

**Материалы к годовому общему собранию
акционеров**

ПАО «Самараэнерго» по итогам 2020 года

ПРОЕКТЫ РЕШЕНИЙ
по вопросам повестки дня
Годового общего собрания акционеров ПАО «Самараэнерго»
08 июня 2021 года

1. По вопросу «Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Самараэнерго» за 2020 год»:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2020 год.

2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность ПАО «Самараэнерго» за 2020 год.

2. По вопросу «О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ПАО «Самараэнерго» по результатам 2020 года»:

Чистую прибыль Общества 2020 финансового года в размере 630 558 947 (шестьсот тридцать миллионов пятьсот пятьдесят восемь тысяч девятьсот сорок семь) рублей 24 копейки распределить следующим образом:

296 008 291 (двести девяносто шесть миллионов восемь тысяч двести девяносто один) рубль 47 копеек направить в Фонд накопления Общества;

334 550 655 (триста тридцать четыре миллиона пятьсот пятьдесят тысяч шестьсот пятьдесят пять) рублей 77 копеек оставить нераспределенной.

Дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2020 финансового года не выплачивать.

Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 финансового года не выплачивать.

3. По вопросу «Об избрании членов Совета директоров ПАО «Самараэнерго»*:

- Избрать Совет директоров ПАО «Самараэнерго» в следующем составе:

1. Розенцвайг Александр Шойлович

2. Бибикина Ольга Геннадьевна

3. Никифорова Лариса Васильевна

4. Масюк Сергей Петрович

5. Ример Юрий Минович

6. Дербенев Олег Александрович

7. Осипова Татьяна Анатольевна

8. Артяков Юрий Владимирович

9. Заславский Евгений Михайлович

10. Соيفер Максим Викторович

11. Бобровский Евгений Иванович

*Примечание: Совет директоров избирается в количестве 10 (десяти) членов.

4. По вопросу «Об избрании членов Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго»:

- Избрать Ревизионную комиссию ПАО «Самараэнерго» а в следующем составе:

1. Рузинская Елена Геннадьевна

2. Андриянова Наталья Александровна

3. Карасева Эдита Николаевна

4. Усейнов Евгений Вадимович

5. Хоменко Алеся Андреевна.

5. По вопросу «Об утверждении аудитора ПАО «Самараэнерго»:

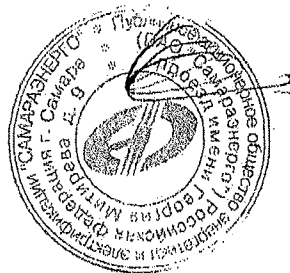
- Утвердить аудитором ПАО «Самараэнерго» ООО «Газаудит» (ОГРН 1176313077324, ИНН 6315020153).

Совет директоров
ПАО «Самараэнерго»

Информация об акционерных соглашениях, заключенных в течение года до даты проведения общего собрания акционеров.

В течение года до даты проведения годового общего собрания акционеров в Общество не поступали уведомления от акционеров о заключении акционерных соглашений, в результате которого лица, заключившие указанные соглашения, получают возможность распоряжаться более чем 5,10,15, 20, 25, 30, 50 или 75 процентами голосов по размещенным акциям Общества.

Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»



О.А. Дербенев

Заключение Ревизионной комиссии
ПАО «Самараэнерго»
о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете
по итогам 2020 года

г. Самара

15 апреля 2020 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (протокол заседания Ревизионной комиссии №2 от 19.03.2021 года), комиссией в составе:


- Председателя Ревизионной комиссии Е.Г. Рузинской;
- члена Ревизионной комиссии Е.В. Усеинова;
- члена Ревизионной комиссии А.А. Хоменко;
- члена Ревизионной комиссии Н.А. Андрияновой;
- члена Ревизионной комиссии Э.Н. Карасевой,

руководствуясь полномочиями, определенными Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом ПАО «Самараэнерго», Положением «О ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго», осуществлена проверка финансово-хозяйственной деятельности и достоверности данных, содержащихся в годовом отчете ПАО «Самараэнерго» по итогам 2020 года, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

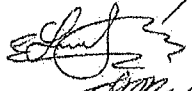
В соответствии с полученными результатами, и с учетом заключения аудитора АО «Газаудит», проводившего аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2020 года, Ревизионная комиссия делает вывод о том, что:

Годовой отчет ПАО «Самараэнерго» за 2020 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных фактах финансовое положение Общества на 31.12.2020 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2020 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, и рекомендует годовому Общему собранию акционеров годовой отчет за 2020 год утвердить.

Председатель Ревизионной комиссии
ПАО «Самараэнерго»


Е.Г. Рузинская

Члены ревизионной комиссии


Е.В. Усеинов


А.А. Хоменко


Н.А. Андриянова


Э.Н. Карасева

К годовому общему
собранию акционеров Общества

Предварительно утвержден:

Советом директоров ПАО «Самараэнерго»

29.04.2021 (Протокол № 10 /429 от 29.04.2021 г.)

Утвержден годовым Общим собранием акционеров
ПАО «Самараэнерго»

08.06.2021 года (Протокол № 2021-1г от ____ .06.2021 г.)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

публичного акционерного общества

энергетики и электрификации

«Самараэнерго»

по результатам работы за 2020 год

Генеральный директор



О.А. Дербенев

Главный бухгалтер

Л.В. Есина

г. Самара

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества	5
Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли	11
2.1 Географическое положение	11
2.2 Краткая история Общества. Положение Общества в отрасли	12
2.3 Организационная структура ПАО «Самараэнерго».....	12
2.4 Приоритетные направления деятельности Общества. Основные показатели, включая численность работников в динамике за три года.....	13
2.5 Конкурентное окружение Общества и факторы риска.....	15
2.6 Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	16
Раздел 3. Корпоративное управление	18
3.1 Принципы. Документы	18
3.2 Органы управления и контроля Общества.....	19
3.3 Дочерние и зависимые общества	23
3.4 Прочее.....	23
Раздел 4. Энергосбытовая деятельность	26
4.1 Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии за последние 3 года, в том числе динамика абонентской задолженности.....	26
4.2 Динамика изменения структуры реализации электроэнергии (взаимозачёты, векселя, денежные средства) за последние 3 года.....	28
4.3 Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года (2018-2020 гг.)	30
4.4 Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ.....	33
4.5 Динамика объемов покупки энергии на ОРЭМ с учетом доли либерализации и разбивки на регулируемые/нерегулируемые объемы	35
4.6 Динамика электропотребления, расчётов с потребителями и структуры абонентской задолженности за последние 3 года с разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы .	37
Раздел 5. Использование Обществом энергетических ресурсов	40
Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	41

6.1 Основные положения учетной политики Общества	41
6.2 Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании..	62
6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период.....	65
6.4 Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период.....	67
6.5 Заключение аудитора Общества	69
Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика	73
Раздел 8. Инвестиционная деятельность.....	75
8.1 Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение	75
8.2 Источники финансирования инвестиционной программы (прибыль, амортизационные отчисления, прочие).....	79
8.3 Структура капиталовложений по направлениям инвестиционной деятельности	80
8.4 Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты.....	82
Раздел 9. Развитие сети связи общества и Internet технологий.....	83
Раздел 10. Закупочная деятельность.....	85
10.1 Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о закупке товаров, работ, услуг для нужд Общества.....	85
10.2 Годовой отчет о закупочной деятельности.....	87
Раздел 11. Охрана окружающей среды	88
Раздел 12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	90
12.1 Структура работающих по категориям	90
12.2 Возрастной состав работников Общества.....	91
12.3 Ротация кадров.....	93
12.4 Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала	93
12.5 Сведения о работе по охране труда за 2020 год в ПАО «Самараэнерго».....	95
12.6 График роста/падения заработной платы по категориям работников за последние 3 года	95
12.7 Программа пенсионного обеспечения ПАО «Самараэнерго»	96
Раздел 13. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач	98
13.1 Повышение эффективности энергосбытовой деятельности	98

13.2. Повышение уровня корпоративного управления.....	99
13.3 Деловая репутация Общества и PR-поддержка приоритетных направлений деятельности Общества.....	99
Раздел 14. Справочная информация для акционеров.....	102

Раздел 1. Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

2020 год поставил ПАО «Самараэнерго» перед крайне непростыми вызовами работы в условиях пандемии, спада экономической активности субъектов регионального рынка, сохранения тенденции ухода крупных промышленных потребителей на оптовый рынок электрической энергии и мощности, и снижения платежной дисциплины юридических лиц и домохозяйств. Однако Общество смогло оперативно перестроить свою деятельность для достижения максимально возможной эффективности работы в сложившихся условиях, что позволило в целом выполнить поставленные акционерами задачи, обеспечивая непрерывный процесс покупки/продажи электроэнергии для своих потребителей. Несмотря на сложную эпидемиологическую ситуацию, и негативные экономические факторы все ключевые показатели эффективности, установленные Советом Директоров на 2020 год, были достигнуты.

Анализ результатов деятельности ПАО «Самараэнерго» показывает, что в отчетном периоде компанией:

- сохранён статус ГП и выполнены все показатели финансового состояния гарантирующего поставщика;
- сохранено устойчивое финансовое положение Общества и обеспечено успешное выполнение всех функций, возложенных на компанию по обеспечению надежности поставок электроэнергии на территории Самарской области;
- выполнены все договорные обязательства компании на оптовом и розничном рынках;
- обеспечен высокий уровень качества обслуживания потребителей гарантирующего поставщика.

В 2020 году Обществом получена валовая прибыль в размере 1 220 779,4 тыс. рублей, что на 55 495,3 тыс. рублей выше плана. Чистая прибыль компании выросла на 232 483 тыс. рублей по сравнению с 2019 годом и составила 630 559,3 тыс. рублей. На 1,6% до уровня 10 437,4 млн. кВтч. в 2020 году выросла и величина объема продаж электроэнергии.

Наряду с достижением высоких экономических показателей в 2020 году активно решались задачи энергосбытовой деятельности. При этом, учитывая непростой характер экономического ситуации 2020 года, взысканию просроченной дебиторской задолженности в прошлом году уделялось особое внимание. Принятые в 2020 году решения Правительства РФ по временному

мораторию на истребование пени и ограничение подачи электроэнергии за просрочку платежей внесли свою специфику в осуществление данной работы.

В целях повышения платежной дисциплины потребителей Общество усилило претензионно-исковую работу, активизировало инициирование введения процедур банкротства потребителей-должников, осуществляло уступку прав требования задолженности и укрепляло организацию совместной работы с органами власти по вопросам платежной дисциплины в сферах топливно-энергетического и коммунального комплекса.

Наряду с взысканием просроченной задолженности активно велась работа и над повышением качества предоставляемых услуг, что в первую очередь подразумевает развитие необходимой для этого технологической инфраструктуры. Основная ставка здесь делается на разработку и внедрение цифровых сервисов дистанционного обслуживания потребителей. На решение этой приоритетной для Общества задачи в 2020 году им были направлены значительные материальные ресурсы. Интересно отметить, что ограничительные меры противодействия распространению коронавирусной инфекции в 2020 году подчеркнули актуальность данной задачи и верность выбранного компанией курса. В связи с этим Общество планирует продолжить работу в данном направлении, что потребует от компании кратного увеличения его финансирования в ближайшей перспективе.

Так, в числе наиболее важных решений в этой сфере в 2020 году можно назвать – запуск на сайте компании Личного кабинета для юридических лиц. Это нововведение значительно повысило удобство взаимодействия с ПАО «Самараэнерго» для промышленных потребителей и иных юридических лиц. Однако, данный сервис на текущий момент обладает минимально необходимым функционалом, и для доведения его до полнофункционального решения, обеспечивающего комфортную работу в нём наших клиентов, требуются существенные доработки, что в свою очередь сопряжено со значительными материальными затратами.

Ускорение цифровизации шло и во взаимодействии с населением. В течение 2020 года значительно повысилось количество потребителей, которые использовали удаленные сервисы обслуживания, в частности, личный кабинет. За прошедший год количество таких пользователей возросло на 50 тысяч человек и к концу года составило 180 тысяч. Из них 115 тысяч граждан-потребителей использовали мобильное приложение компании. На фоне общего снижения платежей граждан за электроэнергию в 2020 году в целом число платежных транзакций граждан-потребителей через услугу онлайн-оплаты Личного кабинета выросло на 18,7%. Вместе с тем в планах компании есть и задача по его модернизации и расширению функционала, поскольку имеющееся на текущий момент решение уступает своим аналогам, предлагаемым своим потребителям другими ресурсоснабжающими организациями.

В рамках развития ИТ-инфраструктуры в 2020 году начато строительство собственного Центра обработки данных компании, этот проект позволит значительно повысить надежность функционирования информационных систем Общества. В 2021 году компания планирует начать строительство резервного Центра обработки данных, необходимость в котором обусловлена требованиями информационной безопасности и обеспечения непрерывности процесса обслуживания потребителей. Также для повышения качества обслуживания абонентов в 12-ти Центрах обслуживания клиентов в 2020 году были запущены в эксплуатацию электронные системы управления очередью. Таким образом на текущий момент электронные очереди внедрены уже в 18 офисах компании.

Важной работой в 2020 году традиционно было продолжение деятельности по установке бытовым потребителям автоматизированных систем учета электроэнергии. В зоне присутствия ПАО «Самараэнерго» система АСКУЭ введена в эксплуатацию более чем в 5 тыс. многоквартирных жилых домов, что составляет 44,5% от всех МКЖД, обслуживаемых компанией. В 2020 году системой АСКУЭ были оборудованы еще 285 домов города Сызрани, а также ряд домов в Самаре и Волжском районе. При этом было заменено более, чем 28 тыс. индивидуальных приборов учета электроэнергии и более 400 общедомовых приборов учета. Установка автоматизированных систем учета электроэнергии по-прежнему оставалась приоритетным направлением инвестиционной деятельности ПАО «Самараэнерго». Объем финансирования капитальных вложений по данным мероприятиям в 2020 году составил 254 890,1 тыс. руб., с НДС. Общий объем инвестиций в основной капитал по итогам исполнения инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2020 года составил 325 402,2 тыс. рублей, без НДС.

В 2020 году в целях поддержания делового имиджа ПАО «Самараэнерго» и укрепления долгосрочных партнерских взаимоотношений с органами власти и иными участниками регионального энергокомплекса был проведен ряд мероприятий, в числе которых были совместные рейды и круглые столы по актуальной тематике. В целях реализации политики социальной ответственности совместно с другими энергокомпаниями Самарской области Правительству региона была предана в дар передвижная электростанция «Энергопоезд», что позволит значительно укрепить уровень энергобезопасности региона.

Однако, наряду с перечислением производственных достижений предприятия в 2020 году, нельзя не отметить и негативные тенденции, имевшие место в отчетном периоде. Речь идет об уходе крупных промышленных потребителей на оптовый рынок электрической энергии и мощности, что серьезно осложняет достижение заданных экономических показателей эффективности Общества в будущем.

Завершая обзор итогов 2020 года необходимо отметить, что значительный вклад в обеспечение максимально возможной эффективности работы ПАО «Самараэнерго» традиционно внесла деятельность Совета директоров компании. В отчетном году Совет директоров провел 16 заседаний по всему спектру стратегических вопросов деятельности Общества. В основе работы Совета директоров Общества традиционно лежал принцип неукоснительного соблюдения баланса интересов потребителей и акционеров компании.

Помимо обеспечения высокого качества предоставляемых услуг, организации мероприятий, направленных на эффективное взаимодействие с потребителями, органами власти и широкой общественностью в 2020 году ПАО «Самараэнерго» продолжало развивать корпоративную, производственную и социальную сферы. В условиях противодействия пандемии COVID-19 значительное число сотрудников компании было переведено на удаленный режим работы с сохранением за ними всего спектра соответствующих рабочих задач. Общество реализовывало программы повышения производительности бизнес-процессов и эффективности системы управления компанией, выбрав для себя стратегию развития, нацеленную на долгосрочную перспективу. В силу статуса гарантирующего поставщика важнейшим приоритетом компании являлось обеспечение надежности поставок электроэнергии в своей зоне деятельности, что в свою очередь требовало от ПАО «Самараэнерго» строгого соблюдения взятых на себя договорных обязательств на оптовом и розничном рынках электроэнергии.

В заключение обзора ключевых итогов 2020 года необходимо выразить благодарность нашим акционерам, партнерам и всему коллективу работников за общий вклад в развитие Общества. В 2020 году ПАО «Самараэнерго» в очередной раз продемонстрировало умение модернизировать свою работу в соответствии с актуальными вызовами внешней среды.

Переходя к анализу условий и важнейших факторов, оказывающих влияние на деятельность компании в 2021 году и ближайшие несколько лет, можно констатировать, что важнейшими в текущем периоде являются следующие задачи:

- повышение качества обслуживания потребителей за счёт развития цифровых клиентских сервисов дистанционного и заочного обслуживания;
- выполнение требований законодательства в части создания интеллектуальных систем учёта потребления электроэнергии бытовыми потребителями в многоквартирных домах;
- продолжение движения в направлении оптимизации издержек компании и повышения эффективности использования ее внутренних ресурсов за счет перевода на цифровые платформы и автоматизации всех ключевых и ресурсоёмких бизнес-процессов;

- модернизация, развитие, увеличение производительности и надёжности собственной информационной инфраструктуры компании, создающей основу для решения перечисленных выше задач повышения эффективности управления ею;

- недопущение роста просроченной дебиторской задолженности и создание своим клиентам комфортных условий для исполнения ими своих финансовых обязательств;

- оптимизация управления финансовыми ресурсами, в том числе путём использования наиболее эффективных финансовых инструментов, предлагаемых на современном рынке банковских услуг;

- постоянное повышение эффективности процессов и рабочих процедур закупки электроэнергии на ОРЭМ;

- сохранение и наращивание кадрового потенциала компании за счёт создания конкурентных условий труда и инвестирования в развитие её интеллектуального капитала – в увеличение компетенций, совершенствование навыков, повышение квалификации её сотрудников, в том числе и с целью обеспечения её непрерывного технологического развития.

Являясь неотъемлемым элементом системы обеспечения экономической и социальной стабильности страны и региона ПАО «Самараэнерго», не может стоять в стороне от процессов решения задач, поставленных перед бизнес-сообществом руководством Российской Федерации. А ситуация такова, что одной из самых приоритетных из них является выход экономики России на новые технологические рубежи. Только заняв лидирующие мировые позиции в сфере высоких технологий, мы сможем преодолеть негативные экономические тенденции последних лет и обеспечить свою экономическую безопасность. Безусловно, это потребует со стороны субъектов экономики масштабных многомиллиардных инвестиций. При этом руководством страны в лице Президента В.В. Путина в рамках ежегодного Послания Федеральному собранию Российской Федерации 21 апреля 2021 года было заявлено об оказании всемерной поддержки предприятиям, вкладывающим значительные собственные средства в своё технологическое развитие. Приведённый выше перечень приоритетных задач компании, сформирован, не в последнюю очередь, с учётом данных обстоятельств, поскольку мы понимаем, что в будущей цифровой экономике высоких технологий может не оказаться места бизнесу, работающему «по-старинке». Он обречён на потерю своей конкурентоспособности. Однако обеспечение будущего экономического процветания требует существенных финансовых вложений в текущем моменте. Общество уже сформировало планы на трёхлетнюю перспективу по строительству Интеллектуальной Системы Учёта потребления электроэнергии бытовыми потребителями в многоквартирных домах Самарской области, соответствующей требованиям федерального законодательства, объём финансирования которого по нашим оценкам составляет около 800 000

тыс. руб. В данном проекте менеджмент компании рассчитывает на понимание и поддержку выбранного курса со стороны акционеров.

Учитывая многолетние традиции высокопрофессиональной работы коллектива компании и постоянное внимание Совета директоров Общества к решению стратегических вопросов повышения эффективности его деятельности, поддержку со стороны акционеров выбранного Обществом направления развития, можно с уверенностью прогнозировать, что несмотря на непростые вызовы внешней среды, по итогам 2021 года все поставленные задачи должны быть успешно выполнены.

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

Генеральный директор ПАО «Самараэнерго» О.А. Дербенев

Раздел 2. Общие сведения, положение Общества в отрасли

2.1 Географическое положение

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

Административно Самарская область состоит из 10 городских округов, 27 муниципальных районов, 12 городских поселений и 284 сельских поселения. Областной центр - г. Самара, в котором проживает 36 % всего населения области. В Самарской области проживает 3 155,0 тыс. человек постоянного населения (2,2 % населения России и 10,8% населения Приволжского федерального округа), из них 79,7% - городские жители. По численности населения Самарская область занимает 11 место среди регионов России и 4 место среди регионов ПФО.

Самарская область является одним из развитых промышленных центров России. Регион занимает 3 место в ПФО по объему отгруженных товаров промышленного производства, в том числе 5 место – по обрабатывающим производствам, 4 место – по добыче полезных ископаемых и обеспечению электрической энергией, газом и паром, кондиционированию воздуха, 1 место – по водоснабжению, водоотведению, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений.

На территории области функционируют около 600 крупных и средних промышленных предприятий и около 4 тыс. малых. В структуре валового регионального продукта доля промышленности составляет более 43%.

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 около 26% 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 настоящее время в регионе производится около 26% новых легковых автомобилей, выпускаемых в России, 11% топочного мазута, по 7-8% автомобильного бензина, дизельного топлива, подшипников, первичной переработки нефти, 6% полимерных пленок, пива, 4% пластмасс в первичных формах, 3% добытой нефти.

Крупнейшие потребители ПАО «Самараэнерго» - это предприятия автомобилестроительной, химической, нефтехимической, металлургической и машиностроительной промышленности и 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-ти районах и 5-ти 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 60 % 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 79 генерирующими компаниями, объекты которых расположены на территории Российской Федерации (непосредственно на территории Самарской области находятся 6 ТЭС, 1 ГРЭС, 1 ГЭС и 1 СЭС), а также 58 компаниями, осуществляющими услуги по транспортировке электрической энергии потребителям.

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 17 центров обслуживания клиентов (ЦОК) и 1 центр обслуживания потребителей:

- в Сызранском отделении – ЦОК в городе Октябрьск, ЦОК в городе Сызрань;
- в Безенчукском отделении – ЦОК в поселке городского типа Безенчук;
- в Отрадненском отделении – ЦОК в селе Кинель-Черкассы;
- в Похвистневском отделении – ЦОК в селе Подбельск;
- в Кинельском отделении – ЦОК в городе Кинель;
- в Тольяттинском отделении – ЦОК в городе Тольятти, ЦОК в Центральном районе города 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, ЦОК №2 и Центр обслуживания потребителей, все в городе Самара.

Вместе с тем в составе 3 отделений действуют производственные участки:

- Исаклинский производственный участок Отрадненского отделения;
- Большечерниговский производственный участок Большеглушицкого отделения;
- Шенталинский производственный участок Челно-Вершинского отделения.

В 2020 году образован Многофункциональный центр ПАО «Самараэнерго», расположенный в г. Самара.

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

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

Основной задачей ПАО «Самараэнерго» как гарантирующего поставщика является 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.

Основные показатели деятельности ПАО «Самараэнерго»

Показатели	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Отпуск в сеть, млн. кВтч	13 053,0	11 710,6	10 437,4
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч. (тыс. руб., без НДС):			
выручка от реализации электроэнергии	44 037 080,3	42 596 451,3	39 742 180,0
выручка от реализации прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	44 034 608,3	42 594 324,1	39 741 162,4
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2 472,0	2 127,2	1 017,6
Расходы (себестоимость, коммерческие, управленческие) на реализацию продукции (тыс. руб.)	42 437 359,8	41 307 098,0	38 521 400,6
Валовая прибыль (Прибыль от продаж по РСБУ) (тыс. руб.)	1 599 720,5	1 289 353,3	1 220 779,4
Чистая прибыль (тыс. руб.)	579 561,3	392 296,4	630 559,3

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 2020 году осуществляли деятельность четыре гарантирующих поставщиков (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 «Электроцит-Энергоресурс», ООО «СВЭСКО» и другие) и ряд межрегиональных независимых компаний (ООО «РН-Энерго», ООО «Русэнергосбыт», АО «Сибурэнергомеджмент», ООО «МСК Энерго», ООО «ЕЭС Гарант», ООО «Лукойл-Энергосервис», АО «СЭГК» и другие). Наличие альтернативных поставщиков электрической энергии создает жесткие конкурентные условия на электроэнергетическом региональном рынке.

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

- снижение объема продаж электроэнергии и, соответственно, выручки компании в связи с ухудшением экономической ситуации в стране и регионе;
- изменение объема и структуры отпуска в сеть (рост удельного веса потребления электроэнергии абонентами с низкими тарифами (уровнями доходности));
- снижение эффекта от трансляции оптовых цен на электрическую энергию на потребителей розничного рынка;
- возникновение разногласий с сетевыми компаниями по объему и стоимости, оказанных услуг по передаче электрической энергии;
- ухудшение платежной дисциплины со стороны потребителей компании 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 компании 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 компании;

- снижение потерь компании 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 2020 году ПАО «Самараэнерго» выполнило свои основные задачи: обеспечило поставки электроэнергии на территории Самарской области и необходимый уровень обслуживания своих клиентов. Данное выполнение основных задач было обеспечено исполнением утвержденного советом директоров бизнес-плана Общества на 2020 год.

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

- объем продаж составил 10 437,4 млн. кВтч, при отпуске электроэнергии конечным потребителям 9 141,5 млн. кВтч;

- выручка от реализации электроэнергии составила 39 741 162,4 тыс. рублей;

- сохранён статус 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.

Раздел 3. Корпоративное управление

3.1 Принципы. Документы

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

Обществом официально не утвержден Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако ПАО «Самараэнерго» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и получению информации о деятельности общества в соответствии с Федеральным законом 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.

Перечень совершенных Обществом в 2020 году сделок, признаваемых в соответствии Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками.

В отчетном году Обществом сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, не совершались.

Перечень совершенных Обществом в 2020 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 2020 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.

3.2 Органы управления и контроля Общества

3.2.1 Общее собрание акционеров

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

В отчетном 2020 году состоялось Годовое общее собрание акционеров по итогам 2019 года 19.06.2020 г.

3.2.2 Совет директоров

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

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

На начало отчетного года и до избрания нового состава Совета директоров годовым общим собранием акционеров в Совет директоров входили следующие лица: Розенцвайг Александр Шойлович, Дербенев Олег Александрович, Никифорова Лариса Васильевна, Масюк Сергей Петрович, Ример Юрий Миревич, Сойфер Максим Викторович, Жарков Игорь Владимирович, Бобровский Евгений Иванович, Бибикова Ольга Геннадьевна, Артяков Юрий Владимирович.

Годовым общим собранием акционеров 19.06.2020 г. (Протокол № 2020-1Г от 22.06.2020 г.) были избраны в Совет директоров: Розенцвайг Александр Шойлович, Дербенев Олег Александрович, Никифорова Лариса Васильевна, Масюк Сергей Петрович, Ример Юрий Миревич, Сойфер Максим Викторович, Заславский Евгений Михайлович, Бобровский Евгений Иванович, Бибикова Ольга Геннадьевна, Артяков Юрий Владимирович.

Таким образом, на конец отчетного 2020 года в состав Совета директоров ПАО «Самараэнерго» входили следующие лица:

Розенцвайг Александр Шойлович – член Совета директоров с 2008 года.

Год рождения – 1962, гражданство – Россия, образование высшее.

Доля участия в уставном капитале Общества – 11,6895%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 11,2645%.

В течение отчетного года совершил сделку по приобретению 220 000 шт. привилегированных акций Общества.

Дербенев Олег Александрович – член Совета директоров с 2018 года.

Год рождения – 1968, гражданство – Россия, образование высшее.

Доля участия в уставном капитале Общества – 0,00000155%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00000178%.

В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Масюк Сергей Петрович – член Совета директоров с 2017 года.

Год рождения – 1961, гражданство – Россия, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Никифорова Лариса Васильевна – член Совета директоров с 2017 года.

Год рождения – 1953, гражданство – Россия, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Сойфер Максим Викторович – член Совета директоров с 2014 года.

Год рождения – 1969, гражданство – Россия, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Ример Юрий Минович – член Совета директоров с 2014 года.

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

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Заславский Евгений Михайлович – член Совета директоров с 2020 года.

Год рождения – 1975, гражданство – Россия, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Артяков Юрий Владимирович – член Совета директоров с 2019 года.

Год рождения – 1963, гражданство – Россия, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Бобровский Евгений Иванович – член Совета директоров с 2015 года.

Год рождения – 1958, гражданство – Россия, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Бибикова Ольга Геннадьевна – член Совета директоров с 2015 года.

Год рождения – 1953, гражданство – Россия, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершала

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 2020 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 16 251 955 рублей 01 коп.

3.2.3 Ревизионная комиссия

В соответствии с Уставом Общества в Ревизионную комиссию входят 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 2020 года состав Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» избран 19.06.2020 г. годовым общим собранием акционеров по итогам 2019 года (Протокол № 2020-1г от 22.06.2020 г.).

Рузинская Елена Геннадьевна. Год рождения – 1980, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершала.

Андрянова Наталья Александровна. Год рождения – 1977, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершала.

Карасева Эдита Николаевна. Год рождения – 1971, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершала.

Усеинов Евгений Вадимович. Год рождения – 1986, образование высшее техническое.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

Хоменко Алеся Андреевна. Год рождения – 1977, образование высшее.

Доли участия в уставном капитале Общества не имеет. Обыкновенных акций Общества не имеет. В течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершала.

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 2020 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2019 года было выплачено вознаграждений на сумму 237 682 рублей 50 коп.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2020 году не совершались, иски к членам Ревизионной комиссии не предъявлялись.

3.2.4 Генеральный директор

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

Дербенев Олег Александрович, год рождения – 1968, образование высшее техническое, высшее экономическое. С 02.04.2013 избран Генеральным директором Общества. С 02.04.2019 переизбран на новый срок.

Доля участия в уставном капитале Общества – 0,00000155%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 0,00000178%.

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

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

3.3 Дочерние и зависимые общества

ПАО «Самараэнерго» дочерних и зависимых обществ не имеет.

3.4 Прочее

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

- 521 993 080 (Пятьсот двадцать один миллион девятьсот девяносто три тысячи восемьдесят)

штук привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая, на общую сумму по номинальной стоимости 5 219 930, 80 рублей (Пять миллионов двести девятнадцать тысяч девятьсот тридцать рублей 80 копеек);

- 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 рублей (Восемьсот восемьдесят девять миллионов девятьсот пятьдесят две тысячи шестьдесят три рубля 80 копеек).

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

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

Владельцы ценных бумаг

Наименование владельца ценных бумаг	Доля от общего количества акций по состоянию на:	
	31.12.2019	31.12.2020
номинальные держатели	96,9837%	97,0140%
юридические лица	0,0888%	0,0888%
физические лица	2,7818%	2,7515%
доверительные управляющие	0,0024%	0,0024
неустановленные лица	0,0108%	0,0108
совладение	0,1325%	0,1325
федеральная собственность	-	-
собственность субъекта РФ	-	-
ИТОГО:	100%	100%

Зарегистрированные в реестре акционеров лица, чья доля в уставном капитале общества превышает 5%

Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале по состоянию на 31.12.2020:
Ringround Services Limited	13,89%
Аветисян Владимир Евгеньевич	60,84%
Розенцвайг Александр Шойлович	11,69%

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»

Вид акций	Код
Обыкновенные акции	SAGO
Привилегированные акции	SAGOP

Капитализация компании в 2020 году, согласно данным о рыночных ценах ПАО «Московская биржа»

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
на 31.12.2020	2 073 812 119,75	232 286 920,6	2 306 099 040,35

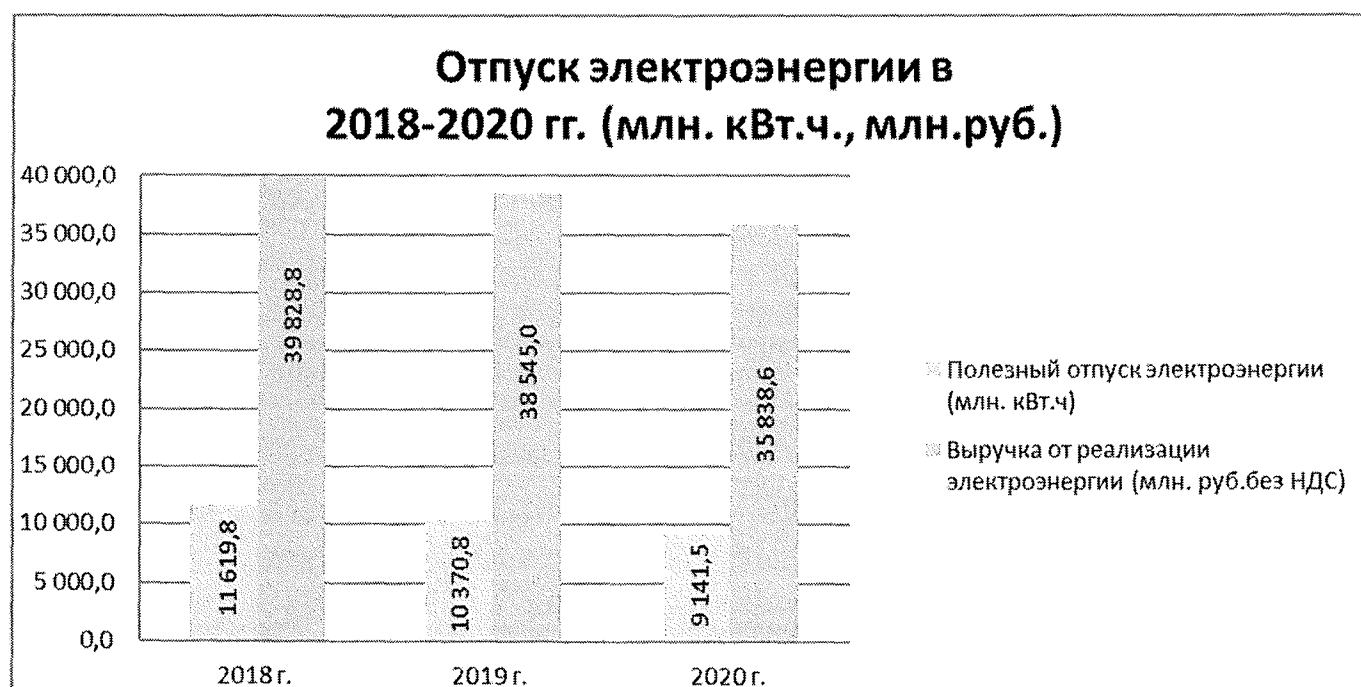
Раздел 4. Энергосбытовая деятельность

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

Отпуск электроэнергии конечным потребителям (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях) в 2020 году составил 9 141,5 млн. кВт.ч., что меньше факта 2019 года на 1 229,3 млн. кВт.ч., или 11,9 %. Снижение объема продаж электроэнергии обусловлено уходом на ОРЭ крупных потребителей: с апреля 2019 года - АО «Самаранефтегаз», ОАО «Куйбышевский НПЗ», с октября 2019 - ОАО «Новокуйбышевский НПЗ», АО «САНЕКО», ООО «СКС», с июля 2020 года – ООО «БИАКСПЛЕН» и прочие.

