





В 2018 году Россия впервые примет Чемпионат мира по футболу FIFA™. Событие мирового масштаба пройдет в нашей стране с 14 июня по 15 июля 2018 года. На Чемпионат мира приедут 32 сильнейшие футбольные сборные со всех континентов планеты. Матчи пройдут в 11 городах-организаторах, в том числе и Самаре.

Наш город имеет давнюю историю спортивных побед. Футбольный клуб «Крылья Советов» - бронзовый призёр чемпионата России 2004 года, двукратный финалист розыгрышей Кубка СССР 1953, 1964, финалист Кубка России 2004.

Сильны традиции и в любительском футболе. Особенно популярны корпоративные матчи. В 2017 год в ПАО «Самараэнерго» образовалась одна из сильнейших команд по футболу среди любительских корпоративных команд предприятий энергетической отрасли Самарской области.

Команда ПАО «Самараэнерго» активно принимает участие в играх Футбольного сообщества энергетиков «Энерголига». В преддверии Чемпионата мира по футболу мы знакомим Вас с историей наших побед!



ПАО «Самараэнерго» - ПАО «МРСК Волги»
Счет 5:5
30.08.2017

**Обращение к акционерам
Председателя Совета директоров
и генерального директора Общества**



Характеризуя деятельность ПАО «Самараэнерго» в 2017 году, можно отметить ее экономическую стабильность и выполнение всех поставленных задач. В отчетном году центром внимания стал клиент – его текущие планы и потребности. Общество строило свою деятельность таким образом, чтобы, учитывая интересы акционеров, обеспечить бесперебойное энергоснабжение всех категорий потребителей. Внедрение новых информационных технологий, успешная реализация приоритетных инвестиционных проектов и мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания клиентов, эффективная работа по повышению уровня собираемости денежных средств позволили Обществу сохранить конкурентное преимущество на розничном рынке электроэнергии и достигнуть высоких финансово-экономических показателей.

Оценивая финансовые итоги отчетного года, можно констатировать выполнение всех показателей эффективности, установленных акционерами. Анализ результатов работы ПАО «Самараэнерго» за 2017 год показывает, что компанией решены следующие задачи:

- обеспечена надежность поставок электроэнергии на территории Самарской области;
- сохранено устойчивое финансовое положение;
- выполнены все показатели финансового состояния гарантирующего поставщика;
- обеспечен определённый законодательством уровень качества обслуживания потребителей гарантирующего поставщика;
- выполнены все договорные обязательства компании на розничном и оптовом рынках электроэнергии;
- обеспечена эффективная работа энергокомпании на розничном и оптовом рынках электроэнергии.

В 2017 году общая величина объема продаж электроэнергии составила 13 443,5 млн. кВтч, что выше плана на 0,83%. Из них 12 000,4 млн. кВтч составил отпуск конечным потребителям и 1 443,1 млн. кВтч было приобретено сетевыми организациями на компенсацию потерь, возникающих в их сетях.

По итогам 2017 года Обществом была получена валовая прибыль (прибыль от продаж по РСБУ) в размере 1 658 545,6 тыс. руб., что на 61 553,6 тыс. руб. выше плана. Сальдо прочих доходов и расходов составило (734 127,3) тыс. руб. при плане в (999 626,4) тыс. руб. Налог на прибыль составил 411 440 тыс. руб. при плане 347 365,6 тыс. руб. Указанные отклонения финансовых показателей хозяйственной деятельности компании от запланированных значений привели к увеличению относительно плана чистой прибыли на 262 978,3 тыс. руб., которая по итогам года составила 512 978,3 тыс. руб.

Финансовые показатели Общества по итогам 2017 года полностью соответствуют требованиям, предъявляемым к статусу гарантирующего поставщика:

1. Оборачиваемость кредиторской задолженности в 4 квартале 2017 года составила 19,5 дней, что не превышает контрольного значения, равного не более 40 дней.

2. Доля просроченной кредиторской задолженности в общей величине кредиторской задолженности составила 0,6 % (контрольное значение до 15%).

3. Лимит долгового покрытия по состоянию на 31.12.2017 находится в пределах контрольных значений (объем краткосрочных обязательств ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2017 не превышал размера одной второй годового значения выручки за минусом текущего налога на прибыль).

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, и увеличения своей прибыльности. Одновременно с этим Общество осуществляет мероприятия по улучшению платежной дисциплины потребителей с целью сохранения устойчивого финансового положения и сокращения расходов на обслуживание заёмных средств.





Плановый объем инвестиций в основной капитал в 2017 году составил 663 453,8 тыс. руб., без НДС, фактический объем инвестиций по итогам исполнения инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2017 года составил 708 903,8 тыс. рублей, без НДС, что составило превышение плана на 7%.

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ПАО «Самараэнерго» явилось выполнение мероприятий по монтажу автоматической системы коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ) бытовых потребителей многоквартирных домов г. Тольятти, г. Жигулёвска и Ставропольского р-на, Сергиевского р-на, Клявлинского р-на, г. Новокуйбышевска, Нефтегорского р-на, Волжского р-на, Безенчукского р-на, Сызранского р-на, Кинельского р-на, Красноярского р-на, Отрадного р-на Самарской области, а также монтаж АСКУЭ бытовых потребителей по переходящим проектам предыдущих периодов на территории п.г.т. Безенчук, Отрадный, Красный Яр, Сергиевск, Сызрань, г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск, монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Чапаевск.

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, 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 2017 году составил 352 110,2 тыс. руб., с НДС, совокупный объем освоения капитальных вложений по проектам АСКУЭ, включая переходящие проекты предыдущих периодов, в 2017 г. составил 551 781,3 тыс. руб., без НДС.

Весомый вклад в работу ПАО «Самараэнерго» в 2017 году внесла деятельность Совета директоров. В отчетном году Совет директоров провел 15 заседаний по всему спектру вопросов деятельности компании. Стоит отметить, что в основе работы Совета директоров Общества лежит принцип неукоснительного соблюдения интересов потребителей и акционеров.

В числе важных мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания клиентов, стоит отметить увеличение продолжительности рабочего времени в отделениях ПАО «Самараэнерго» для приема граждан-потребителей и открытие новых Центров обслуживания клиентов: двух - в городе Самара и одного - в селе Красноармейское Самарской области.

В целях привлечения внимания общественности к проблемам неплатежей предприятий жилищно-коммунального хозяйства ПАО «Самараэнерго» с 2017 года привлекает к работе по воздействию на должников общественные организации, осуществляющие контроль в сфере ЖКХ. Кроме того, Общество ввело в практику систему взаимодействия с РОСТЕХНАДЗОРом для привлечения к административной ответственности юридических лиц, нарушающих порядок ограничения режима потребления электроэнергии, ПАО «Самараэнерго».

Учитывая большую значимость для Общества необходимости повышения платежной дисциплины потребителей, своевременных данных о показаниях приборов учета и сокращения затрат на операционную деятельность в 2017 году компания провела акцию «Включайся-2!», целью которой стали привлечение граждан-потребителей к использованию Личного кабинета на сайте ПАО «Самараэнерго» и переход на электронную версию счета. В итоге количество пользователей Личного кабинета за год увеличилось почти в полтора раза и на конец года составило 80 000 человек; количество потребителей, отдавших предпочтение электронному счету, увеличилось до 22 000 человек.





Стратегия Общества в 2017 году была направлена на решение основополагающей задачи, которая заключается в целенаправленном развитии энергосбытовой деятельности и создание комфортных условий потребления электроэнергии 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» на 2018 год являются:

- оптимизация структуры закупок электроэнергии на ОРЭМ (Оптовый рынок электроэнергии и мощности);
- 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 деятельности компании.

В 2018 году перед компанией на первый план выдвигаются следующие 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 и повышение эффективности использования ее внутренних ресурсов за счет автоматизации ключевых бизнес-процессов;

- повышение эффективности процессов и качества обслуживания бытовых абонентов за счёт развития инструментов их заочного и дистанционного обслуживания;

- сохранение кадрового потенциала компании.

Все это в итоге определяет перспективы развития Общества и пути ее продвижения в конкурентной среде. ПАО «Самараэнерго» и в дальнейшем будет укреплять лидирующие позиции в отрасли на всей территории своей деятельности и выполнять обязательства, которые взяла на себя компания перед акционерами.

Генеральный директор О.А. Дербенев

Председатель Совета директоров
ПАО «Самараэнерго» А.Ш. Розенцвайг



**Общие сведения,
положение Общества
в отрасли**

2.1. Географическое положение

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» (далее ПАО «Самараэнерго», Общество) – 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 10 городских округов, 27 муниципальных районов, 12 городских поселений и 292 сельских поселения. Областной центр – г. Самара, в котором проживает 38 % всего населения области. В Самарской области проживает 3 193,5 тыс. человек постоянного населения (2,2 % населения России и 10,8% населения Приволжского федерального округа), из них 80,2% – городские жители.

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

Регион занимает 2 место в Приволжском федеральном округе – по «производству и распределению электроэнергии, газа и воды», 4 место – по «добыче полезных ископаемых», 5 место по объему отгруженных товаров «обрабатывающих производств».

На территории области функционирует около 900 крупных и средних промышленных предприятий и около 6 тыс. малых. В структуре валового регионального продукта доля промышленности составляет более 41%.

Промышленный комплекс включает в себя добывающие, обрабатывающие отрасли и энергетику. Основу развития экономики области составляют высокотехнологичные обрабатывающие производства с высокой добавленной стоимостью: автомобилестроение, производство авиационной и космической техники, на долю которых приходится более 25% всего объема промышленной продукции области; производства с высокой глубиной переработки: химия, металлургия.

По выпуску ряда значимых номенклатурных позиций Самарская область занимает существенную долю в российском производстве. В регионе производится около 20,5% новых легковых автомобилей, выпускаемых в России, около 23% безводного аммиака, более 10% синтетического каучука, топочно-го мазута, по 8% российского объема автомобильного бензина, минеральных азотных удобрений, пластмасс в первичных формах, по 7 % дизельного топлива, первичной переработки нефти, подшипников, полимерных пленок, около 4% кондитерских изделий, 3% добытой нефти.

Крупнейшие потребители ПАО «Самараэнерго» – это предприятия автомобильно-строительной, химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей, металлургической и машиностроительной промышленности, а также предприятия по производству строительных материалов.

В состав ПАО «Самараэнерго» входят 20 отделений, расположенных в разных городах и населенных пунктах Самарской области, не являющихся юридическими лицами и действующих на основании утвержденных Положений. 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 районах и 3 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 65,0% 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 39 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 54 компании, осуществляющие услуги по транспортировке электрической энергии и 53 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 13 отделений ПАО «Самараэнерго» для улучшения условий обслуживания абонентов организованы 15 центров 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 и ЦОК в селе Красноармейское;
- в Большеглушицком отделении – ЦОК в селе Большая Черниговка;
- в Кошкинском отделении – ЦОК в селе Кошки;
- в Самарском отделении – ЦОК №1 и ЦОК №2 в городе Самара.

Вместе с тем в составе 3 отделений действуют производственные участки:

- Кротовский и Исанлинский производственные участки Отраденского 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

Основной задачей ПАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика является организационно-правовое и финансовое 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.

ПОКАЗАТЕЛИ	2015 г.	2016 г.	2017 г.
ОТПУСК В СЕТЬ, млн. кВтч	12 863,27	13 663,1	13 443,5
ВЫРУЧКА (НЕТТО) ВСЕГО ОТ ПРОДАЖИ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ, В Т.Ч. (тыс. руб., без НДС):	34 554 248	40 337 159,4	43 123 495,5
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (тыс. руб.)	34 550 362,9	40 333 964,9	43 120 251,1
ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖИ ПРОЧИХ ТОВАРОВ, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ, УСЛУГ ПРОМЫШЛЕННОГО ХАРАКТЕРА (тыс. руб.)	3 885,1	3 194,5	3 244,5
РАСХОДЫ (тыс. руб.) (СЕБЕСТОИМОСТЬ, КОММЕРЧЕСКИЕ, УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ) НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОДУКЦИИ (тыс. руб.)	33 479 439,9	38 813 251,8	41 464 949,9
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ (ПРИБЫЛЬ ОТ ПРОДАЖ ПО РСБУ) (тыс. руб.)	1 074 808,1	1 523 907,6	1 658 545,6
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (тыс. руб.)	79 850,4	296 215,1	512 978,3

2.5. Конкурентное окружение Общества и факторы риска

ПАО «Самараэнерго» – самая крупная энергосбытовая компания в Самарской области, имеющая статус гарантирующего поставщика, что положительно отражается на конкурентоспособности Общества. Однако оно не является единственным поставщиком электрической энергии в регионе.

На территории Самарской области в 2017 году осуществляли деятельность четыре гарантирующих поставщика (ПАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», и АО «СамарагорЭнергоСбыт»), нерегулируемые региональные энергосбытовые компании (ООО «Сбыт-Энерго», ООО «ТИСС», ООО «Волжский энергосервис», ООО «НК-Энергосбыт», ООО «Отечественный катализатор», ООО «РЭК», ООО «Электрощит-Энергоресурс», ООО «СВЭСКО» и другие) и ряд межрегиональных независимых компаний (ООО «РН-Энерго», ООО «Русэнергосбыт», АО «Сибурэнергоменеджмент», ООО «МСК Энерго», ООО «ЕЭС Гарант», ООО «Лукойл-Энергосервис», АО «СЭГК», АО «Оптовая электрическая компания» и другие). Наличие альтернативных поставщиков электрической энергии создает жесткие конкурентные условия на электроэнергетическом региональном рынке.

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

- снижение объема продаж электроэнергии и, соответственно, выручки Общества 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));
- снижение эффекта от трансляции оптовых цен на электрическую энергию на потребителей розничного рынка;
- снижение фактических цен покупки электроэнергии на ОРЭМ от цены покупки, заложенной при формировании тарифно-балансовых решений и бизнес-плана;
- возникновение разногласий с сетевыми компаниями по объему и стоимости оказанных услуг по передаче электрической энергии;
- ухудшение платежной дисциплины со стороны потребителей Общества и появление неплатежеспособных потребителей;
- рост стоимости кредитных ресурсов;

- возможность неоднозначной трактовки положений нормативно-правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики;

- изменения законодательства в области тарифного регулирования;
- ослабление курса национальной валюты.

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;

- оптимизацию операционных расходов Общества и повышение эффективности использования ее внутренних ресурсов (в т.ч. за счет активного развития дистанционных форм обслуживания клиентов);

- повышение эффективности управления и производительности ключевых бизнес-процессов компании за счет их автоматизации;

- оптимизацию и диверсификацию кредитного портфеля Общества;

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

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

- развитие собственных автоматизированных систем учета отпущенной 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 2017 году ПАО «Самараэнерго» выполнило свои основные задачи: обеспечило поставки электроэнергии на территории Самарской области и необходимый уровень обслуживания своих клиентов.

Общество выполнило все ключевые показатели эффективности ПАО «Самараэнерго».

