислены в полном объеме.

РАЗДЕЛ 8 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

8.1. Инвестиции, направляемые на новое строительство и техническое перевооружение

Объемы освоения инвестиций за 2013-2015 гг. (введено в эксплуатацию основных средств) по годам составил:

2013 год – 169 052,7 тыс. рублей (здесь и далее - без НДС), в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 144 369,8 тыс. рублей (85,4%).

2014 год – 264 959,4 тыс. рублей, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 223 999,8 тыс. рублей (84,5%).

2015 год - 28 847,2 тыс. рублей, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 24 781,5 тыс. рублей (85,9%).

Основными направлениями инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2015 год являлись:

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, п. Ягодное, инвестиционные проекты 2014-2015 гг., вводы в эксплуатацию указанных объектов перенесены на 2016 год.
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Чапаевск, г.о. Отрадный, г.о. Нефтегорск, с.Клявлино, с. Шентала, инвестиционные проекты 2015-2016 гг., вводы в эксплуатацию указанных объектов запланированы на 2016 год.

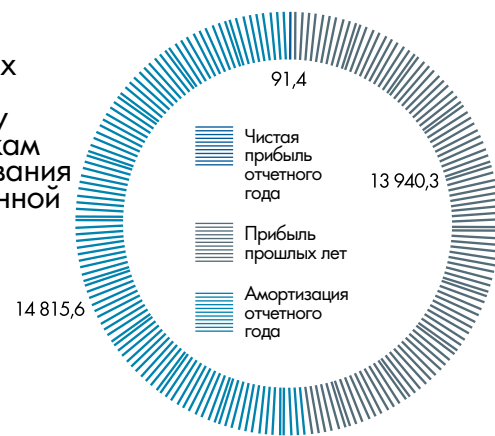
Освоение капитальных вложений в 2015 году по направлениям инвестиционной программы

Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений (в тыс. руб. без НДС)		% исп.
	План	Факт	
Техническое перевооружение и реконструкция	7082	8211,3	116,0
Новое строительство и расширение	354 541,4	16 570,2	5
Приобретение объектов основных средств	0	0	
Оборудование, не входящее в сметы строек	1207,2	4065,5	337
ИТОГО по направлениям инвестиционной программы	362830,6	28847,2	8

Освоение капитальных вложений в 2015 году по источникам капитальных вложений инвестиционной программы

Наименование направлений капитальных вложений	Источник финансирования	Освоение капитальных вложений (в тыс. руб. без НДС)		% исп.
		План	Факт	
Техническое перевооружение и реконструкция	Амортизация отчетного года	7 082,0	8 211,3	116,0
Новое строительство и расширение	Чистая прибыль отчетного года, направляемая на инвестиции	200 000	91,4	0,1
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	135 068,8	13940,3	10
	Амортизация отчетного года	19 472,6	2 538,6	13
Оборудование, не входящее в сметы строек	Амортизация отчетного года	1 207,2	4 065,7	337
ИТОГО по источникам капитальных вложений	Чистая прибыль отчетного года, направляемая на инвестиции	200 000	91,4	0,1
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	135 068,8	13 940,3	10
	Амортизация отчетного года	27 761,8	14 815,6	53
	ВСЕГО:	362 830,6	28 847,2	8

Структура капитальных вложений в 2015 году по источникам финансирования инвестиционной программы



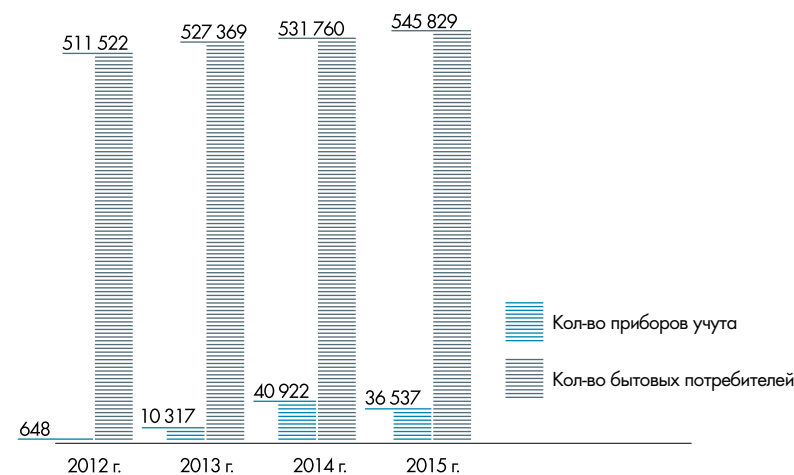
Структура капитальных вложений в 2015 году по направлениям инвестиционной программы



Реализации мероприятий по проекту «Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей ПАО «Самараэнерго» 2013–2015 гг.

Период реализации проекта АСКУЭ	Кол-во смонтированных приборов учета у бытовых потребителей	Кол-во заключенных договоров на электроснабжение бытовых потребителей (гр.3/гр.4*100)	% охваченных бытовых потребителей
2013 год	10 317	527 369	2,0
2014 год	40 922	531 760	7,7
2015 год	36 537	545 829	6,7
ИТОГО:	87 776	545 829	16,1

Анализ реализации проекта «Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей ПАО «Самараэнерго» нарастающим итогом за 2012–2015 годы



В инвестиционную программу ПАО «Самараэнерго» 2015 года включены следующие проекты:

1. МОНТАЖ АСКУЭ БЫТОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Основной целью проекта является автоматизация процесса снятия показаний общедомовых и квартирных приборов учета для выставления счетов за потребленную электрическую энергию бытовым потребителям и исполнителям коммунальных услуг по местам общего пользования.

АСКУЭ позволяет дистанционно отслеживать показания приборов учета, контролировать объем электропотребления, получать информацию о расходе электрической энергии каждого потребителя как в режиме реального времени, так и за прошедшие периоды, а также отслеживать несанкционированное вторжение в защищенную электронными приборами зону.

АСКУЭ позволяет минимизировать:

- коммерческие потери электрической энергии;
- расходы дополнительных денежных средств, направляемых на неконтролируемые поломки узлов приборов учета;
- затраты на эксплуатацию и обслуживание приборов учета;
- потери времени и ресурсов для принятия оперативных, технических и управленческих решений руководством.