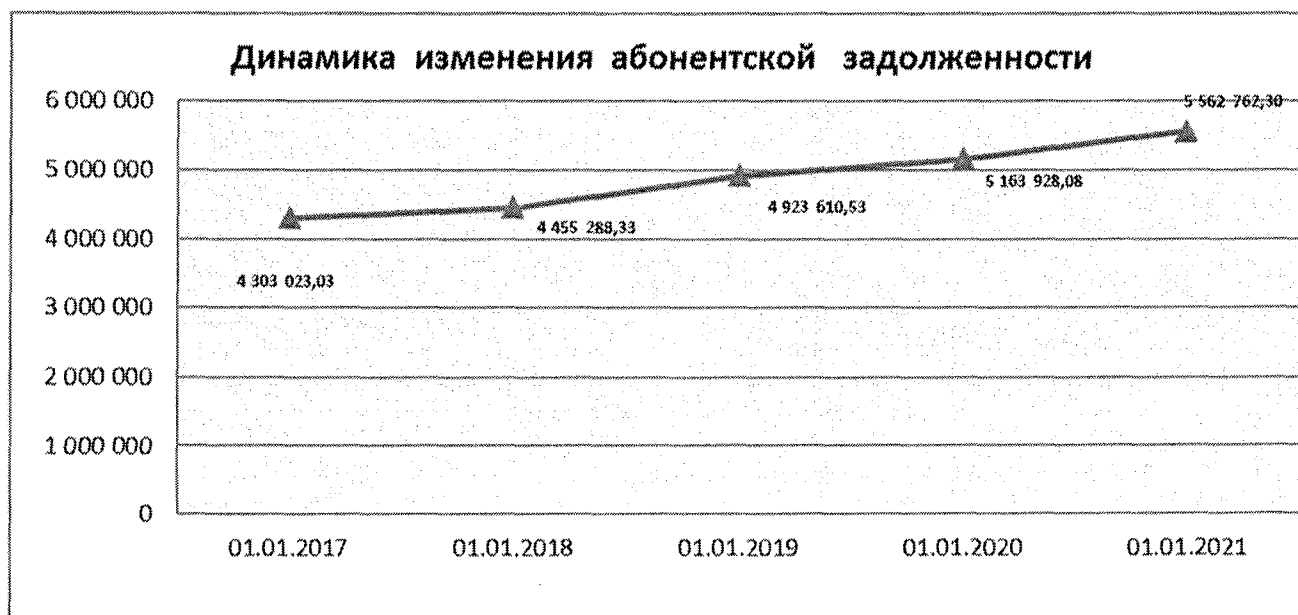
*Объем продаж электроэнергии конечным потребителям
и реализация электроэнергии в 2018-2020гг.
(без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях)*

Показатели	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. факт
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям (млн. кВт.ч)	11 619,8	10 370,8	9 141,5
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)	39 828,8	38 545,0	35 838,6



Динамика изменения абонентской задолженности, тыс. руб.

Дата	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2020	01.01.2021
Задолженность	4 303 023	4 455 288	4 923 611	5 163 928	5 562 762



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

Дата	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2020	01.01.2021
Задолженность	254 562	393 074	335 512	273 176	238 579

Всего электроэнергия + компенсация потерь	4 557 585	4 848 363	5 259 123	5 437 104	5 801 342
--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

Основными задачами энергосбытовой деятельности являлись:

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

Энергосбытовая деятельность была направлена на минимизацию следующих возможных рисков:

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

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

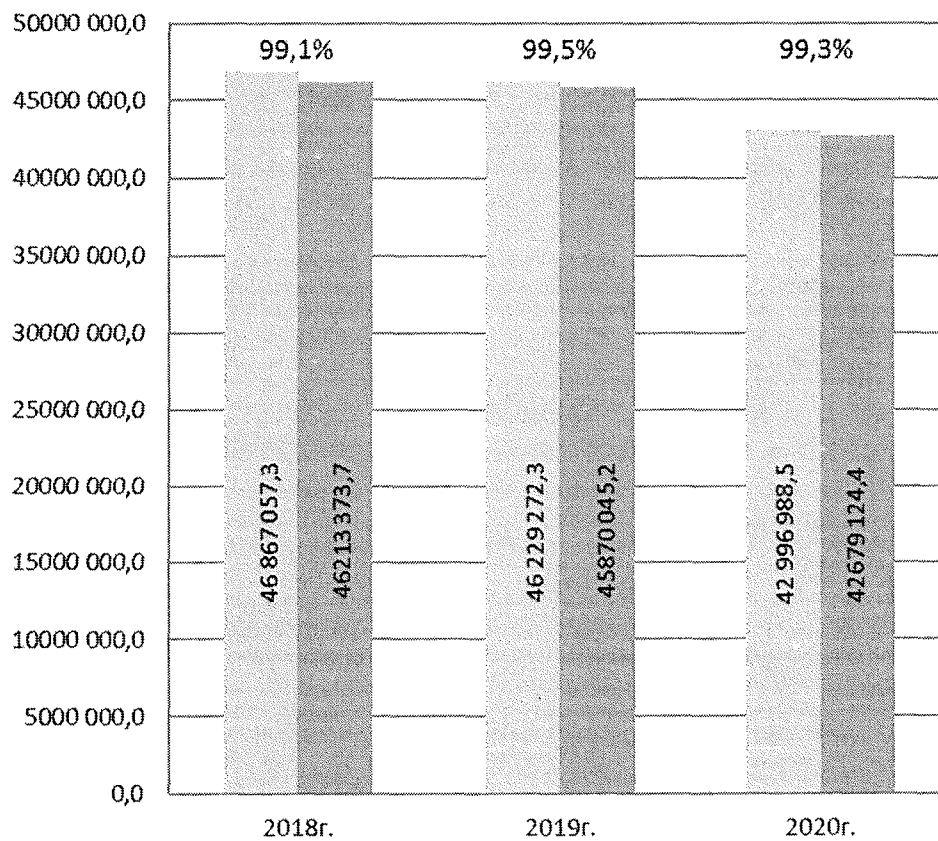
Объём продаж и реализации электроэнергии в 2018-2020гг.

(без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях)

тыс. руб. (с НДС)

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.
Объём продаж	46 867 057,3	46 229 272,3	42 996 988,5
Объём реализации, в т.ч.			
<i>денежными средствами</i>	45 971 783,4	45 764 400,4	42 607 330,2
<i>векселями</i>	15 000,0	0,0	0,0
<i>взаимозачётами</i>	226 590,3	105 645, 0	71 794,2
Уровень реализации	99,1%	99,5%	99,3%

Объём продаж и реализации электроэнергии ПАО "Самараэнерго" в 2018-2020гг. (тыс. руб.)



4.3 Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года (2018-2020 гг.)

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

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

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

стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

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

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

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

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, которая утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

- 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.

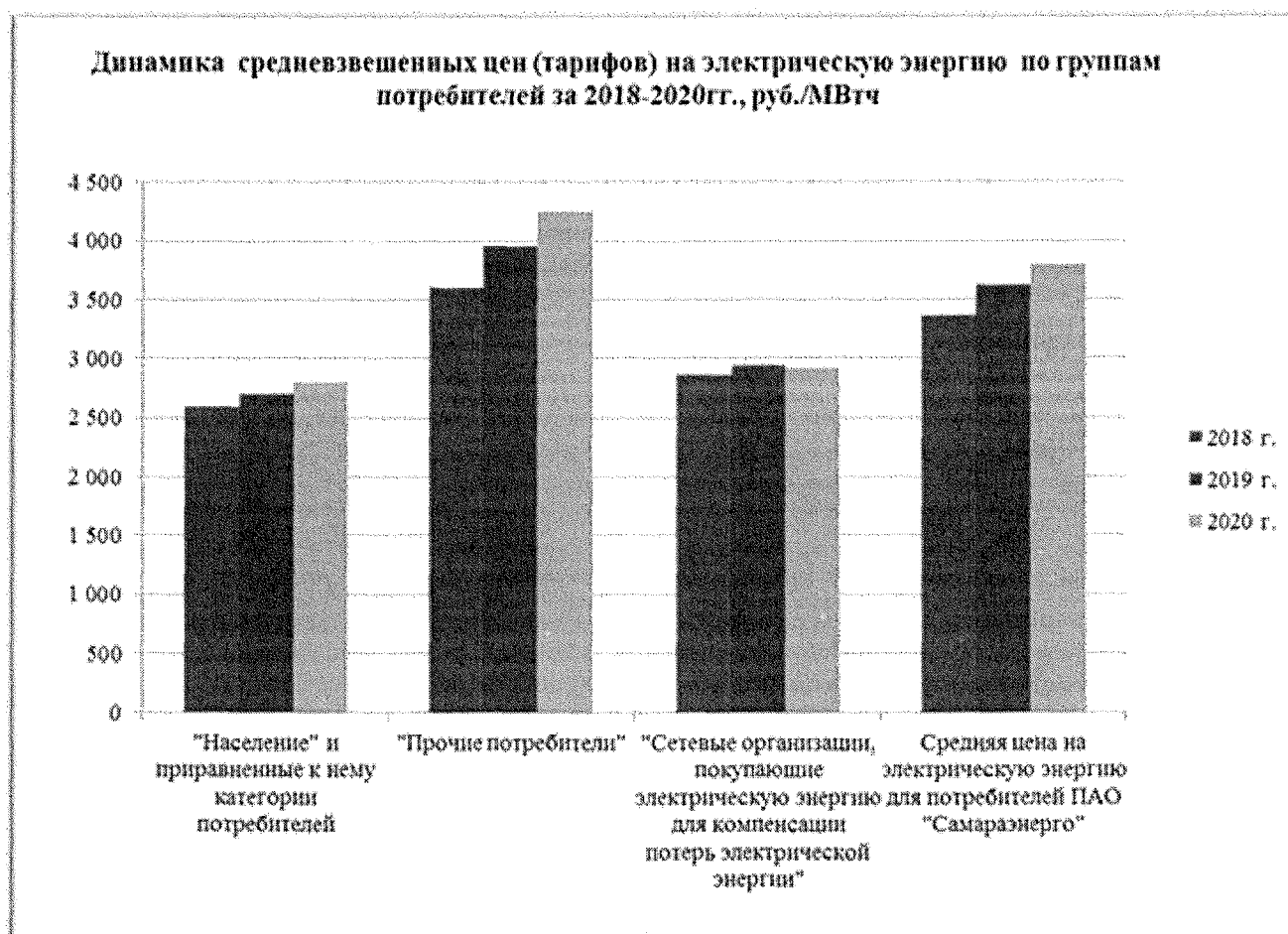
На 2020 год Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - ДЦТР), являющимся органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на территории Самарской области, были установлены следующие составляющие конечных цен на электрическую энергию - единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области (приказ ДЦТР от 27.12.2019г. №868), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ ДЦТР от 27.12.2019г. №866). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены приказом ДЦТР от 05.12.2019г. №502.

Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов – для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2018-2020 гг. для различных категорий потребителей.

Показатели средневзвешенных конечных цен (тарифов) электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг.

Руб./МВт·ч

Средневзвешенная цена (тариф) электрической энергии (мощности) по группам потребителей	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Динамика 2020/2019
«Население» и приравненные к нему категории потребителей	2 600	2 711	2 807	3,5%
«Прочие потребители»	3 597	3 953	4 245	7,4%
«Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	2 871	2 939	2 923	-0,5%
Средняя цена на электрическую энергию для потребителей ПАО «Самараэнерго»	3 367	3 628	3 797	4,7%



В 2020 году средний тариф для потребителей, относящихся к группе «население» и приравненным к нему категориям потребителей, увеличился относительно прошлого года на 3,5%.

Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 7,4%.

Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, снизилась на 0,5%.

В результате в 2020 году в сравнении с 2019 годом средняя конечная цена для всех категории потребителей ПАО «Самараэнерго» выросла в целом на 4,7%.

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

На январь-июнь 2020г. на территории Самарской области индикативная цена на электроэнергию установлена равной 771,70 руб/МВт*ч, на мощность – 334 726,42 руб/МВт, на период июль-декабрь 2020г. индикативная цена на электроэнергию осталась прежней 771,70 руб/МВт*ч., а на мощность стала равной 342 726,38 руб/МВт. Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на ОРЭМ для ПАО «Самараэнерго» составила 1 087,00 руб/МВт*ч. Средневзвешенная цена покупки мощности 461 629,3 руб/МВт.

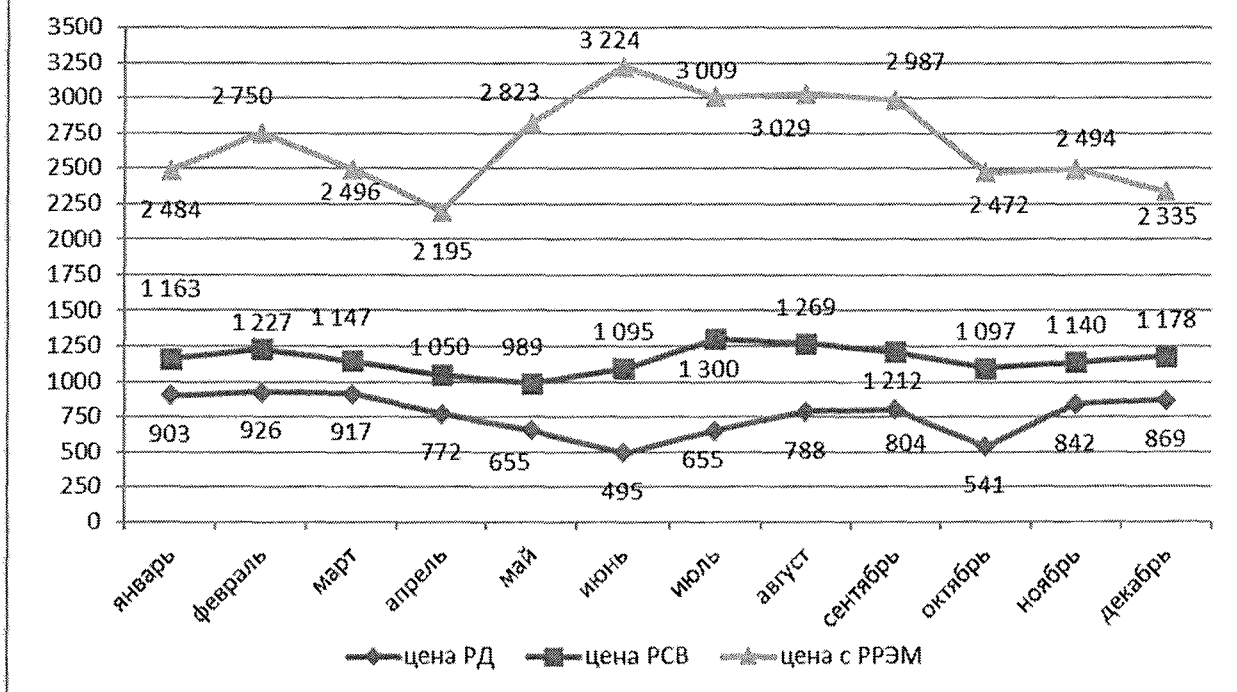
Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 2 562,0 руб/МВт*ч.

Динамика изменения цены покупки электроэнергии на ОРЭМ представлена на графике 1, цены покупки мощности на ОРЭМ в таблице 1 и на графике 2.

Динамика изменения цены покупки электроэнергии

График 1

Цены покупки электроэнергии, руб/МВт*ч



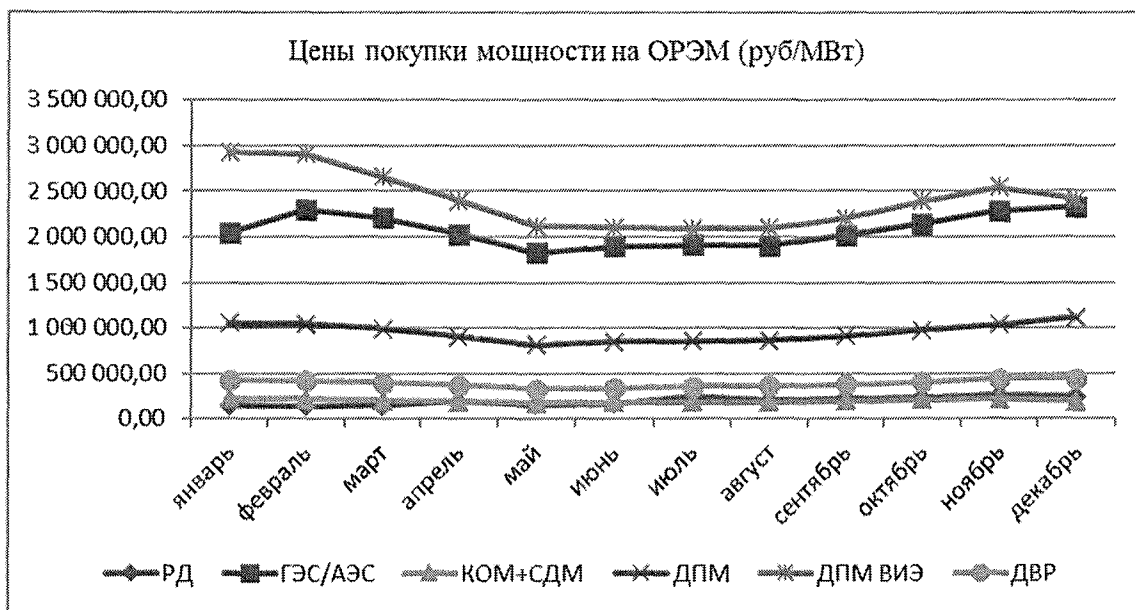
Цены покупки мощности на ОРЭМ

Таблица 1, руб/МВт

	РД	ГЭС/АЭС	КОМ+СДМ	ДПМ	ДПМ ВИЭ	ДВР
январь	148 603,75	2 045 111,39	220 978,46	1 052 012,65	2 932 705,25	427 433,17
февраль	142 587,20	2 299 048,40	214 246,68	1 046 659,30	2 907 995,60	424 313,57
март	149 551,00	2 202 924,14	206 392,63	989 898,42	2 659 196,40	401 537,73
апрель	189 697,90	2 033 852,13	189 416,69	909 114,56	2 399 101,51	369 299,65
май	153 588,39	1 823 919,83	172 241,75	816 368,33	2 114 145,42	331 019,76
июнь	169 551,49	1 899 750,80	181 806,27	851 339,26	2 103 100,26	340 103,06
июль	243 519,39	1 909 285,00	178 857,13	855 941,07	2 087 768,06	358 404,91
август	203 385,95	1 902 187,56	183 612,31	864 145,25	2 095 198,92	361 834,42
сентябрь	224 834,01	2 014 529,95	197 522,80	914 370,55	2 197 822,64	382 450,94
октябрь	231 611,44	2 141 336,37	209 079,02	974 255,19	2 386 210,24	408 550,76
ноябрь	256 608,59	2 286 744,47	220 170,71	1 042 006,29	2 544 832,41	439 660,97
декабрь	244 602,55	2 328 307,45	191 278,58	1 117 234,95	2 413 290,60	442 902,68

Динамика изменения цены покупки мощности

График 2



Динамика изменения цены продажи электроэнергии на ОРЭМ представлена на графике 3.

Динамика изменения цены продажи электроэнергии на БР ОРЭМ

График 3



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

За 2020 год ПАО «Самараэнерго» было куплено 10 580,7 млн. кВт*ч., что на 183,0 млн. кВт*ч (1,8%) больше планируемого значения. Стоимость покупки электроэнергии (мощности) на

ОРЭМ и РРЭ составила 24 524 353,6 тыс. руб., что на 308 217,7 тыс. руб. (1,3%) больше запланированной величины.

В том числе:

- По Регулируемым Договорам – 2 030,0 млн. кВт*ч. на сумму 1 559 948,4 тыс. руб., что соответствует прогнозируемому значению. В соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007г в 2020 году по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах, необходимых для поставки населению;

- На Рынке на Сутки Вперед – 8 369,5 млн. кВт*ч., что больше планового значения на 129,1 млн. кВт*ч. (1,6%) на сумму 9 706 365,6 тыс. руб. (стоимость по сравнению с планом увеличилась на 60 632,5 тыс. руб. (0,6%);

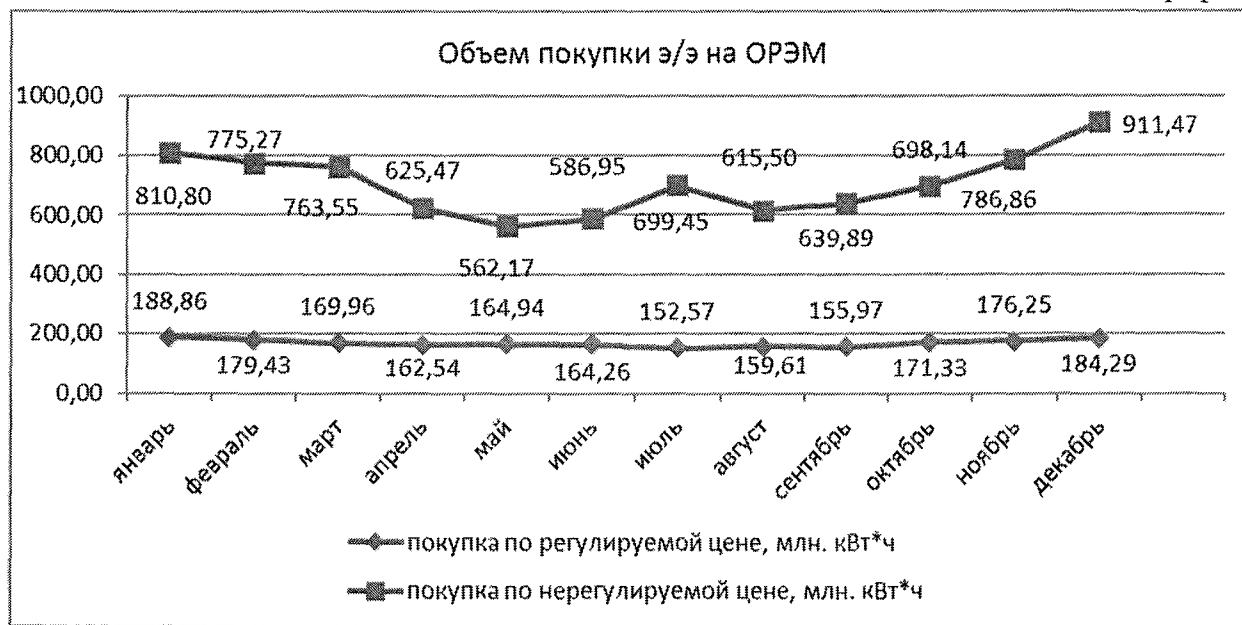
- На Балансирующем Рынке объем покупки составил 106,0 млн. кВт*ч. на сумму 154 245,8 тыс. руб.;

- Покупка электроэнергии на розничном рынке составила 75,1 млн. кВт*ч (на 21,7 млн. кВт*ч или 40,7% больше плана) на сумму 192 481,6 тыс. руб. Стоимость покупки на розничном рынке увеличилась на 50 578,8 тыс. руб. (35,6%) по сравнению с плановым значением.

Изменение объемов покупки электрической энергии по регулируемым ценам и по нерегулируемым ценам на ОРЭМ показано на графике 4. Распределение долей покупки электрической энергии показано на графике 5.

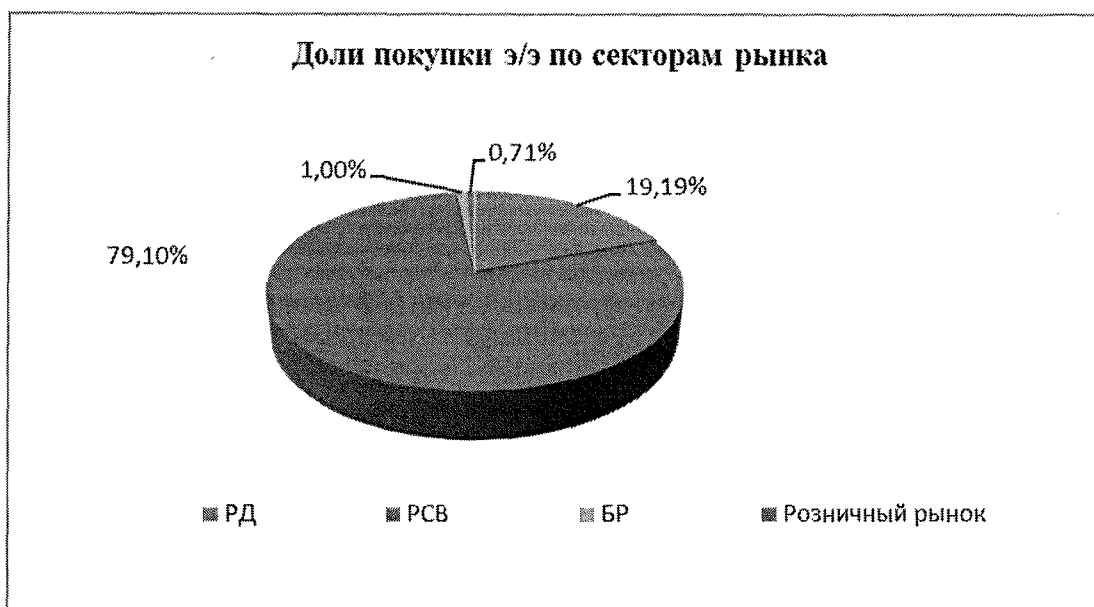
Объемы покупки электрической энергии по регулируемым и нерегулируемым ценам

График 4



Распределение долей покупки электрической энергии

График 5



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

Динамика объема продаж электроэнергии потребителям в 2018-2020гг.

Показатели		2018г. факт	2019г. факт	2020г. факт
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям(*) (млн. кВт.ч)	всего	11 619,8	10 370,8	9 141,5
	по регулируемым тарифам	1 972,4	1 972,1	2 065,4
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	9 647,4	8 398,7	7 076,1
Объем продаж электроэнергии (млн. руб.) без НДС	всего	39 828,8	38 545,0	35 838,6
	по регулируемым тарифам	5 127,9	5 346,6	5 797,6
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	34 700,9	33 198,4	30 041,0

Примечание: (*) - Потребители электроэнергии (без учёта электроэнергии для компенсации потерь в сетях)

По состоянию на 01.01.2021 г., дебиторская абонентская задолженность составила сумму в 5 562 млн. руб., за 2020 год увеличилась на 399 млн. руб. (7 %).

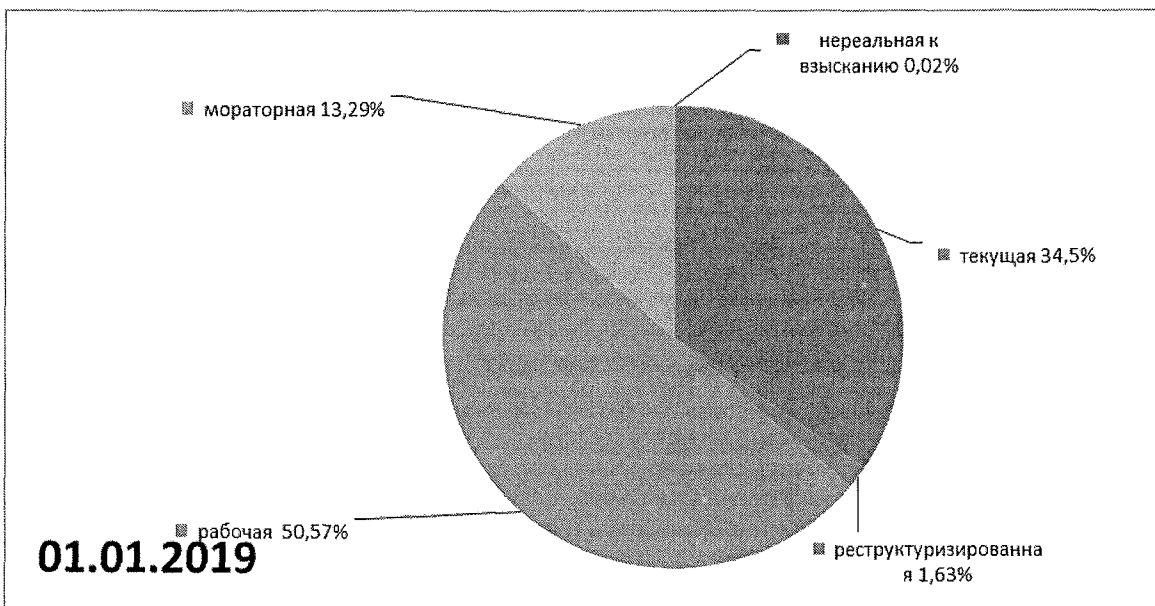
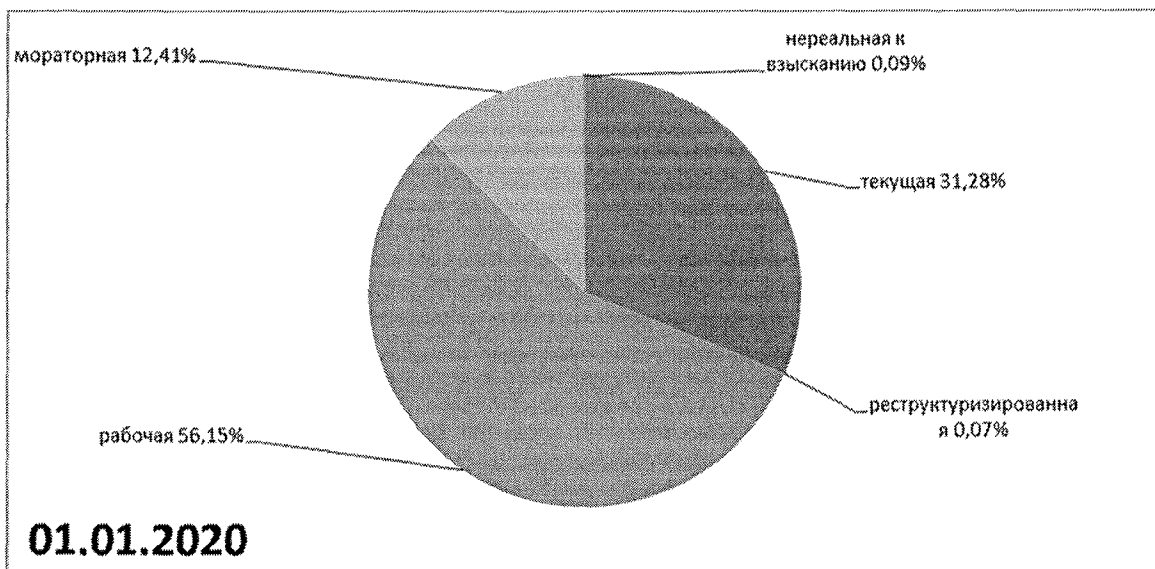
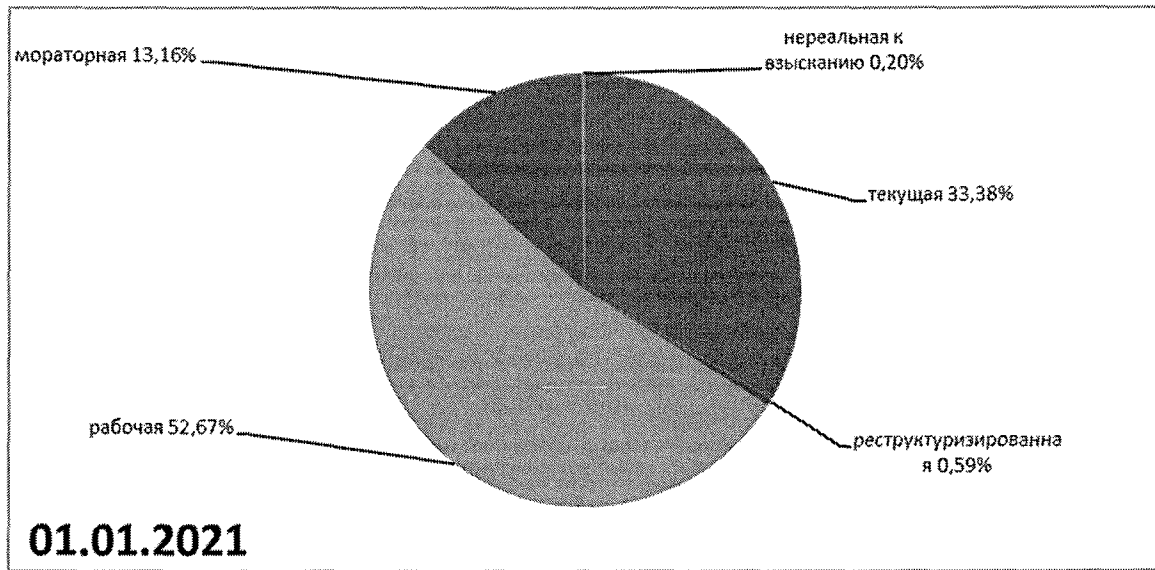
В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2020 г., в сравнении с началом и концом периода, произошли следующие изменения:

- на 2,09 процентных пункта увеличилась доля текущей задолженности;
- на 0,11 процентных пункта увеличилась доля задолженности нереальной к взысканию («мертвой»);
- на 0,52 процентных пункта увеличилась доля реструктуризированной задолженности;
- на 3,48 процентных пункта уменьшилась доля рабочей задолженности;
- на 0,75 процентных пункта увеличилась доля мораторной задолженности.

По состоянию на 01.01.2021 г., сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за отпущенную электрическую энергию:

- текущая – 33,38 %;
- реструктуризированная – 0,59 %;
- рабочая – 52,76 % (в т.ч. исковая - 31 %);
- мораторная – 13,16 %;
- нереальная к взысканию («мертвая») – 0,20 %.

Структура дебиторской абонентской задолженности за 2018-2020 гг.



Раздел 5. Использование Обществом энергетических ресурсов

Информация об объёме использованных энергоресурсов ПАО «Самараэнерго» в 2020 году (включая отделения):

Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб. с НДС)
Тепловая энергия	2 146 Гкал.	3 234,440
Электрическая энергия	2 095 487 кВт*ч	7 709,971
Газ естественный (отделения)	19,709 тыс. куб.	110,483
Бензин АИ 95	210 042,13 л.	7 318,944
Бензин АИ 92	113 222,79 л.	4 329,770
Дизтопливо	10 210,85 л.	397,803

Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1 Основные положения учетной политики Общества

Учётная политика ПАО «Самараэнерго» на 2020 год утверждена приказом руководителя № 345б от 27.12.2019.

Раздел 1. Общие вопросы, регулирующие порядок формирования настоящей учетной политики

Основными задачами бухгалтерского учета являются: формирование полной и достоверной информации о деятельности Общества и его имущественном положении, обеспечение контроля над использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов, своевременное предупреждение негативных явлений в хозяйственно-финансовой деятельности, выявление и мобилизация внутрихозяйственных резервов.

Формирование учетной политики осуществляется на базе следующих допущений:

- допущение имущественной обособленности – имущество и обязательства Общества учитываются обособленно от имущества и обязательств собственников;
- допущение непрерывности деятельности – Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем, и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности, и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;
- допущение последовательности применения учетной политики – выбранная Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому;
- временная определенность фактов хозяйственной деятельности – факты хозяйственной деятельности компании относятся к тому отчетному периоду (следовательно, отражаются в бухгалтерском учете), в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами. Расходы, которые не могут быть определены в отчетном периоде, относятся на затраты по факту их возникновения или оплаты.