По приоритетным направлениям деятельности Обществом были получены следующие результаты:

- объем продаж составил 13 443,5 млн. Квтч, при отпуске электроэнергии конечным потребителям 12 000,4 млн. Квтч;

- выручка от реализации электроэнергии составила 43 120 251,1 тыс. рублей;

- сохранён статус Гарантирующего поставщика (далее ГП) и обеспечено успешное выполнение его функций; выполнены все предусмотренные законодательством контрольные показатели финансового состояния ГП;

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





**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 от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 22.04.1996 №39-ФЗ «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.

Основным документом, определяющим принципы деятельности Общества, является Устав Общества. 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».

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. Перечень совершенных Обществом в 2017 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками

В отчетном году Обществом была совершена 1 сделка, признаваемая в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупной сделкой.

Вид сделки: Генеральное соглашение об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками.

Существенные условия: ПАО «Самараэнерго» - «Заемщик», ПАО Сбербанк - «Кредитор». Сумма финансирования 2 000 000 000 (Два миллиарда) рублей. Цель финансирования – пополнение оборотных средств. Срок финансирования – 12 месяцев. Срок транша – не более 90 дней. Процентная ставка – фиксированная при утверждении кредитных сделок.

При несвоевременном перечислении платежа в погашение кредита, и/или уплату процентов по отдельной Кредитной сделке или Соглашению Заемщик уплачивает Кредитору неустойку в размере Максимальной процентной ставки, увеличенной в 2 (Два) раза, в процентах годовых. Неустойка начисляется на сумму просроченного платежа за каждый день просрочки в период с даты возникновения просроченной задолженности (не включая эту дату) по дату полного погашения просроченной задолженности (включительно).

Заемщик предоставляет право безакцептного списания с расчетных счетов, открытых в АО АКБ «НОВИКОМБАНК», АО АКБ «Газбанк», АО «Глобэксбанк» филиал «Поволжский», АО «Газпромбанк», АО «Тольяттихимбанк», АО «ВБРР».

Орган управления, принявший решение об одобрении: Совет директоров. Протокол №07/384 заседания Совета директоров ПАО «Самараэнерго», проводимого в заочной форме 13 декабря 2017 года.

3.3. Перечень совершенных Обществом в 2017 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Информация о совершенных Обществом в 2017 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, представлена в Приложении №2 к настоящему годовому отчету и в Отчете о заключенных в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

3.4. Органы управления и контроля Общества

3.4.1. 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 2017 году состоялось Годовое общее собрание акционеров по итогам 2016 года 28.06.2017 г.

3.4.2. 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: Аветилян Владимир Евгеньевич, Козлов Алексей Вениаминович, Сойфер Максим Викторович, Розенцвайг Александр Шойлович, Руднев Михаил Владимирович, Шашков Сергей Анатольевич, Ример Юрий Минович, Зуева Ольга Хаимовна, Бобровский Евгений Иванович, Бибикина Ольга Геннадьевна.

Годовым общим собранием акционеров 28.06.2017 г. (Протокол №2017-1г. от 03.07.2017г.) были избраны в Совет директоров: Козлов Алексей Вениаминович, Масюк Сергей Петрович, Никифорова Лариса Васильевна, Сойфер Максим Викторович, Розенцвайг Александр Шойлович, Ример Юрий Минович, Зуева Ольга Хаимовна, Бобровский Евгений Иванович, Бибикина Ольга Геннадьевна, Малахов Дмитрий Владимирович.

Таким образом, на конец отчетного 2017 года в состав Совета директоров ПАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

Козлов Алексей Вениаминович – член Совета директоров с 2009 года. Год рождения 1953, гражданство – Россия, образование – высшее. С 2011 до 2017 год занимал должность Генерального директора ООО «ФПК Энергия». В настоящее время занимает должность Заместителя Генерального директора ООО «РУК ВНУКОВО». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Масюк Сергей Петрович – член Совета директоров с 2017 года. Год рождения 1961, гражданство – Россия, образование высшее. В настоящее время занимает должность Первого заместителя Генерального директора ПАО «Самараэнерго». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Никифорова Лариса Васильевна – член Совета директоров с 2017 года. Год рождения 1953, гражданство – Россия, образование высшее. С 2001 года и по настоящее время занимает должность Заместителя управляющего директора – Директора правового департамента ООО УКХ «Волгопромгаз». 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 04.2013-11.2016 – Председатель Правления АО АКБ «Газбанк». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Ример Юрий Минович – 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 12.2016 занимал должность Советника Генерального директора ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность Члена Правления ООО «ЕТЭС». 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-Энерготрейддинг». С 02.2014 г. по 10.2014 г. Советник Председателя Совета директоров ООО «РТ-Энерготрейддинг», член Совета директоров ПАО «МРСК-Волги» по 06.2016. Входит в состав исполнительных органов и совета директоров следующих компаний: член Совета директоров АО «ССК». Доля в уставном капитале Общества – 11,6841%. Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 11,2645%.

Малахов Дмитрий Владимирович – член Совета директоров с 2017 года. Год рождения 1959, гражданство – Россия, образование – высшее. В настоящее время занимает должность Генерального директора ООО «РУК «Внуково». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Зуева Ольга Хаимовна – член Совета директоров с 2015 года. Год рождения 1960, гражданство – Россия, образование – высшее. С 2009 - 12.2016 – главный бухгалтер ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность главного бухгалтера в ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Бобровский Евгений Иванович – член Совета директоров с 2015 года. Год рождения 1958, гражданство – Россия, образование – высшее. Генеральный директор ООО «ОМКРЦ «Звезда». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Бибикина Ольга Геннадьевна – член Совета директоров с 2015 года. Год рождения 1953, гражданство – Россия, образование – высшее. 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 2017 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 11 617 229 рублей 01 коп.

3.4.3 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 2017 года состав Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» избран 28.06.2017 г. годовым общим собранием акционеров по итогам 2016 года (Протокол №2017-1г. от 03.07.2017г.).

Машин Алексей Сергеевич. Год рождения - 1986, образование – высшее юридическое. 01.2009 - 12.2016 – начальник корпоративно-правового управления ООО «Энергия развития, аудит». С 01.2017 по 01.2018 начальник отдела по корпоративной работе ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Михайленко Варвара Васильевна. Год рождения - 1977, образование – высшее. 02.2011-12.2016 – ведущий экономист финансово-экономического управления ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность начальника отдела анализа и планирования ФЭД ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Рузинская Елена Геннадьевна. Год рождения - 1980, образование – высшее экономическое. 10.2008-12.2016 - начальник отдела анализа операционной деятельности ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность начальника управления энергетическими активами ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Усеинов Евгений Вадимович. Год рождения - 1986, образование – высшее техническое. 10.2012-12.2016 – ведущий специалист отдела анализа операционной деятельности ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность начальника отдела анализа и планирования операционной деятельности ООО «ЕТЭС». Доли в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет.

Кадацкая Татьяна Васильевна. Год рождения - 1958, образование – высшее экономическое. 04.2011–12.2016 - ведущий специалист отдела внутреннего аудита ООО «Энергия развития, аудит». В настоящее время занимает должность ведущего специалиста отдела контроля бизнес-процессов ООО «ЕТЭС». 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 2017 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2016 года было выплачено вознаграждений на сумму 1 327 940,64 рублей.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2017 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.4.4. Генеральный директор

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

Со 02 апреля 2013 года Генеральным директором Общества 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 по 04.2013 занимал должность Генерального директора ООО «Энергия развития, аудит». С 02.04.2013 избран Генеральным директором Общества.

До 28.05.2014 г. входил в состав 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.



3.5. Дочерние и зависимые общества

ПАО «Самараэнерго» дочерних и зависимых обществ не имеет.

3.6. 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.

Уставный капитал ПАО «Самараэнерго» составляет 889 952 063, 80 рубля (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):



Владельцы ценных бумаг

НАИМЕНОВАНИЕ ВЛАДЕЛЬЦА ЦЕННЫХ БУМАГ	ДОЛЯ ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА АКЦИЙ ПО СОСТОЯНИЮ НА:	
	31.12.2016	31.12.2017
НОМИНАЛЬНЫЕ ДЕРЖАТЕЛИ	96,7051%	96,95 %
ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА	0,106%	0,89%
ФИЗИЧЕСКИЕ ЛИЦА	3,04%	2,82%
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:	
	31.12.2016	31.12.2017
НКО ЗАО «НАЦИОНАЛЬНЫЙ РАСЧЕТНЫЙ ДЕПОЗИТАРИЙ» (НОМИНАЛЬНЫЙ ДЕРЖАТЕЛЬ)	96,7052	96,95

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).

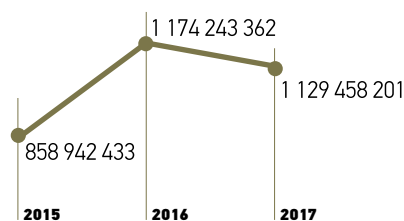
Коды акций ПАО «Самараэнерго» на фондовой бирже ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС»

ОБЫКНОВЕННЫЕ АКЦИИ	ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ АКЦИИ
SAGO	SAGOP

Капитализация компании в 2017 году согласно данным о рыночных ценах ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС»

ПЕРИОД	ОБЫКНОВЕННЫЕ АКЦИИ, РУБ.	ПРИВИЛЕГИРОВАННЫЕ АКЦИИ, РУБ.	ОБЩАЯ КАПИТАЛИЗАЦИЯ, РУБ.
2017г.	983 822 131,9	145 636 069,32	1 129 458 201

Динамика капитализации за 2015–2017 гг.





**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 2017 году составил 12 000,4 млн. кВт.ч., что меньше факта 2016 года на 182,00 млн.кВт.ч., или 1,49%, что обусловлено снижением объема продаж электроэнергии за счет ухода на оптовый рынок электрической энергии (далее ОРЭ) крупных потребителей - ООО «РН-Энерго»(ПАО «Сызранский нефтеперерабатывающий завод»), ООО «РТ-ЭТ», ООО «Свердловская Газовая Компания» (АО «Росскат»).

Объем продаж электроэнергии конечным потребителям и реализация электроэнергии в 2015-2017гг. (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях)

ПОКАЗАТЕЛИ	2015 Г. ФАКТ	2016 Г. ФАКТ	2017 Г. ФАКТ
ОБЪЕМ ПРОДАЖ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ (МЛН КВТ.Ч)	11 423,6	12 182,4	12 000,4
ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МЛН РУБ. БЕЗ НДС)	31 636,99	36 987,32	39 283,15

01.01.2014	01.01.2015	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2018
ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПАО «САМАРАЗЭНЕРГО»				
3 144 792	3 517 765	3 931 470	4 303 023	4 455 288
ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, ПРИОБРЕТАЕМУЮ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ, ТЫС. РУБ.				
1 876 431	1 461 678	1 112 799	254 562	393 074
ВСЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ + КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ, ТЫС. РУБ.				
5 021 223	4 979 443	5 044 269	4 557 585	4 848 363

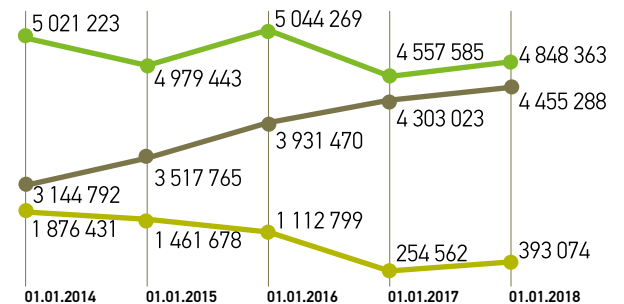
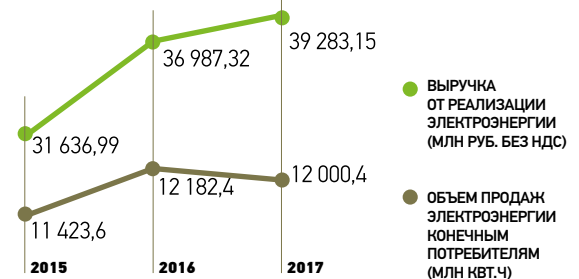
Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

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 ПАО «Самараэнерго» 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.

Объем продаж электроэнергии в 2015-2017 гг.

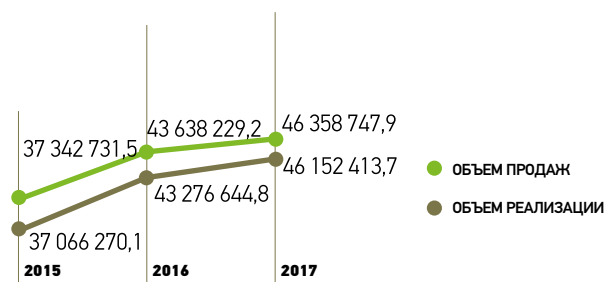


- ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПАО «САМАРАЗЭНЕРГО»
- ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ, ПРИОБРЕТАЕМУЮ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ, ТЫС. РУБ.
- ВСЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ + КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ, ТЫС. РУБ.

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

Объём продаж и реализации электроэнергетики в 2015–2017 гг. (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях), тыс. руб. (с НДС)

ПОКАЗАТЕЛИ	2015Г.	2016Г.	2017Г.
ОБЪЕМ ПРОДАЖ	37 342 731,5	43 638 229,2	46 358 747,9
ОБЪЕМ РЕАЛИЗАЦИИ, В Т.Ч.	37 066 270,1	43 276 644,8	46 152 413,7
ДЕНЕЖНЫМИ СРЕДСТВАМИ	36 853 876,8	42 735 149,4	45 609 953,7
ВЕКСЕЛЯМИ	3 532,9	101 045,0	102 300
ВЗАМОЗАЧЁТАМИ	208 860,4	440 450,4	440 160
УРОВЕНЬ РЕАЛИЗАЦИИ	99,26%	99,17%	99,55%



4.3. Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергетику 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 2011 г. 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;
- бытовая надбавка гарантирующего поставщика, которая утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов. С 01.01.2013 года бытовые 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.

На 2017 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 (приказ Министерства от 28.12.2016г. №833), бытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ Министерства от 27.12.2016г. №821). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены приказом Министерства от 07.12.2016 г. №555.

Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов – для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2015-2017 гг. для различных категорий потребителей.

Показатели средневзвешенных конечных цен (тарифов) электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2015-2017 гг., Руб./МВтч

СРЕДНЕВЗВЕШЕННАЯ ЦЕНА (ТАРИФ) ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПО ГРУППАМ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2015 Г.	2016 Г.	2017 Г.	ДИНАМИКА 2017/2016
«НАСЕЛЕНИЕ» И ПРИРАВНЕННЫЕ К НЕМУ КАТЕГОРИИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	2 175	2 347	2 483	5,8%
«ПРОЧИЕ ПОТРЕБИТЕЛИ»	2 880	3 161	3 424	8,3%
«СЕТЕВЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ПОКУПАЮЩИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ»	1 953	2 193	2 607	18,9%
СРЕДНЯЯ ЦЕНА НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПАО «САМАРАЗЭРГО»	2 678	2 945	3 202	8,7%



В 2017 году средний тариф для потребителей, относящихся к группе «население» и приравненным к нему категориям потребителей, увеличился относительно прошлого года на 5,8%. Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 8,3%. Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, увеличилась на 18,9%. В результате в 2017 году в сравнении с 2016 годом средняя конечная цена для всех категорий потребителей ПАО «Самараэнерго» выросла в целом на 8,7%.