Объем инвестиций в 2015 году составил 335 068,8 тыс. рублей, из них освоено 14 031,6 тыс. руб., при этом ввод всех незавершенных объектов в полном объеме запланирован на 2016 г.:

тыс.руб., без НДС

Наименование объектов капитальных вложений, мероприятий, 2015	Объем инвестиций	План ввода, 2016, по кварталам				2016
		1	2	3	4	
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск (участок 1)	51 405,5		51405,5			51405,5
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск (участок 2)	43 161,4	43161,4				43161,4
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей пгт Ягодное	9 803,7	9803,7				9 803,7
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Чапаевск	146 375,6				146375,6	146 375,6
(в том числе 5500,4 тыс руб. из инвестпрограммы 2013 года)						
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Отрадный	3 681,4			3681,4		3 681,4
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Нефтегорск	45 898,5				45898,5	45 898,5
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей с. Клявлино	5 208,0	5208				5 208,0
Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей с. Шентала	4 245,5			4245,5		4 245,5
Итого:	309 779,6	58 173,1	51 405,5	7 926,9	192 274,1	309 779,6

2. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ

Произведена реконструкция административных зданий отделений компании, в том числе с целью выполнения требований пожарной безопасности, а также реконструкция охранно-пожарных систем. Объем инвестиций составил 8 211,3 тыс. руб.

3. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ, НЕ ВХОДЯЩЕГО В СМЕТУ СТРОЕК (НЕ ТРЕБУЮЩЕГО МОНТАЖА)

Обновлен парк автомобильной, а также вычислительной техники, а также прочее оборудование для нужд ПАО «Самараэнерго». Объем инвестиций составил 4 065,5 тыс. руб.

8.2. Источники финансирования инвестиционной программы (прибыль, амортизационные отчисления, прочие)

Источниками финансирования инвестиционной программы являются собственные средства ПАО «Самараэнерго».

ОСВОЕНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ ЗА 2013-2015 ГОДЫ

ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ

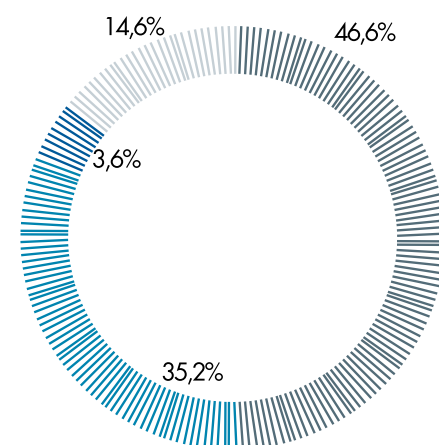
в тыс. руб. (без НДС) представлено в таблице:

Наименование источников финансирования	2013 год			2014 год			2015 год		
	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.
ВСЕГО, в том числе:	280927	169052,7	60,2	406 198,9	264 959,4	65,2	362 830,6	28847,2	8
- за счет собственных средств:	280927	169052,7	60,2	406 198,9	264 959,4	65,2	362 830,6	28847,2	8
амортизационные отчисления	43105,4	41551,5	96,4	50 019,1	43 848,4	87,7	27761,4	14815,5	53
прибыль	235914	125620,6	53,2	353 496,8	218 428,0	61,8	335068,8	14 031,7	4,2
прочее (износ)	1 907,6	1 880,6	98,6	2 683,0	2 683,0	100	-	-	-
- за счет привлеченных источников:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджет РФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства от долевого участия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.3. Структура капиталовложений по направлениям инвестиционной деятельности

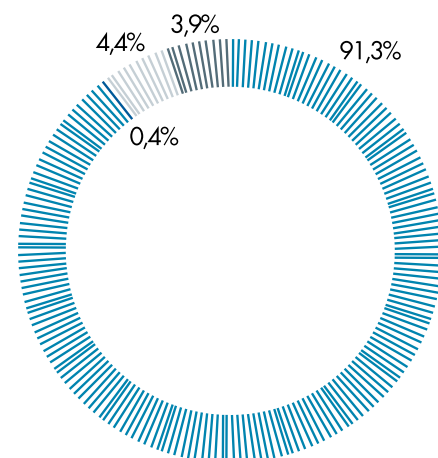
Капиталовложения по направлениям инвестиционной деятельности

- Приобретение объектов основных средств
- Оборудование, не входящее в сметы строек
- Новое строительство и расширение
- Техническое перевооружение и реконструкция

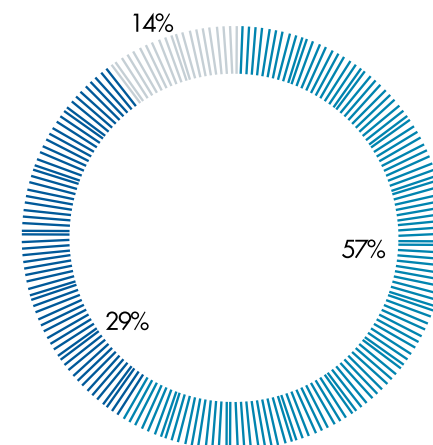


2013 год

50



2014 год



2015 год

2013 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск;
- приобретение зданий для Сызранского, Чапаевского, Отрадненского, Жигулевского, Большеглушицкого, Красноармейского, Приволжского и Челно-Вершинского отделений, а также земельного участка для Красноярского отделения;
- реконструкция административного здания Сызранского отделения;
- строительство структурированной кабельной системы, электрической сети офиса Сызранского отделения;
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавших свой ресурс).

2014 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей (г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск);
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей (с. Ягодное Ставропольского района, г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, г.о. Кинель, п. Алексеевка и п. Усть-Кинельский Кинельского района);
- строительство СКС, ВОЛС, ИССП в Тольяттинском, Красноярском, ВОЛС в Сергиевском и второй очереди СКС в Жигулевском отделениях ПАО «Самараэнерго»;
- приобретение земельных участков под собственные административные здания для Красноярского, Отрадненского, Челно-Вершинского, Жигулевского, Красноармейского, Кинельского отделений ПАО «Самараэнерго»;
- приобретение административных зданий для Тольяттинского, Красноярского отделений ПАО «Самараэнерго»;
- реконструкции внутренних помещений административного здания Красноярского отделения.