Раздел 2. Организация бухгалтерского учета

Данные, содержащиеся в первичных учетных документах, отражаются и накапливаются в регистрах бухгалтерского учета, утвержденных приказом руководителя организации с

применением программного комплекса ИКАР и АСУ СЭП SAP. Бухгалтерский учет ведется посредством двойной записи на счетах бухгалтерского учета.

Основанием для отражения данных в учете являются первичные документы, фиксирующие факт совершения хозяйственной операции, а также справки бухгалтера по «ручным» операциям, в отношении которых составляется отдельный учетный документ.

В соответствии с Федеральным законом от 06.12.2011 N 402-ФЗ, ответственными являются:

- за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций – руководитель организации;
- за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное предоставление полной и достоверной бухгалтерской отчетности – главный бухгалтер.

Общество ведет учет имущества, обязательств и хозяйственных операций способом двойной записи в соответствии с рабочим планом счетов бухгалтерского учета, разработанным ею на основании Приказа Минфина РФ от 31.10.2000 N 94н в рублях и копейках без округления.

Общество использует унифицированные формы первичных учётных документов, разработанные Госкомстатом РФ, и формы первичных учётных документов, разработанные самостоятельно.

Общество считает показатель существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчётной информации. Существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу показателя строки раздела бухгалтерского баланса или отчёта о финансовых результатах за отчётный год не менее 5%.

Раздел 3. Рабочий план счетов

Согласно п. 9 Положения по ведению бухгалтерского учета, рабочий план счетов бухгалтерского учёта Общества составлен на основе Плана счетов бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Минфина РФ от 31.10.2000 № 94н. Рабочий план счетов является отдельным приложением к приказу «Об учетной политике».

Раздел 4. Правила документооборота и технология обработки учётной информации

Формы первичных учётных документов для оформления фактов хозяйственной деятельности, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Право подписи первичных учётных документов имеют руководитель организации ПАО «Самараэнерго» и другие лица на основании выданных доверенностей или приказов.

Печать для документов организации, заверяющая подлинность подписи должностных лиц утверждается приказом руководителя организации.

Перечень документов, требующих необходимость заверки подписей должностных лиц, утверждается приказом руководителя организации.

Хранение документации Общества осуществляется в соответствии с требованиями ст.29 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ. Бухгалтерская документация хранится не менее пяти лет, за исключением сроков хранения отдельных документов:

- лицевые счета работников – 50 лет;
- документы на выдачу заработной платы, пособий, материальной помощи и других выплат при отсутствии лицевых счетов – 50 лет;
- документы о переоценке основных фондов, оценке стоимости имущества Общества хранятся постоянно.

Общими требованиями к документообороту являются:

1. Составление первичного документа в момент совершения хозяйственной операции, в соответствии с требованиями его оформления.
2. Передача документов в бухгалтерию, для контроля над своевременностью и полнотой сдачи для учетной обработки.
3. Проверка бухгалтерией принятых первичных документов.
4. Обработка документов в бухгалтерии.
5. группировка документов, однородных по экономическому содержанию.
6. Котировка, представляющая собой указание в первичном учетном документе корреспонденции счетов по операциям, вытекающим из содержания документа.

Раздел 5. Составление бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерская (финансовая) отчетность составляется на основе данных синтетического и аналитического учёта.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчётность Общества утверждается общим собранием акционеров в соответствии с требованиями п.п. 11 ст. 48 Закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ.

При составлении бухгалтерской (финансовой) отчётности за 2019 год Общество использует Формы бухгалтерской отчётности, утвержденные Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 № 66н (в ред. Приказов Минфина РФ).

Раздел 6. 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 учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 № 49.

Порядок и сроки проведения инвентаризации определяются руководителем организации за исключением случаев, когда ее проведение обязательно в случаях, предусмотренных законодательством.

Инвентаризация по ОС проводится не реже, чем один раз в три года по состоянию на 01 ноября.

Инвентаризация нематериальных активов проводится не реже, чем один раз в три года по состоянию на 01 ноября.

Инвентаризация МПЗ проводится ежегодно по состоянию на 01 октября.

Инвентаризация капитальных вложений, незавершенного строительства, финансовых вложений, расходов будущих периодов, расчетов с дебиторами и кредиторами и с покупателями товаров, работ, услуг проводится ежегодно по состоянию на 31 декабря.

Инвентаризация денежных средств на расчетных, валютных, специальных счетах в банках проводится ежегодно по состоянию на 31 декабря.

Инвентаризация денежных средств, находящихся в кассе, проводится ежемесячно.

Документальное оформление результатов инвентаризации производится с использованием форм первичной учетной документации, утвержденной приказом руководителем организации, согласно ч.4 ст.9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ, и по кассовым документам с использованием унифицированных форм первичной учетной документации, утвержденных Постановлением Госкомстата РФ от 18.08.1998 № 88.

Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием имущества и данными бухгалтерского учета отражаются в следующем порядке. Излишки имущества, обнаруженные в результате инвентаризации, приходуются, т.е. принимаются к учету по рыночной стоимости, определяемой инвентаризационной комиссией, и соответствующая сумма зачисляется на финансовый результат Общества (в составе прочих доходов). Убытки от недостачи имущества и его порчи, если виновные лица не установлены, списываются на финансовые результаты Общества (в составе прочих расходов).

Результаты инвентаризаций отражаются в бухгалтерском учете и отчетности того месяца и года, в котором была закончена инвентаризация.

Инвентаризационные комиссии по проведению инвентаризации назначаются приказом руководителя организации.

Раздел 7. Учет капитальных вложений и оборудования к установке

Учет капитальных вложений ведется в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учету 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.

Учет затрат ведется по видам вложений. Незавершенные капитальные вложения в строящиеся объекты основных средств учитываются по фактическим затратам на их строительство.

Раздел 8. Учет основных средств

Учет основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет основных средств" ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.2001 N 26н (в ред. Приказов Минфина РФ) и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств», утвержденные приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н (в ред. Приказов Минфина РФ).

Для целей бухгалтерского учета к основным средствам относится имущество, соответствующее критериям п.4 ПБУ 6/01.

Стоимость основных средств погашается путем начисления амортизационных отчислений и списания их на расходы по продаже в течение срока их полезного использования.

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом по всем группам однородных объектов основных средств, в течение всего срока полезного использования.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств, признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс

конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое, предназначенный для выполнения определенной работы.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость определяется в соответствии с п.п. 8, 9, 10, 11 ПБУ 6/01, в зависимости от способа поступления основных средств в Общество.

Объект, удовлетворяющий условиям, указанным в п. 4 ПБУ 6/01, принимается к учету на счет 01 «Основные средства» вне зависимости от ввода в эксплуатацию и факта государственной регистрации права собственности на него.

В первоначальную стоимость объектов основных средств включаются фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

Не амортизируются следующие объекты основных средств: земельные участки и объекты природопользования (вода, недра и другие природные ресурсы).

Выбытие основных средств происходит в соответствии с п.29 ПБУ 6/01. Материалы, полученные при демонтаже основных средств и пригодные к дальнейшему использованию, учитываются на счете 10 «Материалы» по соответствующей группе по рыночной стоимости на дату списания объектов основных средств с учетом степени изношенности. Рыночная стоимость определяется комиссией.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности основные средства отражаются по остаточной стоимости.

В Обществе не применяется амортизационная премия.

Раздел 9. Учет нематериальных активов

Бухгалтерский учет нематериальных активов, кроме результатов НИОКР, ведется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным приказом Минфина РФ от 27.12.2007г. № 153н (в редакции Приказов Минфина РФ).

В составе нематериальных активов учитываются объекты, в отношении которых одновременно выполняются условия, перечисленные в п. 3 ПБУ 14/2007, и срок полезного использования которых более 12 месяцев.

При выполнении условий, установленных в пункте 3 ПБУ 14/2007, к нематериальным активам относятся программы для электронных вычислительных машин, товарный знак, деловая репутация, возникшая в связи с приобретением предприятия как имущественного комплекса (в целом или его части).

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций. В качестве инвентарного объекта нематериальных активов также может признаваться сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам, образующим их первоначальную стоимость, определенную по состоянию на дату принятия его к бухгалтерскому учету в соответствии с п.п. 7-9,11-14 ПБУ 14/2007.

В бухгалтерском балансе нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости (первоначальная стоимость за вычетом суммы начисленной амортизации в течение установленного срока их полезного использования).

По нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования амортизация не начисляется (п.23 раздел 4 ПБУ 14/2007).

Стоимость нематериального актива, использование которого прекращено или он не способен приносить экономические выгоды для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг либо для управленческих нужд Общества подлежит списанию.

В финансовой (бухгалтерской) отчетности нематериальные активы отражаются по остаточной стоимости.

Раздел 10. Учет расходов на НИОКР

Бухгалтерский учет расходов на НИОКР осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002г. № 115н (в ред. Приказа Минфина РФ от 18.09.2006 N 116н).

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, выполненные как собственными силами, так и силами сторонних организаций, по которым получены результаты, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном законодательстве порядке, либо по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране в соответствии с нормами действующего законодательства, являются расходами на НИОКР.

Признание таких расходов осуществляется в соответствии с п.7. ПБУ 17/02 .

Раздел 11. Учет материально-производственных запасов

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01 утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.01г. № 44н (в редакции Приказов Минфина РФ от 27.11.2006 № 156н, от 26.03.2007г. № 26н, от 25.10.2010 N 132н и от 16.05.2016 № 64н) и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Минфина РФ от 28.12.2001 №119н (в редакции Приказов Минфина РФ от 23.04.2002 N 33н, от 26.03.2007 N 26н, от 25.10.2010 N 132н, от 24.12.2010 N 186н и от 24.10.2016 N 191н).

Активы признаются в качестве материально-производственных запасов в соответствии с п.2 ПБУ5/01.

В состав материально-производственных запасов Общества входят материалы, используемые в хозяйственной деятельности организации, и товары, предназначенные для перепродажи и для безвозмездной передачи.

В соответствие с п.3 ПБУ 5/01 за единицу бухгалтерского учета материально-производственных запасов принимается партия, однородная группа или отдельные наименования материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости в соответствии с пп. 5-14 ПБУ 5/01. Фактической себестоимостью материально-производственных запасов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение с учетом всех расходов, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Учет товаров, приобретенных для перепродажи, учитывается по покупной стоимости на счёте 41 «Товары».

Фактические расходы (услуги по транспортировке электроэнергии), связанные с приобретением и реализацией товаров, относятся на счет 44 «Расходы на продажу».

Специальное имущество (спецодежда) сроком полезного использования до года списывается на затраты в полном размере при их передаче в производство или эксплуатацию.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01 и стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, в том числе книги, брошюры, отражаются в бухгалтерском учете и

бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов и списываются на затраты для целей бухгалтерского учета по мере их отпуска в эксплуатацию.

Раздел 12. Учет денежных средств и кассовых операций

Учетным объектом денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе, денежные средства на счетах в банках и денежные документы.

Учетная политика Общества в отношении кассовых операций строится в соответствии с Указанием Банка России от 11.03.2014 N 3210-У «О порядке ведения кассовых операций юридическими лицами и упрощенном порядке ведения кассовых операций индивидуальными предпринимателями и субъектами малого предпринимательства» (далее Указание № 3210-У).

Кассовые операции оформляются типовыми межведомственными формами первичной учетной документации для предприятий и организаций, которые утверждаются Госкомстатом Российской Федерации.

Лимит кассы рассчитывается организацией самостоятельно на год. Размер лимита закреплён приказом руководителя организации.

Расчет лимита остатка наличных денег выполняется по формуле:

$$L = \frac{V}{P} * N_c,$$

Где:

L - лимит остатка наличных денег в рублях;

V - объем поступлений наличных денег за проданные товары, выполненные работы, оказанные услуги за расчетный период в рублях;

P - расчетный период в рабочих днях;

N_c - период времени между днями сдачи в банк наличных денег, поступивших за проданные товары, выполненные работы, оказанные услуги, в рабочих днях.

Инвентаризация (ревизия) наличия денежных средств в кассе производится согласно Положению о бухгалтерском учете и отчетности не менее одного раза в месяц. Результаты инвентаризации оформляются актом (Форма № ИНВ - 15).

Выдача наличных денег под отчет производится на лицевые (карточные) счета в безналичном порядке или по расходным кассовым ордерам из кассы организации материально-ответственным лицам, работникам, направленным в командировки по приказам, а другим работникам на основании авансовых отчетов и письменных заявлений, утвержденных руководителем организации.

Денежные средства в подотчет выдаются сроком на один месяц с момента зачисления денежных средств на лицевые (карточные) счета или выдачи по расходному кассовому ордеру из кассы организации подотчетным лицам. По окончании установленного срока подотчетное лицо, в течение трех рабочих дней, представляет отчет о произведенных расходах или сдает излишние денежные средства в кассу организации. Расходы принимаются в бухгалтерском учете по дате утверждения авансового отчета руководителем организации. Наличные деньги под отчет выдаются при условии полного погашения подотчетным лицом задолженности по ранее полученной под отчет сумме наличных денег.

Операции по расчетному счету отражаются в бухгалтерском учете на основании выписок кредитной организации по расчетному счету и приложенных к ним денежно-расчетных документов.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности остатки денежных средств в кассе и на счетах в кредитных организациях отражаются по статье «Денежные средства» в сумме, равной денежному эквиваленту в рублях.

Раздел 13. Учет финансовых вложений

Бухгалтерский учет финансовых вложений регулируется Положением по бухгалтерскому учёту «Учёт финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным Приказом Минфина России от 10.12.2002 N 126н.

К финансовым вложениям Общество относит активы, в соответствии с условиями, установленными п.2 ПБУ 19/02.

При поступлении финансовые вложения принимаются к учету по первоначальной стоимости, которая включает сумму всех фактических затрат 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 п.8,9 ПБУ 19/02.

Дополнительные затраты на приобретение финансовых вложений (ценных бумаг) признаются прочими расходами Общества (п.11 ПБУ 19/02).

Финансовые вложения 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) отчетности Общества на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости (п.20 раздел 3 ПБУ 19/02).

Объекты финансовых вложений (кроме займов), не оплаченные полностью, показываются в активе бухгалтерского баланса в полной сумме фактических затрат на их приобретение по договору с отнесением непогашенной суммы в составе кредиторской задолженности в пассиве бухгалтерского баланса в случаях, когда к инвестору перешли права на объект. В остальных случаях оплата в счет подлежащих приобретению объектов финансовых вложений, показывается в активе бухгалтерского баланса в составе дебиторской задолженности.

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).

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

Общество относит к финансовым вложениям активы, в соответствии с условиями, установленными п.2 ПБУ 19/02.

К финансовым вложениям не относятся векселя третьих лиц, в т.ч. банков, которые Общество предполагает использовать при проведении расчета за товары (работы и услуги).

Раздел 14. Учет расчетов и обязательств

Дебиторской задолженностью признается сумма долгов, причитающихся Обществу со стороны других организаций, а также граждан за реализованные товары, оказанные услуги и выполненные работы.

Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете в полной сумме, подлежащей оплате покупателями электрической энергии (мощности) потребителями работ, услуг, на основании условий договоров.

Принятая к учету 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 и до их уплаты отражаются в бухгалтерском балансе, соответственно, по статьям дебиторов или кредиторов.

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, 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. Списанная задолженность отражается на забалансовом счете, в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

Выплата дивидендов осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» в ред. от 28.12.2010 Федеральным законом № 409-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в части регулирования выплаты дивидендов».

Общество ежеквартально создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной, согласно регламенту, утвержденному приказом руководителя, с отнесением сумм резервов на финансовые результаты. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Раздел 15. Учет собственного капитала

Собственный капитал Общества складывается из:

- Уставного капитала;
- Резервного капитала;
- Добавочного капитала;
- Нераспределенной прибыли.

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

В бухгалтерской (финансовой) отчетности уставный капитал отражается по статье «Уставный капитал» в размере, определенном учредительными документами.

Резервный капитал создается в порядке и размерах, предусмотренных Уставом.

Использование резервного капитала производится в соответствии с решением акционеров Общества и предназначен для покрытия убытков Общества за отчетный год, на погашение облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Добавочный капитал формируется за счет 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 счет продажи акций по цене, превышающей их номинальную стоимость. Использование добавочного капитала производится по решению собрания акционеров Общества на увеличение уставного капитала, на распределение сумм между учредителями Общества и т.п.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отражается как конечный финансовый результат, выявленный за отчетный период, на основании бухгалтерского учета 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 отчетном периоде.

Сумма чистой прибыли (убытка) отчетного года списывается заключительными оборотами декабря в кредит (дебет) счета «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в корреспонденции с дебетом счета «Прибыли и убытки». Решения об использовании прибыли, оставшейся в распоряжении Общества, подлежат утверждению Общим собранием акционеров.

При создании в Обществе специальных фондов и отчислений в них сумм при распределении нераспределенной прибыли их расходование ведется в соответствии с «Положением о порядке формирования и использования фондов Общества».

Раздел 16. Учет доходов и расходов

Порядок учёта доходов от обычных видов деятельности

Основные правила определения и признания доходов для целей бухгалтерского учета установлены Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина № 32н от 06.05.1999г. (в редакции Приказов Минфина РФ).

Доходами Общества от обычных видов деятельности являются выручка от перепродажи электрической энергии (мощности) по утвержденным 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. 4 ПБУ 9/99 «Доходы организации»).

Выручка принимается к бухгалтерскому учету, согласно п.6 абз.1, 2 ПБУ 9/99.

Прочие доходы (поступления) учитываются на счете 91 «Прочие доходы и расходы» в аналитике, согласно рабочему плану счетов.

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам);
- поступления от продажи основных средств, иных активов и товаров;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- активы, полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения;
- поступления в возмещение причиненных организации убытков;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году;
- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- сумма дооценки активов;
- поступления арендной платы (субаренда);
- стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов;
- прочие доходы.

Величина прочих поступлений определяется, согласно п.10 ПБУ 9/99. Прочие доходы признаются в бухгалтерском учете в соответствии с п.16 ПБУ 9/99.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы отражаются отдельно.

В «Отчете о финансовых результатах» доходы Общества за отчетный период отражаются с подразделением на выручку и прочие доходы.

Порядок учёта расходов от обычных видов деятельности

Бухгалтерский учет расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» (утвержденным Приказом Минфина № 33н от 06.05.1999 (в редакции Приказов Минфина РФ).

При формировании расходов по обычным видам деятельности Общество группирует их по следующим элементам:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация;
- прочие затраты.

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

Коммерческие расходы отражаются на счете 44 «Расходы на продажу» в разрезе статей расходов. При закрытии списываются в дебет счета 90 «Себестоимость продаж» и уменьшаются на сумму затрат на установку и ремонт счетчиков электрической энергии, рассчитанных при закрытии счета 44 на счет 90, согласно калькуляциям по видам услуг и рассчитанному коэффициенту.

К прочим расходам, согласно п.11 ПБУ 10/99, относятся:

- расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества;
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учёта;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причиненных организацией убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчетном году;
- суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
- курсовые разницы;

- сумма уценки активов;
- перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий;
- прочие расходы.

Расходы, не влекущие получения в будущем никаких экономических выгод и не соответствующие условиям признания активов, подлежат единовременному включению в состав расходов текущего периода в периоде их начисления.

Раздел 17. Учет текущего налога на прибыль

При осуществлении учета расчетов по налогу на прибыль Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), которое утверждено приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н (в редакции с учетом изменений и дополнений).

Общество для расчета расхода по налогу на прибыль применяет затратный способ (способ отсрочки) (пункт 22 ПБУ 18/02), и считает разницы в течение финансового года по каждой хозяйственной операции, в отношении которой отличаются правила бухгалтерского и налогового учета.

Разницы считаются временными в случаях, которые прямо перечислены в пункте 11 ПБУ 18/02. В остальных случаях главный бухгалтер Общества применяет профессиональное суждение, чтобы определить, является разница постоянной или временной.

Общество текущий налог на прибыль рассчитывает по данным бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль, рассчитанной по правилам НК РФ (пункт 22 ПБУ 18/02).

Для расчета результата разниц и накопления сведений о расходах по налогу на прибыль в Обществе открыты и применяются следующие счета аналитического учета:

- к счёту 68 «Расчеты по налогам и сборам», субсчет 68.04 «Налог на прибыль (текущий)» в корреспонденции со счетами: 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства», 99.02 «Условный расход по налогу на прибыль»;

- к счёту 99 «Прибыли и убытки», субсчет 99.02 «Условный расход по налогу на прибыль» в корреспонденции со счетом 68 (субсчет 68.04 «Налог на прибыль (текущий)»).

Постоянные разницы - это доходы и расходы, которые:

- влияют на бухгалтерскую прибыль (убыток) отчетного года, но не учитываются для целей налогообложения прибыли как в отчетном, так и в последующих периодах;

- влияют на расчет по налогу на прибыль отчетного периода, но не признаются в бухгалтерском учете доходами или расходами как в отчетном, так и последующих периодах.

Если расход признается в бухгалтерском учете, а в налоговом учете – нет, то возникает постоянная разница, приводящая к появлению постоянного налогового расхода (ПНР).

Если расход признается в налоговом учете, а в бухгалтерском учете – нет, то возникает постоянная разница, приводящая к появлению постоянного налогового дохода (ПНД).

Постоянные разницы отражаются на счете учета 99 «Прибыли и убытки» (субсчет «Постоянный налоговый расход» и «Постоянный налоговый доход») в корреспонденции со счетом учета расчетов по налогу на прибыль.

Налогооблагаемые временные разницы при формировании налогооблагаемой прибыли (убытка) приводят к образованию отложенного налога на прибыль, который должен увеличить сумму налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Вычитаемые временные разницы при формировании налогооблагаемой прибыли (убытка) приводят к образованию отложенного налога на прибыль, который должен уменьшить сумму налога на прибыль, подлежащего уплате в бюджет в следующем за отчетным или в последующих отчетных периодах.

Текущим налогом на прибыль признается налог на прибыль для целей налогообложения, определяемый исходя из величины условного расхода (условного дохода), скорректированной на суммы постоянного налогового расхода (дохода), увеличения или уменьшения отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

В бухгалтерском балансе сальдо отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто.

Раздел 18. Учет страховых взносов.

Порядок исчисления и уплаты страховых взносов на обязательное пенсионное и медицинское страхование, а также на страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (далее – страховые взносы) регулируется гл. 34 «Страховые взносы» части второй НК РФ.

Общество признается страхователем:

- по обязательному пенсионному страхованию (далее – ОПС) – на основании пп. 1 п. 1 ст. 6 Федерального закона от 15 декабря 2001 N 167-ФЗ «Об обязательном пенсионном страховании в Российской Федерации»;

- по обязательному медицинскому страхованию (далее – ОМС) – на основании ст. 11 Федерального закона от 29 ноября 2010 № 326-ФЗ «Об обязательном медицинском страховании в Российской Федерации»;

- по обязательному социальному страхованию на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством (далее – ОСС на случай ВНиМ) – на основании пп. 1 п. 1 ст. 2.1 Федерального закона от 29 декабря 2006 N 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

- по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (далее – ОСС от НСПиПЗ) – на основании ст. 3 Федерального закона от 24 июля 1998 N 125-ФЗ «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний».

В бухгалтерском учете страховые взносы с заработной платы признаются расходами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, за который произведено начисление взносов (п. п. 5, 18 Положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденного Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 33н).

Общество определяет базу для начисления сумм страховых взносов отдельно в отношении каждого физического лица с начала расчетного периода по истечении каждого месяца нарастающим итогом.

Раздел 19. Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, отражается в учете Общества в соответствии с ПБУ 3/2006 «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте», утвержденном приказом Минфина РФ от 27.11.2006 № 154н.

Пересчет стоимости актива или обязательства, выраженный в иностранной валюте, в рубли производится по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации.

Для целей бухгалтерского учета указанный пересчет в рубли производится по курсу, действующему на дату совершения операции в иностранной валюте.

Курсовая разница – разница между рублевой оценкой актива или обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражается в бухгалтерском учете на дату исполнения обязательств по оплате.

Курсовая разница, связанная с расчетами с учредителями по вкладам, в том числе в уставный (складочный) капитал организации, подлежит зачислению в добавочный капитал организации.

Раздел 20. Учет активов и обязательств за балансом.

За балансом счета содержат информацию:

- об арендованных основных средствах, находящихся в пользовании Общества по инвентарному номеру, присвоенному организацией, в соответствии с «Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств», утвержденные Приказом Минфина РФ от 13.10.2003 № 91н (в редакции Приказов Минфина РФ);

- о списанной в убыток задолженности неплатежеспособных дебиторов. Эта задолженность учитывается за балансом в течение пяти лет, с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должников;

- о наличии бланков строгой отчетности;

- об имуществе, полученном в лизинг и учитываемом по условиям договора лизинга на балансе лизингодателя.

Бухгалтерский учет указанной информации ведется по простой системе (без использования метода двойной записи).

Основные средства, полученные в аренду, подлежат учету в оценке, указанной в договорах на аренду. В случае отсутствия такой информации, данное имущество отражается за балансом на счёте 001, с 01.01.2017 г., исходя из кадастровой стоимости, опубликованной официальным источником, до 01.01.2017 г. в условной оценке, стоимостью 1 рубль.

Раздел 21. Отражение в отчетности событий после отчетной даты, оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов, информации по прекращаемой деятельности, по сегментам и о связанных сторонах

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

Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности Общества и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год.

События после отчетной даты, свидетельствующие о возникших после отчетной даты хозяйственных условиях, в которых Общество ведет свою деятельность, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до даты подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в установленном порядке. В случае обнаружения события после подписания годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности данная информация раскрывается в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Существенность события после отчетной даты Общество определяет самостоятельно исходя из общих требований к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Учет оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов ведется в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина РФ от 13.12.2010г. № 167н.

Оценочные обязательства признаются:

- в связи с допущенными организацией нарушениями законодательства, влекущими наложение штрафов, в случае если выполняются все условия признания оценочных обязательств в отношении таких штрафов;

- в связи с участием организации в судебном разбирательстве, если у организации есть основания считать, что судебное решение будет принято не в ее пользу, и она может обоснованно оценить сумму возмещения, которую ей придется заплатить истцу;

- в связи с предстоящими выплатами отпускных работникам.

При предоставлении отпуска работнику авансом суммы начисленных отпускных по дням начисленные на них страховые взносы отражаются за счет оценочного обязательства на оплату отпусков, а при недостаточности оценочного обязательства суммы начисленных отпускных и страховые взносы признаются как использование оценочного обязательства.

Резерв предстоящих расходов по участию в судебных процессах создается на конец отчетного года для возмещения понесенных убытков.

Информация об условных обязательствах и условных активах раскрывается в бухгалтерской (финансовой) отчетности в пояснительной записке в соответствии с разделом 5 ПБУ 8/2010.

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

Раскрытие информации о связанных сторонах Общества в бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляется в соответствии с ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.2008 № 48н.

Раздел 22. Учет кредитов и займов

Учет кредитов и займов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» ПБУ 15/2008, утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 N 107н.

Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете Общества как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре.

Расходы по займам (проценты (дисконт) и дополнительные затраты) отражаются единовременно в составе прочих расходов в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности в том отчетном периоде, к которому они относятся (раздел 2 п.6, п.8 ПБУ 15/2008).

Сумма процентов, подлежащих к уплате по кредитным договорам, в бухгалтерском учете учитывается обособленно от суммы основного долга (обязательства) и отражается на конец каждого отчетного периода (ежемесячно).

Дополнительные расходы по займам могут включаться равномерно в состав прочих.

Раздел 23. Учет изменения оценочных значений

Учет изменения оценочных значений ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» ПБУ 21/2008, утвержденным Приказом Минфина России от 06.10.2008 N 106н.

Оценочными значениями являются:

- величина резерва по сомнительным долгам;
- величина резерва под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- величина резерва под обесценение вложений в ценные бумаги;
- величина других оценочных резервов;
- сроки полезного использования основных средств;
- сроки полезного использования нематериальных активов и иных амортизируемых активов;
- оценка ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования амортизируемых активов и др.

Изменение оценочного значения, непосредственно влияющее на величину капитала Общества, подлежит признанию путем корректировки соответствующих статей капитала в бухгалтерской (финансовой) отчетности за период, в котором произошло изменение.

Раздел 24. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности

Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности осуществляется Обществом в соответствии с разд. 2 «Порядок исправления ошибок» ПБУ 22/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 28.06.2010 № 63н.

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

Существенная ошибка подлежит обязательному исправлению (п. 4 ПБУ 22/2010).

6.2 Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании

Динамика финансовых показателей с 2018 г. по 2020 г.

Показатель	Ед.изм.	2018г.	2019г.	2020г.
Выручка по отгрузке	тыс.руб.	44 037 080	42 596 451	39 742 180
Себестоимость	тыс.руб.	40 927 765	39 729 234	36 776 736
Валовая прибыль	тыс. руб.	3 109 315	2 867 217	2 965 444
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	844 873	593 275	842 130
Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	579 561	429 147	630 559

Финансовые показатели	Значение показателя		
	2018г.	2019г.	2020г.
Показатели ликвидности			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,21	0,34	0,57
Коэффициент срочной ликвидности	1,20	1,23	1,45
Коэффициент текущей ликвидности	1,26	1,29	1,49
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости	0,5	0,51	0,55
Показатели рентабельности			
Рентабельность продаж, %	7,06	6,73	7,46
Рентабельность собственного капитала, %	18,6	11,2	14,47
Рентабельность активов, %	8,4	5,7	7,68
Показатели деловой активности			
Динамика дебиторской задолженности, %	-1,15	-7,42	-0,95
Динамика кредиторской задолженности, %	-7,97	-2,12	5,52
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,01	0,96	0,90

Анализ динамики финансовых показателей за период с 2018 г. по 2020 г. позволяет сделать вывод о стабильном финансовом состоянии компании.

Показатель	на 31.12.2018	на 31.12.2019	на 31.12.2020	отклонение	
				абс.	%
Активы	7 296 019	7 856 035	8 565 412	709 377	9,03
Нематериальные активы	19	13	7	-6	-46,15
Основные средства	1 249 280	1 670 582	1 758 818	88 236	5,28
Доходные вложения в материальные ценности	421	395	370	-25	-6,33
Долгосрочные финансовые вложения	670 841	624 062	503 371	-120 691	-19,34
Отложенные налоговые активы	443 144	480 575	389 313	-91 262	-18,99
Прочие внеоборотные активы	317 540	178 001	236 651	58 650	32,95
Запасы	53 289	53 471	51 173	-2 298	-4,30
НДС по приобретенным ценностям	139 473	168 457	117 863	-50 594	-30,03
Дебиторская задолженность	3 653 753	3 382 637	3 350 580	-32 057	-0,95
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	0	0
Денежные средства и денежные эквиваленты	768 259	1 297 842	2 157 266	859 424	66,22
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	0
Пассивы (за минусом раздела III "Капитал и резервы")	3 683 109	3 813 970	3 892 788	78 818	2,07
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0	0
Отложенные налоговые обязательства	13 192	11 194	89 364	78 170	698,32
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0	0
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	3 604 026	3 527 794	3 722 627	194 833	5,52
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0	0
Доходы будущих периодов	0	0	564	564	0
Резервы предстоящих расходов и платежей	65 891	274 982	80 233	-194 749	-70,82

Чистые активы	3 612 910	4 042 065	4 672 624	630 559	15,60
Уставный капитал	889 952	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	2 722 958	3 152 113	3 782 672	630 559	20,00

Величина чистых активов превышает размер уставного капитала.

6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 20 20 г.

Форма по ОКУД		Коды		
Дата (число, месяц, год)		0710001		
		31	12	2020
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго" по ОКПО		00102504		
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН		631522985		
Вид экономической деятельности по ОКВЭД 2		35.14		
Организационно-правовая форма / форма собственности по ОКФС		1 22 47	34	
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ		384		
Местонахождение (адрес) 443079, Самарская область, Самара, проезд Георгия Митирева, д.9				

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора Общество с ограниченной ответственностью "Газаудит"

Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	6315020153
аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1176313077324
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 20 г. ³	На 31 декабря 20 19 г. ⁴	На 31 декабря 20 18 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1; 1.3; 10.2.3	Нематериальные активы	1110	7	13	19
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1; 2.3; 10.2.4	Основные средства	1150	1 758 818	1 670 582	1 249 280
10.2.5	Доходные вложения в материальные ценности	1160	370	395	421
3.1; 10.2.7.1	Финансовые вложения	1170	503 371	624 062	670 841
	Отложенные налоговые активы	1180	389 313	480 575	443 144
1.5; 2.2; 10.2.6	Прочие внеоборотные активы	1190	236 651	178 001	317 540
	Итого по разделу I	1100	2 888 530	2 953 628	2 681 245
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1; 10.2.8	Заласы	1210	51 173	53 471	53 289
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	117 863	168 457	139 473
5.1; 5.2; 10.2.9	Дебиторская задолженность	1230	3 350 580	3 382 637	3 653 753
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
10.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 157 266	1 297 842	768 259
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	5 676 882	4 902 407	4 614 774
	БАЛАНС	1600	8 565 412	7 856 035	7 296 019

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 20 г. ³	На 31 декабря 20 19 г. ⁴	На 31 декабря 20 18 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶				
10.2.10.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-) ⁷	(-)	(-)
10.2.10.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	840	843	1 451
10.2.10.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
10.2.10.4	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
10.2.10.5	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 134 138	2 503 576	2 073 813
	Итого по разделу III	1300	4 672 624	4 042 065	3 612 910
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	89 364	11 194	13 192
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	89 364	11 194	13 192
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
10.2.11	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3; 5.4; 10.2.12	Кредиторская задолженность	1520	3 722 627	3 527 794	3 604 026
	Доходы будущих периодов	1530	564	-	-
7; 10.2.13	Оценочные обязательства	1540	80 233	274 982	65 891
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 803 424	3 802 776	3 669 917
	БАЛАНС	1700	8 565 412	7 856 035	7 296 019

Руководитель



(подпись)

Дербенев О.А.

(расшифровка подписи)

Главный



Есина Л.В.

(расшифровка подписи)

" 23 " марта 20 21 г.

6.4 Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период


Отчет о финансовых результатах за 2020 г.