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

На январь-июнь 2017 г на территории Самарской области индикативная цена на электроэнергию установлена равной 729,44 руб./МВт*ч, на мощность – 304 916,16 руб./МВт, а на период июль-декабрь 2017 г. равной 729,44 руб./МВт*ч. и 311 746,28 руб./МВт. Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на ОРЭМ для ПАО «Самара-энерго» составила 1 119,0 руб./МВт*ч.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 2 831,0 руб./МВт*ч.

Динамика изменения цены покупки электроэнергии на ОРЭМ представлена на графике 1, цены покупки мощности на ОРЭМ - на графике 2.

График 1
Динамика изменения цены покупки электроэнергии
руб./МВт ч

- РД - РЕГУЛИРУЕМЫЕ ДОГОВОРЫ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ
- РСВ - РЫНОК НА СУТКИ ВПЕРЕД
- РРЭМ - РОЗНИЧНЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

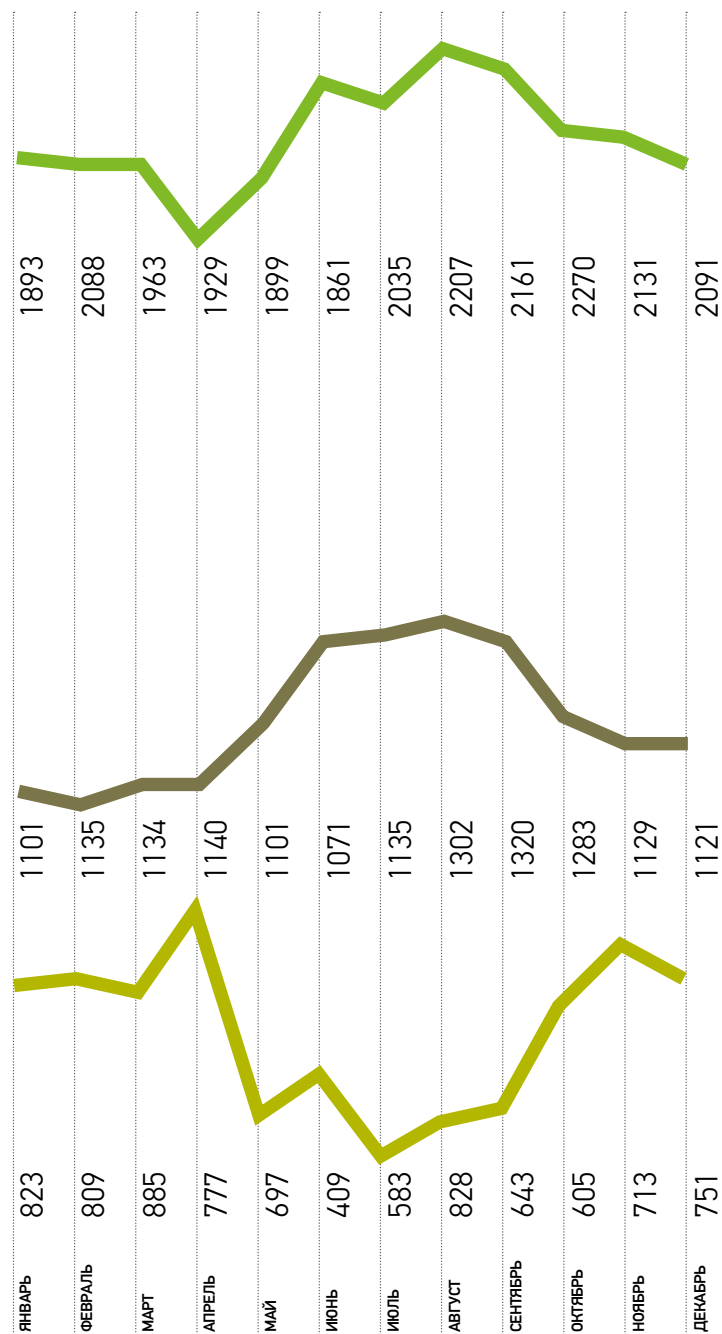
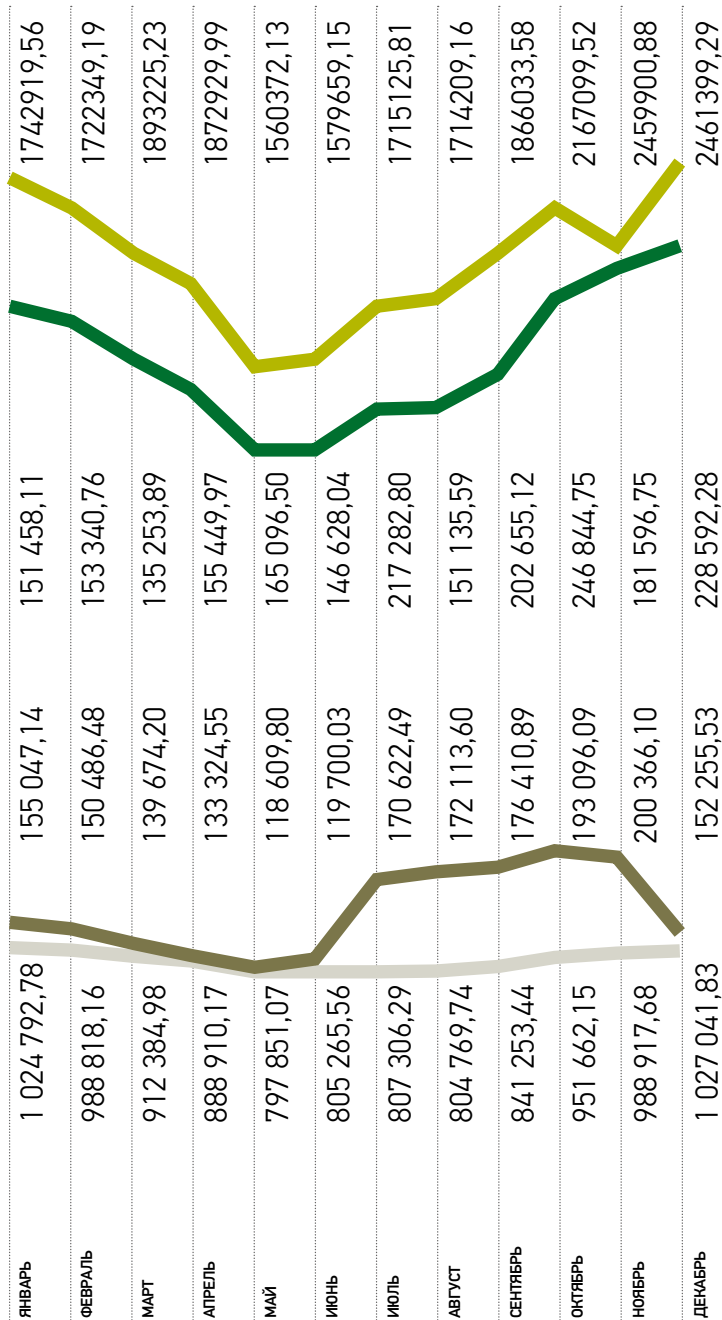


График 2
Динамика изменения цены покупки мощности
Цены покупки мощности на ОРЭМ (руб./МВт)

- ГЭС/АЭС - ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ НОВЫХ ГИДРОЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (В ТОМ ЧИСЛЕ ГИДРОАККУМУЛИРУЮЩИХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ) / ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ НОВЫХ АТОМНЫХ СТАНЦИЙ
- РД - ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ
- СДМ - СВОБОДНЫЙ ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ
- ДПМ - ДОГОВОР О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ



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

За 2017 год ПАО «Самараэнерго» было куплено 13 542,8 млн. кВт*ч., что на 72,5 млн. кВт*ч (0,5%) меньше планируемого значения. Стоимость покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ и РРЭ составила 26 606 847,0 тыс. руб., что на 164 733,3 тыс. руб. (0,6%) больше запланированной величины.

В том числе:

- По регулируемым Договорам – 1 972,3 млн. кВт*ч. на сумму 1 405 586,2 тыс. руб., что соответствует прогнозируемому значению. В соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007 в 2016 году по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах, необходимых для поставки населению;
- На рынке на сутки вперед – 11 522,2 млн. кВт*ч., что меньше планового значения на 114,6 млн. кВт*ч. (1,0%) на сумму 13 388 207,6 тыс. руб. (стоимость по сравнению с планом уменьшилась на 102 384,1 тыс. руб. (0,8%);
- На Балансирующем рынке объем покупки составил 135,5 млн. кВт*ч., что больше планового значения на 50,8 млн. кВт*ч., на сумму 212 313,6 тыс. руб., что больше плана на 89 570,7 тыс. руб.;
- Покупка электроэнергии на розничном рынке равна 130,7 млн. кВт*ч (на 8,6 млн. кВт*ч или 6,2% меньше плана) на сумму 370 008,8 тыс. руб. Стоимость покупки на розничном рынке уменьшилась на 21 750,2 тыс. руб. (5,6%) по сравнению с плановым значением.

Изменение объемов покупки электрической энергии по регулируемым ценам и нерегулируемым ценам на ОРЭМ с начала года показано на графике 3. Распределение долей покупки электрической энергии компанией показано на графике 4.



График 3.
Объемы покупки
электрической энергии
по регулируемым и
нерегулируемым ценам

● ПОКУПКА
ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЕ, МЛН КВТ*Ч

● ПОКУПКА
ПО НЕРЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЕ, МЛН
КВТ*Ч

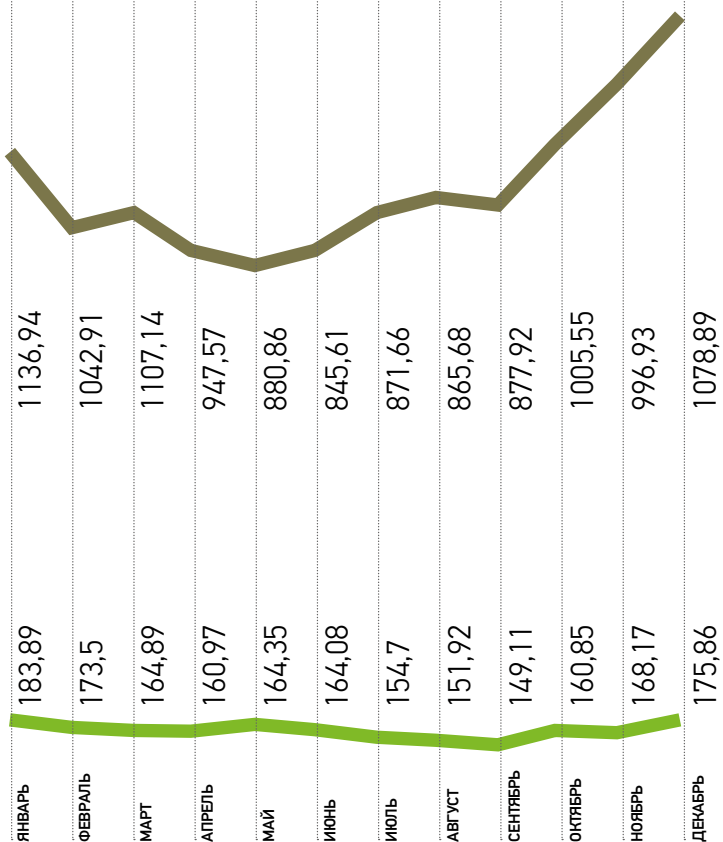
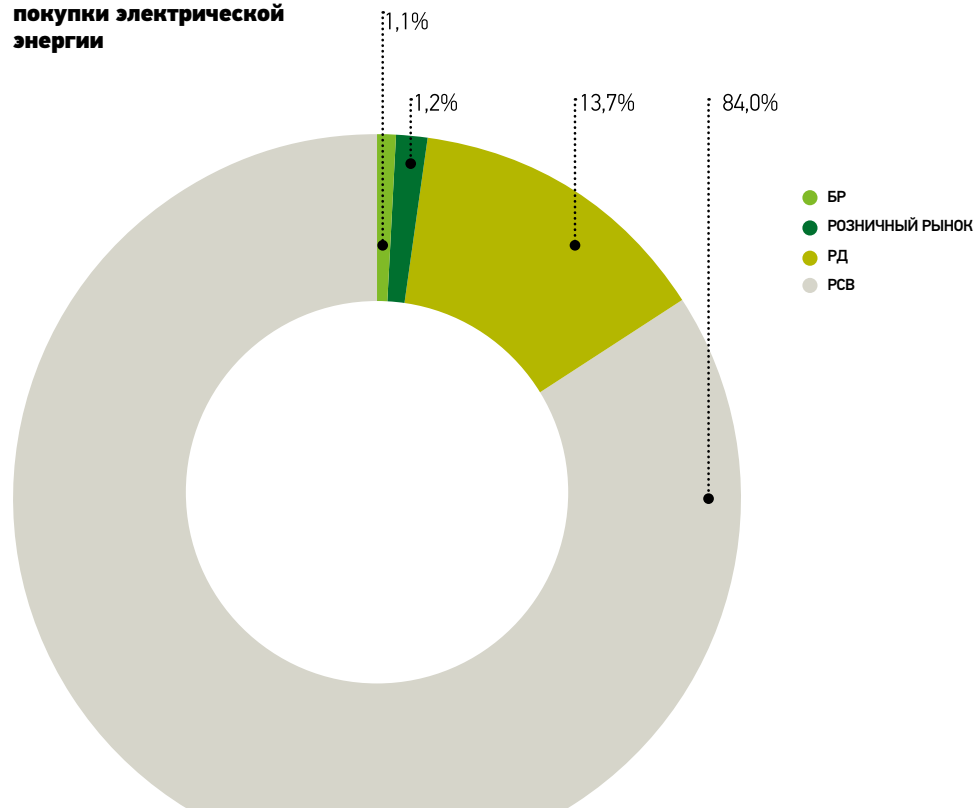


График 4.
Распределение долей
покупки электрической
энергии



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

Динамика объема продаж электроэнергии потребителям в 2015–2017 гг.