2015 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, г.о. Кинель, п. Ягодное;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Чапаевск, г.о. Отрадный, г.о. Нефтегорск, с.Клявлино, с. Шентала;
- реконструкция административного здания Отрадненского отделения ПАО «Самараэнерго»;
- реконструкция зданий отделений ПАО «Самараэнерго» в целях выполнения требований пожарной безопасности;
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавших свой ресурс).

8.4. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2013-2015 гг. не привлекались.

РАЗДЕЛ 9**РАЗВИТИЕ СЕТИ СВЯЗИ
ОБЩЕСТВА И INTERNET
ТЕХНОЛОГИЙ**

Информационные технологии и телекоммуникации в настоящее время играют существенную роль в развитии и поддержке бизнеса любой компании. От эффективности применения информационных технологий в немалой степени зависит эффективность работы всего Общества.

В 2015 году в ПАО «Самараэнерго» реализован ряд крупных проектов в области информационных технологий по разным направлениям.

В рамках развития сервисов для обслуживания потребителей:

Улучшен функционал интернет-ресурса «Личный кабинет» в части предоставления пользователям информации об истории передачи показаний счетчиков, совершенных оплат, облегчения процесса регистрации в системе. Что способствует более широкому использованию сервиса абонентами (на начало 2016 года количество пользователей сервиса превысило 40 тысяч).

В АСУ СЭРП (Автоматизированная Система Управления Сбытом Электроэнергии и Расчетами с Потребителями) реализованы дополнительные возможности, повышающие эффективность работы с потребителями:

- Создан Функционал полного и частичного ограничения режима потребления электроэнергии. Что позволяет автоматизировать бизнес-процесс начиная с этапа процедуры напоминания и заканчивая формированием заявок на отключение потребителя.

- Реализован функционал расчета исполнителей коммунальных услуг (ИКУ), который позволяет вести учет и расчет потребителей, обслуживающихся в управляющих компаниях и напрямую принимать от них платежи.

В АСУ СЭРП реализован функционал автоматического расчета в случае не предоставления потребителем показаний, на основе средних значений или по нормативу.

Начиная с налогового периода за 1 квартал 2015 года на основании пункта 5.1 статьи 174 Кодекса (в редакции Федерального закона от 28.06.2013 № 134-ФЗ) в налоговую декларацию по НДС включаются сведения, указанные в книге покупок и книге продаж. Для автоматизации процесса получения сводных книг покупок и продаж в АСУ СЭРП реализован импорт информации в корпоративную информационную систему управления финансово-хозяйственной деятельностью на базе «ИКАР 2.0». Что позволяет эффективно, из единой системы формировать требуемую отчетность в установленные законодательством сроки.

В период 2015 года широкое развитие получил автоматизированный функционал формирования аналитической отчетности. Были реализованы инструменты, позволяющие, сотрудниками компании получать такую информацию как:

- Финансовые показатели
- Анализ дебиторских/кредиторских задолженностей
- Основные финансовые и экономические показатели в разрезе сетевых организаций
- Основные показатели деятельности отделений
- Статистика и анализ сбора показаний

Реализована и запущена в опытно-промышленную эксплуатацию система автоматизации исковой работы, часть отделений компании уже использует новый функционал. Система призвана повысить эффективность процесса искового производства в части работы с дебиторской задолженностью юридических и физических лиц.

Реализован функционал автоматического формирования оптимальных графиков обходов для сбора показаний, который позволил упорядочить сбор показаний физических лиц, с привлечением сторонних агентов по сбору.

В АСУ СЭРП реализован способ учета и отчетности по мероприятиям по работе с дебиторской задолженностью по бытовым потребителям. Что позволяет повысить эффективность работы сотрудников по взаимодействию с дебиторами.

В рамках развития ИТ инфраструктуры реализованы:

Проект внедрения современной системы информационной безопасности телекоммуникационной инфраструктуры ПАО «Самараэнерго». Данная система необходима для защиты информации о предприятии, клиентах предприятия, а также защиту сервисов, на которых основано управление ПАО «Самараэнерго» от угроз, прежде всего проникающих через сеть интернет, а также внутренних угроз, связанных с человеческим фактором.

Проект внедрения системы виртуализации технологического ядра телекоммуникационной инфраструктуры ПАО «Самараэнерго». В рамках проекта была построена современная платформа виртуализации, на которую были переведены телекоммуникационные сервисы (телефония, конференц. связь с отделениями) с устаревшей серверной платформы. Результатом проделанной работы является значительное уменьшение сбоев телекоммуникационных сервисов, а также создание инфраструктурного задела для дальнейшего их развития.

РАЗДЕЛ 10

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества

Структура системы закупок ПАО «Самараэнерго» направлена на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств Общества, а также получения экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

Основные положения политики ПАО «Самараэнерго» в области закупочной деятельности отражены в утвержденном советом директоров Положении о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Самараэнерго» (протокол СД № 10/354 от 16.02.2016). Данное Положение определяет порядок осуществления закупочной деятельности в ПАО «Самараэнерго». Контроль и координация деятельности общества в части закупок возложено на Центральный закупочный орган, персональный состав которого утвержден решением Совета директоров Общества (протокол СД №17/339 от 24.02.2015).

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещаются на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок (<http://www.zakupki.gov.ru/>) и на официальном сайте общества (<http://www.samaraenergo.ru/>).

Регламентация закупочной деятельности:

- построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;

- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения. Данные процедуры предполагают:

- тщательное планирование потребности в продукции;

- анализ рынка;

- действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно – повышенный внутренний контроль;

- честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгоды и издержек (прежде всего цены и качества товаров, работ, услуг);

- контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции;

- базируется на системном подходе, который означает для Общества наличие:

- регламентирующей среды;

- установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;

- подготовленных кадров для проведения закупок;
- налаженной инфраструктуры закупок.

- осуществляется путем соблюдения корпоративного единства правил закупок;

- базируется на полномочиях и ответственностикупающих сотрудников.