		Коды		
		0710002		
Дата (число, месяц, год)		31	12	2020
Организация	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"	по ОКПО 00102504		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 6315222985		
Вид экономической деятельности	торговля электроэнергией	по ОКВЭД 2 35.14		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС 1 22 47 34		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ 384		

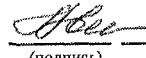
Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2020 г. ³	За 2019 г. ⁴
10.3.14	Выручка всего в том числе:	2110	39 742 180	42 596 451
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	39 741 162	42 594 324
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	1 018	2 127
6;10.3.14	Себестоимость продаж всего в том числе:	2120	(36 776 736)	(39 729 234)
	транспортировка электроэнергии	2121	(12 252 941)	(13 171 133)
	электроэнергия и мощность	2122	(24 522 977)	(26 556 977)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(818)	(1 124)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 965 444	2 867 217
	Коммерческие расходы	2210	(1 744 665)	(1 577 864)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 220 779	1 289 353
	Доходы от участия в других организациях	2310	34 645	70 157
	Проценты к получению	2320	77 335	71 182
	Проценты к уплате	2330	-	(26)
10.3.14	Прочие доходы	2340	1 287 101	1 023 839
10.3.14	Прочие расходы	2350	(1 777 730)	(1 861 230)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	842 130	593 275
10.4	Налог на прибыль	2410	(208 906)	(162 676)
10.4	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(52 643)	(201 671)
10.4	отложенный налог на прибыль	2412	(156 263)	38 995
	Прочее	2460	(2 665)	(1 452)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	630 559	429 147

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____ 2020 г. ³	За _____ 2019 г. ⁴
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	630 559	429 147
10.3.4.	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,1782	0,1213
10.3.4.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,1782	0,1213

Руководитель


О. А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


Есина Л. В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 23 " марта



6.5 Заключение аудитора Общества



СРО ААС
рег. № 11706127108
от 29.09.2017 г.
ИНН 6316020153

Россия, 443041, г. Самара
ул. Красноармейская, 75, оф. 2
т/ф (846) 333-28-55, 242-76-56
E-mail: gazaudit@samaramail.ru
www.gazaudit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам публичного акционерного общества
энергетики и электрификации «Самараэнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» (ОГРН 1026300956131; 443079, Самара, проезд Георгия Митирева, дом 9), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 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 раскрыта 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 Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), 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.

Оценка сомнительной дебиторской задолженности

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» имеет существенные остатки дебиторской задолженности контрагентов - потребителей электроэнергии. Ряд таких контрагентов испытывает финансовые трудности, и, следовательно, существует риск непогашения дебиторской задолженности, риск оценки достаточности суммы резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Мы провели анализ применяемых руководством публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой публичным акционерным обществом энергетики и электрификации «Самараэнерго» для прогноза способности покупателей погашать задолженность. Выполнили процедуры в отношении тестирования средств контроля по признанию и погашению дебиторской задолженности. Оценили достаточность раскрытий, сделанных публичным акционерным обществом энергетики и электрификации «Самараэнерго», о степени использования оценочных суждений при расчете резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Исходя из результатов проведенных нами процедур, мы сочли критерии и допущения руководства по начислению резерва по сомнительной дебиторской задолженности приемлемыми.

Информация о дебиторской задолженности и резерве по сомнительным долгам представлена в таблице 5.1. и разделе 10.3.7. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация представляет собой информацию в Годовом отчете публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» за 2020 год и Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2021 года, за исключением годовой бухгалтерской отчетности и нашего аудиторского заключения о ней. Годовой отчет публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» за 2020 год, Ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2021 года, предположительно, будут нам предоставлены 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 его деятельность или когда у руководства 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;

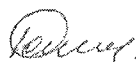

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

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,
заместитель генерального директора.
Квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000397 от 06.02.2013 г.

 Е. Ф. Юдина


Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Газаудит»,
ОГРН 1176313077324,
443041, Самара, улица Красноармейская, дом 75, офис 2,
член Саморегулируемой организации аудиторов
Ассоциации «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 11706127108

23 марта 2021 г.

Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика

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

Распределение прибыли общества, тыс.руб.

Распределение прибыли Общества	ГОСА по итогам 2017 года	ГОСА по итогам 2018 года	ГОСА по итогам 2019 года
Чистая прибыль отчетного года	512 978	579 561	392 296
Нераспределенная прибыль	-	-	124 835
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	512 978	579 561	267 461
Фонд потребления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Прочие цели	-	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2019 года (Протокол №2020-1г от 22.06.2020 г.) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2019 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 от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Уставом ПАО «Самараэнерго» и «Положением о дивидендной политике ОАО «Самараэнерго».

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

Размер дивидендов по акциям любой категории (типа) не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения. Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности ПАО «Самараэнерго», и ее размер утверждается на заседании Совета директоров. Совет директоров ПАО «Самараэнерго» в рамках своей компетенции рассматривает распределение чистой прибыли, полученной по результатам первого квартала, полугодия, девяти

месяцев финансового года и (или) по итогам финансового года, принимает решение о целесообразности выплаты дивидендов и рекомендует общему собранию акционеров утвердить предлагаемое распределение чистой прибыли и принять решение о выплате дивидендов в определенном размере.

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

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

Возможные причины невыплаты дивидендов:

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

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

Раздел 8. Инвестиционная деятельность

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

Объем освоения инвестиций за период 2018 – 2020 г.г. по годам составил:

2018 год - 263 531,4 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 110 253,9 тыс. руб., без НДС.

2019 год - 496 890,3 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 299 772,4 тыс. руб., без НДС.

В 2020 году плановый объем освоения инвестиций составлял 412 469,8 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 316 919,1 тыс. руб., без НДС, фактическое выполнение – 325 402,2 тыс. руб. тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 284 853,1 тыс. руб., без НДС.

В 2020 году плановый объем финансирования капитальных вложений составлял 533 581,2 тыс. руб. с НДС, фактически профинансировано 393 474,9 тыс. руб., с НДС – 74%.

Основными направлениями инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2020 год являлись:

- Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области на 2020 г.

- Создание систем коммутации и маршрутизации пакетов цифровой транспортной сети передачи данных отделений ПАО «Самараэнерго».

Освоение капитальных вложений в 2020 году по направлениям инвестиционной программы

тыс.руб., без НДС

Наименование направлений капитальных вложений	План освоения	Факт освоения	% исп.
Инвестиционная деятельность - всего, в том числе:	412 469,8	325 402,2	79%
1. Инвестиции в основной капитал - всего, в том числе:	354 795,3	318 627,6	90%
1.1. Инвестиции на производственное развитие - всего, из них:	316 919,1	284 853,1	90%
1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция - всего	32 376,6	11 680,9	36%
1.1.2. Новое строительство и расширение - всего	284 542,5	273 172,3	96%

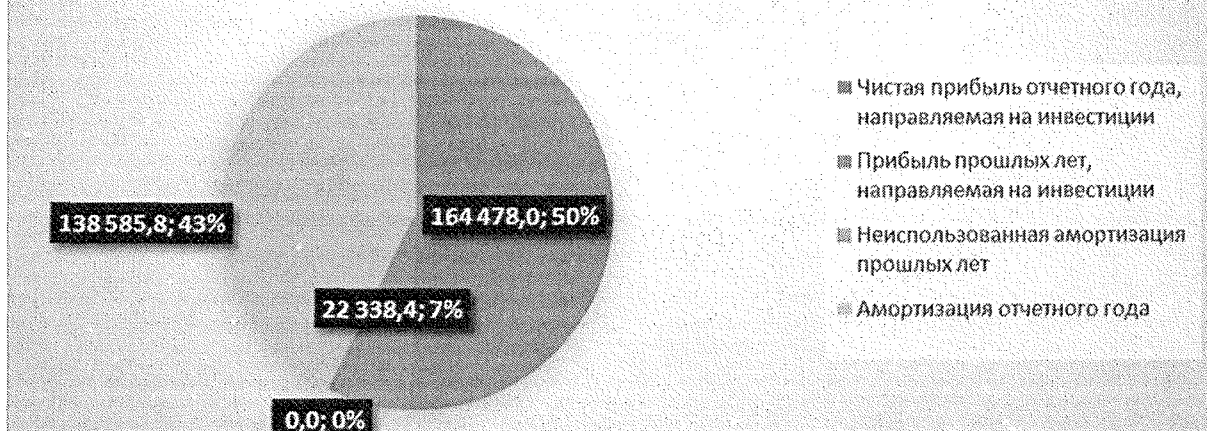
1.2. Приобретение объектов основных средств - всего	-	-	-
1.3. Оборудование, не входящее в сметы строек - всего	37 876,2	33 774,4	90%
3. Ввод переходящих объектов в текущем году	57 674,5	6 774,6	12%

**Освоение капитальных вложений в 2020 году
по источникам финансирования инвестиционной программы**

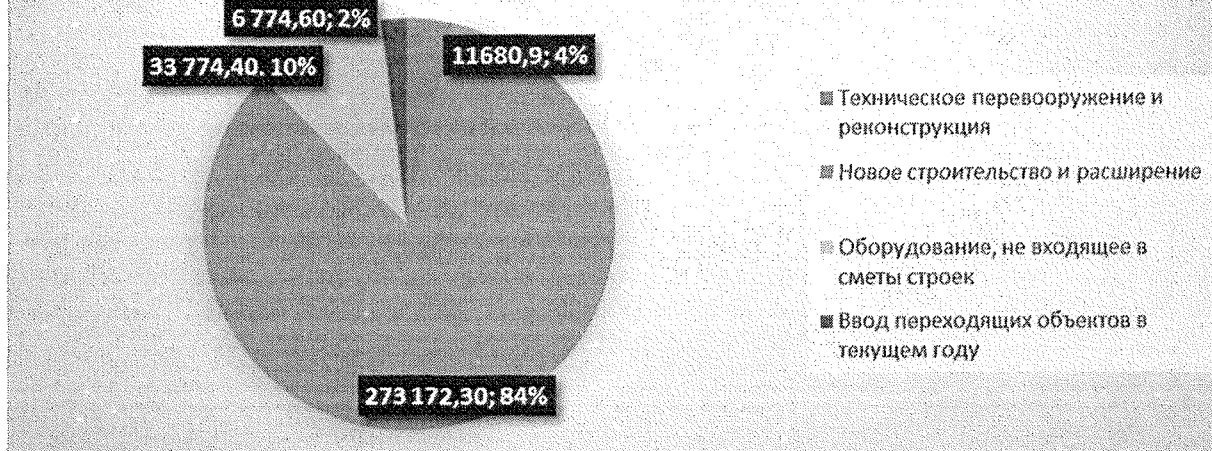
тыс.руб., без НДС

Источник финансирования	Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений		% исп.
		план	факт	
Амортизация отчетного периода	Техническое перевооружение и реконструкция	32 096,7	11 409,9	36%
	Новое строительство и расширение	119 925,4	108 555,3	91%
	Оборудование, не входящее в сметы строек	22 251,4	18 149,7	82%
	Ввод переходящий объектов в текущем году	47 426,0	480,0	1%
Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	Новое строительство и расширение	164 478,0	164 478,0	100%
Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	Техническое перевооружение и реконструкция	280,0	280,0	100%
	Новое строительство и расширение	139,0	139,0	100%
	Оборудование, не входящее в сметы строек	15 624,8	15 624,8	100%
	Ввод переходящий объектов в текущем году	10 248,5	6 294,6	62%
ИТОГО: по источникам финансирования	Амортизация отчетного периода	221 699,5	138 585,8	63%
	Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	164 478,0	164 478,0	100%
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	26 292,3	22 338,4	85%
ВСЕГО:		412 469,8	325 402,2	79%

Структура капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционной программы в 2020 году



Структура капитальных вложений по направлениям инвестиционной программы в 2020 году



В инвестиционную программу ПАО «Самараэнерго» 2020 года были включены следующие проекты:

1. Новое строительство и расширение

Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии (ИСУ) бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области. Внедрение интеллектуальных систем учета электрической энергии бытовых потребителей – обязанность гарантирующего поставщика, возникающая в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

В результате реализации проекта ожидается получение следующих технико-экономических и социальных эффектов:

3.1.1. Повышение качества обслуживания абонентов за счет повышения достоверности учета потребляемых энергоресурсов бытовыми потребителями за счет высокого класса точности устанавливаемых приборов учета и возможности снятия показаний в режиме «онлайн».

3.1.2. Снижение до 3% расхода электроэнергии на общедомовые нужды в многоквартирных жилых домах Самарской области. Сокращение потерь коммунальных ресурсов.

3.1.3. Снятие социальной напряженности в регионе.

3.1.4. Централизация и автоматизация сбора показаний приборов учёта, потребления электроэнергии и его оплаты потребителями.

3.1.5. Исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства потребителей в работу приборов учета.

3.1.6. Снижение операционного времени на получение и обработку данных.

Организация коммерческого учета осуществляется на базе интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУ), представляющей собой совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенных для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета и обеспечивающих информационный обмен, хранение показаний, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации. Проект по монтажу ИСУ бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области на 2020 г. предусматривал оснащение интеллектуальной системой учета электроэнергии бытовых потребителей в многоквартирных жилых домах Самарской области, у которых истек срок государственной поверки приборов учета.

Объем инвестиций на проекты по монтажу автоматизированной (интеллектуальной) системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ, ИСУ) бытовых потребителей в многоквартирных жилых домах на территории Самарской области в 2020 году составил **233 544,6 тыс. руб., без НДС.**

2. Техническое перевооружение и реконструкция

В 2020 году были реализованы следующие инвестиционные проекты:

- Реконструкция помещений по адресу г. Самара, Октябрьский р-н, проезд Георгия Митирева, д 9, литера К2;
- Реконструкция системы отопления части 3 и 4 этажей здания по адресу г. Самара, Октябрьский р-н, пр. Георгия Митирева, д.9 (включая проект);
- Реконструкция внутренних силовых и осветительных электросетей здания Жигулевского отделения ПАО «Самараэнерго» по адресу Самарская область, г. Жигулевск, ул. Пионерская д. 14А;
- Модернизация АСКУЭ бытовых потребителей Самарской области.

Работы по инвестиционным проектам были выполнены в срок и в полном объеме, объекты введены в эксплуатацию. Объем инвестиций по данным проектам составил 11 680,9 тыс. руб., без НДС.

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

Обновлен парк автомобильной, а также вычислительной техники. Объем инвестиций на приобретение оборудования, не требующего монтажа, составил 33 774,4 тыс. руб., без НДС.

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

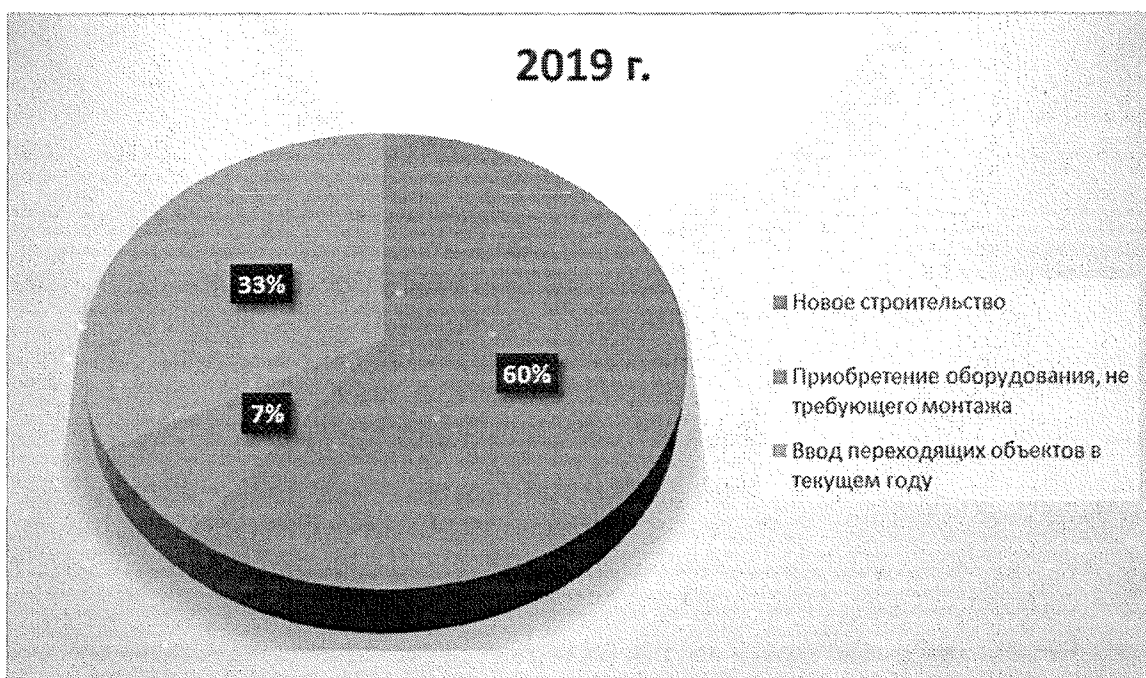
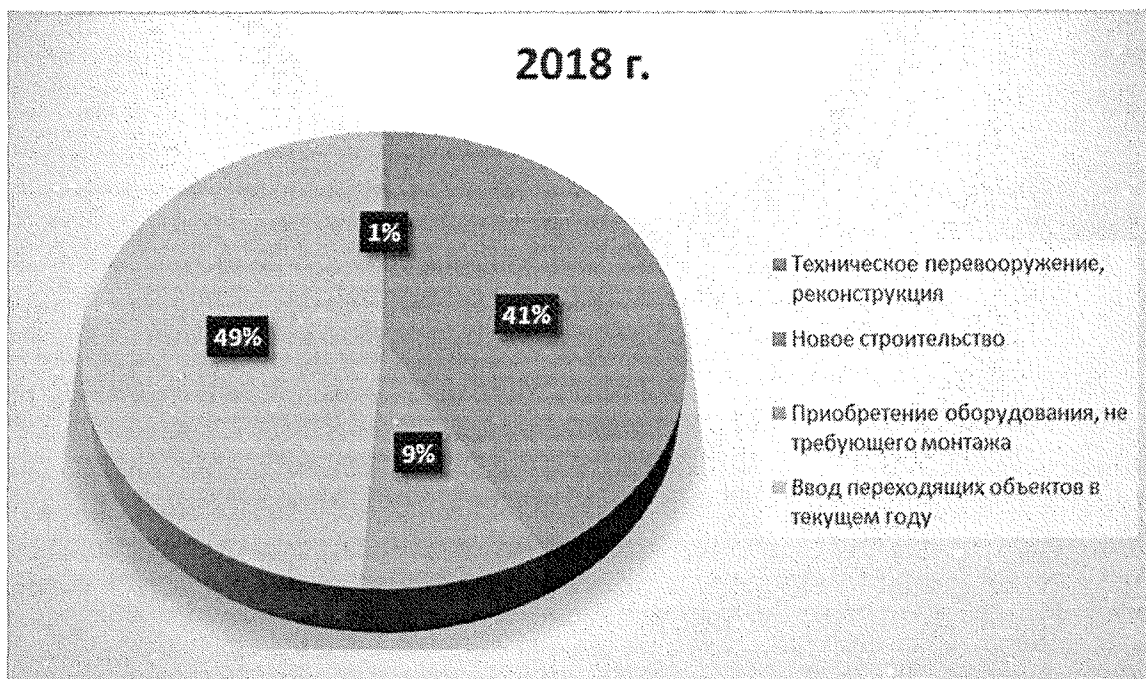
Источниками финансирования инвестиционной программы 2020 г. являлись собственные средства ПАО «Самараэнерго».

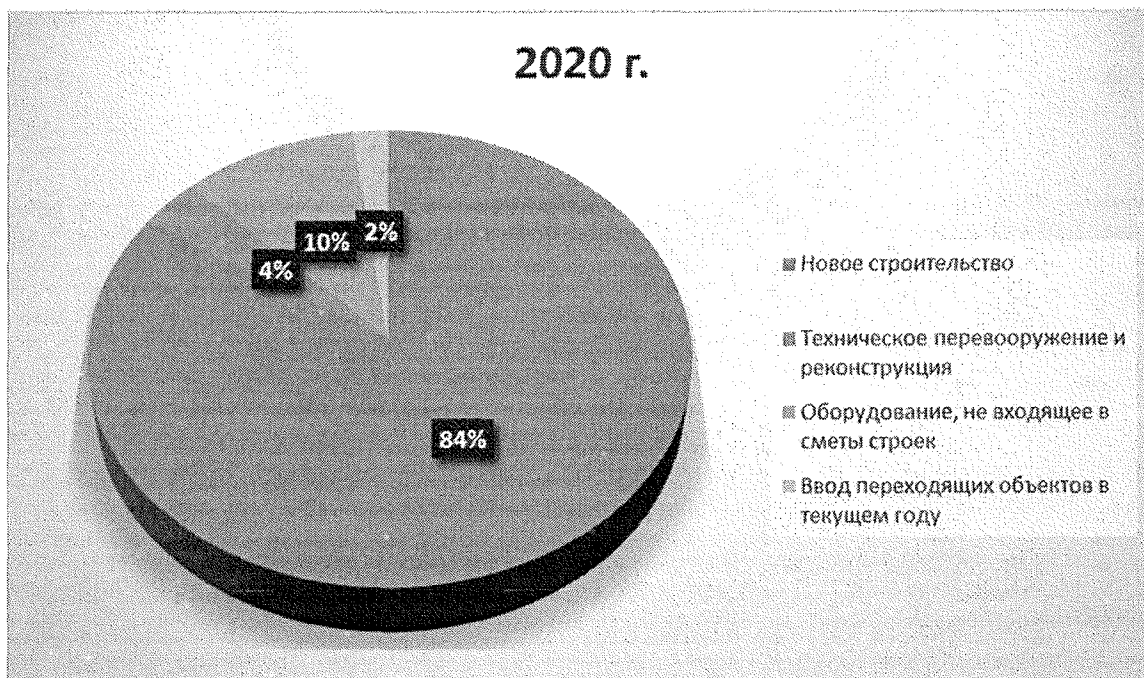
Освоение инвестиций за 2018 – 2020 годы по источникам финансирования представлено в таблице:

Наименование источников финансирования	2018 год			2019 год			2020 год		
	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.
ВСЕГО, в том числе:	296 665,6	263 531,4	89%	660 265,3	496 890,3	75%	412 469,8	325 402,2	79%
- за счет собственных средств:	296 665,6	263 531,4	89%	660 265,3	496 890,3	75%	412 469,8	325 402,2	79%
Амортизационные отчисления	66 455,7	36 544,4	55%	169 657,1	10 831,0	6%	221 699,5	138 585,8	63%
неиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	86 436,0	71 961,1	83%	-	-	-
прибыль	116 168,1	97 673,6	84%	250 000,0	242 122,2	96%	164 478,0	164 478,0	100%
прибыль прошлых лет	114 041,8	129 313,4	114%	154 172,2	171 976,0	111%	26 292,3	22 338,4	85%
прочее (износ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- за счет привлеченных источников:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджет РФ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства от долевого участия	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочее	-	-	-	-	-	-	-	-	-

8.3 Структура капиталовложений по направлениям инвестиционной деятельности

Структура капитальных вложений за 2018-2020 гг. представлена на следующих графиках:





К наиболее значительным мероприятиям инвестиционных программ относятся:

2018 год

- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Самары, г. Жигулёвска и Ставропольского р-на, Сергиевского р-на, Кинельского р-на, Отрадненского р-на Самарской области;
- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Самары и Волжского р-на;
- Пусконаладка оборудования для платформы SAP HANA;
- Реконструкция зданий отделений ПАО «Самараэнерго» в целях выполнения требований пожарной безопасности;
- Внедрение системы электронной очереди в Самарском и Сызранском отделениях.

2019 год

- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Самары и Волжского р-на;
- Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов г. Сызрань;
- Создание геораспределительной системы хранения данных резервного копирования корпоративных информационных систем общего назначения;
- Создание отказоустойчивого аппаратно-программного комплекса виртуализации корпоративных информационных систем общего назначения.

2020 год

- Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области в 2020 г.;
- Создание систем коммутации и маршрутизации пакетов цифровой транспортной сети передачи данных отделений ПАО «Самараэнерго»;

- Модернизация АСКУЭ бытовых потребителей Самарской области;
- Монтаж охранной системы видеонаблюдения на объекте Исполнительной дирекции ПАО «Самараэнерго» по адресу г. Самара, пр. Георгия Митирева, 9.

8.4 Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2018-2020 гг. не привлекались.

Раздел 9. Развитие сети связи общества и Internet технологий

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

В 2020 году в ПАО «Самараэнерго» реализован ряд проектов в области информационных технологий по разным направлениям.

В рамках развития автоматизированных сервисов автоматизированная система управления сбыта электроэнергии и расчетами с потребителями (АСУ СЭРП) в 2020 году была продолжена работа по оптимизации и повышению надежности АСУ СЭРП, который заключается в переводе всего программного кода системы на новый стандарт, что позволит в полной мере использовать возможности платформы SAP HANA, повысит общую надежность системы, а главное значительно уменьшит зависимость от конкретных компаний сопровождающих в данный момент систему.

В течение 2020 года значительно повысилось количество потребителей, которые пользуются удаленными сервисами обслуживания, в частности, личным кабинетом. За этот год количество пользователей возросло со 130 тысяч до 180 тысяч из них 115 тыс. использует мобильное приложение.

Для повышения качества обслуживания абонентов в офисах обслуживания запущены в эксплуатацию электронные системы управления очередью еще в 12 офисах Общества: Самарский ЦОК, Кинельское отделение, Красноярское отделение, Приволжское отделение, Клявлинское отделение, Большая Глушица, Кинельский ЦОК, Красноармейский ЦОК, Тольяттинский ЦОК (Мира 166), Похвистневское отделение, Чапаевское отделение, Тольяттинский ЦОК (Ярославская). Таким образом на текущий момент электронные очереди внедрены уже в 18 офисах.

В середине 2020 года была завершена работа по внедрению в Обществе новой современной системы электронного документооборота (СЭД). С приходом новой СЭД удалось осуществить следующие ранее недоступные возможности: использовать средства электронной подписи в документообороте, перевести на электронное согласование заключение договоров с потребителями электроэнергии, исключить дублирование труда за счет интеграции СЭД с АСУ СЭРП, осуществить интеграцию с юридически значимой системой электронного документооборота. Что в целом позволило вывести на качественно новый уровень процессы работы с документами.

В рамках развития ИТ-инфраструктуры на стадии завершения находится проект по строительству резервного центра обработки данных. Осталось пройти испытания центра, сразу после чего можно начинать переводить технологическое оборудование, содержащее прикладные системы Общества. Данный проект, позволит значительно повысить надежность функционирования Общества в части информационных систем.

Так же в 2020 году была осуществлена полная модернизация сетевого оборудования и сетевых технологий, используемых при построении локальной вычислительной сети Общества. Данный проект с одной стороны позволил полностью обновить старое оборудование, используемое в Обществе уже более 10 лет, с другой стороны представил новые современные возможности, построенные на базе программно-определяемых сетей.

Раздел 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, №07/398 от 20.12.2018, №1/405 от 27.06.2019, №02/421 от 09.09.2020). 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 в единой информационной системе 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 ответственности закупающих сотрудников.

Закупочная деятельность в Обществе в 2020 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Самараэнерго», утвержденном советом директоров (протокол №13/335 от 16 декабря 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, №07/398 от 20.12.2018, №1/405 от 27.06.2019, №02/421 от 09.09.2020);
- Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2020 год, утвержденным советом директоров общества (протокол СД № 06/410 от 27.12.2019), с последующими корректировками (протокол СД №07/411 от 27.02.2020; протокол СД №09/413 от 23.03.2020; протокол СД №11/415 от 21.04.2020; решение ЦЗО №01/05 от 08.05.2020; решения ЦЗО №07/05 от 27.05.2020, №04/06 от 23.06.2020; протокол СД №01/420 от 27.07.2020; решения ЦЗО №01/08 от 03.08.2020, №04/08 от 11.08.2020, №07/08 от 25.08.2020, №02/09 от 01.09.2020, №05/09 от 28.09.2020, №02/10 от 07.10.2020; протокол СД №03/422 от 11.11.2020; решение ЦЗО № 10/12 от 23.12.2020; решение ЦЗО № 10/12 от 23.12.2020).

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»

№ п/п	Способ закупки	План (ПЗ 2020)		Факт 2020 год		Выполнение плана (2020 год), %	
		кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма
1	Всего закупок, в т.ч.	81	1 063 569	81	1 063 174	100%	99,96%
1.1	Конкурентные	42	690 259	42	689 870	100%	99,94%
1.1.1	Конкурс	2	82 408	2	82 408	100%	100%
1.1.2	Запрос котировок	6	20 840	6	20 660	100%	99,13%
1.1.3	Запрос предложений	33	583 069	33	582 860	100%	99,96%
1.1.4	Запрос технико-экономических предложений	1	3 942	1	3 942	100%	100%
1.2	Закупки у ед. поставщика	39	373 309	39	373 305	100%	99,99%

В соответствие со Скорректированным Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2020 год проведена 81 закупка на общую сумму 1 063 174 тыс. руб., при плане 1 063 569 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 42, что составляет 51,85% от общего количества закупок, на сумму 689 870 тыс. рублей. Из них способом «открытый конкурс» - 2 на общую сумму 82 408 тыс. рублей, «открытый запрос котировок» - 6 на общую сумму 20 660 тыс. рублей, «открытый запрос предложений» - 33 на общую сумму 582 860 тыс. рублей, «открытый запрос технико-экономических предложений» - 1 на общую сумму 3 942 тыс. рублей.

- Закупок у единственного поставщика – 39, что составляет 48,15% от общего количества закупок, на общую сумму 373 305 тыс. рублей.

Раздел 11. Охрана окружающей среды

Проблема охраны окружающей среды в последнее время стала одной из важнейших задач, потому что в последние годы стали происходить необратимые изменения в природе, которые негативно сказываются на здоровье человека. В современном мире вопросы защиты и поддержания окружающей среды, рационального использования природных ресурсов являются приоритетными целями государственной экологической политики. 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 2020 году ПАО «Самараэнерго» выполнило мероприятия в соответствии с утвержденным «Планом мероприятий по экологической деятельности ПАО «Самараэнерго» на 2020 год», позволяющим повысить уровень экологической безопасности ПАО «Самараэнерго».

Министерством лесного хозяйства охраны окружающей среды и природопользования Самарской области принят и обработан отчет об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля на производственной территории ПАО «Самараэнерго» в 2020 году.

Руководствуясь Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» ПАО «Самараэнерго» заключило договоры на оказание услуг по обращению с отходами с ООО «ЭкоСтройРесурс» на сумму 720,456 тыс. руб. В отчетном периоде совместно с ООО «Северный Альянс» была произведена утилизация списанной оргтехники на сумму 119,29 тыс. руб. Сдано в переработку в ООО «Волга-Ресурс» 13,36 тонн макулатуры на сумму 60,12 тыс. руб. Сдано на утилизацию и обезвреживание в ГУП «Экология» ртутных ламп на сумму 15,172 тыс. руб. Сдано в ООО «Компания Экосервис» на утилизацию и обезвреживание аккумуляторов на 53,404 тыс. руб.

В течение отчетного года ПАО «Самараэнерго» ежеквартально производило авансовые платежи за негативное воздействие на окружающую среду.

Традиционно в 2020 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.

Одна из самых актуальных и одновременно самых сложных и неоднозначных тем российского природоохранного процесса – тема обращения с отходами производства и потребления. В настоящее время Самарская область перешла на новую систему обращения с отходами, которая существенно снизила нагрузку на мусорные полигоны губернии и

благоприятно сказалась на экологической обстановке.

Основными задачами ПАО «Самараэнерго» по реализации Экологической политики на 2020-2021 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 2021 год;
- 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.

Раздел 12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство

12.1 Структура работающих по категориям

Численность работников ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2020 года составляет 1097 человек, из них:





руководителей всех категорий	-	141 чел.
специалистов	-	517 чел.
служащих	-	33 чел.
рабочих	-	406 чел.

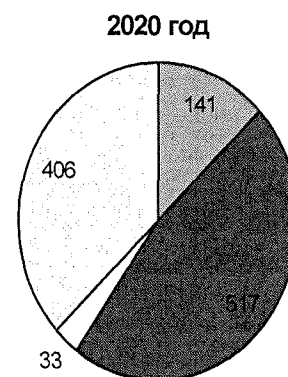
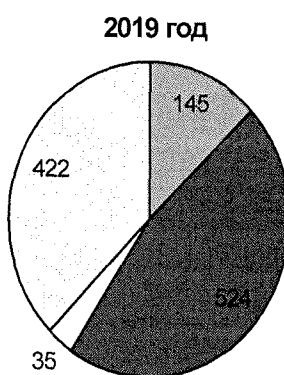
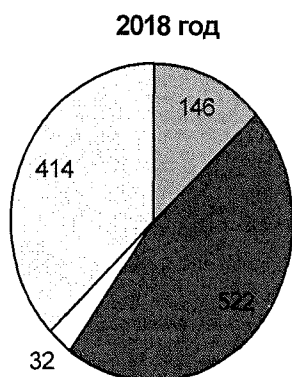
Анализ кадров за 2020 год в сравнении с 2019 годом показывает, что численный состав кадров уменьшился (на 29 человек). В результате планомерной работы по подбору и всестороннему изучению кандидатов, на данные вакансии рассматривались 53 кандидата, из которых 23 приняты на работу в ПАО «Самараэнерго».

Количественный анализ кадров за последние 3 года:

Категория работников	на 31.12.2018	на 31.12.2019	на 31.12.2020
- всего работающих (чел.)	1114	1126	1097

в том числе:

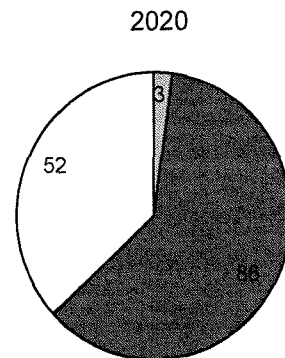
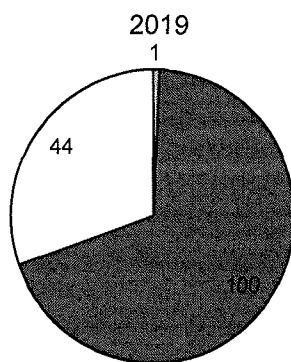
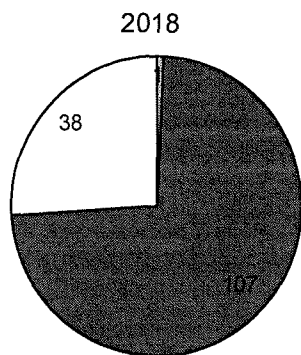
- руководителей (чел.)		146	145	141
- специалистов (чел.)		522	524	517
- служащих (чел.)		32	35	33
- рабочих (чел.)		414	422	406



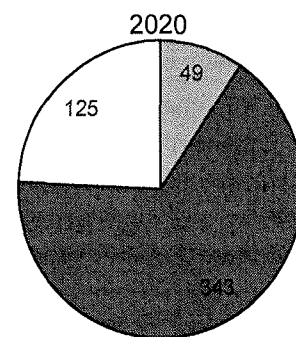
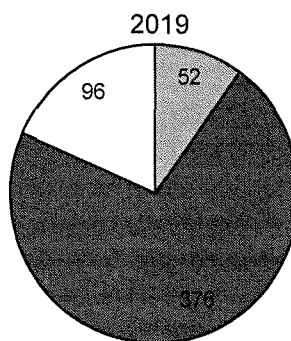
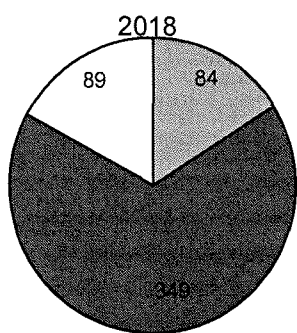
12.2 Возрастной состав работников Общества

В 2020 году 7,93% работников ПАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 60,16 % - в возрасте от 30 до 50 лет и 31,91 % - в возрасте старше 50 лет.