ПОКАЗАТЕЛИ		2015 ФАКТ	2016 ФАКТ	2017 ФАКТ
ОБЪЕМ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ(*) (МЛН КВТ.Ч)	ВСЕГО	11 423,6	12 182,4	12 000,4
	ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ТАРИФАМ	1 797,6	1 870,0	1 914,9
	ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ТАРИФАМ)	9 626,0	10 312,4	10 085,5
ОБЪЕМ ПРОДАЖ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МЛН РУБ.) БЕЗ НДС	ВСЕГО	31 637	36 987	39 283
	ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ТАРИФАМ	3 910	4 389	4 755
	ПО НЕРЕГУЛИРУЕМЫМ ЦЕНАМ (ТАРИФАМ)	27 727	32 598	34 528

ПРИМЕЧАНИЕ: (*) - ПОТРЕБИТЕЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (БЕЗ УЧЁТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ)



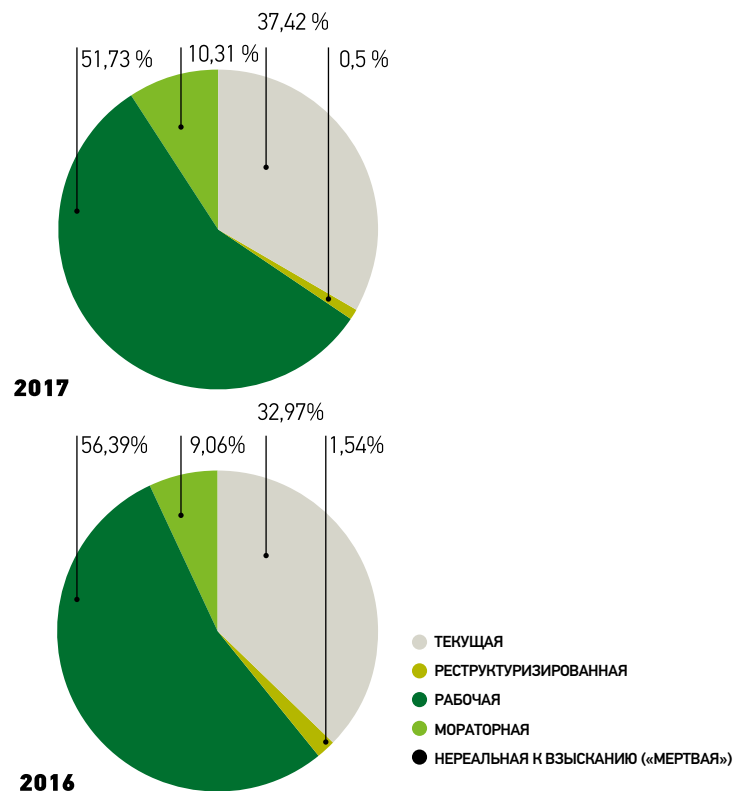
По состоянию на 01.01.2018 г. дебиторская абонентская задолженность составила 4 455 млн.руб., за 2017 год увеличилась на 152 млн.руб. (3,41%)

В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2017 г. в сравнении с началом и концом периода произошли следующие изменения:

- на 4,45 процентных пункта увеличилась доля текущей задолженности;
- доля задолженности нереальной к взысканию («мертвой») без изменений;
- на 1,04 процентных пункта снизилась доля реструктуризированной задолженности.
- на 4,66 процентных пункта снизилась доля рабочей задолженности;
- на 1,25 процентных пункта увеличилась доля мораторной задолженности.

По состоянию на 01.01.2018 г. сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за отпущенную электрическую энергию:

- текущая - 37,42 %
- реструктуризированная - 0,5 %
- рабочая - 51,73 % (в т.ч. исковая - 29,68 %)
- мораторная - 10,31 %
- нереальная к взысканию («мертвая») - 0,04 %





ПАО «Самараэнерго» -
ЗАО «Предприятие тепловых сетей»
Счет 4:2
06.06.2017

**Использование Обществом
энергетических ресурсов**



Информация об объеме использованных энергоресурсов
 ПАО «Самараэнерго» в 2017 году (включая отделения)

ВИД ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	В НАТУРАЛЬНОМ ВЫРАЖЕНИИ	В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ (ТЫС. РУБ. С НДС)
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ	1 899,62 Гкал.	3 494,827
ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ ЭНЕРГИЯ	2 331 680 кВт*ч	6 962,235
ГАЗ ЕСТЕСТВЕННЫЙ (ОТДЕЛЕНИЯ)	25,63 тыс. куб.	130,01
БЕНЗИН	469 334,82 л	17 570 126,34
ДИЗТОПЛИВО	7 030,37 л	258 851,67





**Основные показатели
бухгалтерской и финансовой
отчетности Общества**

6.1. Основные положения учетной политики Общества

Учётная политика ПАО «Самараэнерго» на 2017 год утверждена приказом руководителя №426 от 30.12.2015 года.

1. Основа составления

ПАО «Самараэнерго» организует и ведёт бухгалтерский учёт, составляет бухгалтерскую (финансовую) отчётность в соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте», Положением по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчётности в РФ, утверждённым приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, Положениями по бухгалтерскому учёту и иными нормативными документами в области бухгалтерского учёта.

2. Составление финансовой (бухгалтерской) отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчётность составляется на основе данных синтетического и аналитического учёта. При составлении бухгалтерской (финансовой) отчётности за 2016 год Общество использовало Формы отчётности, утверждённые Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчётность ПАО «Самараэнерго» утверждается общим собранием акционеров в соответствии с требованиями пп. ст.48 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.

3. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

Инвентаризация имущества и финансовых обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте», и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утверждёнными приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 № 49. Порядок и сроки проведения инвентаризации определяются руководителем организации за исключением случаев, когда её проведение предусмотрено законодательством. Инвентаризационные комиссии по проведению инвентаризации назначаются приказом руководителя организации.

4. Учет капитальных вложений и оборудования к установке

Учёт капитальных вложений ведётся в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций» (утверждено письмом Минфина от 30.12.1993 № 160). К капитальным вложениям относятся затраты на создание, приобретение, реконструкцию или модернизацию основных средств, на новое строительство, а также на создание и приобретение нематериальных активов и затраты на НИОКР. Оценка капитальных вложений осуществляется в сумме фактических затрат Общества. Незавершенные капитальные вложения в строящиеся объекты основных средств учитываются по фактическим затратам на их строительство. Незавершенные капитальные вложения отражаются в бухгалтерском балансе по фактическим затратам, понесённым Обществом, в разделе «Внеоборотные активы» по строке «Прочие внеоборотные активы».

5. Учет основных средств

Основные средства учитываются в бухгалтерском учёте в соответствии с ПБУ 6/01 «Учёт основных средств», утверждённым приказом Минфина РФ от 30.03.2001 № 26н, и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту основных средств», утверждёнными приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н. К основным средствам относится имущество, соответствующее критериям п. 4 ПБУ 6/01 стоимостью более 40 000 руб. и сроком службы более 12 месяцев.

Учёт основных средств ведётся на счете 01 «Основные средства». Стоимость основных средств погашается путём начисления амортизационных отчислений линейным способом и списания их на расходы по продаже в течение срока их полезного использования.

6. Учёт нематериальных активов

Бухгалтерский учёт нематериальных активов, кроме результатов НИОКР, осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утверждённым приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

К нематериальным активам относятся активы, в отношении которых одновременно выполняются условия, перечисленные в п. 3 ПБУ 14/2007, и срок полезного использования более 12 месяцев. В составе нематериальных активов отражён товарный знак ПАО «Самараэнерго».

7. Учёт материально-производственных запасов

Бухгалтерский учёт материальных - производственных запасов (далее МПЗ) осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утверждённым приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учёту МПЗ, утверждёнными приказом Минфина РФ от 18.12.2001 № 119н. Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения по бухгалтерскому учёту «Учёт основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учёте и бухгалтерской (финансовой) отчётности в составе материально-производственных запасов и списываются на затраты для целей бухгалтерского учёта по мере их отпуска в эксплуатацию.

Активы признаются в качестве МПЗ в соответствии с п.2 ПБУ5/01. В состав МПЗ входят материалы, товары, предназначенные для перепродажи и для безвозмездной передачи. Группировка осуществляется в разрезе каждого объекта учёта и представлена в рабочем Плане счетов в разрезе субсчетов.

Общество создаёт резерв под снижение стоимости материально-производственных ценностей после проведения инвентаризации и выявления неликвидных МПЗ.



8. Учёт денежных средств и кассовых операций

Учётным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы. Учёт кассовых операций в Обществе ведется в соответствии с Указанием Банка России № 3210-У от 11.03.2014 «О порядке ведения кассовых операций юридическими лицами и упрощённом порядке ведения кассовых операций индивидуальными предпринимателями и субъектами малого предпринимательства».

В бухгалтерской (финансовой) отчётности остатки денежных средств в кассе и на счетах в кредитных организациях отражаются по статье «Денежные средства» в сумме, равной денежному эквиваленту в рублях. Лимит кассы рассчитывается организацией самостоятельно на год. Размер лимита закреплен приказом руководителя организации.

Информация о движении денежных средств раскрывается в «Отчёте о движении денежных средств».

9. Учёт финансовых вложений

Учёт финансовых вложений ведётся в соответствии с ПБУ 19/02 «Учёт финансовых вложений», утверждённого приказом Минфина России № 126н от 10.12.2002.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учёту по фактическим затратам на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах), согласно разделу 2 пп. 8 и 9 ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям Общества относятся активы, которые признаны в соответствии с критериями, установленными п.2 ПБУ 19/02.

Для оценки финансовых вложений в отчётности они подразделяются на две группы:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчётности Общества на конец отчётного года по текущей рыночной стоимости путём корректировки их оценки на предыдущую отчётную дату (п.20 раздел 3 ПБУ 19/02). Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты Общества в составе прочих доходов или расходов. При выбытии финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, стоимость выбытия определяется исходя из последней оценки (раздел 4 п.30 ПБУ 19/02). Выбытие финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, осуществляется по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений (раздел 4 п.26 ПБУ 19/02).

Доходы по финансовым вложениям признаются Обществом прочими поступлениями в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту «Доходы организации» ПБУ 9/99. Доход по векселю в виде дисконта признается в бухгалтерском учёте на конец каждого отчётного периода и учитывается в составе прочих доходов. К финансовым вложениям не относятся векселя третьих лиц, в т. ч. банков, которые Общество предполагает использовать при проведении расчёте за товары, работы и услуги.

В финансовой (бухгалтерской) отчётности финансовые вложения отражаются с подразделением на краткосрочные и долгосрочные.

10. Учёт расчётов и обязательств

Дебиторской задолженностью признается имущественное право, на получение от должника определённой денежной суммы, товара, услуги и т.п. Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском учёте в полной сумме, подлежащей оплате покупателями продукции, потребителями работ, услуг, на основании условий договоров.

Принятая к учёту дебиторская задолженность квалифицируется в качестве долгосрочной и краткосрочной по условиям договоров, по которым возникла, следующим образом:

- долгосрочной считается задолженность, срок погашения которой превышает один год с момента возникновения;
- краткосрочной считается задолженность, срок погашения которой не превышает один год с момента возникновения.

Штрафы, пени и неустойки, признанные должником или по которым получены решения суда об их взыскании, относятся на финансовый результат Общества. Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истёк, другие долги, нереальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации и приказа руководителя организации на финансовый результат Общества и отражаются в составе прочих расходов.

Общество создает резерв по сомнительным долгам по расчётам за товары, работы и услуги.



11. Учёт собственного капитала

Собственный капитал Общества включает:

- уставный капитал;
- добавочный капитал;
- резервный капитал;
- нераспределенную прибыль.

Уставный капитал сформирован за счёт вкладов учредителей и состоит из номинальной стоимости акций, размещённых среди акционеров, в соответствии с Уставом Общества.

Добавочный капитал формируется за счёт сумм проведенных переоценок основных средств и эмиссионного дохода, рассчитанного как разница между номинальной и продажной ценой акций, вырученной в процессе формирования (увеличения) уставного капитала за счёт продажи акций по цене, превышающей их номинальную стоимость. Использование добавочного капитала производится по решению собрания акционеров Общества.

Резервный капитал создаётся в порядке и размерах, предусмотренных Уставом, в размере не менее 5% от Уставного капитала.

В бухгалтерской (финансовой) отчётности нераспределённая прибыль (непокрытый убыток) отражается как конечный финансовый результат, выявленный за отчётный период на основании бухгалтерского учёта всех хозяйственных операций Общества, за минусом причитающихся установленных в соответствии с законодательством РФ налогов и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, скорректированный на величину отложенных налоговых активов и обязательств, начисленных в отчётном периоде.

Общество создаёт специальные фонды, согласно Положению о порядке формирования и использования фондов ПАО «Самара-энерго». Использование фондов производится по решению Совета директоров.

12. Учёты доходов и расходов

Основные правила определения и признания доходов для целей бухгалтерского учёта установлены Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ 9/99 «Доходы организации», утверждённым приказом Минфина от 06.05.1999 № 32н.

Доходами Общества от обычных видов деятельности являются выручка от перепродажи электрической энергии, мощности по утверждённому тарифам, от перепродажи электрической энергии в целях компенсации потерь, от продажи, установки и ремонта электросчётчиков. Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями (согласно п.п. 7 и 9 ПБУ 9/99 «Доходы организации»). Прочие доходы (поступления) учитываются в аналитике согласно рабочему плану счетов. Величина прочих поступлений определяется согласно п.10 ПБУ 9/99. Прочие доходы признаются в бухгалтерском учёте в соответствии с п.16 ПБУ 9/99.

Учёт выручки от продажи электрической энергии, мощности, электрической энергии в целях компенсации потерь, товаров, поступлений, связанных с оказанием услуг, ведётся по видам деятельности на счёте 90 «Продажи» субсчёт 90/1 «Выручка» в аналитике согласно рабочему плану счетов. Выручка признаётся в бухгалтерском учёте в соответствии с п.12 ПБУ 9/99.

Бухгалтерский учёт расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утверждённым приказом Минфина от 06.05.1999 № 33н.

К основным расходам в соответствии с пп. 5-10 ПБУ 10/99 «Расходы организации» по обычным видам деятельности относятся стоимость электрической энергии и мощности, стоимость услуг по передаче электрической энергии (транспортировка электроэнергии).

13. Учёт активов и обязательств за балансом

Информация о наличии и движении ценностей, временно находящихся в пользовании или распоряжении Общества, условных прав и обязательств отражается за балансом.

Бухгалтерский учёт указанных объектов ведётся по простой системе (без использования метода двойной записи).

14. Отражение в отчётности событий после отчётной даты, условных обязательств и условных активов, оценочных обязательств, информации по прекращаемой деятельности и о связанных сторонах

Учёт событий после отчётной даты осуществляется в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», утверждённым приказом Минфина РФ от 25.11.1998 № 56н.

Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчётности события после отчётной даты, которые оказали или могут оказать существенное влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности Общества и которые имели место в период между отчётной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) годовой отчётности. Общество информирует об этих событиях лиц, которым была представлена данная бухгалтерская (финансовая) отчётность.

Учёт условных обязательств и условных активов, оценочных обязательств ведётся в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утверждённым приказом Минфина РФ от 13.12.2010 № 167н. Оценочное обязательство признаётся в бухгалтерском учёте при одновременном соблюдении условий п.5 ПБУ 8 /2010. Оценочные обязательства отражаются на счёте учёта резервов предстоящих расходов.

Раскрытие информации по прекращаемой деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 16/02, утверждённым Приказом Минфина РФ от 02.07.2002 № 66н.

Информация о связанных сторонах раскрывается в бухгалтерской отчётности Общества в соответствии с ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах», утверждённым приказом Минфина РФ от 29.04.2008 № 48н.

15. Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности

Исправление ошибок в бухгалтерском учёте и отчётности осуществляется Обществом в соответствии с ПБУ 22/2010, утверждённым Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 № 63н.

Ошибки, приводящие к искажению строк баланса и других отчётных форм, как в сторону занижения, так и в сторону завышения на 5 и более процентов, являются существенными.

16. Учёт кредитов и займов

Учёт кредитов и займов ведётся в соответствии с Положением по бухгалтерскому учёту ПБУ15/2008 «Учёт расходов по займам и кредитам», утверждённым приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 107н.

Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учёте Общества как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре. Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

17. Учёт обязательных страховых взносов

Порядок исчисления и уплаты страховых взносов во внебюджетные фонды регулируется Федеральным законом от 24.07.2009 N 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».

Страховые взносы на обязательное социальное страхование в бухгалтерском учете отражаются в соответствии:

1) с Положением по бухгалтерскому учёту «Расходы организации» ПБУ 10/99, утверждённым Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 33н;

2) Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утверждёнными Приказом Минфина России от 31.10.2000 N 94н.

Объектом обложения страховыми взносами являются выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров, предметом которых является выполнение работ и оказание услуг.

Общество, по выплатам и вознаграждениям физическим лицам, условия труда на рабочем месте которых по результатам специальной оценки условий труда признаны вредными условиями труда (подкласс 3.1), уплачивает страховые взносы по дифференцированному дополнительному тарифу в размере 2% в соответствии с ч. 2.1 ст. 58.3 Закона N 212-ФЗ.

18. Учёт текущего налога на прибыль

Учёт расчётов по налогу на прибыль в бухгалтерском учёте осуществляется в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учёт расчётов по налогу на прибыль организаций», утверждённым приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н.

Под постоянными разницами понимаются доходы и расходы:

- формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) отчётного года, но не включаемые в расчёт налоговой базы по налогу на прибыль как отчётного, так и последующих отчётных периодов;
- учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль, но не признаваемые для целей бухгалтерского учёта доходами и расходами как отчётного, так и последующих отчётных периодов.

Под постоянным налоговым обязательством (активом) понимается сумма налога, которая приводит к увеличению (уменьшению) налоговых платежей по налогу на прибыль.

Текущим налогом на прибыль признаётся налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового обязательства (актива), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчётного периода. Текущий налог на прибыль определяется на основе данных, сформированных в бухгалтерском учёте, и соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отражённого в налоговой декларации по налогу на прибыль.

Задолженность либо переплата по текущему налогу на прибыль за каждый отчётный период отражаются в бухгалтерском балансе соответственно в качестве краткосрочного обязательства в размере неоплаченной суммы налога или дебиторской задолженности в размере переплаты и (или) излишне взысканной суммы налога.

19. Налоговый учёт

ПАО «Самараэнерго» исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, законодательством субъектов РФ о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Формирование налогооблагаемой базы и составление налоговой отчётности по налогу на прибыль осуществляется централизованно по ПАО «Самараэнерго».

Порядок документооборота, связанного с налоговым учетом, сроки подготовки и представления документов (регистров, справок), необходимых для исчисления налоговой базы и расчёта налогов и сборов, а также ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, своевременность и правильность составления указанных документов регламентируются отдельными внутренними распорядительными документами Общества, утверждаемыми в установленном порядке.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых ПАО «Самараэнерго», несёт руководитель Общества.



6.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании



ПОКАЗАТЕЛЬ ЕД.ИЗМ.		2015	2016	2017
ВЫРУЧКА ПО ОТГРУЗКЕ	ТЫС.РУБ.	34 554 248	40 337 160	43 123 496
СЕБЕСТОИМОСТЬ	ТЫС.РУБ.	32 292 869	37 495 486	40 061 710
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	ТЫС. РУБ.	2 261 379	2 841 674	3 061 786
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	ТЫС. РУБ.	208 229	481 909	924 418
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)	ТЫС.РУБ.	79 851	296 215	512 978

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ				
КОЭФФИЦИЕНТ АБСОЛЮТНОЙ ЛИКВИДНОСТИ		0,16	0,15	0,13
КОЭФФИЦИЕНТ СРОЧНОЙ ЛИКВИДНОСТИ		1,07	1,07	1,06
КОЭФФИЦИЕНТ ТЕКУЩЕЙ ЛИКВИДНОСТИ		1,17	1,13	1,15
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ				
КОЭФФИЦИЕНТ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ		0,26	0,31	0,40
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ				
РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ПРОДАЖ ПО ВАЛОВОЙ ПРИБЫЛИ, %		6,54	7,04	7,10
РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА, %		4,55	15,22	21,83
РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ АКТИВОВ, %		1,08	4,29	7,65
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ				
ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, %		-3,73	-6,87	-15,66
ДИНАМИКА КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, %		7,04	2,76	16,34
СООТНОШЕНИЕ ДЕБИТОРСКОЙ И КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ		1,44	1,30	0,94

Анализ динамики финансовых показателей за период с 2015 г. по 2017 г. позволяет сделать вывод о стабильном финансовом состоянии компании

ПОКАЗАТЕЛЬ	НА 31.12.2015	НА 31.12.2016	НА 31.12.2017	ОТКЛОНЕНИЕ	
				АБС.	%
АКТИВЫ	6 978 215	6 840 951	6 576 090	-264 861	-3,87
НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ	39	33	26	-7	-21,21
ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	462 555	621 884	1 060 777	438 893	70,57
ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ	498	472	447	-25	-5,30
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	204 304	439 499	701 189	261 690	59,54
ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ	30 852	39 257	14 615	-24 642	-62,77
ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	209 973	384 023	239 137	-144 886	-37,73
ЗАПАСЫ	94 690	59 576	64 854	5 278	8,86
НДС ПО ПРИОБРЕТЕННЫМ ЦЕННОСТЯМ	438 721	211 204	285 225	74 021	35,05
ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	4 705 877	4 382 355	3 696 146	-686 209	-15,66
КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	501 361	271 612	0	-271 612	-100,00
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ	329 345	431 036	513 674	82 638	19,17
ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	0	0	0	0	-
ПАССИВЫ (ЗА МИНУСОМ РАЗДЕЛА III «КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ»)	5 180 716	4 747 237	3 969 398	-777 839	-16,39
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЗАЙМАМ И КРЕДИТАМ	0	0	0	0	-
ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	142	2 570	3 785	1 215	47,28
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ЗАЙМАМ И КРЕДИТАМ	1 877 839	1 352 090	85	-1352 005	-99,99
КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ, В Т.Ч.:	3 275 592	3 366 118	3 916 069	549 951	16,34
ЗАДОЛЖЕННОСТЬ УЧАСТНИКАМ (УЧРЕДИТЕЛЯМ) ПО ВЫПЛАТЕ ДОХОДОВ	0	0	0	0	-
РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ	27 143	26 459	49 459	23 000	86,93
ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	1 797 499	2 093 714	2 606 692	512 978	24,50
УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ	889 952	889 952	889 952	0	0,00
РАЗНОСТЬ МЕЖДУ ЧА И УК	907 547	1 203 762	1 716 740	512 978	42,61

Величина чистых активов превышает размер уставного капитала.

6.3. Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

«ПОЯСНЕНИЯ 1»	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД	НА 31 ДЕКАБРЯ 2017 Г.	НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г.	НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 Г.
	АКТИВ				
1.1; 1.3;	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ		26	33	39
	РЕЗУЛЬТАТЫ ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТОК	1120	-	-	-
	НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ	1130	-	-	-
	МАТЕРИАЛЬНЫЕ ПОИСКОВЫЕ АКТИВЫ	1140	-	-	-
2.1; 2.3; 10.2.4.	ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА	1150	1 060 777	621 884	462 555
10.2.5.	ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ	1160	447	472	498
3.1; 10.2.7.1.	ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ	1170	701 189	439 499	204 304
	ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ АКТИВЫ	1180	14 615	39 257	30 852
1.5; 2.2; 10.2.6.	ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1190	239 137	384 023	209 973
	ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ I	1100	2 016 191	1 485 168	908 221
4.1; 10.2.8.	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	ЗАПАСЫ		64 854	59 576	94 690
	НАЛОГ НА ДОБАВЛЕННУЮ СТОИМОСТЬ ПО ПРИОБРЕТЕННЫМ ЦЕННОСТЯМ	1220	285 225	211 204	438 721
5.1; 5.2; 10.2.9.	ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	1230	3 696 146	4 382 355	4 705 877
	В ТОМ ЧИСЛЕ ДОЛГОСРОЧНАЯ	1231	1 173	1 512	1 873
	В ТОМ ЧИСЛЕ КРАТКОСРОЧНАЯ	1232	3 694 973	4 380 843	4 704 004
3.1; 10.2.7.2.	ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ		-	271 612	501 361
	(ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ДЕНЕЖНЫХ ЭКВИВАЛЕНТОВ)	1240	513 674	431 036	329 345
10.4.	ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ	1250	-	-	-
	ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1260	-	-	-
	ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ II	1200	4 559 899	5 355 783	6 069 994
	БАЛАНС	1600	6 576 090	6 840 951	6 978 215
10.2.10.1.	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ (СКЛАДОЧНЫЙ КАПИТАЛ, УСТАВНЫЙ ФОНД, ВКЛАДЫ ТОВАРИЩЕЙ)		889 952	889 952	889 952
	СОБСТВЕННЫЕ АКЦИИ, ВЫКУПЛЕННЫЕ У АКЦИОНЕРОВ 7	1320	-	-	-
10.2.10.2.	ПЕРЕОЦЕНКА ВНЕОБОРОТНЫХ АКТИВОВ	1340	-	-	-
10.2.10.3.	ДОБАВОЧНЫЙ КАПИТАЛ (БЕЗ ПЕРЕОЦЕНКИ)	1350	1 559	1 597	1 638
10.2.10.4.	РЕЗЕРВНЫЙ КАПИТАЛ	1360	443 257	443 257	443 257
10.2.10.5.	НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (НЕПОКРЫТЫЙ УБЫТОК)	1370	204 437	204 437	204 437
	ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ III	1300	1 067 487	554 471	258 215
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА				
	ОТЛОЖЕННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1420	-	-	-
	ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1430	3 785	2 570	142
	ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1450	-	-	-
	ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ IV	1400	-	-	-
10.2.11.	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	ЗАЕМНЫЕ СРЕДСТВА		85	1 352 090	1 877 839
5.3; 5.4; 10.2.12.	КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	1520	3 916 069	3 366 118	3 275 592
	ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ	1530	-	-	-
7; 10.2.13.	ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1540	49 459	26 459	27 143
	ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1550	-	-	-
	ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ V	1500	3 965 613	4 744 667	5 180 574
	БАЛАНС	1700	6 576 090	6 840 951	6 978 215

6.4. Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период

«ПОЯСНЕНИЯ 1»	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	КОД	ЗА 2017 Г.	ЗА 2016 Г.
10.3.1.	ВЫРУЧКА ВСЕГО В ТОМ ЧИСЛЕ:	2110	43 123 496	40 337 160
	ОТ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ	2111	43 120 251	40 333 965
	ОТ ПРОДАЖИ ПРОЧИХ ТОВАРОВ, РАБОТ, УСЛУГ	2112	3 245	3 195
6;10.3.1.	СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ ВСЕГО В ТОМ ЧИСЛЕ:	2120	(40 061 710)	(37 495 486)
	ТРАНСПОРТИРОВКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	2121	(13 454 700)	(13 480 848)
	ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ И МОЩНОСТЬ	2122	(26 605 292)	(24 012 679)
	ПРОЧИЕ ТОВАРЫ, РАБОТЫ, УСЛУГИ	2123	(1 718)	(1 959)
	ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)	2100	3 061 786	2 841 674
10.3.1.	КОММЕРЧЕСКИЕ РАСХОДЫ	2210	(1 403 240)	(1 317 766)
	УПРАВЛЕНЧЕСКИЕ РАСХОДЫ	2220	-	-
	ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ОТ ПРОДАЖ	2200	1 658 546	1 523 908
	ДОХОДЫ ОТ УЧАСТИЯ В ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	2310	37 647	7 068
	ПРОЦЕНТЫ К ПОЛУЧЕНИЮ	2320	10 929	2 829
	ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ	2330	(40 400)	(170 851)
10.3.2.	ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	2340	1 226 508	2 292 544
10.3.2.	ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	2350	(1 968 812)	(3 173 589)
	ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	2300	924 418	481 909
	ТЕКУЩИЙ НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ	2410	(386 651)	(176 473)
10.3.3.	В Т.Ч. ПОСТОЯННЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (АКТИВЫ)	2421	227 940	75 284
10.3.3.	ИЗМЕНЕНИЕ ОТЛОЖЕННЫХ НАЛОГОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ	2430	(1 215)	(2 415)
10.3.3.	ИЗМЕНЕНИЕ ОТЛОЖЕННЫХ НАЛОГОВЫХ АКТИВОВ	2450	(24 958)	7 222
	ПРОЧЕЕ	2460	1 384	(14 028)
	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК)	2400	512 978	296 215
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 6	2500	512 978	296 215
10.3.4.	БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) НА АКЦИЮ	2900	0,1450	0,0837
0.3.4.	РАЗВОДНЕННАЯ ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) НА АКЦИЮ	2910	0,1450	0,0837



6.5. Заключение аудитора Общества

Акционерам ПАО «Самараэнерго» Мнение

Мы провели аудит годовой бухгалтерской отчетности ПАО «Самараэнерго» (ОГРН 1026300956131, дом 9, проезд Георгия Митирева, 443079), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 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 2017 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2017 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год ПАО «Самараэнерго».

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Дебиторская задолженность – п.5.1, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, п. 10.2.9. пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год.

Аудируемое лицо имеет существенные остатки дебиторской задолженности контрагентов – потребителей электроэнергии. Ряд таких контрагентов испытывает финансовые трудности, и, следовательно, существует риск непогашения данной дебиторской задолженности.

Наши аудиторские процедуры включали: тестирование средств контроля процесса погашения дебиторской задолженности; тестирование получения денежных средств после отчетной даты; тестирование обоснованности расчета резерва по сомнительным долгам, принимая во внимание доступную из внешних источников информацию о степени кредитного риска в отношении дебиторской задолженности, а также используя наше собственное понимание размеров сомнительной дебиторской задолженности в целом по отрасли. Мы также оценили достаточность раскрытий, сделанных аудируемым лицом, о степени использования оценочных суждений при расчете резерва по сомнительным долгам.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация представляет собой информацию в годовом отчете, за исключением годовой бухгалтерской отчетности и нашего аудиторского заключения о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.



Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение (действует на основании доверенности №1 от 08.09.2017 г. сроком до 31.12.2018 г.)

Аудиторская организация: Общество с ограниченной ответственностью «Гзаудит».

ОГРН 1176313077324

443041, г. Самара, ул. Красноармейская, 75, оф. 2.

член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС)

ОРНЗ 11706127108



ПАО «Самараэнерго» - ПАО «МРСК Волги»
Счет 5:5
30.08.2017

**Распределение прибыли
и дивидендная политика**



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

Распределение прибыли общества			
РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ ОБЩЕСТВА (ТЫС. РУБ.)	ГОСА ПО ИТОГАМ 2014 ГОДА	ГОСА ПО ИТОГАМ 2015 ГОДА	ГОСА ПО ИТОГАМ 2016 ГОДА
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТЧЕТНОГО ГОДА	61 573	79 851	296 215
НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ПРИБЫЛЬ	61 573	79 851	38 915
РЕЗЕРВНЫЙ ФОНД	-	-	-
ФОНД НАКОПЛЕНИЯ	-	-	257 300
ФОНД ПОТРЕБЛЕНИЯ	-	-	-
ДИВИДЕНДЫ	-	-	-
ПРОЧИЕ ЦЕЛИ	-	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2015 года (протокол № 2016-1г от 02.06.2016 года) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2015 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 максимальное удовлетворение 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 вопрос о распределении 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.