Закупочная деятельность в Обществе в 2015 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Самараэнерго», утвержденном советом директоров (протокол №13/335 от 16 декабря 2014 г.) с последующими изменениями (протоколы СД № 06/350 от 02.10.2015, №10/354 от 16.02.2016);

- Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2015 год утвержденным советом директоров общества (протокол СД №15/337 от 31 декабря 2014 г.), с последующими корректировками (протокол СД №01/345 от 05 июня 2015г., протокол СД №07/351 от 23 ноября 2015 г.).

Оперативное управление закупочной деятельностью ПАО «Самараэнерго» осуществляется штатным структурным подразделением – «Отдел организации закупок», которое является организатором закупок при проведении закупочных процедур.

Кроме того, функциональные связи при осуществлении закупок товаров, работ, услуг регламентируются Положением об отделе организации закупок, а также должностными инструкциями сотрудников отдела организации закупок.

10.2. Годовой отчет о закупочной деятельности

Мелких закупок проведено на общую сумму 99 774 тыс. рублей при плане 103 416 тыс. рублей.

В соответствии со скорректированным Планом закупок товаров (работ, услуг) на 2015 год проведена 141 закупка на общую сумму 1 041 409 тыс. руб., при плане 1 162 384 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 80, что составляет 56,74 % от общего количества закупок, на сумму 534 417 тыс. рублей. Из них способом «открытый запрос цен» - 21 на общую сумму 68 884 тыс. руб., «открытый запрос предложений» - 59 на общую сумму 465 534 тыс. руб.

- Закупок у единственного поставщика – 28, что составляет 19,86% от общего количества закупок, на общую сумму 215 752 тыс. рублей.

- Закупок у единственного поставщика (кредитные ресурсы) – 33, что составляет 23,40% от общего количества закупок, на общую сумму 291 241 тыс. рублей.

Структура закупок ПАО «Самараэнерго»

№	Способ закупки	План (ПЗ 2015)		Факт 2015 год		Выполнение плана 2015 год), %	
		кол-во	сумма, руб.	кол-во	сумма, руб.	кол-во	сумма
1	Всего закупок, в т.ч.	150	1 162 384 308,75	141	1 041 409 417,85	94,00%	89,6%
1.1	Конкурентные	84	567 812 415,52	80	534 417 159,96	95,24%	94,12%
1.1.1	Запрос цен	22	72 735 733,49	21	68 883 511,23	95,46%	94,70%
1.1.2	Запрос предложений	62	495 076 682,03	59	465 533 648,73	95,16%	94,03%
1.2	Закупки у ед. поставщика	28	220 781 030,07	28	215 751 757,89	100,00%	97,72%
1.3	Закупки у ед. поставщика (кредитные ресурсы)	38	373 790 863,16	33	291 240 500,00	86,84%	77,92%

РАЗДЕЛ 11

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Одна из наиболее важных проблем в современном мире – проблема экологии. ПАО «Самараэнерго» выполняет требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды, стремится к постоянному снижению негативного влияния на окружающую среду и к предотвращению её загрязнения. В 2015 году ПАО «Самараэнерго» выполнила мероприятия в соответствии с утвержденной на 2013-2015 годы «Экологической программой», позволяющие повысить уровень экологической безопасности ПАО «Самараэнерго».

Управлением Федеральной Службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Самарской области (по каждой из 27 площадок, на которых размещены структурные подразделения ПАО «Самараэнерго») в 2015 году утверждены нормативы образования отходов и лимиты на их размещение на 2015-2020 годы. В соответствии с утвержденными лимитами, ПАО «Самараэнерго» по каждой производственной площадке заключило договоры на вывоз и размещение образовавшихся отходов производства и потребления. В течение отчетного года ПАО «Самараэнерго» ежеквартально производило плату за негативное воздействие на окружающую среду. Общая сумма затрат за негативное воздействие на окружающую среду в 2015 году составила 353,9 тыс. рублей.

Одна из самых актуальных и одновременно самых сложных и неоднозначных тем российского природоохранного процесса – тема обращения с отходами производства и потребления.

В 2015 году ПАО «Самараэнерго» был разработан и утвержден проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. Совместно с ООО «Региональная Экологическая Компания» проведена процедура паспортизации отходов производства и потребления в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2013 № 712 «Правила проведения паспортизации отходов I – IV классов опасности».

В 2015 году была произведена утилизация оргтехники на сумму 64 тысяч рублей.

Во исполнение Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» работники ПАО «Самараэнерго», в должностные обязанности которых входит осуществление мероприятий по экологической деятельности, прошли обучение в АНО ДПО «Право» по программе «Деятельность по обращению с отходами производства и потребления. Работа с опасными отходами» и получили свидетельства на право работы с опасными отходами производства и потребления.

В 2015 году ПАО «Самараэнерго» приняло участие в ежегодном региональном конкурсе «ЭкоЛидер» в номинации «Промышленный гигант». По итогам конкурса, за работу в сфере охраны окружающей среды ПАО «Самараэнерго» было отмечено Дипломом.

Основными задачами ПАО «Самараэнерго» в соответствии с утвержденным Планом мероприятий по экологической деятельности ПАО «Самараэнерго» на 2016 год в том числе являются:

- проведение процедуры категоризации ПАО «Самараэнерго» в соответствии с закрепленной законодательно новой системой экологического нормирования на территории Российской Федерации;
- проведение мероприятий по сокращению отходов I класса опасности, переход на менее опасные;
- обновление автопарка ПАО «Самараэнерго» - ввод в эксплуатацию автомобилей с более высоким экологическим классом;
- повышение квалификации работников ПАО «Самараэнерго», ответственных за деятельность по обращению с отходами производства и потребления;
- проведение мероприятий, направленных на повышение экологической культуры работников ПАО «Самараэнерго».

Реализация Плана мероприятий по экологической деятельности ПАО «Самараэнерго» на 2016 год позволит снизить негативное воздействие на окружающую среду, повысить экологически ответственный имидж ПАО «Самараэнерго» среди своих клиентов и партнеров.