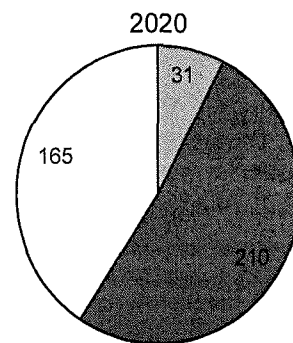
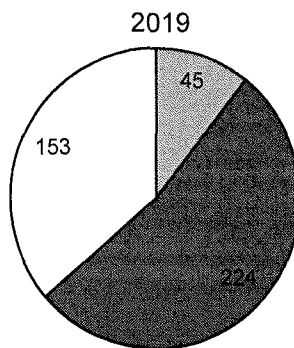
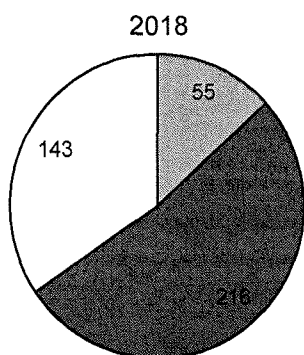
Возрастной состав руководителей



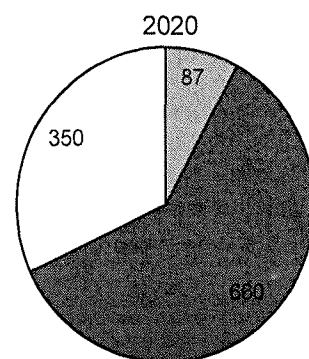
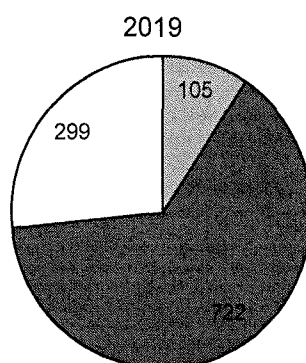
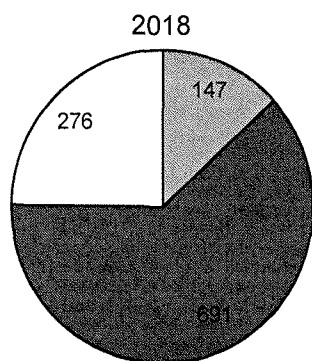
Возрастной состав специалистов



Возрастной состав рабочих



Возрастной состав всех работников



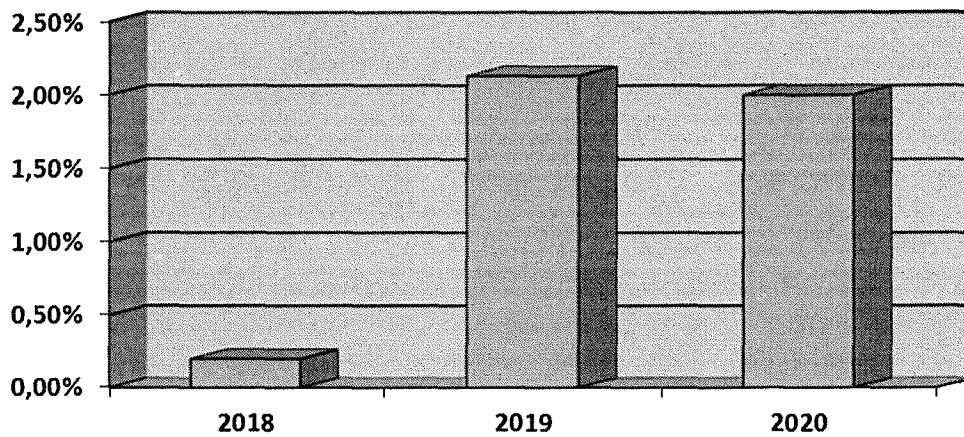
За 2020 год

■	до 30 лет	Руководители 3	Спец-ты 49	Служ. 4	Рабочие 31
■	30-50 лет	Руководители 86	Спец-ты 343	Служ. 21	Рабочие 210
□	старше 50	Руководители 52	Спец-ты 125	Служ. 8	Рабочие 165

12.3 Ротация кадров

В целях своевременного укомплектования вакансий, обучения и развития персонала 22 работника переведены на иные должности внутри компании. Ротацией кадров охвачено 2% работников ПАО «Самараэнерго».

2018 год	2019 год	2020 год
0,2 %	2,13%	2 %

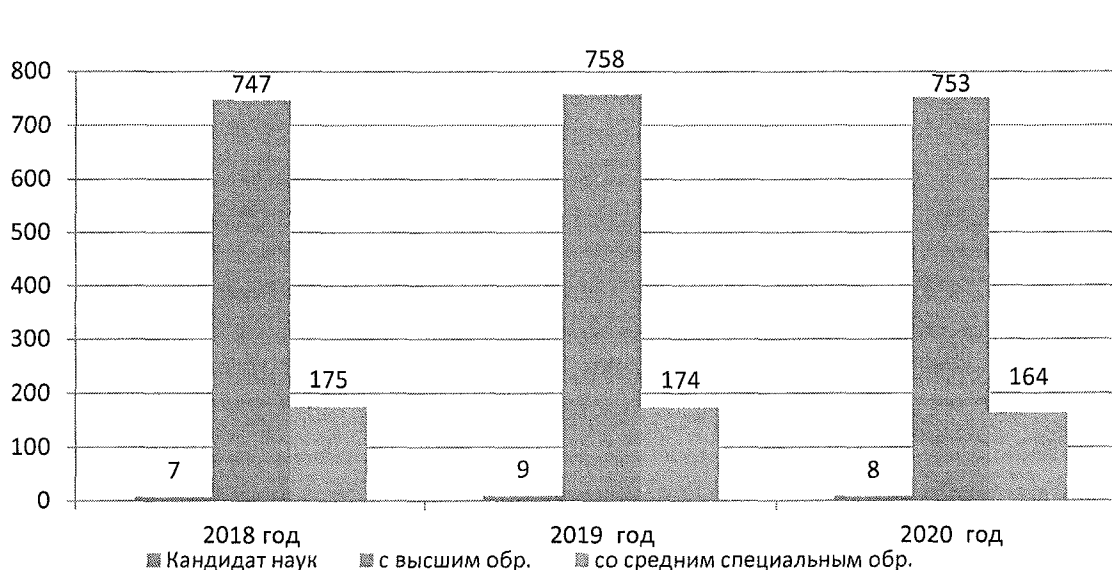


Число уволенных в 2020 году по причинам текучести составило 42 человека. Текучесть кадров в целом по ПАО «Самараэнерго» в 2019 году составила 3,8 %.

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

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 98,93 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ПАО «Самараэнерго» 925 работающих - с высшим или средним специальным образованием, 8 человек - кандидаты наук.

Категория работников	Численность работников (чел)	Имеют высшее образование (чел)	Имеют среднее специальное образование (чел)	Кандидаты наук (чел)
Все работающие, в т.ч.	1097	753	164	8
Руководители	141	129	8	6
Специалисты	517	469	37	2
Служащие	33	18	13	-
Рабочие	406	137	106	-



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 2018 году	Обучено в 2019 году	Обучено в 2020 году
Повышение квалификации ИТР	130 чел.	234 чел.	68 чел.
Затраты на обучение (руб.)	3 534 200 руб.	1 999 982 руб.	684 670руб.

В 2019 году приняли участие в семинарах 27 человек из категории руководителей и специалистов.

12.5 Сведения о работе по охране труда за 2020 год в ПАО «Самараэнерго»

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

На предприятии действует «Система управления охраной труда» в части возложения обязанностей, ответственности и полномочий отдельных категорий работников по вопросам охраны труда. В 2020 году дистанционно в учебных учреждениях г. Самары по охране труда и в сфере профессиональной подготовки прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 485 чел.

В соответствии с:

- Приказом Минздравсоцразвития РФ от 12.04.2011 302н, в отчетном году проведен периодический медицинский осмотр работников – 194 чел. По результатам медицинского осмотра выявлен один работник постоянно профнепригодный к работе с вредными и (или) опасными веществами и производственными факторами;
- Федеральным законом РФ «О специальной оценке условий труда» № 426-ФЗ от 28.12.2013, в отчетном году проведена специальная оценка условий труда (СОУТ) на 345 рабочих местах. По результатам СОУТ рабочие места с вредными условиями – не выявлены.
- Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда за 2020 год своевременно представлены в территориальный орган Росстата.

В целом по предприятию в 2020 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты в тыс. руб.
1.	Обязательные предварительные и периодические медосмотры (включая профосмотр)	466,7
2.	Специальная оценка условий труда	300,00
3.	Производственный контроль условий труда	240,00
4.	Спецодежда, спецобувь и др. средства защиты	494,53
5.	Обучение по охране труда	554,80
6.	Дезинфекция помещений	555,10
	Итого:	2611,13

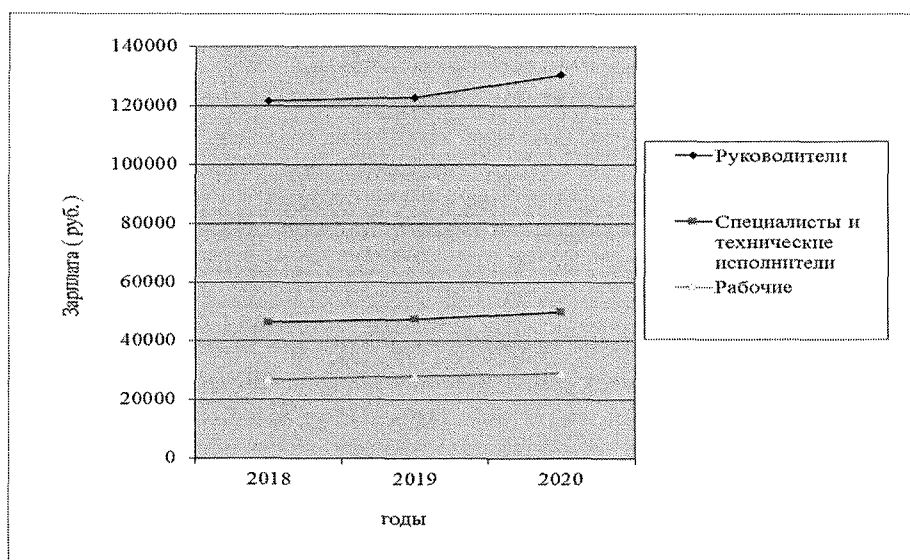
12.6 График роста/падения заработной платы по категориям работников за последние 3 года

Численность и средняя заработная плата работников по категориям в 2018-2020 гг.

Среднесписочная численность и средняя заработная плата работников по категориям с 2018
2020 гг. (руб.)

Категория	Наименование показателя	Ед. измерения.	Годы		
			2018	2019	2020
Руководители	Среднесписочная численность	чел.	141	144	140,6
	Средняя зарплата	руб.	121681	122879	130429
Специалисты и технические исполнители	Среднесписочная численность	чел.	508	517	517,8
	Средняя зарплата	руб.	46325	47454	49737
Рабочие	Среднесписочная численность	чел.	390	396	398,9
	Средняя зарплата	руб.	26793	27906	28892

График роста средней заработной платы по категориям работников с 2018-2020 г.г. (руб.)



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.) была утверждена Программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников ОАО «Самараэнерго». Программа НПО основана на принципах, заложенных Стратегией

негосударственного пенсионного обеспечения работников Холдинга ПАО «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 743 счета работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде «Открытие» по Поддерживающей программе. Из них 102 в настоящий момент получают пенсии, средний размер которой составляет 2325,81 рублей. На 01.01.2021 года в паритетном пенсионном плане ПАО «Самараэнерго» работникам открыто 262 индивидуальных счета, из них 102 пенсионера в настоящее время получают пенсию.

Примечание: Закрыто 228 именных пенсионных счетов по договору 01/95/Ю в связи с исполнением обязательств перед участниками.

Раздел 13. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач

13.1 Повышение эффективности энергосбытовой деятельности

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

1. Повышение качества обслуживания абонентов.

В этом направлении основной акцент делается на неукоснительное соблюдение стандартов обслуживания клиентов, предусмотренных Правилами функционирования розничных рынков, в т.ч.: наличие и функционирование центров очного обслуживания потребителей; снятие и прием показаний приборов учета, в том числе обеспечение приема показаний приборов учета посредством удаленной 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.

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 со своими контрагентами (на текущий момент более 4,7 тыс. абонентов из 24,5 тыс. абонентов подключены к ЮЗЭДО), которая позволит существенно увеличить производительность операционной деятельности и сократить издержки.

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

На текущий момент компанией реализуются различные способы приема показаний приборов учета от абонентов, в том числе: посредством системы ИСУ, через агентов по сбору показаний и приему платежей, через личный кабинет, через контакт-центр и телефоны отделений, с помощью сетевых компаний, а также через голосового помощника. В

перспективе Общество планирует довести прием показаний приборов учета от абонентов до 100% (на текущий момент — это только 80 %) 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 платежной дисциплины потребителей.

В этом направлении Общество традиционно реализует ряд типовых мероприятий таких как: претензионно-исковая работа, отключение злостных неплательщиков, реструктуризация долгов, инициирование процедуры банкротства потребителей-должников. В 2020 году Общество продолжило работу по введенному ранее в практику комплексу мер воздействия на неплательщиков, таких как: публикация рейтингов платежной дисциплины, проведение совместных рейдов с судебными приставами по взысканию задолженности; уступка права требования задолженности; совместная с органами власти организация комиссий по вопросам платежной 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.

Для улучшения уровня корпоративного управления в 2020 году Общество планирует усилить работу по внедрению принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в свою корпоративную практику и по повышению качества объяснений причин несоблюдения (частичного соблюдения) принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

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

Необходимость эффективного решения бизнес-задач Общества определяет приоритеты коммуникационной деятельности, которую ведет ПАО «Самараэнерго». В 2021 году традиционно основным направлением деятельности компании станет недопущение роста дебиторской задолженности потребителей.

В целях определения наиболее эффективной стратегии коммуникационной деятельности и основных имиджевых мероприятий с учетом бизнес-задач Общества была разработана Годовая коммуникационная стратегия ПАО «Самараэнерго» на 2021 год. В указанном

документе описаны цели, задачи, целевая аудитория и способы взаимодействия; проанализирована ситуация прошлого года, определены стратегические направления PR-деятельности компании, составлена матрица коммуникаций на 2021 год.

В целях повышения качества очного обслуживания клиентов в 2021 году планируется открытие Регионального центра обслуживания потребителей, где клиенты ПАО «Самараэнерго» смогут получить консультацию по заключению договора, расчетам за поставленную электроэнергию и другим вопросам энергоснабжения. Рекламно-информационное сопровождение открытия Регионального центра обслуживания потребителей станет одним из приоритетных направлений PR-деятельности компании.

В рамках мероприятий по укреплению корпоративной культуры, сбережения здоровья персонала компании и посетителей ее офисов с целью предотвращения распространения коронавирусной инфекции на территории Общества осуществляется агитация, популяризирующая вакцинацию против COVID-19. В случае ухудшения эпидемиологической обстановки и необходимости временной приостановки работы клиентских офисов в 2021 году Общество также будет оперативно информировать клиентов об изменениях графика очного приема посетителей.

Кроме того, основной целью коммуникационной деятельности ПАО «Самараэнерго» в 2021 году по-прежнему будет активная работа по информированию граждан-потребителей о преимуществах дистанционного взаимодействия с энергосбытовой компанией.

Вместе с тем в целях сохранения клиентской базы потребителей-юридических лиц и защиты интересов компании в 2021 году будет продолжена работа и по разъяснению объективных преимуществ работы с гарантирующим поставщиком.

Новым направлением работы в 2021 году станет информационное взаимодействие с Центром управления регионом по обращениям граждан-потребителей через портал госуслуг.

В итоге, основными задачами коммуникационной деятельности ПАО «Самараэнерго» станут:

1. Продвижение электронных сервисов в целях упрощения условий оплаты энергии потребителями.
2. Напоминание о необходимости своевременной оплаты потребленной электроэнергии, включая информирование о работе с должниками – гражданами-потребителями по урегулированию задолженности (досудебная, судебная и работа с судебными приставами по организации совместных рейдов с привлечением СМИ).
3. Работа по рекламно-информационному сопровождению аккаунтов компании в социальных сетях, осуществление обратной связи с потребителями в сети интернет,

взаимодействие с Центром управления регионом при подготовке ответов для потребителей.

4. Продвижение объективной информации о производственной деятельности компании в СМИ.
5. Взаимодействие с прокуратурой и МВД по вопросам информирования потребителей электроэнергии о совместной работе с неплательщиками.
6. Работа над дизайном обновленной версии официального сайта Общества.
7. Поддержание имиджа гарантирующего поставщика электроэнергии в Самарской области в качестве одного из ключевых элементов системы регионального энергокомплекса.

Раздел 14. Справочная информация для акционеров

Адреса, телефоны, контакты, банковские реквизиты, адрес Общества в Internet, краткая информация об аудиторе, реестродержателе Общества

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго», находится по адресу: 443079, РФ, г. Самара, проезд имени Георгия Митирева, д. 9.

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

Банковские реквизиты: ИНН 6315222985, КПП 997650001, р/с 40702810054400031730 в Поволжском банке ПАО «Сбербанк России» г. Самары, БИК 043601607, к/с 30101810200000000607

Адрес Общества в Internet – www.samaraenergo.ru

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

Аудитор – Общество с ограниченной ответственностью «Газаудит»

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

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

Адрес электронной почты: gazaudit@samaramail.ru

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

Реестродержатель – Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Место нахождения: 107076, РФ, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 5Б, пом. IX

Почтовый адрес: 107076, РФ, г. Москва, ул. Стромынка, дом 18, корп. 5Б, пом. IX

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.

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

Адрес электронной почты: rost@rrost.ru

Приложение № 1
к годовому отчету ПАО «Самараэнерго»
по результатам работы за 2020 год

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров ПАО «Самараэнерго» на заседании 29.04.2021 г. (Протокол заседания Совета директоров № 10/429 от 29.04.2021 г.) Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2020 году.

ЗАЯВЛЕНИЕ

Совета директоров ПАО «Самараэнерго» о соблюдении принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления

1. Краткое описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления в ПАО «Самараэнерго».

Система корпоративного управления Общества построена на базе норм существующего законодательства РФ, положениях Устава Общества и принципах, рекомендованных к применению Кодексом корпоративного управления для публичных акционерных обществ.

2. Описание методологии, по которой Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления.

Оценка принципов корпоративного управления осуществлялась путем анализа и сопоставления Устава, внутренних документов Общества, а также имеющейся доступной информации с принципами и рекомендациями Кодекса корпоративного управления.

3. Планируемые действия и мероприятия Общества по совершенствованию модели практики корпоративного управления.

Выполнение рекомендаций Кодекса корпоративного управления является целью дальнейшего совершенствования корпоративного управления в Обществе.

Обществом планируется:

- отразить в форме стандартов деятельности Общества выработанные за прошедшие годы подходы в области разрешения корпоративных проблем, возникающих в процессе жизнедеятельности общества;
- внедрить Программу повышения качества корпоративного управления.

ОТЧЕТ
о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса
корпоративного управления

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснение отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуру проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как "горячая линия", электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен информационный доступ о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	В соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 21 (двадцать один) день до даты его проведения. Указанная рекомендация

				относится к требованиям для корпоративного управления обществ, чьи акции торгуются в списках первого и второго уровня ПАО Московская биржа, акции Общества торгуются в списке третьего уровня.
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	В 2020 году Обществом было проведено годовое Общее собрание акционеров в форме заочного голосования.
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными	1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	сложностями.	принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.		
1.1.5	Каждый акционер имеет возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Внутренним документом указанный принцип не формализован. На практике до завершения соответствующего Собрания указанный принцип постоянно реализуется. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<p>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Общество стремится к соблюдению рекомендаций Кодекса и рассылает приглашения принять участие в Общем собрании акционеров всем кандидатам в органы управления и контроля, однако, не всегда приглашенные кандидаты могут обеспечить свое присутствие на Собрании в силу различных причин рабочего и личного характера. В 2020 году Обществом было проведено годовое общее собрание акционеров в форме заочного голосования, путем направления в адрес Общества или регистратора заполненных бюллетеней. Ввиду того, что телекоммуникационные средства для предоставления

				<p>акционерам удаленного доступа являются крайне дорогой услугой, а участие акционеров составляет достаточно высокий уровень (на Собрании отчетного года кворум составил более 87%), указанная рекомендация не соблюдалась. В будущем, при принятии Советом директоров решений, связанных с подготовкой и проведением годовых Общих собраний акционеров, Обществом планируется обеспечить возможность голосования посредством направления регистратору электронной формы бюллетеней с использованием информационного сервиса регистратора, доступ к которому для акционеров Общества является бесплатным. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.</p>
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	<p>Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.</p>	<p>1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

		учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.		
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого	В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4.1	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.			
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	<p>1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p> <p>2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	П. 2 Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	<p>1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами	<p>1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.</p> <p>2. Общество создало систему идентификации сделок,</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	П. 2. Общество планирует создать систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер,

	общества, акционерами общества и работниками общества.	связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	<input type="checkbox"/> не соблюдается	направленных на разрешение таких конфликтов в соответствии с рекомендациями, которые предоставит внутренний аудитор Общества.
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Совет директоров регулярно в течение отчетного периода принимал участие в формировании системы корпоративного управления Общества: утверждал Председателя и Секретаря Совета директоров, а также рассмотрел отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления по итогам 2020 г. В связи с отсутствием нарушений практики корпоративного управления данные вопросы на рассмотрение Совета директоров не выносились.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Общество публикует информацию об итогах

		совета директоров, проведенной в отчетном периоде.		голосования и участвующих лиц на каждом заседании Совета директоров в рамках раскрытия Сообщений существенном факте. Отдельной информации о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами в годовой отчет не включалось. Информация об основных результатах оценки работы Совета директоров не была включена в состав отчета, поскольку вышеуказанная оценка в отчетном периоде не проводилась.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.			
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров. 2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу и не может ограничивать право акционеров на выдвижение кандидатов в Совет директоров и голосование по вопросу об избрании Совета директоров на Собрании.
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются	Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка	<input type="checkbox"/> соблюдается	Общество стремится к соблюдению рекомендаций Кодекса

	<p>посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.</p>	<p>дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>и предоставляет всю имеющуюся информацию о кандидатах в органы управления и контроля Общества. Результаты оценки кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информация о соответствии кандидата критериям независимости не были представлены в связи с отсутствием проведенной оценки. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.</p>
2.3.3	<p>Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.</p>	<p>В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Совет директоров в отчетном периоде не проводил оценку работы Совета директоров.</p>
2.3.4	<p>Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета</p>	<p>В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Совет директоров в отчетном периоде не проводил оценку работы Совета директоров. Количественный состав Совета директоров определен Уставом Общества – 10 человек, что, по мнению Общества, является</p>

	директоров кандидата, за которого они голосуют.			необходимым и достаточным для достижения задач и целей, поставленных перед Советом директоров.
2.4	В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.4.2	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание	1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение. 2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров,	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2, 3. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу и не имеет возможности влиять такой аспект, как независимость членов Совета директоров.

	должно преобладать над формой.	которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров. 3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.		
2.4.3	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.	Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Независимыми директорами являются 3 члена совета директоров из 10.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Независимые директора в отчетном периоде не предоставляли Совету директоров оценку существенных корпоративных действий, связанных с возможностью конфликта интересов. Указанные рекомендации не соблюдаются поскольку во внутренних документах Общества не предусмотрены данные процедуры. Общество стремится к соблюдению рекомендаций Кодекса и планирует при разработке проектов изменений и дополнений во внутренние документы Общества учесть необходимость формализации процедуры оценки существенных корпоративных действий, связанных с возможностью

				конфликта интересов.
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается п.1. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Совет директоров в отчетном периоде не проводил оценку работы Совета директоров. Вместе с тем, эффективность работы председателя Совета директоров была оценена и признана как эффективная.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6	Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2, 3. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами

	интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	<input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	законодательства РФ по данному вопросу. Общество стремится к соблюдению рекомендаций Кодекса и планирует при разработке проектов изменений и дополнений во внутренние документы Общества учесть необходимость формализации процедуры принятия решений членами Совета директоров, связанных с возможностью конфликта интересов.
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Совет директоров в отчетном периоде не проводил оценку работы Совета директоров. Общество стремится к соблюдению указанной рекомендации Кодекса и планирует учесть ее при разработке проектов изменений и дополнений в документы Общества.
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к	<input type="checkbox"/> соблюдается	Не соблюдается п.2. Общество в своей деятельности руководствуется существующими

	информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	нормами законодательства РФ по данному вопросу. Общество стремится к соблюдению указанной рекомендации Кодекса и планирует учесть ее при разработке проектов изменений и дополнений в документы Общества. На официальном сайте Общества информация о деятельности Общества раскрывается в полном объеме в соответствии с действующим законодательством РФ, ознакомление с которой может дать вновь избранному члену Совета директоров представление об Обществе.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы	Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.

	решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	очных заседаниях совета.	<input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Члены Совета директоров могут проживать и работать в разных городах, и проведение исключительно очных заседаний совета может ограничить права члена Совета директоров.
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 4. 2 из 3 членов комитета по аудиту являются независимыми директорами. Комитет по аудиту сформирован решением совета директоров 29.12.2020, следовательно заседания комитета в отчетном году не проводились.
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям,	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2, 3. Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Все необходимые вопросы решаются на заседаниях Совета

	состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	директоров. 3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.		директоров Общества. Отдельные комитеты не создавались ввиду отсутствия необходимости. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Наличие комитетов обусловлено требованиями для корпоративного управления Обществ, чьи акции торгуются в списках первого и второго уровня ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС», акции Общества торгуются в списке третьего уровня.
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2. Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Все необходимые вопросы решаются на заседаниях Совета директоров Общества. Отдельные комитеты не создавались ввиду отсутствия необходимости. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Наличие комитетов обусловлено требованиями для корпоративного управления Обществ, чьи акции торгуются в списках первого и второго уровня ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС», акции Общества торгуются в

2.8.4	<p>С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).</p>	<p>В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не</p> <p>соблюдается</p>	<p>списке третьего уровня.</p> <p>Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Все необходимые вопросы решаются на заседаниях Совета директоров Общества. Отдельные комитеты не создавались ввиду отсутствия необходимости. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Наличие комитетов обусловлено требованиями для корпоративного управления Обществ, чьи акции торгуются в списках первого и второго уровня ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС», акции Общества торгуются в списке третьего уровня.</p>
2.8.5	<p>Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.</p>	<p>1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не</p> <p>соблюдается</p>	<p>П. 1, 2.</p> <p>Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Все необходимые вопросы решаются на заседаниях Совета директоров Общества. Отдельные комитеты не создавались ввиду отсутствия необходимости. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Наличие комитетов обусловлено</p>

				требованиями для корпоративного управления Обществ, чьи акции торгуются в списках первого и второго уровня ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС», акции Общества торгуются в списке третьего уровня.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Все необходимые вопросы решаются на заседаниях Совета директоров Общества. Отдельные комитеты не создавались ввиду отсутствия необходимости. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Наличие комитетов обусловлено требованиями для корпоративного управления Обществ, чьи акции торгуются в списках первого и второго уровня ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС», акции Общества торгуются в списке третьего уровня.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода,	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	П. 1, 2. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Независимая оценка качества работы Совета директоров внешней организацией

	директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	были рассмотрены на очном заседании совета директоров.		(консультантом) не проводилась ввиду высокой стоимости данной услуги.
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Независимая оценка качества работы Совета директоров внешней организацией (консультантом) не проводилась ввиду высокой стоимости данной услуги. Общество является гарантирующим поставщиком и регулируемой организацией в сфере электроэнергетики.
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	П. 1, 2. Должность корпоративного секретаря отсутствует. Функции корпоративного секретаря возложены на отдельное структурное подразделение: Правовое управление. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед	Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	Должность корпоративного секретаря отсутствует. Функции корпоративного Секретаря возложены на отдельное структурное подразделение: Правовое управление.

	ним задач.			Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Избрание Секретаря Совета директоров относится к полномочиям Совета директоров.
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> не	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> не
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль	В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не <input checked="" type="checkbox"/> не	Комитет по вознаграждениям не создавался. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Наличие комитетов

	за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.			обусловлено требованиями для корпоративного управления Обществ, чьи акции торгуются в списках первого и второго уровня ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС», акции Общества торгуются в списке третьего уровня.
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за	Фиксированное годовое вознаграждение является единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.

	<p>участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров.</p> <p>Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.</p>		<input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Общество выплачивает вознаграждение членам Совета директоров за участие в каждом заседании Совета директоров. Положение о выплате вознаграждения членам Совета директоров утверждено решением Общего собрания акционеров – высшего органа управления Обществом.</p> <p>Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.</p>
4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. В Обществе отсутствуют опционные программы. Положение о выплате вознаграждения членам Совета директоров утверждено решением Общего собрания акционеров – высшего органа управления Обществом.</p> <p>Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.</p>
4.2.3	<p>В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов</p>	<p>В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	обществом или иными обстоятельствами.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения. 3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	П. 3 В Обществе отсутствуют факты неправомерного получения премиальных выплат членами исполнительных органов и иными ключевыми руководящими работниками. Данный вопрос подробно урегулирован в действующем законодательстве РФ.
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов,	1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). 2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Общество не применяет формы долгосрочной мотивации акциями и иными производными финансовыми инструментами

	базисным активом по которым являются акции общества).	работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.		исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> не	
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> не	Сведения об основных результатах оценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества не включены в состав годового отчета общества в связи с введением соответствующих положений.
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организует проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> не	В Обществе планируется назначение лица, осуществляющего внутренний аудит. Привлечение независимой внешней организации нецелесообразно из-за высокой стоимости подобных услуг.
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита	1. В течение отчетного периода в рамках проведения	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	П. 2. Положение об информационной политике Открытого акционерного общества «Самараэнерго» (утв. решением Совета директоров от 15 декабря 2006 г., Протокол проведения заседания Совета директоров № 13/199) определяет информационную политику Общества, соответствующую закону. Не все рекомендации Кодекса корпоративного управления закреплены в указанном Положении.
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество,	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается п. 2, п. 3 Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Указанный в п. 3 Меморандум не поступал в Общество.

		общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.		
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<p>1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Не соблюдается п. 1 в связи с тем, что общество в соответствии с ФЗ от 27.07.2010 №208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» не подпадает под перечень лиц, обязанных составлять консолидированную отчетность.</p>
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<p>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>П. 1 не соблюдается. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.</p>

		Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.		
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.1	Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение),	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	П. 1, 2. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.

	<p>совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов, Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.</p>	<p>существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Уставом Общества прямо не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения, тем не менее указанные сделки и действия, исходя из положения Кодекса отнесены Уставом к компетенции Общего собрания акционеров – высшего органа управления Общества.</p>
7.1.2	<p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.</p>	<p>В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Уставом Общества прямо не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения, тем не менее указанные сделки и действия, исходя из положения Кодекса отнесены Уставом к компетенции Общего собрания акционеров – высшего органа управления Общества.</p>
7.1.3	<p>При совершении существенных корпоративных действий,</p>	<p>1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p>	<p>П. 1, 2. Общество в своей деятельности руководствуется</p>

	затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу Уставом Общества прямо не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения, тем не менее указанные сделки и действия, исходя из положения Кодекса отнесены Уставом к компетенции Общего собрания акционеров – высшего органа управления Общества. В отчетном периоде существенные корпоративные действия не совершались.
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном периоде существенные корпоративные действия не совершались.
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2, 3. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Уставом Общества прямо не определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными

		<p>общества. 3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	<p>действиями и критерии для их определения, тем не менее указанные сделки и действия, исходя из положения Кодекса отнесены Уставом к компетенции Общего собрания акционеров – высшего органа управления Общества. В отчетном периоде существенные корпоративные действия не совершались.</p>
--	--	---	--

Приложение № 2
к годовому отчету ПАО «Самараэнерго»
по результатам работы за 2020 год

**Перечень совершенных Обществом в 2020 году сделок,
признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»
сделками, в совершении которых имелась заинтересованность**

1. Вид сделки: Договор аренды нежилого помещения №234 от 06.05.2020

Заинтересованные лица: А.Ш. Розенцвайг

Стороны договора: ПАО «Самараэнерго» – Арендатор, ЗАО «Инвест-ЗиМ» – Арендодатель.

Существенные условия:

Предмет: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное пользование нежилые помещения общей площадью 1 602, 35 кв.м., расположенные на 2 этаже нежилого Здания литеры КК1К2 общей площадью 23 778,9 (двадцать три тысячи семьсот семьдесят восемь целых и девять десятых) кв.м., расположенного по адресу: Самарская область, г. Самара, Октябрьский район, ул. Ново-Садовая, д. 106, кадастровый номер 63:01:0613002:492, в пределах границ, указанных на Плате, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.
Общая сумма договора – 11 456 802,5 руб. (без НДС).

Плата за арендуемые помещения формируется из двух частей: постоянной и переменной. Арендная плата начисляется Арендодателем с даты подписания Акта приема-передачи.

Постоянная часть арендной платы определяется из расчета 650 (шестьсот пятьдесят) рублей за один квадратный метр нежилых помещений за месяц. Общая стоимость постоянной части арендной платы по настоящему Договору составляет 1 041 527,5 (Один миллион сорок одна тысяча пятьсот двадцать семь) рублей 50 копеек в месяц. НДС не облагается в связи с применением Арендодателем упрощенной системы налогообложения. В постоянную часть арендной платы входит: плата за пользование нежилыми помещениями, местами общего пользования, плата за коммунальные услуги (за исключением услуг по электроснабжению, водоснабжению (водоотведению) и теплоснабжению), плата за предоставление в пользование линейных коммуникационных сооружений, плата за сбор, вывоз, размещение отходов (мусора от бытовых помещений организаций), плата за негативное воздействие на окружающую среду (размещение отходов производства и потребления).

Срок действия договора: Договор заключён сроком на 11 месяцев с «06» апреля 2020 года по «06» марта 2021 года и распространяет свое действие на отношения сторон с 06.04.2020.

Обществом направлялось извещение о совершении указанной сделки, в порядке, предусмотренном п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Требование об одобрении сделки в Общество не поступало.

2. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 1 от 30.06.2020 к Договору аренды нежилого помещения №234 от 06.05.2020

Заинтересованные лица: А.Ш. Розенцвайг

Стороны договора: ПАО «Самараэнерго» – Арендатор, ЗАО «Инвест-ЗиМ» – Арендодатель.

Существенные условия:

Предмет: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное пользование нежилые помещения общей площадью 1 727,67 кв.м., расположенные на 2 этаже нежилого Здания литеры КК1К2 общей площадью 23 778,9 кв.м., расположенного по адресу: Самарская область, г. Самара, Октябрьский район, ул. Ново-Садовая, д. 106, кадастровый номер 63:01:0613002:492, в пределах границ, указанных на Плате, являющемся неотъемлемой частью настоящего дополнительного соглашения.