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.



**Инвестиционная
деятельность**

8.1. Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение

Объем освоения инвестиций за период 2015 – 2017 гг. по годам составил:

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

2016 год - 225 137,5 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение – 172 450,2 тыс. руб., без НДС (76,6%).

В 2017 году плановый объем инвестиций по освоению основных средств составил 663 453,8 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 152 189,7 тыс.руб., без НДС, фактическое выполнение – 708 903,8 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 107 764,7 тыс. руб., без НДС.

В 2017 году плановый объем инвестиций по финансированию капитальных вложений составил 688 722,9 тыс. руб., с НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение, фактически профинансировано 458 148,9 тыс. руб., с НДС (67%).

Основными направлениями инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2017 год являлись:

- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Тольятти, г. Жигулёвска и Ставропольского р-на, Сергиевского р-на, Клявлинского р-на, г. Новокуйбышевска, Нефтегорского р-на, г. Самара, Безенчукского р-на, Сызранского р-на, Кинельского р-на, Красноярского р-на, Отраденского р-на Самарской области;

- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск (участок 2);

- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Чапаевск;

- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей проекты п.г.т. Безенчук, Отрадный, Красный Яр, Сергиевск, Сызрань.

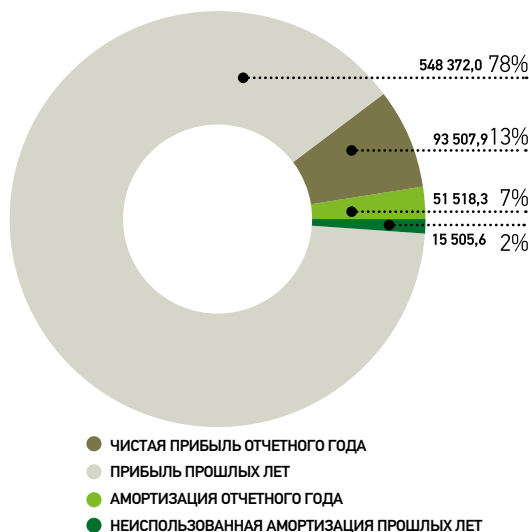
Освоение капитальных вложений в 2017 году по направлениям инвестиционной программы, тыс.руб., без НДС

НАИМЕНОВАНИЕ НАПРАВЛЕНИЙ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ	ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ		% ИСП.
	ПЛАН	ФАКТ	
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ - ВСЕГО, В ТОМ ЧИСЛЕ:	663 453,8	708 903,8	107%
1. ИНВЕСТИЦИИ В ОСНОВНОЙ КАПИТАЛ - ВСЕГО, В ТОМ ЧИСЛЕ:	191 191,6	248 839,8	130%
1.1. ИНВЕСТИЦИИ НА ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ РАЗВИТИЕ - ВСЕГО, ИЗ НИХ:	152 189,7	107 764,7	71%
1.1.1. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ - ВСЕГО,	13 597,0	11 891,7	87%
1.1.2. НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО И РАСШИРЕНИЕ - ВСЕГО,	138 592,6	95 873,0	69%
1.2. ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБЪЕКТОВ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ - ВСЕГО,	-	-	-
1.3. ОБОРУДОВАНИЕ, НЕ ВХОДЯЩЕЕ В СМЕТЫ СТРОЕК - ВСЕГО,	39 002,0	141 075,1	362%
2. ВВОД ПЕРЕХОДЯЩИХ ОБЪЕКТОВ В ТЕКУЩЕМ ГОДУ	472 262,2	460 064,0	97%

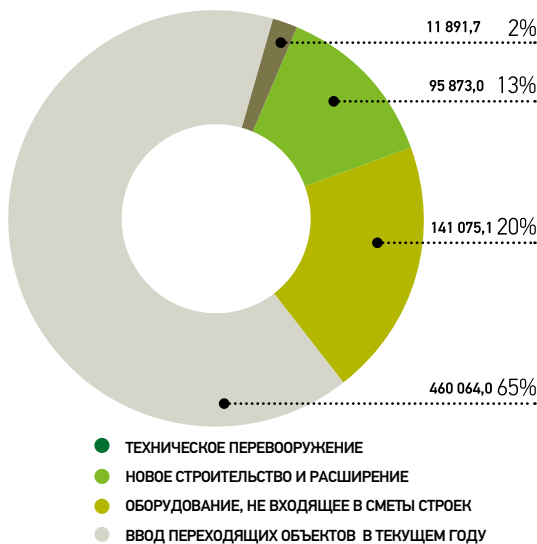
Освоение капитальных вложений в 2017 году по источникам финансирования инвестиционной программы, тыс. руб., без НДС

ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ НАПРАВЛЕНИЙ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ	ОСВОЕНИЕ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ		% ИСП.
		ПЛАН	ФАКТ	
АМОРТИЗАЦИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ	13 597,1	11 891,7	88%
	НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО И РАСШИРЕНИЕ	39 865,1	2 365,1	6%
	ОБОРУДОВАНИЕ, НЕ ВХОДЯЩЕЕ В СМЕТЫ СТРОЕК	39 001,9	37 261,5	95%
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА, НАПРАВЛЯЕМАЯ НА ИНВЕСТИЦИИ	НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО И РАСШИРЕНИЕ	98 727,5	93 507,9	95%
ПРИБЫЛЬ ПРОШЛЫХ ЛЕТ, НАПРАВЛЯЕМАЯ НА ИНВЕСТИЦИИ	ОБОРУДОВАНИЕ, НЕ ВХОДЯЩЕЕ В СМЕТЫ СТРОЕК	0,0	103 813,6	-
	ВВОД ПЕРЕХОДЯЩИХ ОБЪЕКТОВ В ТЕКУЩЕМ ГОДУ	452 897,8	444 558,4	98%
ПРОЧИЕ ИСТОЧНИКИ - НЕИСПОЛЬЗОВАННАЯ АМОРТИЗАЦИЯ ПРОШЛЫХ ЛЕТ	ВВОД ПЕРЕХОДЯЩИХ ОБЪЕКТОВ В ТЕКУЩЕМ ГОДУ	19 364,4	15 505,6	80%
	АМОРТИЗАЦИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	92 464,1	51 518,3	56%
ИТОГО ПО ИСТОЧНИКАМ ФИНАНСИРОВАНИЯ	ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА, НАПРАВЛЯЕМАЯ НА ИНВЕСТИЦИИ	98 727,5	93 507,9	95%
	ПРИБЫЛЬ ПРОШЛЫХ ЛЕТ, НАПРАВЛЯЕМАЯ НА ИНВЕСТИЦИИ	452 897,8	548 372,0	121%
	ПРОЧИЕ ИСТОЧНИКИ - НЕИСПОЛЬЗОВАННАЯ АМОРТИЗАЦИЯ ПРОШЛЫХ ЛЕТ	19 364,4	15 505,6	80%
ВСЕГО:		663 453,8	708 903,8	107%

40 Структура капитальных вложений в 2017 году по источникам финансирования инвестиционной программы



Структура капитальных вложений в 2017 году по направлениям инвестиционной программы



В инвестиционную программу ПАО «Самараэнерго» 2017 года были включены следующие проекты:

1. Новое строительство и расширение

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 на проекты по монтажу АСКУЭ бытовых потребителей в 2017 году составил 554 146,4 тыс. руб., без НДС.

2. Техническое перевооружение и реконструкция

Произведено техническое перевооружение телекоммуникационной инфраструктуры, в том числе работы по дооборудованию и доработке системы виртуализации технологического ядра, а также модернизация оборудования с целью обеспечения независимости внешних сервисов от провайдеров интернет. Объем инвестиций на мероприятия указанного раздела составил 11 891,7 4 тыс. руб., без НДС.

3. Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (не требующего монтажа)

Обновлен парк автомобильной, а также вычислительной техники и прочего оборудования для нужд ПАО «Самараэнерго», приобретено оборудование платформы SAP Hana. Объем инвестиций на приобретение оборудования, не требующего монтажа, составил 141 075,1 тыс. руб., без НДС.

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

Источниками финансирования инвестиционной программы 2017 г. являлись собственные средства ПАО «Самараэнерго».

Освоение инвестиций за 2015 – 2017 годы по источникам финансирования представлено в таблице: в тыс. руб., без НДС.

8.3 Структура капиталовложений по направлениям инвестиционной деятельности

К наиболее значительным мероприятиям инвестиционных программ относятся:

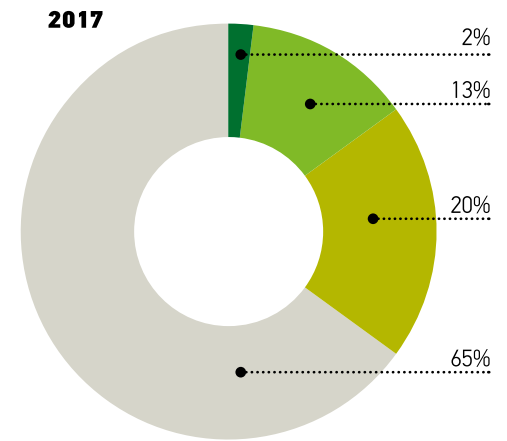
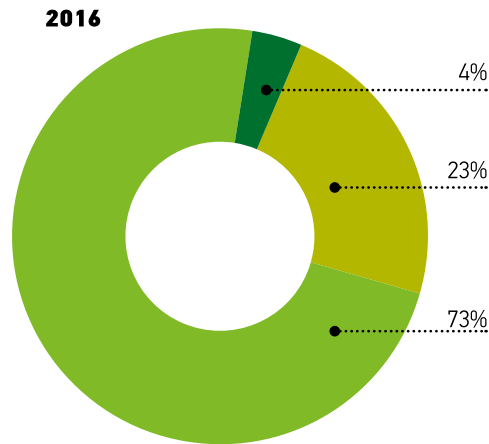
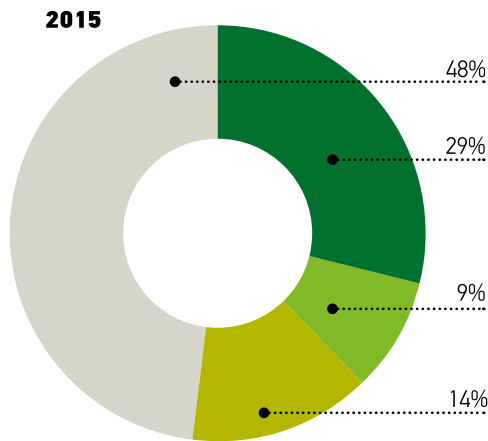
2015 год

- 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 Отраденского 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).

2016 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск (участок 1), п. Ягодное;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей в г.о. Нефтегорск, с. Клявлино, с. Шентала;
- приобретение оборудования, не требующего монтажа (замена вычислительной техники, средств связи и автотранспортного парка, выработавших свой ресурс);
- реконструкция административных зданий отделений компании, в том числе с целью выполнения требований пожарной безопасности, а также организации безбарьерной среды обитания для лиц с ограниченными возможностями (устройство пандусов, устранение перепадов уровня пола, устройство поручней, расширение дверных проемов и т. д.).

НАИМЕНОВАНИЕ ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ	2015 ГОД ПЛАН	ФАКТ	% ИСП.	2016 ГОД ПЛАН	ФАКТ	% ИСП.	2017 ГОД ПЛАН	ФАКТ	% ИСП.
ВСЕГО, В ТОМ ЧИСЛЕ:	362 830,6	28 847,2	8	421 739,7	225 137,5	53	663 453,8	708 903,8	107
• ЗА СЧЕТ СОБСТВЕННЫХ СРЕДСТВ:	362 830,6	28 847,2	8	421 739,7	225 137,5	53	663 453,8	708 903,8	107
• АМОРТИЗАЦИОННЫЕ ОТЧИСЛЕНИЯ	27 761,4	14 815,6	53	93 259,0	72 861,6	78	111 828,5	67 023,9	60
• ПРИБЫЛЬ	335 068,8	14 031,7	4	328 480,7	152 275,9	46	551 625,3	641 879,9	116
ПРОЧЕЕ (ИЗНОС)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
• ЗА СЧЕТ ПРИВЛЕЧЕННЫХ ИСТОЧНИКОВ:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БЮДЖЕТ РФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
• СРЕДСТВА ОТ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
• ПРОЧЕЕ	-	-	-	-	-	-	-	-	-



- ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И РЕКОНСТРУКЦИЯ
- НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО
- ПРИОБРЕТЕНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ, НЕ ТРЕБУЮЩЕГО МОНТАЖА
- ВВОД ПЕРЕХОДЯЩИХ ОБЪЕКТОВ В ТЕКУЩЕМ ГОДУ

2017 год

- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Тольятти, г. Жигулёвска и Ставропольского р-на, Сергиевского р-на, Клявлинского р-на, г. Новокуйбышевска, Нефтегорского р-на, г. Самары, Безенчукского р-на, Сызранского р-на, Кинельского р-на, Красноярского р-на, Отраденнского р-на Самарской области;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Новокуйбышевск, г.о. Жигулевск;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей г.о. Чапаевск;
- монтаж АСКУЭ бытовых потребителей проекты п.г.т. Безенчук, Отрадный, Красный Яр, Сергиевск, Сызрань;
- работы дооборудования и доработки оборудования Системы Виртуализации Технологического Ядра Телекоммуникационной Инфраструктуры ПАО «Самараэнерго»;
- приобретение и монтаж оборудования для обеспечения независимости внешних сервисов от провайдеров Интернет;
- поставка оборудования платформы SAP HANA.

8.4. Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты
Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2014-2016 гг. не привлекались.





ПАО «Самараэнерго» -
АО «Самара-Волгоэлектромонтаж»
Счет 5:1
16.08.2017

**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 2017 году в ПАО «Самараэнерго» реализован ряд проектов в области информационных технологий по разным направлениям.

В рамках развития сервисов для обслуживания потребителей:

В течение года значительно повысился уровень использования сервиса «Личный кабинет» через интернет, что показывает рост зарегистрировавшихся пользователей от 65 до 83 тыс. Кроме того, в настоящий момент, произведен запуск в опытную эксплуатацию обновленного современного личного кабинета, обладающего лучшей эргономикой, гибкостью в развитии, отказоустойчивостью.

В рамках оптимизации и ускорения процесса работы с дебиторской задолженностью реализован механизм автоматической регистрации документов на ограничение и возобновление потребления электроэнергии. Что позволило ускорить процесс и повысить его качество.

В отчетном году удалось значительно продвинуться в рамках задачи интеграции с ГИС ЖКХ (Государственная Информационная Система жилищно-коммунального хозяйства). В результате к текущему времени в ГИС ЖКХ передано порядка 60% информации по договорам, лицевым счетам, приборам учета по потребителям физическим лицам. Налажен механизм автоматизированного обмена информацией о показаниях прибора учета между ГИС ЖКХ и АСУ СЭРП.