РАЗДЕЛ 12

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО



12.1. Структура работающих по категориям

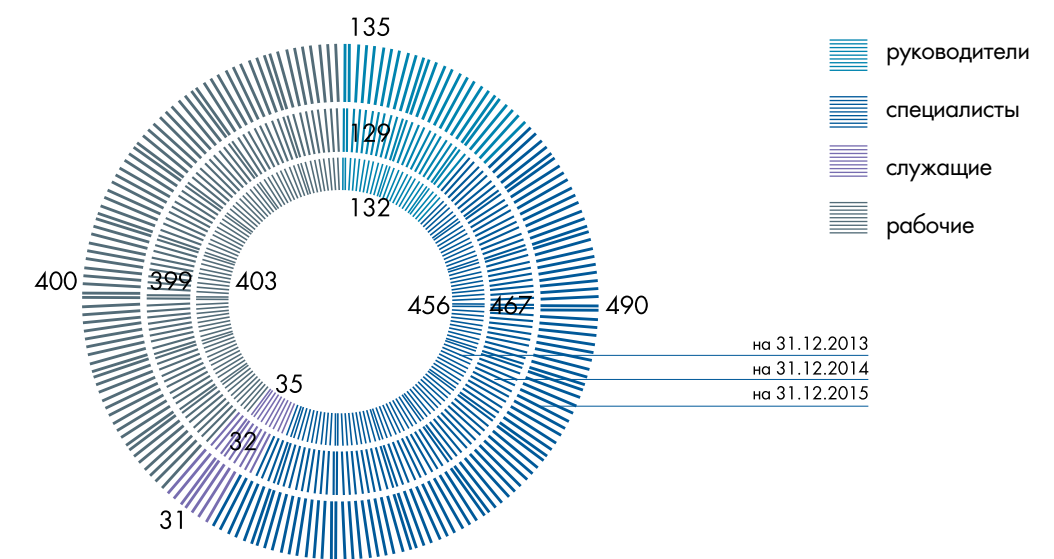
Численность работников ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 1056 человек, из них:

- руководителей всех категорий - 135 чел.
- специалистов - 490 чел.
- служащих - 31 чел.
- рабочих - 400 чел.

Анализ кадров за 2015 год в сравнении с 2014 годом показывает, что численный состав кадров не значительно увеличился (на 29 человек). Введены новые должности: курьеры в отделениях в связи с установленной квотой по приему инвалидов, юрисконсульты, кассиры в отделениях для эффективной работы с клиентами, консультанты-разработчики в отдел биллинга.

КОЛИЧЕСТВЕННЫЙ АНАЛИЗ КАДРОВ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 3 ГОДА:

Категория работников	на 31.12.2013.	на 31.12.2014.	на 31.12.2015.
- всего работающих (чел.)	1026	1027	1056
в том числе:			
- руководителей (чел.)	132	129	135
- специалистов (чел.)	456	467	490
- служащих (чел.)	35	32	31
- рабочих (чел.)	403	399	400

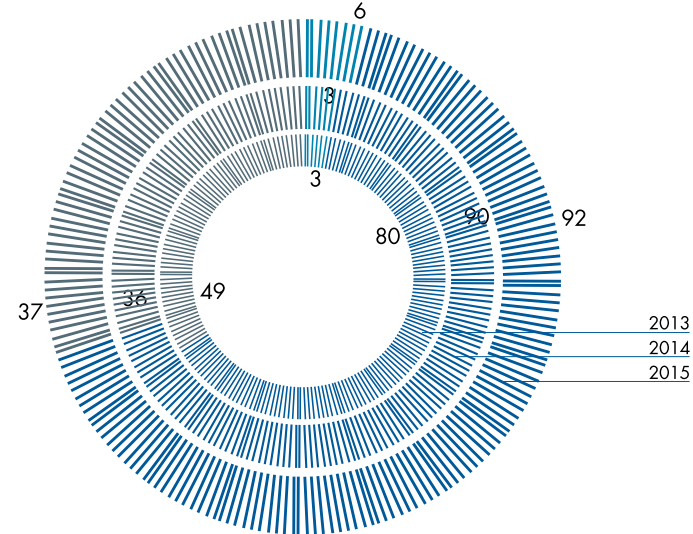


12.2. Возрастной состав работников

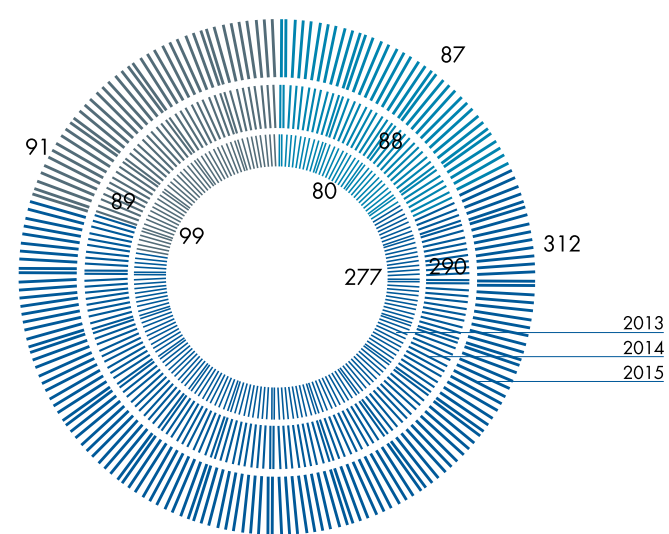
В 2015 году 15,2% работников ПАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 59,1% - в возрасте от 30 до 50 лет и 25,7% - в возрасте старше 50 лет.

За 2015 год
до 30 лет. Руководители 6. Спец-ты 87. Служ. 6. Рабочие 61
30-50 лет. Руководители 92. Спец-ты 312. Служ. 21. Рабочие 199
старше 50. Руководители 37. Спец-ты 91. Служ. 4. Рабочие 140

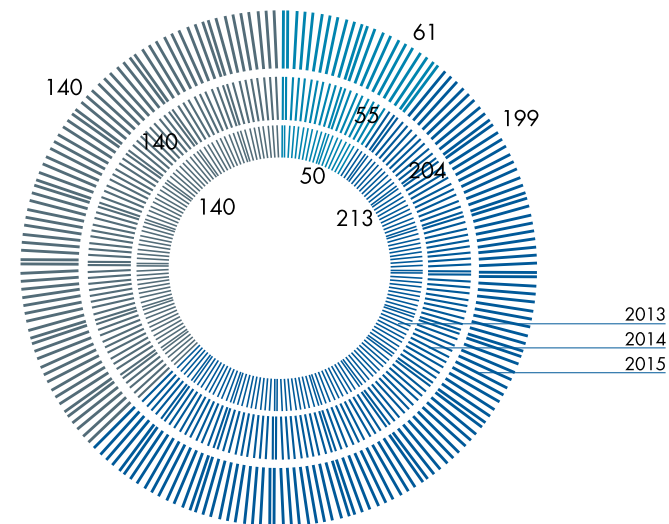
ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РУКОВОДИТЕЛЕЙ