Общая сумма договора после заключения дополнительного соглашения: 12 205 690,56 руб. (без НДС).

Плата за арендуемые помещения формируется из двух частей: постоянной и переменной. Арендная плата начисляется Арендодателем с даты подписания Акта приема-передачи.

Постоянная часть арендной платы определяется из расчета 650 (шестьсот пятьдесят) рублей за один квадратный метр нежилых помещений за месяц. Общая стоимость постоянной части арендной платы по настоящему Договору составляет 1 122 985,5 (Один миллион сто двадцать две тысячи девятьсот восемьдесят пять) рублей 50 копеек в месяц. НДС не облагается в связи с применением Арендодателем упрощенной системы налогообложения. В постоянную часть арендной платы входит: плата за пользование нежилыми помещениями, местами общего пользования, плата за коммунальные услуги (за исключением услуг по электроснабжению, водоснабжению (водоотведению) и теплоснабжению), плата за предоставление в пользование линейных коммуникационных сооружений, плата за сбор, вывоз, размещение отходов (мусора от бытовых помещений организаций), плата за негативное воздействие на окружающую среду (размещение отходов производства и потребления).

Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания настоящего дополнительного соглашения и распространяет свое действие на отношения сторон с 01 июля 2020 года.

Обществом направлялось извещение о совершении указанной сделки, в порядке, предусмотренном п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Требование об одобрении сделки в Общество не поступало.

3. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 2 от 26.08.2020 к Договору аренды нежилого помещения №234 от 06.05.2020

Заинтересованные лица: А.Ш. Розенцвайг

Стороны договора: ПАО «Самараэнерго» – Арендатор, ЗАО «Инвест-ЗиМ» – Арендодатель.

Существенные условия:

Предмет: п. 2.3.7 договора дополнить абзацем следующего содержания: «С целью обеспечения требований безопасности, унификации внешних и стилистических решений в Здании и в случае наличия у Арендодателя соответствующих лиц, осуществляющих работы в Здании, связанные с безопасностью (включая в т.ч. пожарную безопасность, системы доступа, охраны, и пр.) связью, коммунальной инфраструктурой, внешним видом, Арендодатель имеет право согласовывать Арендатору производство работ по текущему, капитальному ремонту и по капитальным вложениям арендуемых помещений только при условии привлечения к соответствующим работам указанных лиц».

Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

Обществом направлялось извещение о совершении указанной сделки, в порядке, предусмотренном п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Требование об одобрении сделки в Общество не поступало.

4. Вид сделки: Дополнительное соглашение №5 от 22.12.2020 к договору на оказание услуг с ООО «ЕТЭС» №168 от 19.02.2018

Заинтересованные лица: В.Е. Аветисян, А.Ш. Розенцвайг, Ю.М. Ример, Л.В. Никифорова.

Стороны договора: ПАО «Самараэнерго» – Заказчик, Общество с ограниченной ответственностью «Единые Транспортные ЭнергоСистемы» – Исполнитель.

Существенные условия:

Предмет дополнительного соглашения: Продление срока действия договора

Цена договора:

«Стоимость услуг, предоставляемых Исполнителем по I этапу, определяется расчетным путем исходя из времени, потраченного на оказание услуг, и стоимости человеко-часа Исполнителя,

на основании представленной Заказчику Сметы оказанных услуг, но не может превышать 5 671 854,35 рублей (включая НДС 945 309,06 рублей (20%));

по II этапу определяется расчетным путем исходя из времени, потраченного на оказание услуг, и стоимости часа работы Исполнителя, на основании представленной Заказчику Сметы оказанных услуг, но не может превышать 6 765 123,51 рублей (включая НДС 1 127 520,59 рублей (20%));

по III этапу определяется расчетным путем исходя из времени, потраченного на оказание услуг, и стоимости часа работы Исполнителя, на основании представленной Заказчику Сметы оказанных услуг, но не может превышать 8 779 821,81 рублей (включая НДС 1 463 303,63 рублей (20%));

по IV этапу определяется расчетным путем исходя из времени, потраченного на оказание услуг, и стоимости часа работы Исполнителя, на основании представленной Заказчику Сметы оказанных услуг, но не может превышать 5 754 174,35 рублей (включая НДС 959 029,06 рублей (20%)).».

Общая сумма сделки – 26 970 974 руб. 02 коп. (включая НДС 4 495 162,34 рублей (20%)).

Срок действия договора: Договор вступает в силу с 01 января 2021 года и действует до 31 декабря 2021 года в части оказания Исполнителем услуг в соответствии с Календарным планом оказания услуг (Приложение № 1 к настоящему Договору), а в части осуществления расчетов между Сторонами Договор действует до 31 января 2022 года.

Обществом направлялось извещение о совершении указанной сделки, в порядке, предусмотренном п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Требование об одобрении сделки в Общество не поступало.

К годовому общему собранию акционеров ПАО «Самараэнерго»
утвержден Советом директоров ПАО «Самараэнерго»
29.04.2021 г. (Протокол № 10/429 от 29.04.2021 г.)

**Отчет о заключенных Обществом в 2020 году сделках,
признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»,
сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.**

1. Вид сделки: Договор аренды нежилого помещения №234 от 06.05.2020

Заинтересованные лица: А.Ш. Розенцвайг

Стороны договора: ПАО «Самараэнерго» – Арендатор, ЗАО «Инвест-ЗиМ» – Арендодатель.

Существенные условия:

Предмет: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное пользование нежилые помещения общей площадью 1 602,35 кв.м., расположенные на 2 этаже нежилого Здания литеры КК1К2 общей площадью 23 778,9 (двадцать три тысячи семьсот семьдесят восемь целых и девять десятых) кв.м., расположенного по адресу: Самарская область, г. Самара, Октябрьский район, ул. Ново-Садовая, д. 106, кадастровый номер 63:01:0613002:492, в пределах границ, указанных на Пlande, являющемся неотъемлемой частью настоящего Договора.

Общая сумма договора – 11 456 802,5 руб. (без НДС).

Плата за арендуемые помещения формируется из двух частей: постоянной и переменной. Арендная плата начисляется Арендодателем с даты подписания Акта приема-передачи.

Постоянная часть арендной платы определяется из расчета 650 (шестьсот пятьдесят) рублей за один квадратный метр нежилых помещений за месяц. Общая стоимость постоянной части арендной платы по настоящему Договору составляет 1 041 527,5 (Один миллион сорок одна тысяча пятьсот двадцать семь) рублей 50 копеек в месяц. НДС не облагается в связи с применением Арендодателем упрощенной системы налогообложения. В постоянную часть арендной платы входит: плата за пользование нежилыми помещениями, местами общего пользования, плата за коммунальные услуги (за исключением услуг по электроснабжению, водоснабжению (водоотведению) и теплоснабжению), плата за предоставление в пользование линейных коммуникационных сооружений, плата за сбор, вывоз, размещение отходов (мусора от бытовых помещений организаций), плата за негативное воздействие на окружающую среду (размещение отходов производства и потребления).

Срок действия договора: Договор заключен сроком на 11 месяцев с «06» апреля 2020 года по «06» марта 2021 года и распространяет свое действие на отношения сторон с 06.04.2020.

Обществом направлялось извещение о совершении указанной сделки, в порядке, предусмотренном п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Требование об одобрении сделки в Общество не поступало.

2. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 1 от 30.06.2020 к Договору аренды нежилого помещения №234 от 06.05.2020

Заинтересованные лица: А.Ш. Розенцвайг

Стороны договора: ПАО «Самараэнерго» – Арендатор, ЗАО «Инвест-ЗиМ» – Арендодатель.

Существенные условия:

Предмет: Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает во временное пользование нежилые помещения общей площадью 1 727,67 кв.м., расположенные на 2 этаже нежилого Здания литеры КК1К2 общей площадью 23 778,9 кв.м., расположенного по адресу: Самарская область, г. Самара, Октябрьский район, ул. Ново-Садовая, д. 106, кадастровый номер 63:01:0613002:492, в пределах границ, указанных на Пlande, являющемся неотъемлемой частью настоящего дополнительного соглашения.

Общая сумма договора после заключения дополнительного соглашения: 12 205 690,56 руб. (без НДС).

Плата за арендуемые помещения формируется из двух частей: постоянной и переменной. Арендная плата начисляется Арендодателем с даты подписания Акта приема-передачи.

Постоянная часть арендной платы определяется из расчета 650 (шестьсот пятьдесят) рублей за один квадратный метр нежилых помещений за месяц. Общая стоимость постоянной части арендной платы по настоящему Договору составляет 1 122 985,5 (Один миллион сто двадцать две тысячи девятьсот восемьдесят пять) рублей 50 копеек в месяц, НДС не облагается в связи с применением Арендодателем упрощенной системы налогообложения. В постоянную часть арендной платы входит: плата за пользование нежилыми помещениями, местами общего пользования, плата за коммунальные услуги (за исключением услуг по электроснабжению, водоснабжению (водостведению) и теплоснабжению), плата за предоставление в пользование линейных коммуникационных сооружений, плата за сбор, вывоз, размещение отходов (мусора от бытовых помещений организаций), плата за негативное воздействие на окружающую среду (размещение отходов производства и потребления).

Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания настоящего дополнительного соглашения и распространяет свое действие на отношения сторон с 01 июля 2020 года.

Обществом направлялось извещение о совершении указанной сделки, в порядке, предусмотренном п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Требование об одобрении сделки в Общество не поступало.

3. Вид сделки: Дополнительное соглашение № 2 от 26.08.2020 к Договору аренды нежилого помещения №234 от 06.05.2020

Заинтересованные лица: А.Ш. Розенцвайг

Стороны договора: ПАО «Самараэнерго» – Арендатор, ЗАО «Инвест-ЗиМ» – Арендодатель.

Существенные условия:

Предмет: п. 2.3.7 договора дополнить абзацем следующего содержания: «С целью обеспечения требований безопасности, унификации внешних и стилистических решений в Здании и в случае наличия у Арендодателя соответствующих лиц, осуществляющих работы в Здании, связанные с безопасностью (включая в т.ч. пожарную безопасность, системы доступа, охраны, и пр.) связью, коммунальной инфраструктурой, внешним видом, Арендодатель имеет право согласовывать Арендатору производство работ по текущему, капитальному ремонту и по капитальным вложениям арендуемых помещений только при условии привлечения к соответствующим работам указанных лиц».

Срок действия дополнительного соглашения: дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания.

Обществом направлялось извещение о совершении указанной сделки, в порядке, предусмотренном п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Требование об одобрении сделки в Общество не поступало.

4. Вид сделки: Дополнительное соглашение №5 от 22.12.2020 к договору на оказание услуг с ООО «ЕТЭС» №168 от 19.02.2018

Заинтересованные лица: В.Е. Аветисян, А.Ш. Розенцвайг, Ю.М. Ример, Л.В. Никифорова.

Стороны договора: ПАО «Самараэнерго» – Заказчик, Общество с ограниченной ответственностью «Единые Транспортные ЭнергоСистемы» – Исполнитель.

Существенные условия:

Предмет дополнительного соглашения: Продление срока действия договора

Цена договора:

«Стоимость услуг, предоставляемых Исполнителем по I этапу, определяется расчетным путем исходя из времени, потраченного на оказание услуг, и стоимости человеко-часа Исполнителя, на основании представленной Заказчику Сметы оказанных услуг, но не может превышать 5 671 854,35 рублей (включая НДС 945 309,06 рублей (20%));

по II этапу определяется расчетным путем исходя из времени, потраченного на оказание услуг, и стоимости часа работы Исполнителя, на основании представленной Заказчику Сметы оказанных услуг, но не может превышать 6 765 123,51 рублей (включая НДС 1 127 520,59 рублей (20%));

по III этапу определяется расчетным путем исходя из времени, потраченного на оказание услуг, и стоимости часа работы Исполнителя, на основании представленной Заказчику Сметы оказанных услуг, но не может превышать 8 779 821,81 рублей (включая НДС 1 463 303,63 рублей (20%));

по IV этапу определяется расчетным путем исходя из времени, потраченного на оказание услуг, и стоимости часа работы Исполнителя, на основании представленной Заказчику Сметы оказанных услуг, но не может превышать 5 754 174,35 рублей (включая НДС 959 029,06 рублей (20%)).».

Общая сумма сделки – 26 970 974 руб. 02 коп. (включая НДС 4 495 162,34 рублей (20%)).

Срок действия договора: Договор вступает в силу с 01 января 2021 года и действует до 31 декабря 2021 года в части оказания Исполнителем услуг в соответствии с Календарным планом оказания услуг (Приложение № 1 к настоящему Договору), а в части осуществления расчетов между Сторонами Договор действует до 31 января 2022 года.

Обществом направлялось извещение о совершении указанной сделки, в порядке, предусмотренном п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах».

Требование об одобрении сделки в Общество не поступало.

Генеральный директор ПАО «Самараэнерго»



О.А. Дербенев

Прошито, пронумеровано и скреплено печатью

3 (тра) лист 3

Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»

 / О.А. Дербенев

« 21 » мая 2021 г.





СРО ААС
рег. № 11708127108
от 28.08.2017 г.
ИНН 6316020163

Россия, 443041, г. Самара
ул. Красноармейская, 7Б, оф. 2
т/ф (846) 333-28-55, 242-78-58
E-mail: gazaudit@samarainfo.ru
www.gazaudit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам публичного акционерного общества
энергетики и электрификации «Самараэнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» (ОГРН 1026300956131; 443079, Самара, проезд Георгия Митирева, дом 9), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 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 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 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 раскрыта 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 Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), 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.

Оценка сомнительной дебиторской задолженности

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» имеет существенные остатки дебиторской задолженности контрагентов - потребителей электроэнергии. Ряд таких контрагентов испытывает финансовые трудности, и, следовательно, существует риск непогашения дебиторской задолженности, риск оценки достаточности суммы резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Мы провели анализ применяемых руководством публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой публичным акционерным обществом энергетики и электрификации «Самараэнерго» для прогноза способности покупателей погашать задолженность. Выполнили процедуры в отношении тестирования средств контроля по признанию и погашению дебиторской задолженности. Оценили достаточность раскрытий, сделанных публичным акционерным обществом энергетики и электрификации «Самараэнерго», о степени использования оценочных суждений при расчете резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Исходя из результатов проведенных нами процедур, мы сочли критерии и допущения руководства по начислению резерва по сомнительной дебиторской задолженности приемлемыми.

Информация о дебиторской задолженности и резерве по сомнительным долгам представлена в таблице 5.1. и разделе 10.3.7. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация представляет собой информацию в Годовом отчете публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» за 2020 год и Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2021 года, за исключением годовой бухгалтерской отчетности и нашего аудиторского заключения о ней. Годовой отчет публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» за 2020 год, Ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2021 года, предположительно, будут нам предоставлены 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 его деятельность или когда у руководства 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, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

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,
заместитель генерального директора.
Квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000397 от 06.02.2013 г.

 Е. Ф. Юдина



Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Газаудит»,
ОГРН 1176313077324,
443041, Самара, улица Красноармейская, дом 75, офис 2,
член Саморегулируемой организации аудиторов
Ассоциации «Содружество» (СРО ААС),
ОРНЗ 11706127108

23 марта 2021 г.

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 20 г.**

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710001		
31	12	2020
00102504		
6315222985		
35.14		
1 22 47		34
384		

Публичное акционерное общество энергетики и
 Организация электрификации "Самараэнерго" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид экономической деятельности торговля электроэнергией по ОКВЭД 2
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / частная собственность по ОКОПФ/ОКФС
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ
 Местонахождение (адрес) 443079, Самарская область, Самара,
 проезд Георгия Митирева, д.9

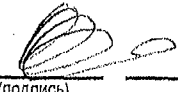
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ
 Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии)
 индивидуального аудитора Общество с ограниченной ответственностью "Газаудит"

Идентификационный номер налогоплательщика
 аудиторской организации/индивидуального аудитора _____ ИНН
 Основной государственный регистрационный номер
 аудиторской организации/индивидуального аудитора _____ ОГРН/
 ОГРНИП

6315020153	
1176313077324	

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 20 г. ³	На 31 декабря 20 19 г. ⁴	На 31 декабря 20 18 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1.1; 1.3; 10.2.3	Нематериальные активы	1110	7	13	19
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1; 2.3; 10.2.4	Основные средства	1150	1 758 818	1 670 582	1 249 280
10.2.5	Доходные вложения в материальные ценности	1160	370	395	421
3.1; 10.2.7.1	Финансовые вложения	1170	503 371	624 062	670 841
	Отложенные налоговые активы	1180	389 313	480 575	443 144
1.5; 2.2; 10.2.6	Прочие внеоборотные активы	1190	236 651	178 001	317 540
	Итого по разделу I	1100	2 888 530	2 953 628	2 681 245
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4.1; 10.2.8	Запасы	1210	51 173	53 471	53 289
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	117 863	168 457	139 473
5.1; 5.2; 10.2.9	Дебиторская задолженность	1230	3 350 580	3 382 637	3 653 753
3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
10.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 157 266	1 297 842	768 259
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	5 676 882	4 902 407	4 614 774
	БАЛАНС	1600	8 565 412	7 856 035	7 296 019

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 20 г. ³	На 31 декабря 20 19 г. ⁴	На 31 декабря 20 18 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ ⁶				
10.2.10.1	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-) ⁷	(-)	(-)
10.2.10.2	Переоценка внеоборотных активов	1340	840	843	1 451
10.2.10.3	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
10.2.10.4	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
10.2.10.5	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 134 138	2 503 576	2 073 813
	Итого по разделу III	1300	4 672 624	4 042 065	3 612 910
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	89 364	11 194	13 192
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	89 364	11 194	13 192
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
10.2.11	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3; 5.4; 10.2.12	Кредиторская задолженность	1520	3 722 627	3 527 794	3 604 026
	Доходы будущих периодов	1530	564	-	-
7; 10.2.13	Оценочные обязательства	1540	80 233	274 982	65 891
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 803 424	3 802 776	3 669 917
	БАЛАНС	1700	8 565 412	7 856 035	7 296 019

Руководитель  Дербенев О.А. (расшифровка подписи) Главный бухгалтер Есина Л.В. (расшифровка подписи)

" 23 " марта 20 21 г.



**Отчет о финансовых результатах
за 2020 г.**

			Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
		Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
Организация	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"	по ОКПО	00102504		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	6315222985		
Вид экономической деятельности	торговля электроэнергией	по ОКВЭД 2	35.14		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество / частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47		34
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____	
			2020 г. ³	2019 г. ⁴
10.3.14	Выручка всего в том числе:	2110	39 742 180	42 596 451
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	39 741 162	42 594 324
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	1 018	2 127
6;10.3.14	Себестоимость продаж всего в том числе:	2120	(36 776 736)	(39 729 234)
	транспортировка электроэнергии	2121	(12 252 941)	(13 171 133)
	электроэнергия и мощность	2122	(24 522 977)	(26 556 977)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(818)	(1 124)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 965 444	2 867 217
	Коммерческие расходы	2210	(1 744 665)	(1 577 864)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 220 779	1 289 353
	Доходы от участия в других организациях	2310	34 645	70 157
	Проценты к получению	2320	77 335	71 182
	Проценты к уплате	2330		(26)
10.3.14	Прочие доходы	2340	1 287 101	1 023 839
10.3.14	Прочие расходы	2350	(1 777 730)	(1 861 230)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	842 130	593 275
10.4	Налог на прибыль	2410	(208 906)	(162 676)
10.4	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(52 643)	(201 671)
10.4	отложенный налог на прибыль	2412	(156 263)	38 995
	Прочее	2460	(2 665)	(1 452)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	630 559	429 147

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____ 2020 г. ³	За _____ 2019 г. ⁴
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	630 559	429 147
10.3.4.	Справочно			
10.3.4.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,1782	0,1213
10.3.4.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,1782	0,1213

Руководитель _____ О. А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Есина Л. В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 23 " марта



**Отчет об изменениях капитала
за 2020 год**

Организация Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: торговля электроэнергией

Организационно-правовая форма / форма собственности
Публичное акционерное общество / частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710004
по ОКПО	31 12 2020
ИНН	00102504
	6315222985
по ОКВЭД 2	35.14
по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47/34
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. ¹	3100	889 952	-	444 708	204 437	2 073 813	3 612 910
За 2019 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	429 155	429 155
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	429 147	429 147
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	8	8
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	-	(-)	(-)	-
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	-
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x		-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	-	-	x	(-)	
уменьшение количества акций	3225	(-)	-	-	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	(-)	(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(608)	(-)	608	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	(-)	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 2019 г. ²	3200	889 952	-	444 100	204 437	2 503 576	4 042 065
За 2020 г. ³		-	-	-	-	630 559	630 559
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	630 559	630 559
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	630 559	630 559
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	-	(-)		-
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	(-)	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	-	-	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	-	-	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	x	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(3)	-	3	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2019 г. ³	3300	889 952	-	444 097	204 437	3 134 138	4 672 624

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 года ¹	Изменения капитала за 2019 год ²		На 31 декабря 2019 года ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего		3 612 910	392 296	8	4 005 214
до корректировок	3400	3 612 910	392 296	8	4 005 214
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410		36 851		36 851
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	3 612 910	429 147	8	4 042 065
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	2 073 813	392 296	616	2 466 725
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411		36 851	-	36 851
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	2 073 813	429 147	616	2 503 576
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 года ³	На 31 декабря 2019 года ²	На 31 декабря 2018 года ¹
Чистые активы	3600	4 673 188	4 042 065	3 612 910

Руководитель

Главный бухгалтер

" 23 " _____ марта _____ 2021 г.



Дербенев О. А.
(расшифровка подписи)

Есина Л. В.
(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств
за 2020 год**

Организация Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"	Форма по ОКУД	Коды
	Дата(год,месяц,число)	0710005
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО	00102504
	ИНН	6315222985
Вид экономической деятельности: торговля электроэнергией Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / частная собственность Единица измерения: тыс. руб.	по ОКВЭД 2	35.14
	по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47/34
	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	39 418 819	42 222 786
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	38 826 936	41 617 181
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	3 890	2 729
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	587 993	602 876
Платежи - всего	4120	(38 231 211)	(41 309 146)
в том числе:			
поставщикам(подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(37 052 542)	(40 052 534)
в связи с оплатой труда работников	4122	(861 463)	(854 531)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	(26)
налога на прибыль организаций	4124	(56 350)	(42 534)
прочие платежи	4129	(260 856)	(359 521)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 187 608	913 640

Форма 0710005 с. 2

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	1 407	2 531
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 407	2 531
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(329 591)	(386 583)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(329 591)	(386 583)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(328 184)	(384 052)

Денежные потоки от финансовых операций	4310	-	115 000
Поступления - всего			
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	115 000
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Форма 0710005 с. 3

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Платежи - всего	4320	-	(115 000)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(-)	(-)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	(115 000)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	859 424	529 588
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 297 842	768 254
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 157 266	1 297 842
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4400	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

" 23 " марта 2021 г.



Дербенев О. А.

(расшифровка подписи)

Евсия Л. В.

(расшифровка подписи)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения		выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2020 г.	156	(143)	-	(-)	-	(6)	-	-	(-)	156	(149)
	5110	за 2019 г.	156	(137)	-	(-)	-	(6)	-	-	(-)	156	(143)
в том числе:	5101	за 2020 г.	156	(143)	-	(-)	-	(6)	-	-	(-)	156	(149)
товарный знак	5111	за 2019 г.	156	(137)	-	(-)	-	(6)	-	-	(-)	156	(143)
и т.д.			-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)	-	(-)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
(вид нематериальных активов)		-	-	-
и т.д.		-	-	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Всего	5130	98	98	98
в том числе:				
товарный знак	5131	98	98	98
(вид нематериальных активов)		-	-	-
и т.д.		-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	5140	за 2020 г.	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	-	(-)
	5150	за 2019 г.	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	-	(-)
в том числе:		за 2020 г.	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	-	(-)
(объект, группа объектов)		за 2019 г.	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	-	(-)
и т.д.			-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	-	(-)

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	исчислено затрат как не давших положительный результат	принято к учету в качестве нематериальных активов	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2020 г.	-	-	(-)	(-)	-
	5170	за 2019 г.	-	-	(-)	(-)	-
в том числе: (объект, группа объектов)		за 2020 г.	-	-	(-)	(-)	-
		за 2019 г.	-	-	(-)	(-)	-
и т.д.			-	-	(-)	(-)	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2020 г.	-	-	(-)	(-)	-
	5190	за 2019 г.	-	-	(-)	(-)	-
в том числе: регистрация товарного знака комбинированного обозначения	5181	за 2020 г.	-	-	(-)	(-)	-
	5191	за 2019 г.	-	-	(-)	(-)	-
и т.д.			-	-	(-)	(-)	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		выбыло объектов		начислено амортизация ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020 г.	2 359 170	(688 588)	323 915	(18 873)	13 163	(229 969)	-	(-)	2 664 212	(905 394)
	5210	за 2019 г.	1 788 846	(539 566)	594 626	(24 302)	23 870	(172 892)	-	(-)	2 359 170	(688 588)
в том числе:												
здания	5201	за 2020 г.	185 733	(48 030)	5 120	(-)	-	(7 092)	-	(-)	190 853	(55 122)
	5211	за 2019 г.	182 095	(40 985)	3 638	(-)	-	(7 045)	-	(-)	185 733	(48 030)
машины и оборудование, сооружения и передаточные устройства	5202	за 2020 г.	1 973 819	(510 845)	291 778	(11 591)	8 804	(203 953)	-	(-)	2 254 006	(705 994)
	5212	за 2019 г.	1 434 171	(378 979)	555 988	(16 340)	15 908	(147 774)	-	(-)	1 973 819	(510 845)
транспортные средства	5203	за 2020 г.	165 067	(106 317)	24 115	(6 609)	3 686	(14 695)	-	(-)	182 573	(120 326)
	5213	за 2019 г.	138 648	(96 075)	33 190	(6 771)	6 771	(17 013)	-	(-)	165 067	(106 317)
земельные участки	5204	за 2020 г.	6 730	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	6 730	(-)
	5214	за 2019 г.	6 730	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	6 730	(-)
другие виды основных средств	5205	за 2020 г.	27 821	(23 396)	2 902	(673)	673	(1 229)	-	(-)	30 050	(23 952)
	5215	за 2019 г.	27 202	(23 527)	1 810	(1 191)	1 191	(1 060)	-	(-)	27 821	(23 396)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2020 г.	515	(120)	-	(-)	-	(25)	-	(-)	515	(145)
	5230	за 2019 г.	515	(94)	-	(-)	-	(26)	-	(-)	515	(120)
в том числе:												
здание		за 2020 г.	515	(120)	-	(-)	-	(25)	-	(-)	515	(145)
		за 2019 г.	515	(94)	-	(-)	-	(26)	-	(-)	515	(120)
и т.д.			-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2020 г.	6 461	325 402	(-)	(323 915)	7 948
	5250	за 2019 г.	104 197	496 890	(-)	(594 626)	6 461
в том числе:	5241	за 2020 г.	336	291 628	(-)	(290 141)	1 823
строительство объектов основных средств	5251	за 2019 г.	98 072	463 132	(-)	(560 868)	336
приобретение объектов основных средств	5242	за 2020 г.	6 125	33 774	(-)	(33 774)	6 125
	5252	за 2019 г.	6 125	33 758	(-)	(33 758)	6 125

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

Наименование показателя	Код	за 2020 г.	за 2019 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	7 875	13 000
в том числе:			
здания	5261	1 208	-
другие виды основных средств	5262	6 667	13 000
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(-)	(-)
в том числе:			
(объект основных средств)		(-)	(-)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	19 656	17 589	7 929
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	77 836	65 750	57 702
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷				
Долгосрочные - всего	5301	за 2020 г.	637 196	(13 134)	-	(-)	-	-	(120 691)	637 196	(133 825)
	5311	за 2019 г.	637 196	33 645	-	(-)	-	-	(46 779)	637 196	(13 134)
<i>в том числе:</i>	5302	за 2020 г.	637 196	(13 134)	-	(-)	-	-	(120 691)	637 196	(133 825)
<i>акции</i>	5312	за 2019 г.	637 196	33 645	-	(-)	-	-	(46 779)	637 196	(13 134)
<i>облигации</i>	5303	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
	5313	за 2019 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
<i>и т.д.</i>											
Краткосрочные - всего	5305	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
	5315	за 2019 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>	5306	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>векселя</i>	5316	за 2019 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
<i>уступка права требования долга</i>	5307	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
	5317	за 2019 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
<i>депозитные счета</i>	5308	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
	5318	за 2019 г.	-	-	-	(-)	-	-	-	-	-
<i>и т.д.</i>											
Финансовых вложений -	5300	за 2020 г.	637 196	(13 134)	-	(-)	-	-	(120 691)	637 196	(133 825)
итога	5310	за 2019 г.	637 196	33 645	-	(-)	-	-	(46 779)	637 196	(13 134)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, всего	5320	-	-	-
в том числе:		-	-	-
(группы, виды)		-	-	-
и т.д.		-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325	-	-	-
в том числе:		-	-	-
(группы, виды)		-	-	-
и т.д.		-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период			На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло		оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				убытков от снижения стоимости
Запасы - всего	5400	за 2020 г.	54 695	(1 224)	24 634 907	(24 637 224)	19	(-)	-	52 378	(1 205)
	5420	за 2019 г.	53 289	(-)	26 641 011	(26 639 605)	-	(-)	-	54 695	(1 224)
в том числе:	5401	за 2020 г.	11 216	(-)	6 348	(11 613)	-	(-)	-	5 951	(-)
<i>Сырье и материалы</i>	5421	за 2019 г.	10 615	(-)	12 213	(11 612)	-	(-)	-	11 216	(-)
<i>Строительные материалы</i>	5402	за 2020 г.	-	(-)	1	(-)	-	(-)	-	1	(-)
	5422	за 2019 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)
<i>Тара и тарные материалы</i>	5403	за 2020 г.	50	(-)	4	(7)	-	(-)	-	47	(-)
	5423	за 2019 г.	47	(-)	7	(4)	-	(-)	-	50	(-)
<i>Инвентарь и хозяйственные принадлежности</i>	5404	за 2020 г.	2 575	(-)	30 471	(29 896)	-	(-)	-	3 150	(-)
	5424	за 2019 г.	1 902	(-)	18 000	(17 327)	-	(-)	-	2 575	(-)
<i>Топливо</i>	5405	за 2020 г.	745	(-)	12 640	(12 426)	-	(-)	-	959	(-)
	5425	за 2019 г.	767	(-)	16 383	(16 405)	-	(-)	-	745	(-)
<i>Запасные части</i>	5406	за 2020 г.	12 153	(-)	3 247	(3 021)	-	(-)	-	12 379	(-)
	5426	за 2019 г.	12 587	(-)	2 910	(3 344)	-	(-)	-	12 153	(-)

Медикаменты	5407	за 2020 г.	85	(-)	42	(35)	-	(-)	-	92	(-)
	5427	за 2019 г.	106	(-)	-	(21)	-	(-)	-	85	(-)
Эл/счетчики	5408	за 2020 г.	1851	(1 224)	335	(358)	19	(-)	3 370	5198	(1 205)
	5428	за 2019 г.	1689	(-)	807	(645)	-	(-)	-	1851	(1 224)
Специальная оснастка и специальная одежда в запасе	5409	за 2020 г.	297	(-)	1 393	(1 309)	-	(-)	-	381	(-)
	5429	за 2019 г.	271	(-)	482	(456)	-	(-)	-	297	(-)
Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации	5410	за 2020 г.	807	(-)	1 308	(1 469)	-	(-)	-	646	(-)
	5430	за 2019 г.	975	(-)	456	(624)	-	(-)	-	807	(-)
Пакупные изделия	5411	за 2020 г.	28	(-)	5 081	(5 084)	-	(-)	-	25	(-)
	5431	за 2019 г.	1100	(-)	178	(1 250)	-	(-)	-	28	(-)
Квартиры	5412	за 2020 г.	12851	(-)	-	(-)	-	(-)	-	12851	(-)
	5432	за 2019 г.	12851	(-)	-	(-)	-	(-)	-	12851	(-)
Электрические счетчики (товары)	5413	за 2020 г.	3411	(-)	-	(41)	-	(-)	(3 370)	-	(-)
	5433	за 2019 г.	3314	(-)	403	(306)	-	(-)	-	3411	(-)
Расходы будущих периодов	5414	за 2020 г.	7737	(-)	30 051	(28 079)	-	(-)	-	9709	(-)
	5434	за 2019 г.	6534	(-)	24 216	(23 013)	-	(-)	-	7737	(-)
Покупная энергия	5415	за 2020 г.	-	(-)	24 543 609	(24 543 609)	-	(-)	-	-	(-)
	5435	за 2019 г.	-	(-)	26 564 521	(26 564 521)	-	(-)	-	-	(-)
Прочие материалы	5416	за 2020 г.	889	(-)	377	(277)	-	(-)	-	989	(-)
	5436	за 2019 г.	531	(-)	435	(77)	-	(-)	-	889	(-)
и т.д.			-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
<i>сырьё и материалы</i>	5441	-	-	-
<i>топливо</i>	5442	-	-	-
<i>покупная энергия</i>	5443	-	-	-
<i>товары и продукты</i>	5444	-	-	-
и т.д.		-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
<i>(группа, вид)</i>		-	-	-
и т.д.		-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период								На конец года	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло				перевод из долго в кратко-срочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции) ²	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ³	создание резерва сомнительных долгов	погашение	списание на финансовый результат ⁴	списание за счет резерва сомнительных долгов	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего в том числе:	5501	за 2020 г.	1 413	(-)	-	-	(-)	(904)	(-)	(-)	-	(-)	509	(-)
	5521	за 2019 г.	2 672	(-)	-	-	(-)	(1 259)	(-)	(-)	-	(-)	1 413	(-)
	5502	за 2020 г.	573	(-)	-	-	(-)	(143)	(-)	(-)	-	(-)	430	(-)
(вид) расчёты с разными дебиторами и кредиторами (счёт 76)	5522	за 2019 г.	804	(-)	-	-	(-)	(231)	(-)	(-)	-	(-)	573	(-)
(вид) расчёты с персоналом по прочим операциям (счёт 73)	5503	за 2020 г.	840	(-)	-	-	(-)	(761)	(-)	(-)	-	(-)	79	(-)
	5523	за 2019 г.	1 868	(-)	-	-	(-)	(1 028)	(-)	(-)	-	(-)	840	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего в том числе:	5510	за 2020 г.	5 879 699	(2 498 475)	48 447 134	-	(1 016 761)	(47 961 204)	(4 426)	(57 216)	561 320	(-)	6 246 771	(2 896 700)
	5530	за 2019 г.	5 782 433	(2 131 352)	51 896 582	-	(1 037 666)	(51 655 455)	(4 849)	(69 506)	601 037	(-)	5 879 699	(2 498 475)
(вид) расчёты с поставщиками и подрядчиками (счёт 60)	5511	за 2020 г.	43 050	(-)	37 110	-	(-)	(21 744)	(-)	(-)	-	(-)	58 416	(-)
	5531	за 2019 г.	15 205	(-)	37 829	-	(-)	(9 984)	(-)	(-)	-	(-)	43 050	(-)
(вид) расчёты с покупателями и заказчиками (счёт 62)	5512	за 2020 г.	5 475 391	(2 435 452)	47 655 028	-	(1 016 738)	(47 199 770)	(587)	(56 288)	520 660	(-)	5 817 436	(2 875 242)
	5532	за 2019 г.	5 298 091	(2 131 352)	51 078 230	-	(974 405)	(50 762 392)	(2)	(69 268)	601 037	(-)	5 475 391	(2 435 452)
(вид) расчёты с бюджетом (счёт 68)	5513	за 2020 г.	32 845	(-)	62 373	-	(-)	(86 642)	(389)	(-)	-	(-)	8 187	(-)
	5533	за 2019 г.	139 593	(-)	48 186	-	(-)	(153 902)	(1 032)	(-)	-	(-)	32 845	(-)
(вид) расчёты по соц. страхованию и обеспечению (счёт 69)	5514	за 2020 г.	2	(-)	-	-	(-)	(2)	(-)	(-)	-	(-)	-	(-)
	5534	за 2019 г.	2	(-)	-	-	(-)	(-)	(-)	(-)	-	(-)	2	(-)
(вид) расчёты с персоналом по оплате труда (счёт 70)	5515	за 2020 г.	-	(-)	-	-	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)	-	(-)
	5535	за 2019 г.	3	(-)	-	-	(-)	(3)	(-)	(-)	-	(-)	-	(-)
(вид) расчёты с подотчётными лицами (счёт 71)	5516	за 2020 г.	252	(-)	6 293	-	(-)	(6 105)	(-)	(-)	-	(-)	440	(-)
	5536	за 2019 г.	280	(-)	6 886	-	(-)	(6 914)	(-)	(-)	-	(-)	252	(-)
(вид) расчёты с персоналом по прочим операциям (счёт 73)	5517	за 2020 г.	56	(-)	733	-	(-)	(723)	(1)	(-)	-	(-)	65	(-)
	5537	за 2019 г.	26	(-)	793	-	(-)	(763)	(-)	(-)	-	(-)	56	(-)
(вид) расчёты с разными дебиторами и кредиторами (счёт 76) и уступка прав требования (счёт 58), денежные документы (счёт 50.3)	5518	за 2020 г.	328 103	(63 023)	685 597	-	(23)	(646 218)	(3 449)	(928)	40 660	(-)	362 177	(21 458)
	5538	за 2019 г.	329 233	(-)	724 658	-	(63 261)	(721 497)	(3 815)	(238)	-	(-)	328 103	(63 023)
Итого	5500	за 2020 г.	5 881 112	(2 498 475)	48 447 134	-	(1 016 761)	(47 962 108)	(4 426)	(57 216)	561 320	(-)	6 247 280	(2 896 700)
	5520	за 2019 г.	5 785 105	(2 131 352)	51 896 582	-	(1 037 666)	(51 656 714)	(4 849)	(69 506)	601 037	(-)	5 881 112	(2 498 475)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.		на 31 декабря 2019 г.		на 31 декабря 2018 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего							
в том числе:	5540	3 604 264	707 564	3 478 457	979 982	2 991 933	860 581
(вид) расчёты с покупателями и заказчиками (счёт 62)	5541	3 389 690	514 448	3 270 369	834 917	2 837 469	706 117
(вид) расчёты с поставщиками и подрядчиками (счёт 60)	5542	-	-	-	-	75	75
(вид) расчёты с разными дебиторами и кредиторами (счёт 76)	5543	214 574	193 116	208 088	145 065	154 389	154 389