В рамках развития ИТ-инфраструктуры:

Произведено плановое обновление парка рабочих станций пользователей в количестве 217 рабочих мест, что позволило в значительной степени отказаться от устаревших вычислительных машин, приобретенных более 10 лет назад. Устаревшие рабочие станции уже долгое время не поддерживаются производителем, на них невозможно обновить программное обеспечение, а также значительно увеличивается частота их поломок.

Произведено частичное обновление офисного оборудования, в результате которой было обновлено 80 многофункциональных устройств печати. Были заменены устаревшие устройства, введенные в эксплуатацию более 10 лет назад. Это позволит увеличить скорость печати и снизит издержки на техническое сопровождение устройств.

Произведена модернизация серверной виртуальной среды, в рамках увеличения количества серверов, дискового пространства, сетевой мощности. Что позволяет значительно снизить зависимость от устаревшей инфраструктуры, повысить надежность функционирования следующего программного обеспечения: финансово-учетной системы, СЭД, видеоконференцсвязи, электронной почты и т.п. Произведен очередной шаг в рамках достижения целевого состояния системы, позволяющего минимизировать риски простоя критических систем от локальных катастроф (пожар, протечка, обрушение и т.п.).

В рамках организационного развития в области ИТ:

Внедрен в промышленную эксплуатацию процесс обслуживания внутренних пользователей ИТ посредством бизнес-процесса Service Desk, реализованного на базе SAP Solution Manager. Что позволит повысить эффективность функционирования ИТ-службы предприятия.

В части повышения эффективности внутренних процессов произведена интеграция кадровой системы со всеми наиболее значимыми программными продуктами предприятия, таким как АСУ СЭРП (Автоматизированная Система Управления Сбытом Электроэнергии и Расчетами с Потребителями), СЭД (Система Электронного Документооборота), электронная почта. Благодаря данному решению при приеме или увольнении сотрудника автоматически производятся настройки необходимых доступов и заполнение информации о сотрудниках в системах компании. Это позволяет значительно упростить и повысить качество ведения информации о сотрудниках в разрозненных системах, повысить уровень безопасности данных систем.



10

**Закупочная
деятельность**

10.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о закупке 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 №13/335 от 16 декабря 2014г.) с последующими изменениями (протоколы СД № 06/350 от 02.10.2015, № 10/354 от 16.02.2016, № 04/363 от 02.09.2016, № 11/370 от 28.12.2016, 02/379 от 04.08.2017). Данное Положение определяет порядок осуществления закупочной деятельности в ПАО «Самараэнерго».

Контроль и координация деятельности общества в части закупок возложены на Центральный закупочный орган, персональный состав которого утверждён решением Совета директоров Общества (протокол СД №12/371 от 08.02.2017).

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 выгод 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 2017 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», утвержденным советом директоров (протокол №13/335 от 16 декабря 2014г.) с последующими изменениями (протоколы СД № 06/350 от 02.10.2015, № 10/354 от 16.02.2016, № 04/363 от 02.09.2016, № 11/370 от 28.12.2016, 02/379 от 04.08.2017);

- Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2017 год, утвержденным советом директоров общества (протокол СД №11/370 от 28 декабря 2016г.), с последующими корректировками (протокол СД №12/371 от 8 февраля 2017г., протокол СД №16/375 от 19 мая 2017г.; протокол СД №18/377 от 09 июня 2017г.; протокол СД №02/379 от 04 августа 2017г.; протокол СД №04/381 от 27 октября 2017г.; протокол СД №05/382 от 17 ноября 2017г.; протокол СД №07/384 от 13 декабря 2017г.; решение ЦЗО №07/12 от 19 декабря 2017г.).

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 Структура закупок ПАО «Самараэнерго»

СПОСОБ ЗАКУПКИ	ПЛАН (ПЗ 2017)		ФАКТ 2017 ГОД		ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА 2017 ГОД, %	
	КОЛ-ВО	СУММА, ТЫС. РУБ.	КОЛ-ВО	СУММА, ТЫС. РУБ.	КОЛ-ВО	СУММА
ВСЕГО ЗАКУПОК, В Т.Ч.	115	1 795 615	114	1 782 415	99,13%	99,26%
КОНКУРЕНТНЫЕ	71	739 138	71	739 138	100%	100%
ЗАПРОС ЦЕН	24	114 970	24	114 970	100%	100%
ЗАПРОС ПРЕДЛОЖЕНИЙ	47	624 167	47	624 167	100%	100%
ЗАКУПКИ У ЕД. ПОСТАВЩИКА	44	1 056 477	43	1 043 277	97,73%	98,75%

В соответствии со скорректированным Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2017 год проведено 114 закупок на общую сумму 1 782 415 тыс. руб., при плане 1 795 615 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 71, что составляет 62,28% от общего количества закупок на сумму 739 138 тыс. рублей. Из них способом «открытый запрос цен» – 24 на общую сумму 114 970 тыс. руб., «открытый запрос предложений» – 47 на общую сумму 624 167 тыс. руб.

- Закупку у единственного поставщика – 43, что составляет 37,72% от общего количества закупок, на общую сумму 1 043 277 тыс. рублей.



ПАО «Самараэнерго» –
ЗАО «Предприятие тепловых сетей»
Счет 4:1
09.08.2017



**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 2017 году ПАО «Самараэнерго» выполнило мероприятия в соответствии с утвержденным «Планом мероприятий по экологической деятельности ПАО «Самараэнерго» на 2017 год», позволяющим повысить уровень экологической безопасности ПАО «Самараэнерго».

Управлением Федеральной Службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Самарской области на основании технических отчетов по обращению с отходами в 2017 году утверждены нормативы образования отходов и лимиты на их размещение на 2018 год. 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 авансовые платежи за негативное воздействие на окружающую среду. Общая сумма затрат на негативное воздействие на окружающую среду в 2017 году составила 195,9 тыс. рублей.

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

Совместно с ООО «ЭкоВозСервис» разработан проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение по площадке ЦОК-1 Самарского отделения. В отчетном периоде была произведена утилизация списанных основных средств на сумму 107,35 тыс. рублей. Во исполнение Федерального закона от 24.06.1998 № 89 «Об отходах производства и потребления» в ПАО «Самараэнерго» прошли обучение ряд сотрудников в количестве трех человек 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.

Традиционно в 2017 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» по реализации Экологической политики на 2017-2018 год являются:

- соблюдение экологических норм и требований, установленных законодательством Российской Федерации, корпоративными и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
- своевременное внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду;
- проведение мероприятий по утилизации отходов;
- разработка плана мероприятий по экологической деятельности на 2017-2018 годы;
- 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 Экологической политики позволит снизить негативное воздействие на окружающую среду, повысить экологически ответственный имидж ПАО «Самараэнерго» среди своих клиентов и партнеров.





ПАО «Самараэнерго» -
ЗАО «Предприятие тепловых сетей»
Счет 4:2
06.06.2017

**Кадровая
и социальная
политика.
Социальное
партнерство**

12.1. Структура работающих по категориям

Численность работников ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2017 года составляет 1099 человек, из них:

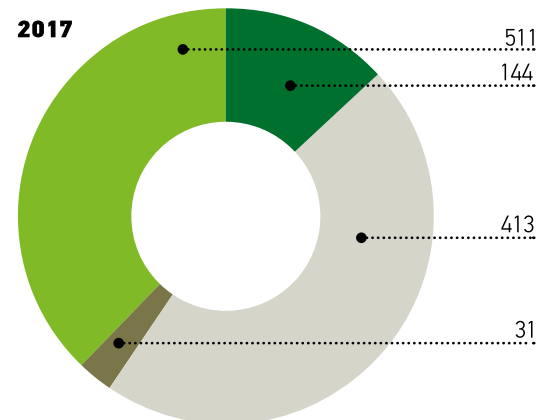
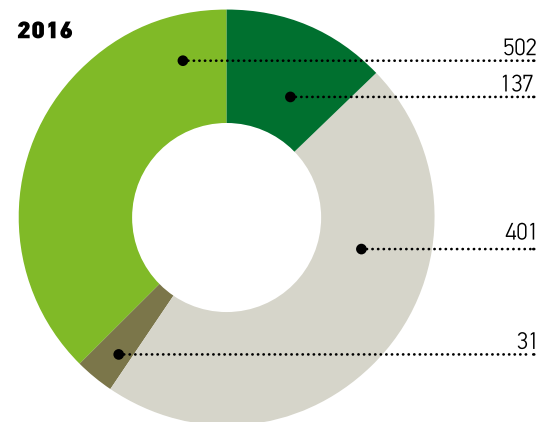
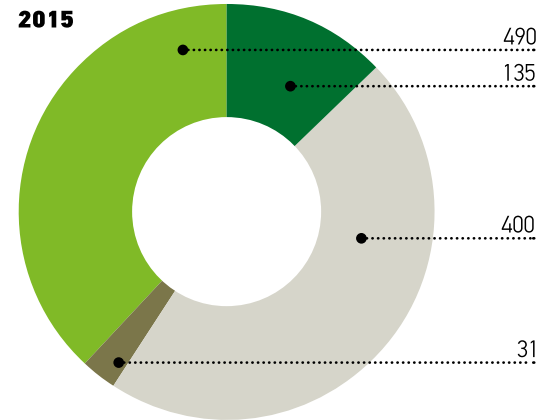
- руководителей всех категорий - 144 чел.
- специалистов - 511 чел.
- служащих - 31 чел.
- рабочих - 413 чел.

Анализ кадров за 2017 год в сравнении с 2016 годом показывает, что численный состав кадров незначительно увеличился (на 28 человек). Введены новые должности: в Самарском отделении - 2 инспектора, 2 юрисконсульта, заведующий хозяйством, заместитель начальника отделения, ЦОК №1 - 6 человек, ЦОК №2 - 6 человек, заместитель начальника Сергиевского отделения, специалисты и руководители в управление по безопасности - 8 человек, контролер энергонадзора в Сызранском отделении.

Количественный анализ кадров за последние 3 года:

КАТЕГОРИЯ РАБОТНИКОВ	НА 31.12.2015	НА 31.12.2016	НА 31.12.2017
- ВСЕГО РАБОТАЮЩИХ (ЧЕЛ.)	1056	1071	1099
В ТОМ ЧИСЛЕ:			
- РУКОВОДИТЕЛЕЙ (ЧЕЛ.)	135	137	144
- СПЕЦИАЛИСТОВ (ЧЕЛ.)	490	502	511
- СЛУЖАЩИХ (ЧЕЛ.)	31	31	31
- РАБОЧИХ (ЧЕЛ.)	400	401	413

- РАБОЧИЕ
- СЛУЖАЩИЕ
- РУКОВОДИТЕЛИ
- СПЕЦИАЛИСТЫ



12.2. Возрастной состав работников (графическое и текстовое представление)

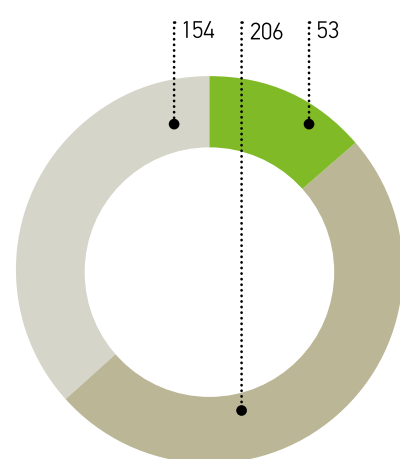
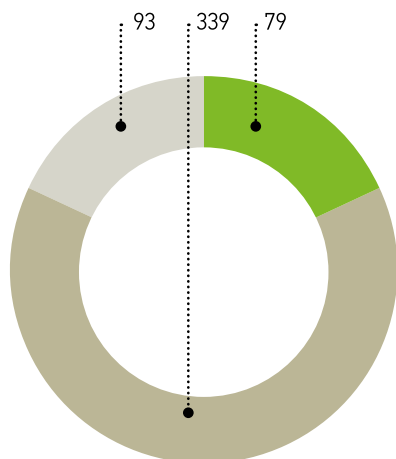
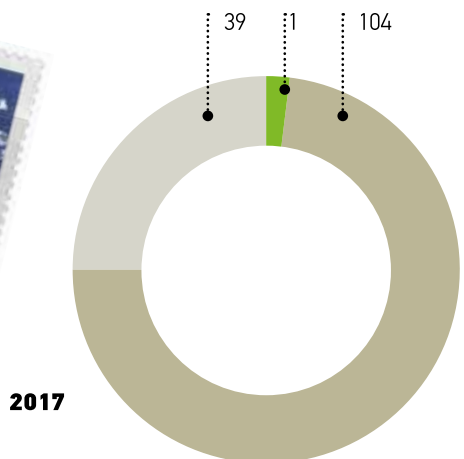
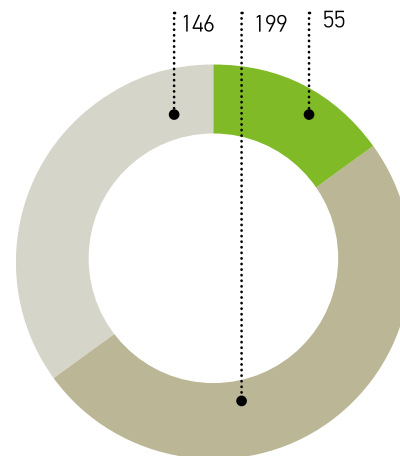
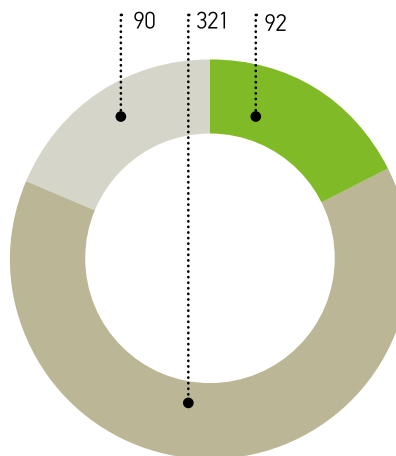
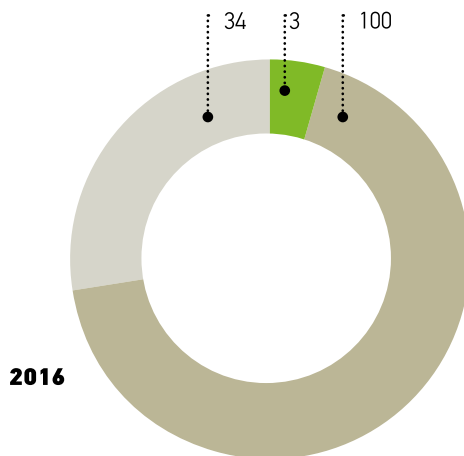
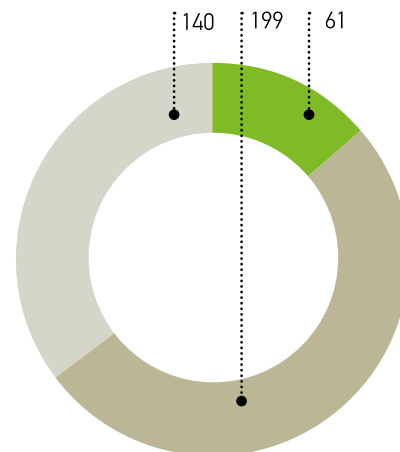
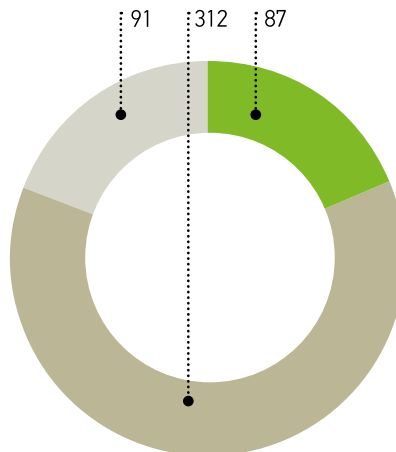
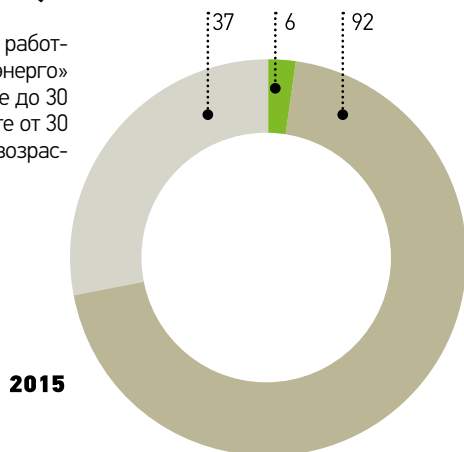
В 2017 году 12,6% работников ПАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 60,8% - в возрасте от 30 до 50 лет и 26,6% - в возрасте старше 50 лет.