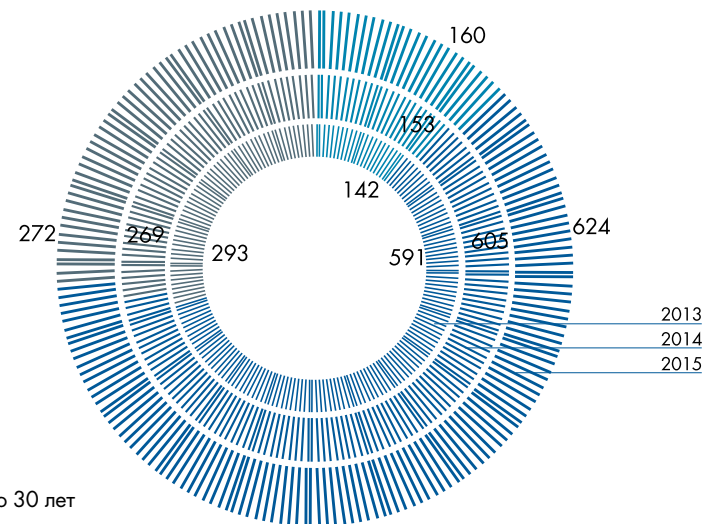
ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ СПЕЦИАЛИСТОВ



ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ СЛУЖАЩИХ



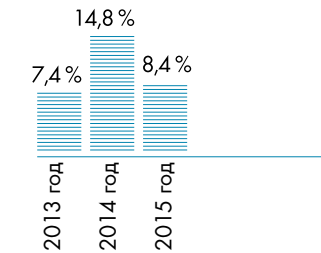
ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОЧИХ



до 30 лет
30-50 лет
старше 50

12.3. Ротация кадров

Число уволенных в 2015 году по причинам текучести составило 78 человек. Текучесть кадров в целом по ПАО «Самараэнерго» в 2015 году составила 7,4%, в 2014 году – 6,3%.

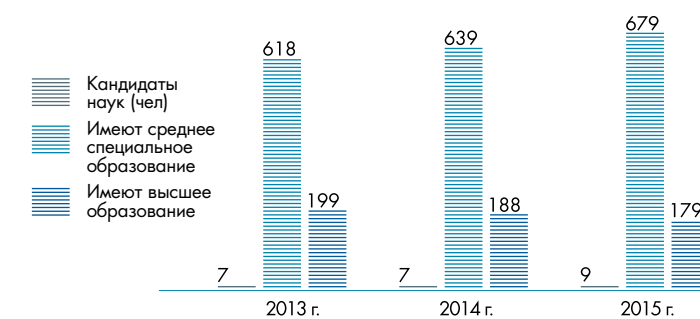


12.4. Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 81,2% инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ПАО «Самараэнерго» 858 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 9 человек - кандидаты наук.

Качественный состав персонала по категориям работающих:

Категория работников	Численность работников	Имеют высшее образ.	Имеют среднее спец. образ.	Кандидаты наук
Все работающие, в т.ч.	1056	679	179	9
Руководители	135	118	11	5
Специалисты	490	435	47	4
Служащие	31	19	10	-
Рабочие	400	107	111	-



В соответствии с Правилами организации работы с персоналом в ПАО «Самараэнерго» проводится работа по непрерывному обучению персонала. С этой целью ежегодно на основании заявок заключаются договоры на обучение с отрывом от производства руководителей и специалистов энергосистемы с институтами повышения квалификации (Российский фонд образовательных программ «Экономика и управление», ООО ЦНТИ «Прогресс», институт развития современных образовательных технологий, Московский учебный центр Единой энергетической системы, «Международный институт рынка»).

Показатели	Обучено в 2015 году	Прогноз на 2016 год
Подготовка рабочих		
Переподготовка	202 чел.	122 чел.
Обучение вторым профессиям		
Повышение квалификации рабочих	97 чел.	
Повышение квалификации ИТР		
Затраты на обучение (руб.)	1 387 549 руб.	1 654 360 руб.

В 2015 году приняли участие в семинарах 105 человек из категории руководителей и специалистов.

12.5. Сведения о работе по охране труда за 2015 год в ПАО «Самараэнерго»

Охрана труда сотрудников ПАО «Самараэнерго» организована в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации и другими нормативными актами.

На предприятии действует «Система управления охраной труда» в части возложения обязанностей, ответственности и полномочий отдельных категорий работников по вопросам охраны труда. В 2015 году в учебных учреждениях по охране труда г. Самары прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 62 чел.

В соответствии с:

- Приказом Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 302н, в отчетном году проведен периодический медицинский осмотр работников – 288 чел. По результатам медицинского осмотра не выявлено работников с подозрениями на профессиональные заболевания;
- Федеральным законом РФ «О специальной оценке условий труда» № 426-ФЗ от 28.12.2013, в отчетном году проведена специальная оценка условий труда (СОУТ) на 285 рабочих местах. По результатам СОУТ выявлено 2 рабочих места с вредными условиями труда (класс 3.1).

Соответствующий персонал предприятия не в достаточном объеме обеспечен сертифицированными средствами защиты в соответствии с установленными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты».

Выдано предписание №384/2015/46/3 от 14.10.2015 Государственной инспекцией труда в Самарской области – замечания устранены.

Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда за 2015 год своевременно представлены в территориальный орган Росстата.