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операция) ⁹	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁹	погашение	списание на финансовый результат ⁹		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2020 г.	-	-	-	(-)	(-)	-	-
	5571	за 2019 г.	-	-	-	(-)	(-)	-	-
в том числе:		за 2020 г.	-	-	-	(-)	(-)	-	-
(вид)		за 2019 г.	-	-	-	(-)	(-)	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2020 г.	3 527 794	74 396 277	-	(74 200 613)	(831)	-	3 722 627
	5580	за 2019 г.	3 604 026	80 956 160	-	(81 028 439)	(3 953)	-	3 527 794
(вид) расчёты с поставщиками и подрядчиками (счёт 60)	5561	за 2020 г.	2 723 051	45 359 195	-	(45 231 711)	(33)	-	2 850 502
	5581	за 2019 г.	2 826 877	48 987 195	-	(49 090 997)	(24)	-	2 723 051
	5562	за 2020 г.	530 370	27 561 585	-	(27 445 504)	(330)	-	646 121
(вид) расчёты с покупателями и заказчиками (счёт 62)	5582	за 2019 г.	576 969	30 403 560	-	(30 448 783)	(1 376)	-	530 370
(вид) расчёты с бюджетом (счёт 68)	5563	за 2020 г.	215 725	524 648	-	(593 616)	(-)	-	146 757
	5583	за 2019 г.	132 419	637 202	-	(553 896)	(-)	-	215 725
(вид) расчёты по соц. страхованию и обеспечению (счёт 69)	5564	за 2020 г.	14 682	199 659	-	(187 278)	(-)	-	18 063
	5584	за 2019 г.	16 854	183 977	-	(186 149)	(-)	-	14 682
(вид) расчёты с персоналом по оплате труда (счёт 70)	5565	за 2020 г.	25 129	585 761	-	(578 312)	(-)	-	32 578
	5585	за 2019 г.	32 683	565 088	-	(572 642)	(-)	-	25 129
(вид) расчёты с подготовительными лицами (счёт 71)	5566	за 2020 г.	15	6 313	-	(6 293)	(-)	-	35
	5586	за 2019 г.	13	6 888	-	(6 886)	(-)	-	15
(вид) расчёты с учредителями (счёт 75)	5567	за 2020 г.	-	-	-	(-)	(-)	-	-
	5587	за 2019 г.	-	-	-	(-)	(-)	-	-
(вид) расчёты с разными дебиторами и кредиторами (счёт 76)	5568	за 2020 г.	18 822	168 116	-	(157 899)	(468)	-	28 571
	5588	за 2019 г.	18 211	172 250	-	(169 086)	(2 553)	-	18 822
Итого	5550	за 2020 г.	3 527 794	74 396 277	-	(74 200 613)	(831)	-	3 722 627
	5570	за 2019 г.	3 604 026	80 956 160	-	(81 028 439)	(3 953)	-	3 527 794

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Всего	5590	19 676	18 967	7 095
(вид) расчёты с поставщиками и подрядчиками (счёт 60)	5591	141	5 447	2 328
(вид) расчёты с разными дебиторами и кредиторами (счёт 76)	5592	19 535	13 520	4 767
(вид) расчёты с подотчётными лицами (счёт 71)	5593	-	-	-
(вид) расчёты с бюджетом (счёт 68)	5594	-	-	-
и т.д.				

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2020 г.	за 2019 г.
Материальные затраты	5610	57 970	49 672
Расходы на оплату труда	5620	652 999	619 434
Отчисления на социальные нужды	5630	190 950	183 238
Амортизация	5640	229 453	172 523
Прочие затраты	5650	12 867 012	13 724 949
Итого по элементам	5660	13 998 384	14 749 816
Фактическая себестоимость приобретенных товаров для перепродажи	5665	24 523 017	26 557 282
Изменение остатков (прирост [-]):	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+]):	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	38 521 401	41 307 098

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	274 982	125 276	(69 504)	(250 521)	80 233
в том числе:						
<i>оценочное обязательство по судебным разбирательствам</i>	5701	253 523	53 694	(952)	(250 521)	55 744
<i>оценочное обязательство на оплату отпусков</i>	5702	21 459	71 556	(68 526)	(-)	24 489
Прочие	5703	-	26	(26)	-	-

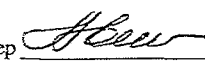
8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:		-	-	-
и т.д.		-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:		-	-	-
и т.д.		-	-	-

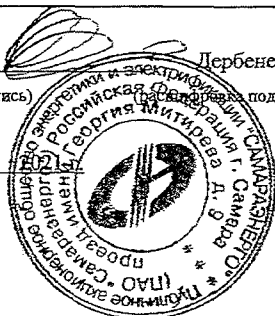
9. Государственная помощь

Наименование показателя		Код	за 2020 г.		за 2019 г.	
Получено бюджетных средств - всего		5900	-		-	
в том числе:						
на текущие расходы		5901	-		-	
на вложения во внеоборотные активы		5905	-		-	
Наименование показателя		Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего						
2020 г.		5910	-		(-)	-
2019 г.		5920	-		(-)	-
в том числе:						
(наименование цели)						
2020 г.			-	-	(-)	-
2019 г.			-	-	(-)	-
и т.д.						

Руководитель  Дербенев О.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Есина Л.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 23 " марта



10. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год

1. Общие сведения

Полное наименование: Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Самараэнерго» (далее – Общество);

Сокращенное наименование: ПАО «Самараэнерго»;

ИНН: 6315222985; КПП: 997650001;

Юридический адрес Общества: 443 079, Российская Федерация, г. Самара, проезд Георгия Митирева, дом 9;

Почтовый адрес Общества: 443079, Российская Федерация, г. Самара, проезд Георгия Митирева, дом 9;

Общество не имеет филиалов и представительств.

Регистрация общества:

15.08.2002 года Общество внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1026300956131.

В свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц, зарегистрированных до 1 июля 2002 года, указаны следующие сведения о государственной регистрации Общества:

Номер свидетельства о государственной регистрации: серия 63 №0094228

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Ленинскому району г. Самары.

Изменения и дополнения в учредительные документы (устав) Общества отсутствуют.

Уставный капитал Общества, вид и количество акций:

Уставный капитал Общества на 31.12.2020 равен 889 952 тыс. руб. и разделен на следующие акции:

Обыкновенные именные бездокументарные акции – 3 538 928 532 шт.

Привилегированные именные бездокументарные акции – 521 993 080 шт.

Единоличный исполнительный орган Общества:

Генеральный директор Дербенев Олег Александрович, утверждён Протоколом заседания Совета директоров № 11/402 от 25.03.2019.

Главный бухгалтер Общества – Есина Людмила Вячеславовна (доверенность № 44 от 29.12.2020, удостоверяющая полномочия подписания бухгалтерской отчётности)

Среднесписочная численность Общества за 2020 год – 1057 человек, а за 2019 год – 1 057 человек.

Реестродержатель Общества:

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»

Сокращенное фирменное наименование: АО "НРК- Р.О.С.Т."

Место нахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б, помещение IX

ИНН: 7726030449

ОГРН: 1027739216757

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

Номер: 045-13976-000001

Дата выдачи: 03.12.2002

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: 01.02.2011.

Аудитор Общества:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "Газаудит"

Сокращенное фирменное наименование: ООО "Газаудит"

Место нахождения: 443041, Российская Федерация, г. Самара, ул. Красноармейская д. 75, офис 2

ИНН: 6315020153

ОГРН: 1176313077324

Телефон: (846) 242-7656

Факс: (846) 333-2855

Адрес электронной почты: gazaudit@samaramail.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциации "Содружество" (СРО ААС)

Место нахождения: 119192, Российская Федерация, Москва, Мичуринский пр-т 21 корп. 4

Основные виды деятельности Общества

Основным видом деятельности Общества является продажа электроэнергии (мощности). В соответствии с п.1 ст.40 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Общество осуществляет продажу электрической энергии (мощности) 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 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - предельные уровни нерегулируемых цен) за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком по ценовым категориям.

Исходя из п. 88 Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» 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);
- тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, который утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, которая утверждается и публикуется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;
- 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 (мощность), составляющие наибольшую часть конечной нерегулируемой цены, формируются на оптовом рынке электроэнергии и мощности ежемесячно, под воздействием естественных рыночных факторов и их значения могут колебаться в течение года.

На 2020 год Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – Департамент), являющимся органом исполнительной власти Самарской области, уполномоченным в области государственного регулирования цен (тарифов, надбавок, платы) на товары (работы, услуги) 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 Департамента от 27.12.2019 № 868);
- сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ Департамента от 27.12.2019 № 866);
- цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (приказ Департамента от 05.12.2019 № 502).

В Совет директоров Общества на 31.12.2020г. входят следующие лица:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	
1	Розенцвайг Александр Шойлович	Член Наблюдательного совета ООО «ЕТЭС»	Председатель Совета директоров
2	Дербенев Олег Александрович	Генеральный директор ПАО «Самараэнерго»	Член Совета директоров
3	Сойфер Максим Викторович	Генеральный директор ОАО «Корпорация развития Самарской области»	Член Совета директоров
4	Заславский Евгений Михайлович	Директор ООО «АПК Ритм» Доцент кафедры «Строительные конструкции» СГТУ	Член Совета директоров
5	Ример Юрий Минович	Член Правления ООО «ЕТЭС» Член Наблюдательного совета АО «Страховая компания «АСКОМЕД» Член Совета директоров ООО «Волгопромлизинг» Директор ООО «Вариант» Член Совета директоров АО «Объединенная страховая компания»	Член Совета директоров
6	Масюк Сергей Петрович	Первый Заместитель генерального директора ПАО «Самараэнерго»	Член Совета директоров
7	Артяков Юрий Владимирович	Генеральный директор ООО «ТПК «Профит» Генеральный директор «Руссинвест»	Член Совета директоров
8	Никифорова Лариса Васильевна	Заместитель управляющего директора – Директор правового департамента ООО УКХ «Волгопромгаз» Член Совета директоров АО «Телерадиокомпания «ТЕРРА» Член Совета директоров АО «Самарская кабельная компания» Член Совета директоров ООО «ССК-Холдинг» Член Наблюдательного совета АО «Андижанкабель» Член Наблюдательного совета ООО «ЕТЭС» Член Правления ООО «УКХ «Волгопромгаз» Член Совета директоров ООО «СВГК» Председатель Совета фонда Благотворительный фонд «ЕВИТА»	Член Совета директоров
9	Бобровский Евгений Иванович	Генеральный директор ООО "ОМКРЦ "Звезда" Член Совета директоров АО «СамГЭС» Член Совета директоров АО «Самарская сетевая компания» Член Совета директоров ОАО Самарагаз»	Член Совета директоров

10	Бибикова Ольга Геннадьевна	Член Совета директоров АО "СамГЭС" Член Совета директоров АО "ССК" Член Совета директоров ООО «СВГК»	Член Совета директоров
----	----------------------------	--	------------------------

Обществом создана Ревизионная комиссия в количестве 5 человек.

В состав Ревизионной комиссии на 31.12.2020г. входят следующие лица:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	
1	Рузинская Елена Геннадьевна	Начальник отдела управления энергетическими активами ООО «ЕТЭС» Член Правления ООО «ЕТЭС»	Член Ревизионной комиссии
2	Андряинова Наталья Александровна	Заместитель главного бухгалтера ООО «ЕТЭС» Главный бухгалтер ООО «АРЭС» (по совместительству)	Член Ревизионной комиссии
3	Хоменко Алеся Андреевна	Член Наблюдательного совета АО СК «АСКОМЕД» Начальник отдела управления акционерным капиталом ООО «ЕТЭС» Член Правления ООО «ЕТЭС» Член Совета директоров АО «ОСК»	Член Ревизионной комиссии
4	Карасева Эдита Николаевна	Ведущий бухгалтер ООО «ЕТЭС»	Член Ревизионной комиссии
5	Усеинов Евгений Вадимович	Начальник отдела анализа и планирования операционной деятельности ООО «ЕТЭС»	Член Ревизионной комиссии

Дочерних и зависимых обществ нет.

2. Основа составления бухгалтерской отчетности. Учётная политика

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована, исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учёта в частности: Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учёте», Положения по ведению бухгалтерского учёта и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н и других нормативных актов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) по ним не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальные активы

Бухгалтерский учёт нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учёт нематериальных активов», утверждённым приказом Минфина РФ от 27.12.2007 № 153н.

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

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

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

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

Основные средства

Бухгалтерский учёт основных средств осуществляется 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 относятся соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью свыше 40 000 рублей за единицу.

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты.

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

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

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

Амортизация основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов, определённых в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

Земельные участки не амортизируются.

По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учёту до 01.01.2002, срок полезного использования определяется в соответствии с Постановлением Правительства СССР от 22.10.1990 № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», по восстановительной стоимости за минусом накопленной амортизации, а приобретённые основные средства после 01.01.2002 - по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации.

Сроки полезного использования объектов основных средств, приобретённых после 01.01.2002, установлены в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1.

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

Переоценка основных средств не проводится.

Затраты на осуществление всех видов ремонта основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности по мере производства ремонта в полной сумме, в том отчётном периоде, когда они имели место.

Резерв расходов на ремонт основных средств не создаётся.

Учёт арендованного имущества производится по стоимости, определённой в соответствии с передаточным актом, договором аренды, или в случае отсутствия такой информации исходя из кадастровой стоимости, опубликованной официальным источником.

Доходные вложения в материальные ценности

В составе доходных вложений в материальные ценности учтены основные средства, предназначенные исключительно для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование.

Финансовые вложения

Бухгалтерский учёт финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02 «Учёт финансовых вложений», утверждённым приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретённых за плату, признаётся сумма фактических затрат Общества на их приобретение за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, согласно разделу 2 ПБУ 19/02 (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Единицей бухгалтерского учёта финансовых вложений является одна ценная бумага, один выданный заем, один вексель.

Эмиссионные ценные бумаги, котирующиеся на фондовой бирже, рыночная цена которых определяется в установленном порядке организатором торговли, переоцениваются на конец отчётного года по текущей рыночной стоимости в соответствии с п.20 раздел 3 ПБУ 19/02 «Учёт финансовых вложений» и учётной политикой Общества.

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

Прочие внеоборотные активы

В отчётности отражается информация о прочих активах, срок обращения которых превышает 12 месяцев.

К прочим внеоборотным активам Общество относит:

- Вложения во внеоборотные активы;
- Оборудование к установке (оборудование, требующее монтажа);
- Суммы перечисленных авансов и предварительной оплаты работ, услуг, связанных со строительством объектов основных средств;
- Расходы, относящиеся к будущим отчётным периодам, при условии, что период списания этих расходов превышает 12 месяцев после отчётной даты.

Запасы

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

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

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

Специальная одежда, специальная обувь, инвентарь, инструмент, специальное оборудование, хозяйственные принадлежности, независимо от срока полезного использования учитываются в составе материально-производственных запасов.

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

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

Расходы, относящиеся к будущим отчётным периодам при условии, что период списания данных расходов не превышает 12 месяцев учитываются в составе запасов.

Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учёту.

Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции, подлежащей уплате по обоснованным ценам и установленным тарифам с учётом НДС. Расчёты с прочими дебиторами отражаются в учёте и отчётности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной, создаётся резерв (ежеквартально) на основании данных проведённой инвентаризации. Сомнительной задолженностью признаётся задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров,

выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Нереальная к взысканию задолженность подлежит списанию с баланса по мере признания её таковой.

Денежные средства и денежные эквиваленты

Объектами учёта денежных средств Общества являются наличные денежные средства в кассе и денежные средства на счетах в банке.

Кредиты и займы

Бухгалтерский учёт займов и кредитов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/2008 «Учёт расходов по займам и кредитам», утверждённым приказом Минфина от 06.10.2008 № 107.

В бухгалтерской отчётности кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается с учётом причитающихся на конец отчётного периода процентов.

Задолженность по полученным займам и кредитам в бухгалтерской отчётности подразделяется на краткосрочную и долгосрочную.

Кредиторская задолженность

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

Кредиторская задолженность свыше трёх лет подлежит списанию.

Признание доходов и расходов

Учёт доходов регулируется ПБУ 9/99 «Доходы организации», утверждённым приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н, в соответствии с которым доходы Общества подразделяются на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами Общества от обычных видов деятельности являются выручка от перепродажи электрической энергии (мощности) по утверждённым тарифам, от перепродажи электрической энергии в целях компенсации потерь, от продажи и установки электросчётчиков и от установки и обслуживания АСКУЭ.

Выручка от продажи электроэнергии (мощности) и оказания услуг признаётся для целей бухгалтерского учёта по мере отгрузки (или оказания услуг) и отражается в отчёте о финансовых результатах за минусом налога на добавленную стоимость.

Учёт выручки ведётся по видам деятельности.

Доходы, отличные от доходов от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями (согласно п. 4 ПБУ 9/99 «Доходы организации»).

К прочим доходам относятся:

- поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций (включая проценты и иные доходы по ценным бумагам;
- поступления от продажи основных средств, иных активов и товаров;
- проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- активы, полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения;
- поступления в возмещение причинённых организации убытков;
- прибыль прошлых лет, выявленная в отчётном году;

- суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истёк срок исковой давности;
- курсовые разницы;
- сумма дооценки активов;
- поступления арендной платы (субаренда);
- стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов;
- прочие доходы.

Бухгалтерский учёт расходов осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации», утверждённым приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н, в соответствии с которым расходы Общества подразделялись на расходы от обычных видов деятельности и прочие расходы.

Расходы для целей бухгалтерского учёта признаются при наличии следующих условий:

- расход производится в соответствии с конкретным договором;
- сумма расхода может быть определена;
- имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации.

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

К прочим расходам, согласно п.11 ПБУ 10/99 относятся:

- расходы, связанные с предоставлением за плату во временное пользование (временное владение и пользование) активов Общества;
- расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;
- расходы, связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции;
- проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов);
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказываемых кредитными организациями;
- отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учёта;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;
- возмещение причинённых организацией убытков;
- убытки прошлых лет, признанные в отчётном году;
 - суммы дебиторской задолженности, по которой истёк срок исковой давности, других долгов, нереальных для взыскания;
 - курсовые разницы;
 - сумма уценки активов;
 - перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий;
 - прочие расходы.

Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Общество признаёт следующие оценочные обязательства:

- по предстоящей оплате отпусков;
- по судебным разбирательствам

Резерв на оплату отпусков определяется на основании обязательства Общества по

предоставлению работникам компенсаций за неиспользованные отпуска, ежегодных оплачиваемых отпусков, ежегодных дополнительных оплачиваемых отпусков, предусмотренных законодательством.

Оценочное обязательство в виде резерва на оплату отпусков рассчитывается ежемесячно на последнее число каждого месяца исходя из фонда оплаты труда с учётом страховых взносов на обязательное пенсионное, медицинское, страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, включая взносы на страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний.

Размер расходов на оплату неиспользованных отпусков формируется по каждому работнику исходя из:

- фактической среднедневной заработной платы за 12 месяцев, предшествующих дате расчёта оценочного обязательства;
- количества неиспользованных дней отпуска на дату расчёта оценочного обязательства;
- ставки страховых взносов.

Размер отчислений страховых взносов и обязательств определяется исходя из размера расхода на оплату отпусков и эффективной ставки страховых взносов.

На основании ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утверждённого Приказом Минфина РФ от 13.12.2010 №167н, к условным фактам хозяйственной деятельности Общество относит: незавершенные на отчётную дату судебные разбирательства с контрагентами, решения по которым могут быть приняты лишь в последующие отчётные периоды.

Последствия фактов хозяйственной деятельности квалифицируются как условный актив, если существует вероятность получения дохода в будущем, либо как оценочное обязательство и условное обязательство случае вероятности возникновения расхода в будущем.

Изменения в учётной политике

Внесены изменения в учётную политику на 2021 год, согласно Приказу Минфина РФ от 15.11.2019 № 180н «Об утверждении федерального стандарта бухгалтерского учёта ФСБУ 5/2019 «Запасы».

Корректировки бухгалтерской отчётности прошлых периодов

Для обеспечения сопоставимости данных за 2020 год с данными за предшествующие 2019 и 2018 годы, данные бухгалтерской отчётности за 2019, 2018 годы были скорректированы в связи с изменениями учётной политики (внесены изменения в ПБУ 18/02 «Учёт расчётов по налогу на прибыль организаций» Приказ Минфина РФ от 20.11.2018 № 236н).

(тыс. руб.)

Наименование формы бухгалтерской отчётности /наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки 2019	Сумма корректировки за 2019	Сумма после корректировки 2019	Сумма до корректировки 2018	Сумма корректировки за 2018	Сумма после корректировки 2018
Бухгалтерский баланс						
Отложенные налоговые активы (стр. 1180)	9 240	471 335	480 575	8 408	434 736	443 144

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (стр. 1370)	2 040 068	463 508	2 503 576	1 647 156	426 657	2 073 813
Отложенные налоговые обязательства (стр.1420)	3 367	7 827	11 194	5 113	8 079	13 192
Отчет о финансовых результатах						
Отложенный налог на прибыль (стр. 2412)	2 144	36 851	38 995	-	-	-
Чистая прибыль (убыток) (стр. 2400)	392 296	36 851	429 147	-	-	-
Совокупный финансовый результат (стр. 2500)	392 296	36 851	429 147	-	-	-
Отчет об изменении капитала						
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (стр. 3100)	-	-	-	1 647 156	426 657	2 073 813
Итого (стр. 3100)	-	-	-	3 186 253	426 657	3 612 910

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

3. Раскрытие показателей бухгалтерской отчетности

3.1. Нематериальные активы

Наличие и движение нематериальных активов представлено в таблице 1.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

3.2. Основные средства

Первоначальная стоимость основных средств изменилась в сторону увеличения за отчетный период на 305 042 тыс. руб., в следствие:

поступления основных средств на сумму 323 915 тыс. руб., в том числе:

- введены в эксплуатацию новые основные средства на сумму 33 774 тыс. руб.;
- введены в эксплуатацию объекты незавершенного строительства на сумму 282 266 тыс. руб.;
- проведена реконструкция объектов основных средств на сумму 7 875 тыс. руб.;

выбытия основных средств на сумму 18 873 тыс. руб., в том числе:

- реализация основных средств на сумму 6 609 тыс. руб.
- прочее списание основных средств на сумму 12 264 тыс. руб.

Информация об объектах основных средств, стоимость которых не погашается:

Наименование объектов основных средств	Балансовая стоимость (тыс. руб.)
Земельные участки	6 730

Наличие и движение основных средств представлено в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

Наличие и движение арендованного имущества представлено в таблице 2.4. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

Операции по договорам лизинга (сублизинга) отсутствуют.

3.3. Доходные вложения в материальные ценности

Информация о доходных вложениях в материальные ценности представлена в таблице 2.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.

3.4. Долгосрочные финансовые вложения

По статье «Долгосрочные финансовые вложения» (стр. 1170) Бухгалтерского баланса отражены вклады в уставные капиталы других обществ.

Структура долгосрочных финансовых вложений

(тыс. руб.)

Наименование вида финансовых вложений	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Инвестиции в другие организации		
Акции ОАО «Стикс»	6	6
Прочие долгосрочные финансовые вложения		
Акции ПАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	383	363
Акции ПАО "ФСК ЕЭС»	5 891	5 336
Акции ПАО "ОГК-2"	64	49
Акции ПАО «Т Плюс»	20	20
Акции ПАО «Саратовэнерго»	83 625	77 557
Акции ПАО «Россети Волга»	412 825	540 199
Акции ПАО «Энел Россия»	33	34
Акции ПАО «Квадра»	5	4
Акции ПАО «ТГК-14»	3	3
Акции ПАО «ТГК-2»	5	3
Акции ПАО «МОСЭНЕРГО»	62	67
Акции ПАО «ЮНИПРО»	254	254
Акции ПАО «ТГК-1»	38	44
Акции ПАО «Российские сети»	157	123
Итого:	503 371	624 062

Акции вышеуказанных компаний (тип обыкновенные) допущены к торгам ПАО «Московская биржа ММВБ-РТС».

Изменение стоимости акций в результате переоценки

(тыс. руб.)

Наименование вида финансовых вложений	Переоценка 2020 год	Переоценка 2019 год
Акции ПАО «Саратовэнерго»	6 068	6 338
Акции ПАО "Россети Волга"	(127 374)	(54 719)
Акции ПАО "МОСЭНЕРГО"	(5)	6
Акции ПАО «ТГК-1»	(6)	17
Акции ПАО "ОГК-2"	15	21
Акции ПАО «Российские сети»	34	5
Акции ПАО "Энел Россия"	(1)	(4)
Акции ПАО «ФСК ЕЭС»	555	1 408
Акции ПАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	20	82
Акции ПАО «ЮНИПРО»	-	18
Акции ПАО «ТГК-14»	-	(1)
Акции ПАО «ТГК-2»	2	-
Акции ПАО «Квадра»	1	-
Итого:	(120 691)	(46 779)

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений представлено в таблице 3.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год.

3.5. Прочие внеоборотные активы

Расшифровка стр. 1190 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы»

(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Авансы, выданные в связи со строительством объектов основных средств	21 322	6 124
Прочие выданные авансы	7 948	6 461
Расходы будущих периодов со сроком списания свыше 12 месяцев	207 381	165 416
Итого:	236 651	178 001

3.6. Запасы

Наличие и движение запасов представлено в таблице 4.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год.

По состоянию на 31.12.2020г. резерв под снижение стоимости материально - производственных запасов (морально устаревшие, неликвидные счётчики) составил 1 205 тыс. руб.

3.7. Дебиторская задолженность

В 2020 году была списана нереальная к взысканию задолженность дебиторов с истекшим сроком исковой давности, в отношении которых было завершено конкурсное производство и есть решение полномочного органа об их ликвидации и исключении из ЕГРЮЛ, а также на основании акта ОСП о невозможности взыскания и Постановления об окончании исполнительного производства на общую сумму 61 642 тыс. руб.

Структура дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Наименование (вид) дебиторской задолженности	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Долгосрочная дебиторская задолженность	509	1 413
Краткосрочная дебиторская задолженность	6 246 771	5 879 699
в том числе:		
Задолженность покупателей за электрическую энергию (мощность)	5 817 486	5 475 391
Резерв по сомнительным долгам	(2 875 242)	(2 435 452)
Задолженность поставщиков и подрядчиков (авансы выданные)	58 416	43 050
Задолженность по договорам приобретения прав требования	28 333	72 501
Резерв по сомнительным долгам	(1 566)	(42 220)
Задолженность прочих дебиторов (расчеты с бюджетом, расчеты по соц. страхованию и обеспечению, расчеты с другими дебиторами)	342 536	288 757
Резерв по сомнительным долгам	(19 892)	(20 803)
Итого: Дебиторская задолженность	6 247 280	5 881 112
Итого: Резерв по сомнительным долгам	(2 896 700)	(2 498 475)

В 2020, 2019 годах реализация товаров, работ, услуг на условиях товарообмена (бартера) не осуществлялась.

Наличие и движение долгосрочной и краткосрочной дебиторской задолженности представлено в таблице 5.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год.

3.8. Краткосрочные финансовые вложения

Наличие и движение краткосрочных финансовых вложений представлено в таблице 3.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год.

3.9. Денежные средства и денежные эквиваленты

(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2020	На 31.12.2019
Касса	93	57
Расчётные счета	2 157 123	1 294 947
Валютные счета	-	-
Специальные счета в банках	50	2 796
Переводы в пути	-	42
Итого:	2 157 266	1 297 842

3.10. Капитал и резервы

Уставный капитал (стр. 1310 Бухгалтерского баланса)

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

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

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

Государственные регистрационные номера, присвоенные 02.11.2006г. ФСФР России выпуску обыкновенных и привилегированных акций Общества 1-02-00127-А и 2-02-00127-А соответственно.

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

Обыкновенные и привилегированные именные бездокументарные акции Общества допущены к торгам ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС».

Переоценка внеоборотных активов (стр. 1340 Бухгалтерского баланса)

Переоценка внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2020г. – 840 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2019г. – 843 тыс. руб.

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

По состоянию на 31.12.2020г. и на 31.12.2019г. величина добавочного капитала (без переоценки) – 443 257 тыс. руб.

Резервный капитал (стр. 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию 31.12.2020г. и на 31.12.2019г. величина резервного капитала – 204 437 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (стр. 1370 Бухгалтерского баланса)

Показатель «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» по состоянию на 31.12.2020г. – 3 134 138 тыс. руб. в том числе: показатель «Чистая прибыль (убыток)» - 630 559 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2019г. показатель «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» – 2 503 576 тыс. руб. в том числе: показатель «Чистая прибыль (убыток)» 429 147 тыс. руб.

3.11. Краткосрочные заёмные средства

Движение и задолженность по кредитным ресурсам отсутствует.

Кредитные договоры

Наименование кредитной организации	Наименование договора	№ договора	Дата начала договора	Дата окончания договора	Средняя ставка, % годовых в 2020г.
ПАО «Промсвязьбанк»	Кредитный договор об открытии кредитной линии (с установленным лимитом задолженности)	№ 0109-19-3-3	18.12.2019	01.04.2021	не привлекали
АО «АЛЬФА-БАНК»	Соглашение о порядке и условиях кредитования в российских рублях	№ 916	29.11.2018	13.07.2021	не привлекали
Банк «ВБРР» (АО)	Договор об открытии кредитной линии	№ 316-КЛ-18	19.12.2018	19.12.2021	не привлекали
ПАО «Сбербанк»	Генеральное соглашение об открытии возобновляемой рамочной кредитной линии с дифференцированными процентными ставками	№ 5400/567	20.02.2019	19.02.2022	не привлекали
АО «СМП Банк»	Договор об открытии кредитной линии с лимитом единовременной задолженности	№ 12-04-2020/КЛ	24.12.2020	24.12.2022	не привлекали
АО «СМП Банк»	Соглашение о кредитовании	№ 12-05-2020/КЛ	24.12.2020	24.12.2022	не привлекали

3.12. Кредиторская задолженность

В 2020 году была списана с балансового учёта кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности, на общую сумму 3 331 тыс. руб.

Наличие и движение кредиторской задолженности представлено в таблице 5.3. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год.

3.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

По состоянию на 31.12.2020г. общая сумма незавершённых судебных разбирательств, по которым Общество является истцом составляет – 689 638 тыс. руб., а общая сумма незавершённых судебных разбирательств, по которым Общество является ответчиком составляет – 54 137 тыс. руб.

В 2020 году создан резерв по оценочным обязательствам по незавершённым судебным делам в сумме 53 694 тыс. руб. Общая сумма резерва по оценочным обязательствам по незавершённым судебным делам на 31.12.2020г. составила 55 744 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2020г. создан резерв на предстоящую оплату отпусков работников Общества в сумме 71 556 тыс. руб. Общая сумма резерва на предстоящую оплату отпусков по состоянию на 31.12.2020г. составила - 24 489 тыс. руб. Оценочные обязательства представлены в таблице 7. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год.

3.14. Доходы и расходы

Структура выручки

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2020 год	2019 год	Отклонение	
			абсолютное	%
Выручка от продажи всего, в том числе:	39 742 180	42 596 451	-2 854 271	-6,7
электроэнергии и мощности	39 741 162	42 594 324	-2 853 162	-6,69
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	1 018	2 127	-1 109	-52,14

Структура себестоимости

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2020 год	2019 год	Отклонение	
			сумма	%
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг всего, в том числе:	38 521 401	41 307 098	-2 785 697	-6,74
электроэнергии (мощности)	24 522 977	26 556 977	-2 034 000	-7,66
транспортировка электрической энергии	12 252 941	13 171 133	-918 192	-6,97
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	818	1 124	-306	-27,22
коммерческие расходы	1 744 665	1 577 864	166 801	10,58

Структура затрат по элементам представлена в таблице п. 6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2020 год.