- ДО 30 ЛЕТ
- 30-50 ЛЕТ
- СТАРШЕ 50

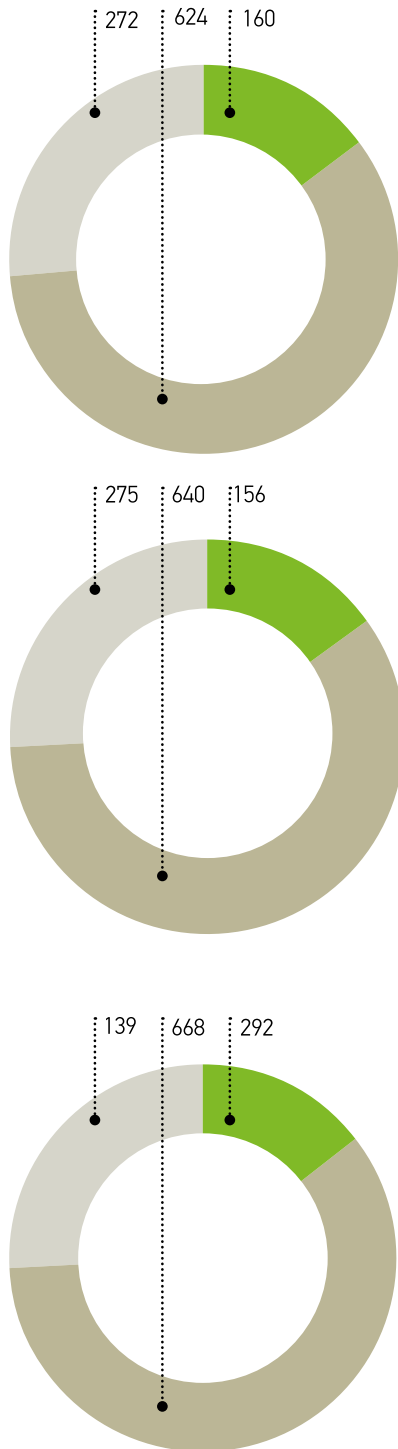
Возрастной состав руководителей

Возрастной состав специалистов

Возрастной состав рабочих

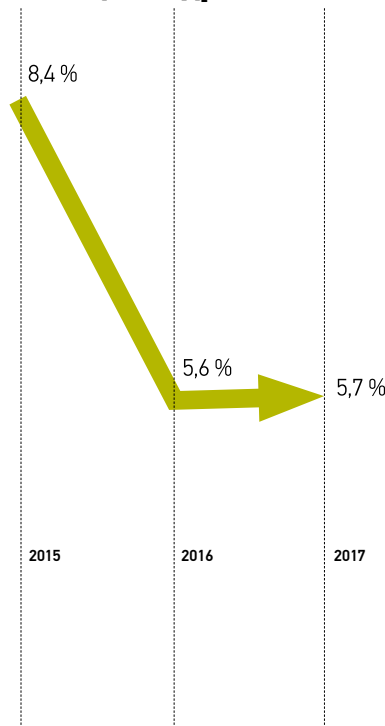


Возрастной состав всех работников



ЗА 2017 ГОД	РУКОВОДИТЕЛИ	СПЕЦ-ТЫ	СЛУЖАЩИЕ	РАБОЧИЕ
ДО 30 ЛЕТ	1	79	6	53
30-50 ЛЕТ	104	339	19	206
СТАРШЕ 50	39	93	6	154

12.3. Ротация кадров



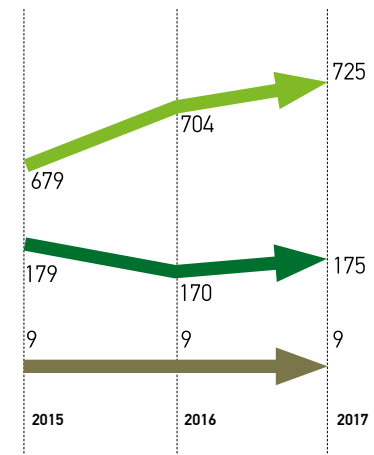
Число уволенных в 2017 году по причинам текучести составило 55 человек. Текучесть кадров в целом по ПАО «Самараэнерго» в 2017 году составила 5,0 %, в 2016 году – 4,8 %.

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

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 97,8% инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ПАО «Самараэнерго» 900 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 9 человек - кандидаты наук.

Качественный состав персонала по категориям работающих

- КАНДИДАТЫ НАУК
- С ВЫСШИМ ОБРАЗОВАНИЕМ
- СО СРЕДНИМ СПЕЦИАЛЬНЫМ ОБРАЗОВАНИЕМ



КАТЕГОРИЯ РАБОТНИКОВ	ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ (ЧЕЛ.)	ВЫСШЕЕ ОБРАЗОВАНИЕ (ЧЕЛ.)	СРЕДНЕЕ СПЕЦИАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ (ЧЕЛ.)	КАНДИДАТЫ НАУК (ЧЕЛ.)
ВСЕ РАБОТАЮЩИЕ, в т.ч.	1 099	725	175	9
РУКОВОДИТЕЛИ	144	120	11	6
СПЕЦИАЛИСТЫ	511	448	42	3
СЛУЖАЩИЕ	31	19	11	-
РАБОЧИЕ	413	117	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 2017 ГОДУ	ПРОГНОЗ НА 2018 ГОД
ПОДГОТОВКА РАБОЧИХ	-	-
ПЕРЕПОДГОТОВКА	33 чел.	130 чел.
ОБУЧЕНИЕ ВТОРЫМ ПРОФЕССИЯМ	-	-
ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ РАБОЧИХ	-	-
ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ИТР	-	-
ЗАТРАТЫ НА ОБУЧЕНИЕ (РУБ.)	793 360 руб.	2 401 370 руб.

В 2017 году приняли участие в семинарах 33 человека из категории руководителей и специалистов.

12.5. Сведения о работе по охране труда за 2017 год в ПАО «Самараэнерго»

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

В Обществе действует «Система управления охраной труда» в части возложения обязанностей, ответственности и полномочий отдельных категорий работников по вопросам охраны труда. В 2017 году в учебных учреждениях г. Самары прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 61 чел.

В соответствии с:

- Приказом Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 302н, в отчетном году проведен периодический медицинский осмотр работников – 278 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 438 рабочих местах. По результатам СОУТ выявлено 2 рабочих места с вредными условиями труда (класс 3.1) – сварщик ручной дуговой сварки плавящимся покрытым электродом.

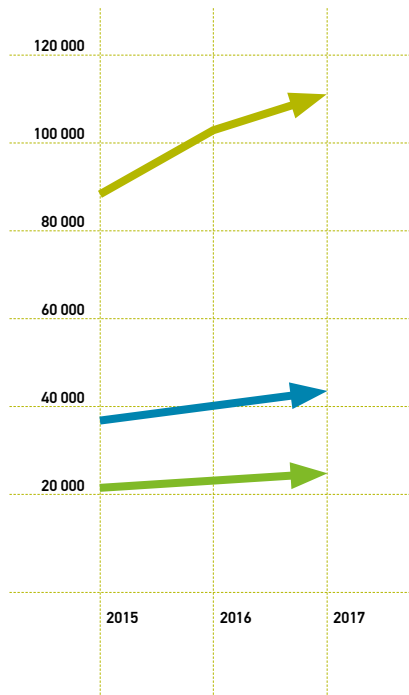
Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда за 2017 год своевременно представлены в территориальный орган Росстата.

В целом по предприятию в 2017 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

	НАИМЕНОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ	ЗАТРАТЫ В ТЫС. РУБ.
1.	ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРИОДИЧЕСКИЕ МЕДОСМОТРЫ	469,5
2.	СПЕЦИАЛЬНАЯ ОЦЕНКА УСЛОВИЙ ТРУДА	147,8
3.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ УСЛОВИЙ ТРУДА	73,8
4.	СПЕЦОДЕЖДА, СПЕЦОБУВЬ И ДР. СРЕДСТВА ЗАЩИТЫ	425,2
5.	БУТИЛИРОВАННАЯ ПИТЬЕВАЯ ВОДА	754,9
6.	ОБУЧЕНИЕ ПО ОХРАНЕ ТРУДА	200,0
	ИТОГО:	2 177,0

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

Среднегодовая численность и средняя заработная плата работников по категориям с 2015-2017 гг.



Увеличение средней заработной платы работников ПАО «Самараэнерго» производится в соответствии с инфляцией 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 2008г) 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 ПАО «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 706 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики по Поддерживающей программе. Из них 127 в настоящий момент получают корпоративную пенсию, средний размер которой составляет 3050 рублей. На 01.01.2018 год в паритетном пенсионном плане ПАО «Самараэнерго» работникам открыто 363 счета, из них 53 пенсионера получают пенсию.

Примечание: закрыто 121 именных пенсионных счетов по договору 01/95/Ю в связи с исполнением обязательств перед участниками.





ПАО «Самараэнерго» –
ЗАО «Самарский электротехнический завод»
Счет 6:4
05.07.2017

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 и автоматической 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.

**Задачи и перспективы
Общества на 2018 год,
решение стратегических задач**



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; 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. Компания продолжает активно развивать проект по внедрению системы юридически значимого электронного документооборота (далее ЮЗЭДО) со своими контрагентами (на текущий момент более 3 тыс. абонентов из 18 тыс. абонентов подключены к ЮЗЭДО), которая позволит существенно увеличить производительность операционной деятельности и сократить издержки.

3. Развитие механизмов, систем и процедур учёта потребления электрической энергии

На текущий момент Обществом 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 76 %) и решать эту задачу в основном в автоматизированном режиме, что в дальнейшем позволит отказаться от применения замещающей информации и снизить уровень дебиторской задолженности абонентов, свести к минимуму разногласия с сетевыми компаниями по объему оказанных услуг по передаче электрической энергии.

4. Разработка и реализация мероприятий по повышению платёжной 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 2017 году Общество продолжило работу по введённому ранее в практику комплексу мер воздействия на неплательщиков, таких как: публикация рейтингов платёжной дисциплины, проведение совместных рейдов с судебными приставами по взысканию задолженности; продажа долгов; совместная с органами власти организация комиссий по вопросам платёжной дисциплины в сферах топливно-энергетического и коммунального комплекса.

13.2

Повышение уровня корпоративного управления

Сознавая, что деятельность ПАО «Самараэнерго» сопряжена с высокой ответственностью перед акционерами и инвесторами, потребителями и работниками, Общество соблюдает действующие законодательные нормы и требования, а также стремится в своей деятельности следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, одобренного Советом директоров Банка России 21.03.2014.

Для повышения уровня корпоративного управления в 2018 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

Работа со средствами массовой информации (далее СМИ) станет основным направлением PR-деятельности ПАО «Самараэнерго» в 2018 году. Большинство информационных поводов будут затрагивать темы, направленные на погашение дебиторской задолженности. Особенно остро стоит задача по активизации в медиапространстве работы по раскрытию информации о недобросовестных предприятиях сферы ЖКХ.

Правонарушения в сфере энергоснабжения станут еще одной актуальной темой. В связи с этим будет продолжена работа по информированию общественности о способах пресечения незаконного потребления электроэнергии. В частности, к работе по организации совместных рейдов ПАО «Самараэнерго» с сотрудниками сетевых организаций будут привлекаться представители средств массовой информации и блогер-сообщества.

Учитывая тенденцию усиления конкуренции на розничном рынке электрической энергии среди энергосбытовых компаний и появление возможности у крупных потребителей самостоятельного выхода на оптовый рынок электроэнергии, Общество в 2018 году усилит работу по продвижению новых сервисов и проинформирует о преимуществах работы с гарантирующим поставщиком. Акцент в публикациях предполагается сделать на профессионализм, финансовую устойчивость и безупречную деловую репутацию Общества, основной целью которого на протяжении многих лет является надежность и бесперебойность поставок электроэнергии на территории Самарской области.

На формирование положительного имиджа будет направлено и тесное взаимодействие ПАО «Самараэнерго» с представителями средств массовой информации и блогер-сообществ. В 2018 году для поддержания дружеских, партнерских отношений с представителями СМИ и дальнейшего создания позитивного делового имиджа на страницах печатных изданий и в интернет-пространстве ПАО «Самараэнерго» планируется проведение конкурса среди журналистов и редакций средств массовой информации.

В целях обеспечения доступности информации и оперативности ее доведения до акционеров и потребителей ПАО «Самараэнерго» использует следующие способы раскрытия информации: опубликование пресс-релизов, статей, интервью, объявлений в печатных, электронных средствах массовой информации и интернет-изданиях; распространение информации в корпоративной газете; информирование посредством официального сайта Общества в сети Интернет и на оборотной стороне счета (платежного документа); проведение различных мероприятий, акций, деловых встреч и презентаций, направленных на поддержание приоритетных направлений деятельности Общества.



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

Банковские реквизиты:

ИНН 6315222985

КПП 997650001

Расчетный счет № 40702810054400031730

в Поволжском банке ПАО «Сбербанк России» г. Самара

к/с 30101810200000000607

БИК 043601607

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 – ООО «Газаудит»

Место нахождения: 443041, РФ, г. Самара, ул. Красноармейская, 75, офис 2

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

Адрес электронной почты: gazaudit@samaramail.ru

Является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). ОРНЗ 11606059991

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 «САМАРАЗЭРГО»

ОТДЕЛ ПО СВЯЗЯМ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ ПАО «САМАРАЗЭРГО»

ДИЗАЙН И ПЕЧАТЬ: ООО «МИР». ДИЗАЙН АЛЕКСЕЙ ГУБАРЕВ

САМАРА 2018 ГОД