В целом по предприятию в 2015 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

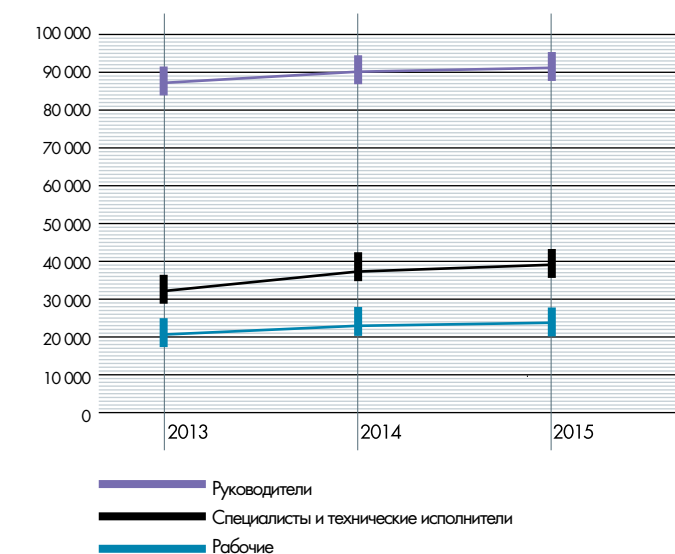
Наименование мероприятий	Затраты в тыс. руб.
1. Обязательные предварительные и периодические медосмотры	483,96
2. Специальная оценка условий труда	486,2
3. Производственный контроль условий труда	62,85
4. Спецодежда, спецобувь и др. средства защиты	225
5. Инструменты, приспособления	2
6. Моющие, смывающие и обезвреживающиеся средства	336
7. Бутилированная питьевая вода	572
8. Обучение по охране труда	192,4
9. Прочие по охране труда	118,52
10. Спортивный инвентарь	499

12.6. График роста/падения заработной платы по категориям работников за последние 3 года

Численность и средняя заработная плата работников по категориям с 2013 по 2015 гг. (руб.)

Категория	Ед. измерения.	Годы		
		2013	2014	2015
Руководители				
Численность	чел.	133	127	132
Средняя зарплата	руб.	87287	91050	91336
Специалисты и технические исполнители				
Численность	чел.	462	458	476
Средняя зарплата	руб.	33243	36947	38280
Рабочие				
Численность	чел.	399	382	383
Средняя зарплата	руб.	19493	21848	22715

ГРАФИК РОСТА СРЕДНЕЙ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ ПО КАТЕГОРИЯМ РАБОТНИКОВ С 2013 ПО 2015 гг. (руб.)



Увеличение средней заработной платы работников ПАО «Самараэнерго» производится в соответствии с темпами инфляции в Российской Федерации за счет роста тарифной части, что гарантировано Коллективным договором ПАО «Самараэнерго».

12.7. Программа пенсионного обеспечения ПАО «Самараэнерго»

Решением Совета директоров (Протокол №16/227 от 15 апреля 2008 г.) была утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников ОАО «Самараэнерго». Программа НПО основана на принципах, заложенных Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга РАО «ЕЭС России», утвержденной в мае 2004 г.

В соответствии со стратегией реализация пенсионного обеспечения работников осуществляется через Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики – НПФЭ.

Между «Самараэнерго» и НПФЭ заключены соответствующие договоры НПО для реализации корпоративного пенсионного плана и паритетного пенсионного плана, осуществляется текущее финансирование. Условия реализации корпоративного и паритетного пенсионных планов определяются Положением о НПО работников общества.

В соответствии с договором 01/95/ю открыто 692 счета работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 125 уже в настоящий момент получают дополнительную пенсию, средний размер которой составляет 2 848 рублей. На 01.01.2016 года в паритетном пенсионном плане ПАО «Самараэнерго» работникам открыто 338 счетов, из них 43 пенсионера получают пенсию.

РАЗДЕЛ 13

ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ
ОБЩЕСТВА НА БУДУЩИЙ ГОД,
РЕШЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ
ЗАДАЧ

13.1. Повышение эффективности энергосбытовой деятельности

Для укрепления своей конкурентоспособности, снижения вероятности возникновения рисков потери финансовой устойчивости, а также для обеспечения условий стабильного развития ПАО «Самараэнерго» непрерывно решает задачи повышения эффективности энергосбытовой деятельности по следующим приоритетным направлениям:

1. ПОВЫШЕНИЕ КАЧЕСТВА ОБСЛУЖИВАНИЯ АБОНЕНТОВ

В этом направлении основной акцент делается на неукоснительное соблюдение стандартов обслуживания клиентов, предусмотренных Правилами функционирования розничных рынков, в т.ч.: наличие и функционирование центров очного обслуживания потребителей; снятие и прием показаний приборов учета, в том числе обеспечение приема показаний приборов учета посредством удаленной передачи сведений; обеспечение потребителю возможности внесения платы по договору энергоснабжения различными способами, в том числе без оплаты комиссии (для граждан). Кроме того, большое внимание уделяется созданию и развитию инструментов заочного и дистанционного обслуживания абонентов, в т.ч. таких как: система смс-информирования абонентов и обратной связи с ними; личный кабинет потребителя; оплата электроэнергии через интернет.

2. ПОВЫШЕНИЕ УРОВНЯ АВТОМАТИЗАЦИИ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Наиболее масштабными и значимыми проектами в рамках данного направления в настоящий момент являются: внедрение автоматизированной системы коммерческого учёта электроэнергии у бытовых абонентов, и развитие автоматизированной биллинговой системы, как за счёт повышения её производительности и расширения функциональности, так и за счёт её интеграции с другими корпоративными и внешними системами. В перспективе компания планирует активно развивать проект по внедрению системы юридически значимого электронного документооборота со своими контрагентами, которая позволит существенно увеличить производительность операционной деятельности и сократить издержки.

3. РАЗВИТИЕ МЕХАНИЗМОВ, СИСТЕМ И ПРОЦЕДУР УЧЁТА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

На текущий момент компанией реализуются различные способы приема показаний приборов учета от абонентов, в том числе: посредством системы АСКУЭ, через агентов по сбору показаний и приему платежей, через личный кабинет, через контакт-центр и телефоны отделений, с помощью сетевых компаний. В перспективе Общество планирует довести прием показаний приборов учета от абонентов до 100% (на текущий момент это только 70 %) и решать эту задачу в основном в автоматизированном режиме, что в дальнейшем позволит отказаться от применения замещающей информации и уменьшить дебиторскую задолженность абонентов.

4. РАЗРАБОТКА И РЕАЛИЗАЦИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОВЫШЕНИЮ ПЛАТЕЖНОЙ ДИСЦИПЛИНЫ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

В этом направлении Общество традиционно реализует ряд типовых мероприятий таких как: претензионно-исковая работа, отключение злостных неплательщиков, реструктуризация долгов, инициирование процедуры банкротства потребителей-должников. В целях интенсификации работы с дебиторской задолженностью в бытовом секторе в 2014 году в отделениях компании появились юристы, которые занимаются взысканием задолженности с бытовых абонентов. В 2015 году в практику работы компании был введен целый комплекс мер воздействия на неплательщиков, таких как: продажа долгов; привлечение коллекторских агентств; публикация рейтингов платежной дисциплины, проведение совместных рейдов с судебными приставами по взысканию задолженности; совместная с органами власти организация комиссий по вопросам платежной дисциплины в сферах топливно-энергетического и коммунального комплекса.

13.2. Повышение уровня корпоративного управления

Созная, что деятельность ПАО «Самараэнерго» сопряжена с высокой ответственностью перед акционерами и инвесторами, потребителями и работниками, Общество соблюдает действующие законодательные нормы и требования, а так же стремится в своей деятельности следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, одобренного на заседании Правительства РФ 13.02.2014 года.

Для повышения уровня корпоративного управления в 2016 году Общество планирует решить следующие задачи:

- предотвращение неправомерного использования инсайдерской информации;
- обеспечение эффективной системы внутреннего контроля и аудита;
- повышение качества соблюдения существующих принципов корпоративного управления.

13.3. Деловая репутация Общества и PR-поддержка приоритетных направлений деятельности Общества

PR-стратегия, как составляющая бизнес-стратегии компании, в 2016 году будет направлена на решение основополагающих задач по сокращению дебиторской задолженности и развитию электронных сервисов по обслуживанию потребителей ПАО «Самараэнерго». В условиях активного использования Интернет ПАО «Самараэнерго» делает акцент на такие инструменты заочного и дистанционного обслуживания как система sms-информирования; Личный кабинет потребителя; оплата электроэнергии через интернет. В соответствии с Комплексной программой развития и повышения внутренней эффективности ПАО «Самараэнерго» на 2016 год разработана программа продвижения электронных сервисов ПАО «Самараэнерго», в основе которой - проведение стимулирующей акции «Включайся!». Целью мероприятия является поощрение добросовестных плательщиков, оплачивающих электроэнергию и передающих показания приборов учета электроэнергии с помощью Личного кабинета на сайте ПАО «Самараэнерго».

В будущем году продолжится работа и по привлечению работников компании к решению проблемы дебиторской задолженности, в том числе с помощью нестандартных методов. Публикация списков злостных неплательщиков и добросовестных потребителей на сайте ПАО «Самараэнерго», составление рейтинга неплательщиков из числа юридических лиц и распространения его на страницах печатных СМИ и интернет-изданий, проведение совместных рейдов с судебными приставами и периодические напоминания о необходимости своевременной оплаты электрической энергии станут дополнительными инструментами воздействия на потребителей.

В 2016 году в целях пропаганды ответственного отношения к оплате потребленных энергоресурсов будущими потребителями ПАО «Самараэнерго» вводит новый способ взаимодействия с гражданами-потребителями посредством проведения уроков в общеобразовательных школах Самарской области.

Решая задачу повышения качества обслуживания потребителей, ПАО «Самараэнерго» продолжит активную работу по взаимодействию с потребителями по актуальным вопросам расчетов за поставленную электроэнергию посредством электронных обращений в ПАО «Самараэнерго», в том числе и с привлечением к освещению данных вопросов средств массовой информации.

Соблюдая принципы открытости, достоверности и доступности в получении информации ПАО «Самараэнерго» продолжит использовать в своей PR-работе различные способы раскрытия информации: публикация в печатных и электронных СМИ, размещение информации на официальном сайте в сети Интернет, выпуск корпоративной электронной газеты «ЭнергоВестник», распространение информации в отделениях, взаимодействие с муниципальными органами власти в плане информирования населения о нововведениях и изменениях в работе гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Самарской области ПАО «Самараэнерго».

РАЗДЕЛ 14**СПРАВОЧНАЯ
ИНФОРМАЦИЯ
ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ**

Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателе Общества
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», находится по адресу: 443079, РФ, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д. 9.

Телефон приемной - (846) 340-38-00, факс - (846) 340-38-38.

Телефон корпоративного сектора – (846) 340-37-40.

Банковские реквизиты:

ИНН 6315222985, КПП 997450001,
р/с 40702810600020000314 в АО АКБ «Газбанк» г. Самара,
БИК 043601863,
к/с 30101810400000000863

Адрес Общества в Internet – www.samaraenergo.ru

Адрес Общества в Internet, используемый для официального раскрытия информации: - <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=6315222985>

Аудитор – Закрытое акционерное общество «Газаудит»

Место нахождения: 443020, РФ, г. Самара, ул. Ленинградская, д. 75

Тел.: (846) 333-28-55, Факс: (846) 242-76-56

Адрес электронной почты: gazaudit@samaramail.ru

Является членом СРО: Некоммерческое партнерство «Институт профессиональных аудиторов» (ИПАР). Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций СРО аудиторов 10202000084 от 30.10.2009 года.

Реестродержатель – Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107996, РФ, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 13

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, а/я 9

Тел.: (495) 771-73-35, (495) 771-73-34

Адрес электронной почты: rost@rost.ru

Данные о лицензии реестродержателя: лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра №10-000-1-00264 от 03 декабря 2002 года, без ограничения срока действия.



Над буклетом Годового отчета работали:
Правовое управление ПАО «Самараэнерго»
Отдел по связям с общественностью
ПАО «Самараэнерго»

Фотографии предоставили
сотрудники ПАО «Самараэнерго»:

Дербенев О.А.
Свиридов А.В.
Перькова О.Г.
Филимонова Е.Ю.
Краснов А.В.
Якимаха А.В.
Виноградова И.Н.

Фото на обложке:
Победитель конкурса
«Самарская энергетика - 2013»
В. Четвергов

Дизайн и печать ООО «МиР»
Дизайнер А. Губарев

Самара 2016 год



САМАРАЭНЕРГО
ГODOBOЙ OТЧЕТ 2015