Прочие доходы и расходы

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2020 год	2019 год
Прочие доходы, всего	1 287 101	1 023 839
в том числе:	1 619	2 671
- от реализации основных средств, ТМЦ и прочих материальных ценностей		
- от операций по договорам уступки прав требования долга	254 364	167 748
- прибыль прошлых лет	35 997	39 703
- связанные с судебными решениями	168 978	190 925
- кредиторская задолженность более 3-х лет	3 331	3 953
- присоединение неиспользованных сумм созданных резервов к доходам	811 860	607 907
- от операций с ценными бумагами	6 695	7 945
- прочие	4 257	2 987
Прочие расходы, всего	1 777 730	1 861 230
в том числе:	5 870	569
- от реализации основных средств, ТМЦ и прочих		
- от операций по договорам уступки прав требования долга	254 364	167 748
- услуги банков	56 854	46 059
- убытки прошлых лет	91 068	79 617

- от операций с ценными бумагами	127 386	54 724
- судебные издержки	32 879	39 634
- расходы на проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий	772	2 234
- резерв по прочим оценочным обязательствам (судебные иски, оценочные обязательства на оплату отпусков)	53 694	253 523
- расходы на благотворительность	31 425	86 786
- расходы непроизводственного характера	23 765	34 806
- выплаты совету директоров и ревизионной комиссии	7 899	5 393
- консультационные услуги	17 514	16 665
- резерв по сомнительным долгам	1 016 761	1 037 666
- списание дебиторской задолженности	4 426	4 849
- прочие	53 053	30 957

4. Налогообложение

Общество применяет общую систему налогообложения и является плательщиком налога на прибыль.

Налог на прибыль

Учёт доходов и расходов для целей налогообложения налогом на прибыль осуществляется в соответствии с главой 25 Налогового кодекса РФ (НК РФ) по методу начисления.

Учёт постоянных и временных разниц по налогу на прибыль ведётся в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 «Учёт расчётов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02), утверждённого приказом Минфина РФ от 19.11.2002 N 114н (с учетом изменений и дополнений).

Обществом в соответствии с положениями ПБУ 18/02 в бухгалтерской отчётности отражено различие налога на бухгалтерскую прибыль, признанного в бухгалтерском учёте, от налога на налогооблагаемую прибыль, сформированного в бухгалтерском учёте и отражённого в налоговой декларации.

Различие показателей бухгалтерской прибыли и налогооблагаемой прибыли, образовавшееся в результате применения различных правил признания активов (обязательств) для бухгалтерского и для налогового учёта, состоит из постоянных и временных разниц.

С 01.01.2020 Общество в соответствии законом «О бухгалтерском учёте» от 06.12.2011 № 402-ФЗ» (ч. 6 ст. 8 Федерального закона), приказом Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н «Учётная политика организации» ПБУ 1/2008 (п. 10, п. 24 ПБУ 1/2008), приказом Минфина РФ от 20.11.2018 № 236н "О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учёту "Учёт расчётов по налогу на прибыль организаций" (ПБУ 18/02), внесло соответствующие изменения в учётную политику в целях бухгалтерского учёта по определению и отражению временных (отложенных налоговых активов – ОНА и отложенных налоговых обязательств – ОНО) и постоянных разниц (постоянного налогового дохода – ПНД и постоянного налогового расхода – ПНР).

В соответствии с пп. 13-16 ПБУ 1/2008 Обществом при переходе на расчёт налога на прибыль в соответствии с новыми требованиями ПБУ 18/02 была произведена реформация бухгалтерского баланса по состоянию на 1 января 2020 года за 2018 год (по состоянию на 31.12.2018) и за 2019 год (по состоянию на 31.12.2019). Ретроспективно были отражены

операции по начислению и пересчету временных разниц (ОНА и ОНО); по финансовым вложениям, по резервам, по основным средствам и по расходам будущих периодов. Обществом были сделаны корректирующие проводки в корреспонденции со счетом 84 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)».

Отложенные налоговые активы, отложенные налоговые обязательства

(тыс. руб.)

Наименование показателя	31.12.2020	31.12.2019	31.12.2018
Отложенные налоговые активы (стр. 1180)	389 313	480 575	443 144
в том числе:			
амортизация ОС	2 727	2 405	2 196
резерв по отпускам	4 981	4 380	4 700
резерв по условным обязательствам	11 149	50 704	8 595
резерв по сомнительным долгам	99 838	177 924	192 916
переоценка ценных бумаг	268 781	243 522	233 639
расходы будущих периодов	1 469	1 395	1 096
прочие	368	245	2
Отложенные налоговые обязательства (стр. 1420)	89 364	11 194	13 192
в том числе:			
резерв по сомнительным долгам	77 374	-	-
амортизация ОС	6 903	7 227	9 753
переоценка ценных бумаг	5 087	3 967	3 439

Взаимосвязь между расходом (доходом) по налогу на прибыль и показателем прибыли (убытка) до налогообложения

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2020 год	2019 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	842 130	593 275
Условные доходы (расходы) по налогу на прибыль	(168 426)	(118 655)
Постоянный налоговый доход (расход)	(40 480)	(44 021)
Налог на прибыль	(208 906)	(162 676)

Информация о налоге на прибыль

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2020 год	2019 год
Налог на прибыль, в том числе:	(208 906)	(162 676)
Начисление ОНА	289 814	68 929
Погашение ОНА	(369 352)	(31 401)
Начисление ОНО	(79 081)	(1 207)
Погашение ОНО	2 356	2 674
Текущий налог на прибыль	(52 643)	(201 671)

Базовая прибыль на одну акцию

Базовая прибыль на одну акцию отражает часть прибыли отчётного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров - владельцев обыкновенных акций.

Расчёт базовой прибыли на одну акцию

Наименование показателя	2020 год	2019 год
Чистая прибыль отчётного периода (руб.)	630 558 947,24	429 147 114,85
Дивиденды по привилегированным акциям, начисленные за отчётный период (руб.)	-	-
Базовая прибыль (руб.)	630 558 947,24	429 147 114,85
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (шт.)	3 538 928 532	3 538 928 532
Базовая прибыль на одну акцию (руб.)	0,1782	0,1213
Разводненная прибыль на одну акцию (руб.)	0,1782	0,1213

Годовым общим собранием акционеров Общества по итогам 2019 года было принято решение дивиденды не выплачивать (Протокол № 2020-1г. от 22.06.2020г.).

5. Связанные стороны

Информация о связанных сторонах раскрыта в бухгалтерской отчётности Общества в соответствии с Приказом Минфина РФ от 29.04.2008 № 48н «Об утверждении положения по бухгалтерскому учёту «Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008)».

Связанные стороны Общества по состоянию на 31.12.2020г.

№ п/п	Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Место нахождения (для юридических лиц); гражданство, должность в организации (для физических лиц)	Характер взаимоотношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания
1	Аветисян Владимир Евгеньевич	г. Самара	Является аффилированным лицом акционерного общества, является владельцем 60,84% акций общества	07.11.2017
2	Заславский Евгений Михайлович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020

3	Бобровский Евгений Иванович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020
4	Артяков Юрий Владимирович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020
5	Бибикова Ольга Геннадьевна	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020
6	Розенцвайг Александр Шойлович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020
7	Масюк Сергей Петрович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020
8	Никифорова Лариса Васильевна	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020
9	Ример Юрий Минович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020
10	Сойфер Максим Викторович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	19.06.2020
11	Дербенев Олег Александрович	г. Самара	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	26.03.2013 19.06.2020

В течение 2020 года Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения на общую сумму 16 251,9 тыс. руб. (сумма вознаграждений за участие в заседаниях - 4 975,8 тыс. руб.). Общество выплатило в 2020 году вознаграждение ревизионной комиссии – 238 тыс. руб.

Прочие связанные стороны

№ п/п	Полное фирменное наименование или ФИО связанной стороны	Место нахождения (для юридических лиц); гражданство, должность в организации (для физических лиц)	Характер взаимоотношений, основание в силу которого лицо признается связанным	Дата наступления основания
1	Общество с ограниченной ответственностью «Агентство развития энергосистем»	443079, область Самарская, город Самара, проезд Георгия Митирева, дом 9, офис 3	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
2	Общество с ограниченной ответственностью "Зим-Энерго"	443068, область Самарская, город Самара, улица Ново-Садовая, дом 106, корпус 53	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
3	Общество с ограниченной ответственностью "Патриот"	119330, город Москва, улица Мосфильмовская, дом 41, корпус 1, помещение 6-ком. 1, офис 281	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
4	Общество с ограниченной ответственностью "Центр"	443068, область Самарская, город Самара, улица Ново-Садовая, дом 106, корпус 155, офис 52	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
5	Общество с ограниченной ответственностью "СИТИ-ЦЕНТР"	443068, область Самарская, город Самара, улица Ново-Садовая, дом 106, корпус 170, офис 11	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
6	Общество с ограниченной ответственностью «Самарская-8»	443020, область Самарская, город Самара, улица Пионерская, дом 108, офис 112	Является аффилированным лицом акционерного общества	08.06.2018
7	Самарское региональное отделение общероссийской общественной организации «Союз машиностроителей России»	443071, область Самарская, город Самара, проспект Волжский, дом 19, офис 39	Является аффилированным лицом акционерного общества	20.03.2018

8	Общественная организация «Федерация баскетбола Самарской области»	443086, область Самарская, город Самара, улица Ерошевского, дом 1 А	Является аффилированным лицом акционерного общества	21.12.2018
9	Общество с ограниченной ответственностью «База»	443004, область Самарская, город Самара, переулок Грозненский, дом 1	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
10	Общество с ограниченной ответственностью «Дельта-Строй»	443068, область Самарская, город Самара, улица Межевая, дом 7, корпус 85, офис 18	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
11	Общество с ограниченной ответственностью «Альфа-Строй»	443068, область Самарская, город Самара, улица Межевая, дом 7, корпус 85, офис 18	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
12	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	443068, область Самарская, город Самара, улица Ново-Садовая, дом 106, корпус 109, офис 17	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
13	Общество с ограниченной ответственностью «Гурман-14»	443068, область Самарская, город Самара, улица Межевая, дом 7, корпус 85, офис 18	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
14	Общество с ограниченной ответственностью «Мирекс»	443068, область Самарская, город Самара, улица Межевая, дом 7, корпус 85, офис 18	Является аффилированным лицом акционерного общества	24.03.2017
15	Общество с ограниченной ответственностью «Сити-Недвижимость»	443068, область Самарская, город Самара, улица Ново-Садовая, дом 106, офис 21	Является аффилированным лицом акционерного общества	23.12.2020
16	Общество с ограниченной ответственностью Управляющая компания холдинга «Волгопромгаз»	443020, область Самарская, город Самара, улица Самарская, дом 8	Является аффилированным лицом акционерного общества	09.01.2020
17	Общество с ограниченной ответственностью «Промгазимущество»	443068, область Самарская, город Самара, улица Ново-Садовая, дом 106, корп. 155, ком. 13	Является аффилированным лицом акционерного общества	14.02.2020
18	Общество с ограниченной	443079, область Самарская, город	Является аффилированным	

	ответственностью «Единые Транспортные ЭнергоСистемы	Самара, проезд Георгия Митирева, дом 9, офис 5	лицом акционерного общества	09.01.2020
19	Общество с ограниченной ответственностью «Горный холод»	443048, область Самарская, город Самара, Красноглинское шоссе, дом 12, строение 2	Является аффилированным лицом акционерного общества	09.01.2020
20	Общество с ограниченной ответственностью «Сигма»	443020, область Самарская, город Самара, улица Пионерская, дом 108, офис 23	Является аффилированным лицом акционерного общества	04.08.2020
21	Общество с ограниченной ответственностью «Селена»	443020, область Самарская, город Самара, улица Пионерская, дом 108, офис 23	Является аффилированным лицом акционерного общества	04.08.2020

Продажа продукции связанным сторонам

В 2019-2020 годах Общество осуществляло реализацию товаров, работ услуг следующим связанным сторонам:

(тыс. руб.) (без НДС)

Наименование контрагента	2020 год	2019 год
ООО «Зим-Энерго»	6 432	6 291
ООО УКХ «Волгопромгаз»	15	15
Итого	6 447	6 306

Закупки у связанных сторон

В 2019-2020 годах Обществу были оказаны услуги связанными сторонами:

(тыс. руб.) (без НДС)

Наименование контрагента	2020 год	2019 год
ООО «Агентство развития энергосистем»	763	763
ООО «Единые Транспортные ЭнергоСистемы»	17 019	16 665
Итого	17 782	17 428

Состояние расчётов со связанными сторонами

На 31.12.2020 и на 31.12.2019гг. задолженность Общества перед связанными сторонами

Наименование контрагента	(тыс. руб.)	
	На 31.12.2020	На 31.12.2019
ООО «Агентство развития энергосистем»	76	76
ООО «Единые Транспортные ЭнергоСистемы»	4 608	2 377
Итого	4 684	2 453

Денежные потоки Общества по расчётам со связанными сторонами

Наименование вида расчетов	(тыс. руб.) (без НДС)	
	2020 год	2019 год
Поступления - всего	7 149	7 076
За выполненные работы, услуги	7 149	7 076
Платежи - всего	(15 923)	(16 795)
За поставку товаров, работ, услуг	(15 923)	16 795
Сальдо денежных потоков от текущих операций	(8 774)	(9 719)

Обществом заключены договоры с АО НПФ «Развитие» от 26.06.2006 № 01\95\Ю и от 11.07.2007 № 01ПО26, которые предусматривают учёт пенсионных взносов на солидарном пенсионном счёте, при этом все накопленные на солидарном счёте денежные средства распределяются на именные счета работников (участников).

На 31.12.2020г. и на 31.12.2019г. задолженность по дивидендам отсутствует.

Вознаграждение управленческого персонала

В 2020 Общество выплатило вознаграждения управленческому персоналу на общую сумму 77 689,6 тыс. руб. (с учётом страховых взносов и обязательных платежей).

Информация по выплатам основному управленческому персоналу		(тыс. руб.)
Краткосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате в течение	Оплата труда за отчётный период, начисленные на неё налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты, и внебюджетные фонды.	65 712,9
	Ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчётном периоде.	4 929,7

Информация по выплатам основному управленческому персоналу		(тыс. руб.)
отчётного периода и 12 месяцев после отчётной даты)	Другие вознаграждения в неденежной форме: оплата организацией лечения, медицинского обслуживания, коммунальных услуг, аренды квартир, страхование ответственности менеджеров и т.п. платежи в пользу основного управленческого персонала в отчётном периоде.	-
	Участие в прибыли и премии по итогам работы за год (выплачиваемые в течение 12 месяцев после отчётной даты).	7 047,0
Долгосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате по истечении 12 месяцев после отчётной даты)	Вознаграждения по окончании трудовой деятельности: платежи (взносы) организации, составляющей бухгалтерскую отчетность, по договорам добровольного страхования (договорам негосударственного пенсионного обеспечения), заключенным в пользу основного управленческого персонала со страховыми организациями (негосударственными пенсионными фондами).	-
	Иные платежи, обеспечивающие выплаты пенсий и другие социальные гарантии основному управленческому персоналу по окончании ими трудовой деятельности. В данную категорию может, например, попадать участие в прибыли или часть премии по итогам работы за год, вознаграждения к юбилеям, которые будут выплачены более чем через 12 месяцев после окончания отчетного периода.	-
	Вознаграждения в виде опционов эмитента, акций, паев, долей участия в уставном (складочном) капитале и выплаты на их основе;	-
	Иные долгосрочные вознаграждения. В эту категорию могут попадать, в частности, выходные пособия, выплачиваемые в случае решения Компании уволить работника до достижения им пенсионного возраста, либо решения работника об увольнении в обмен на такое вознаграждение.	-

Резервы по сомнительным долгам по расчётам со связанными сторонами не формировались. Списания дебиторской задолженности связанных сторон не было.

6. События после отчётной даты

В соответствии с ПБУ 7/98 "События после отчётной даты", утвержденным Приказом Минфина РФ 25.11.1998 N 56н (в ред. Приказов Минфина России) событие после отчётной даты - это факт хозяйственной деятельности, который оказывает или может оказать впоследствии влияние на финансовое состояние или результаты деятельности организации и который имеет место в период между отчётной датой и датой подписания бухгалтерской отчётности.

События, способные существенно повлиять на финансовое состояние или результаты деятельности Общества отсутствуют.

7. Информация по сегментам

Общество осуществляет свою деятельность в одном операционном и географическом сегменте.

Операционный сегмент - основным видом деятельности Общества является покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ и ее продажа оптовым и розничным потребителям. Географический сегмент - Общество осуществляет свою деятельность в географическом сегменте городского округа Самара и Самарской области.

8. Влияние пандемии Covid – 19

В 2020 году из-за введения в Российской Федерации особого режима и принятия ограничительных мер, связанных с профилактикой и устранением последствий распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19), произошло существенное снижение деловой активности большинства предприятий, в том числе и из числа контрагентов ПАО «Самараэнерго».

По итогам 2020 года наблюдается существенное снижение объема продаж ПАО «Самараэнерго». Уменьшение показателя (в сопоставимом виде) составило порядка 300 млн. кВтч, что на 3% ниже результата аналогичного периода 2019 года.

Кроме того, постановлением Правительства РФ от 02.04.2020 № 424 «Об особенностях предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» до 1 января 2021 г. было приостановлено взыскание неустойки (штрафа, пени) в случае несвоевременных и (или) внесенных не в полном размере платы за жилое помещение, коммунальные услуги и взносов на капитальный ремонт.

Принятие данного Постановления привело к ухудшению платежной дисциплины бытовых потребителей в отчетном периоде и увеличению просроченной задолженности. По результатам 2020 года фактический уровень оплаты по данной категории потребителей составил всего 97,3% при среднемноголетнем уровне оплаты 99%.

Для сохранения стабильной работы предприятия в условиях неблагоприятной эпидемиологической обстановки руководством был предпринят ряд соответствующих мер, потребовавших в том числе и дополнительных финансовых вложений:

- была обеспечена техническая возможность удаленной работы для 50% сотрудников компании:
 - закуплены и розданы ноутбуки,
 - настроены различные интерфейсы удаленной работы,
 - закуплены и розданы модемы,
 - обеспечен мобильный интернет.
- большая часть внутреннего документооборота была переведена на электронную платформу;
- были осуществлены расходы на реализацию мероприятий по борьбе с распространением коронавирусной инфекции (по итогам 2020 года на эти цели было израсходовано 3 385,5 тыс. руб. с НДС):
 - приобретены одноразовые и многоразовые маски, перчатки,
 - приобретены антисептики, рециркуляторы, дозаторы для антисептика, бесконтактные термометры и т.д.

Несмотря на все принимаемые восстановительные меры, финансовые результаты Общества в будущих периодах будут по-прежнему определяться темпами восстановления спроса на электроэнергию.

На настоящем этапе руководство Общества не может надежно оценить будущие темпы восстановления и рассматривает различные сценарии развития в условиях изменяющихся потребностей и считает, что принятые меры позволят Обществу выполнять свои финансовые обязательства в полном объеме.

В этих обстоятельствах руководство Общества считает, что годовая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена исходя из допущения о непрерывности деятельности.

9. Риски хозяйственной деятельности

В качестве потенциально существенных рисков хозяйственной деятельности, которым подвержено Общество, необходимо отметить следующие группы рисков:

- Отраслевые риски;
- Страновые и региональные риски;
- Финансовые риски (рыночные и кредитные риски);
- Стратегические риски.

Отраслевые риски

К факторам риска, связанного с изменением цен на сырьё и услуги, используемые Обществом в своей деятельности, приводящим к снижению доходности компании, можно отнести следующее:

- изменение условий работы на ОРЭМ, а именно:
 - незапланированный рост покупки электроэнергии на Балансирующем Рынке;
 - превышение объёмов потребления электрической энергии населением над объёмами, приобретаемыми Обществом по регулируемым договорам, и оплата дополнительных объёмов по более высоким ценам;
 - эпидемиологическая обстановка на предприятии (высокий уровень заболеваемости), а также противоэпидемиологические мероприятия, вводимые органами власти, отрицательно сказывающиеся на энергопотреблении, режиме работы потребителей электроэнергии и самой энергосбытовой компании;
- рост стоимости материалов и услуг, используемых Обществом для обеспечения своей текущей деятельности.

К факторам риска, связанного с изменением цен на продукцию и услуги, поставляемые Обществом своим потребителям, которые могут приводить к снижению доходности Общества, можно отнести следующее:

- изменение принципов формирования предельных уровней нерегулируемых цен, в рамках которых гарантирующий поставщик осуществляет продажу электрической энергии своим абонентам;
- изменение принципов расчёта и применения сбытовой надбавки гарантирующего поставщика;
- снижение объема продаж электроэнергии и, соответственно, выручки компании за счет самостоятельного выхода потребителей на ОРЭМ или уход потребителей компании на прямые договоры к другим энергосбытовым организациям;
- изменения законодательства в области тарифного регулирования, приводящие к снижению доходности продаж;
- увеличение объема покупки электроэнергии для населения по сравнению с балансом ФАС РФ;
- изменение объема и структуры объема продаж (рост удельного веса потребления абонентами с низкими тарифами (уровнями доходности)).

Страновые и региональные риски

Недостаточные темпы роста экономики страны и региона в результате внешних ограничительных мер, приводящих к замедлению роста потребления электроэнергии (объем продаж) при увеличении условно-постоянных затрат на готовые покупные изделия иностранного производства на фоне ослабления курса валют. Недостаточные темпы импортозамещения.

Финансовые риски (рыночные и кредитные риски)

Среди финансовых рисков, влияющих на финансово-экономическую деятельность компании, наиболее существенными являются следующие:

- рост рыночной стоимости кредитных ресурсов;
- рост затрат на обслуживание кредитных ресурсов при компенсации кассовых разрывов, обусловленных ухудшением платежной дисциплины со стороны потребителей Общества и появлением неплатежеспособных потребителей.

Стратегические риски

Усиление конкуренции на рынке электроэнергии (мощности) со стороны независимых энергосбытовых компаний.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



Дербенев О. А.

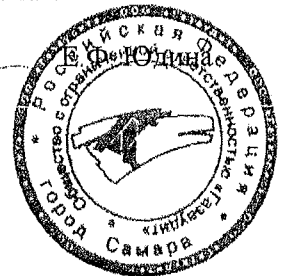
Есина Л. В.

«23» марта 2021 г.

Прошито, пронумеровано,
скреплено печатью

61 лист

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение



Рекомендации Совета директоров Общества по распределению прибыли, в том числе, по размеру дивиденда по акциям общества и порядку его выплаты, и убытков Общества по результатам 2020 финансового года

Рекомендовать годовому общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли Общества по результатам 2020 финансового года:

Чистую прибыль Общества 2020 финансового года в размере 630 558 947 (шестьсот тридцать миллионов пятьсот пятьдесят восемь тысяч девятьсот сорок семь) рублей 24 копейки распределить следующим образом:

296 008 291 (двести девяносто шесть миллионов восемь тысяч двести девяносто один) рубль 47 копеек направить в Фонд накопления Общества;

334 550 655 (триста тридцать четыре миллиона пятьсот пятьдесят тысяч шестьсот пятьдесят пять) рублей 77 копеек оставить нераспределенной.

Дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2020 финансового года не выплачивать.

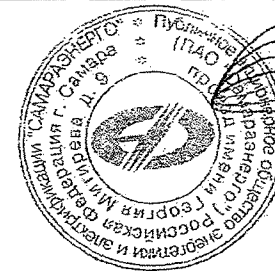
Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2020 финансового года не выплачивать.

**Совет директоров
ПАО «Самараэнерго»**

Сведения о кандидатах в Совет директоров ПАО «Самараэнерго»

№ п/п	Ф.И.О. кандидата в Совет директоров ПАО «Самараэнерго»	Должность кандидата в Совет директоров ПАО «Самараэнерго»	Биографические данные
1.	Розенцвайг Александр Шойлович	Советник Председателя Правления ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1961, гражданство – Россия, образование – высшее
2.	Никифорова Лариса Васильевна	Заместитель управляющего директора – Директор правового департамента ООО УКХ «Волгопромгаз»	Год рождения – 1953, гражданство – Россия, образование – высшее
3.	Масюк Сергей Петрович	Первый заместитель генерального директора ПАО «Самараэнерго»	Год рождения – 1962, гражданство – Россия, образование – высшее
4.	Ример Юрий Минович	Член Правления ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1955, гражданство – Россия, образование – высшее
5.	Заславский Евгений Михайлович	Директор ООО «АПК «Ритм»	Год рождения – 1975, гражданство – Россия, образование – высшее
6.	Артяков Юрий Владимирович	Генеральный директор ООО «ТПК «ПРОФИТ»	Год рождения – 1963, гражданство – Россия, образование – высшее
7.	Бибикова Ольга Геннадьевна		Год рождения – 1953, гражданство – Россия, образование – высшее
8.	Осипова Татьяна Анатольевна	Заместитель председателя Правления ООО «ЕТЭС» по корпоративным вопросам	Год рождения – 1973, гражданство – Россия, образование – высшее
9.	Дербенев Олег Александрович	Генеральный директор ПАО «Самараэнерго»	Год рождения – 1968, гражданство – Россия, образование – высшее
10.	Сойфер Максим Викторович	Генеральный директор ОАО «Корпорация развития Самарской области»	Год рождения – 1969, гражданство – Россия, образование – высшее
11.	Бобровский Евгений Иванович	Генеральный директор ООО «ОМКРЦ «Звезда»	Год рождения – 1958, гражданство – Россия, образование – высшее

Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»

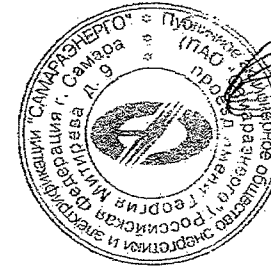


О.А. Дербенев

Сведения о кандидатах в Ревизионную комиссию ПАО «Самараэнерго»

№	Ф.И.О. кандидата в Ревизионную комиссию ПАО «Самараэнерго»	Должность кандидата в Ревизионную комиссию ПАО «Самараэнерго»	Биографические данные
1.	Рузинская Елена Геннадьевна	Начальник управления энергетическими активами ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1980 год. Гражданство – РФ. Образование высшее.
2.	Андрянова Наталья Александровна	Заместитель главного бухгалтера ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1977 год. Гражданство – РФ. Образование высшее.
3.	Карасева Эдита Николаевна	Ведущий бухгалтер ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1971 год. Гражданство – РФ. Образование высшее.
4.	Усейнов Евгений Вадимович	Начальник отдела анализа и планирования операционной деятельности ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1986. Гражданство – РФ. Образование высшее.
5.	Хоменко Алёся Андреевна	Начальник отдела управления акционерным капиталом ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1977 год. Гражданство – РФ. Образование высшее.

Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»



О.А. Дербенев

Информация о наличии либо отсутствии письменного согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества

Обществом получены письменные согласия кандидатов, выдвинутых для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества на избрание их в соответствующий орган управления и контроля.

Ф.И.О. кандидата в Совет директоров ПАО «Самараэнерго»	Наличие/отсутствие письменного согласия кандидата
Розенцвайг Александр Шойлович	Имеется согласие
Никифорова Лариса Васильевна	Имеется согласие
Масюк Сергей Петрович	Имеется согласие
Ример Юрий Мирovich	Имеется согласие
Осипова Татьяна Анатольевна	Имеется согласие
Заславский Евгений Михайлович	Имеется согласие
Бибикова Ольга Геннадьевна	Имеется согласие
Артяков Юрий Владимирович	Имеется согласие
Дербенев Олег Александрович	Имеется согласие
Сойфер Максим Викторович	Имеется согласие
Бобровский Евгений Иванович	Имеется согласие

Ф.И.О. кандидата в Ревизионную комиссию ПАО «Самараэнерго»	Наличие/отсутствие письменного согласия кандидата
Рузинская Елена Геннадьевна	Имеется согласие
Андриянова Наталья Александровна	Имеется согласие
Карасева Эдита Николаевна	Имеется согласие
Усеинов Евгений Вадимович	Имеется согласие
Хоменко Алеся Андреевна	Имеется согласие

Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»



О.А. Дербенев

Сведения о кандидатуре аудитора ПАО «Самараэнерго»

Общество с ограниченной ответственностью «Газаудит»

ИНН: 6315020153

ОГРН: 1176313077324

Место нахождения: 443041, РФ, г. Самара, ул. Красноармейская, д.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). ОГРН 11606059991

Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»



О.А. Дербенев

ООО «Газаудит» было создано в результате преобразования АО «Газаудит».

ООО «Газаудит» более 26 лет успешно работает на рынке аудиторских и оценочных услуг. Фирма и её сотрудники являются членами Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС) и Некоммерческого партнерства «Саморегулируемая организация ассоциации российских магистров оценки».

Годы успешной работы позволили фирме приобрести репутацию компетентной и квалифицированной компании.

Принципы нашей работы: компетентность, надежность, результат.

Высокий уровень оказываемых услуг подтверждается Свидетельством № 1000-19/11-030 от 25.11.2019 г. внешней проверки качества работы аудиторских организаций, выданное Саморегулируемой организацией аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС).

ООО «Газаудит» работает с применением Международных стандартов аудита.

ООО «Газаудит» участвовало в реализации программы реформирования бухгалтерского учета в соответствии с МСФО на предприятиях Самарской и других областях.

В рамках реализации государственной программы по реформированию электроэнергетики ООО «Газаудит» осуществляло сопровождение процедуры реорганизации ОАО «Самараэнерго», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго», ОАО «Томскэнерго», ОАО «Оренбургэнерго», включая постатейный анализ и оценку активов и пассивов при формировании разделительного баланса и вступительных балансов выделяемых обществ.

Наши предложения – творческие и новаторские решения таких задач, как снижение налоговых и экономических рисков, рисков внутреннего контроля, защита интересов налогоплательщика в судебных и налоговых органах (имеется многочисленная судебная практика по делам, выигранным у налоговых органов).

Клиентами ООО «Газаудит» являются организации, работающие в различных отраслях экономики: промышленные, в том числе химические и нефтехимические; газовые и энергетические; строительные; транспорта и связи; торговли и общественного питания; гостиницы; посреднические; издательские; охранные; средств массовой информации; инвестиционные, негосударственные, благотворительные фонды и другие.

ООО «Газаудит» соблюдает требования, установленные МСА, в частности МСА 250 «Рассмотрение законов и нормативных актов в ходе аудита финансовой отчетности», в отношении соблюдения аудируемым лицом положений федерального закона от 25.12.2008 г. № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», иных нормативных правовых актов в области противодействия коррупции, Кодекса профессиональной этики аудиторов.

ООО «Газаудит» высоко ценит доверие своих клиентов и отвечает и за качество оказываемых услуг.

7 сотрудников ООО «Газаудит» являются обладателями единых квалификационных аттестатов. С 2012 года только специалисты - обладатели единого квалификационного аттестата имеют право проводить аудит общественно значимых субъектов в качестве аудиторов.

**Ревизионная комиссия
ПАО «Самараэнерго»**

**Заключение (Акт)
Ревизионной комиссии
ПАО «Самараэнерго»
по итогам проверки
финансово-хозяйственной деятельности
за 2020 год**

г. Самара

20 апреля 2021 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии №2 от 19.03.2021г.), комиссией в составе:

- Председателя Ревизионной комиссии – Е.Г. Рузинской;
- члена Ревизионной комиссии – Е.В. Усеинова;
- члена Ревизионной комиссии – Н.А. Андрияновой;
- члена Ревизионной комиссии – А.А. Хоменко;
- члена Ревизионной комиссии – Э.Н. Карасевой;

проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» за 2020 год.

Проверка проводилась в период с 05 апреля 2021 года по 12 апреля 2021 года документально в соответствии с утвержденным Ревизионной комиссией Планом проверки и с ведома должностных лиц, ответственных за финансово-хозяйственную деятельность в ПАО «Самараэнерго».

Ответственными за финансово-хозяйственную деятельность в проверяемом периоде являлись:

- Дербенев О.А. – Генеральный директор ПАО «Самараэнерго», избран решением Совета директоров Общества от 23.03.2019 (протокол № 11/402 от 25.03.2019);
- Есина Л.В. - Главный бухгалтер (приказ ПАО «Самараэнерго» от 27.03.2006

№ 65-к).

При проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества выборочным методом проверены первичные бухгалтерские, финансовые документы, отчеты, аналитические материалы за 2020 год и другие документы. В результате проверки установлено:

Общие сведения об Обществе

Уставный капитал Общества на 31.12.2020 составляет 889 952 063,80 (Восемьсот восемьдесят девять миллионов девятьсот пятьдесят две тысячи шестьдесят три рубля 80 копеек).

Обществом размещены следующие категории именных бездокументарных акций:

-привилегированные акции типа А: 521 993 080 (Пятьсот двадцать один миллион девятьсот девяносто три тысячи восемьдесят) штук 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;

- обыкновенные акции: 3 538 928 532 (Три миллиарда пятьсот тридцать восемь миллионов девятьсот двадцать восемь тысяч пятьсот тридцать две) штуки 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.

Сведения о зарегистрированных лицах, владеющих не менее чем 5% от уставного капитала ПАО «Самараэнерго», представлены в таблице 1:

Полное фирменное наименование	Количество акций, штук	Доля в уставном капитале по состоянию на 31.12.2020, в %:
Ringround Services Limited	563 952 569	13,89
Аветисян Владимир Евгеньевич	2 470 571 569	60,84
Розенцвайг Александр Шойлович	474 700 934	11,69

ПАО «Самараэнерго» дочерних обществ не имеет.

ПАО «Самараэнерго» не имеет филиалов.

ПАО «Самараэнерго» не имеет представительств.

В состав ПАО «Самараэнерго» входят 20 отделений, основной задачей которых является увеличение территориальной зоны обслуживания потребителей

ПАО «Самараэнерго»:

В составе 13 отделений ПАО «Самараэнерго» для улучшения условий обслуживания абонентов организованы 17 центров обслуживания клиентов (ЦОК) и 1 центр обслуживания потребителей:

- в Сызранском отделении – ЦОК в городе Октябрьск, ЦОК в городе Сызрань;
- 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 Тольяттинском отделении – ЦОК в городе Тольятти, ЦОК в Центральном районе города 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, ЦОК №2 и Центр обслуживания потребителей, все в городе Самара.

Вместе с тем в составе 3 отделений действуют производственные участки:

- Исаклинский производственный участок Отраденского отделения;
- Большечерниговский производственный участок Большеглушицкого отделения;
- Шенталинский производственный участок Челно-Вершинского отделения.

В 2020 году образован Многофункциональный центр ПАО «Самараэнерго», расположенный в г. Самара.

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

Управление непрофильными активами

Реестр непрофильных активов ПАО «Самараэнерго» утвержден Советом директоров 12.04.2004 года (протокол № 20/129).

На 31.12.2020 года сумма долгосрочных финансовых вложений ПАО «Самараэнерго» в акции и доли других организаций составила 637 196 029,59 рублей, из них 6 407,28 рублей – непрофильные финансовые вложения.

По состоянию на 31.12.2020 года на балансе числились следующие непрофильные активы:

- акции ОАО «Стикс» - 6 407 рублей 28 коп.

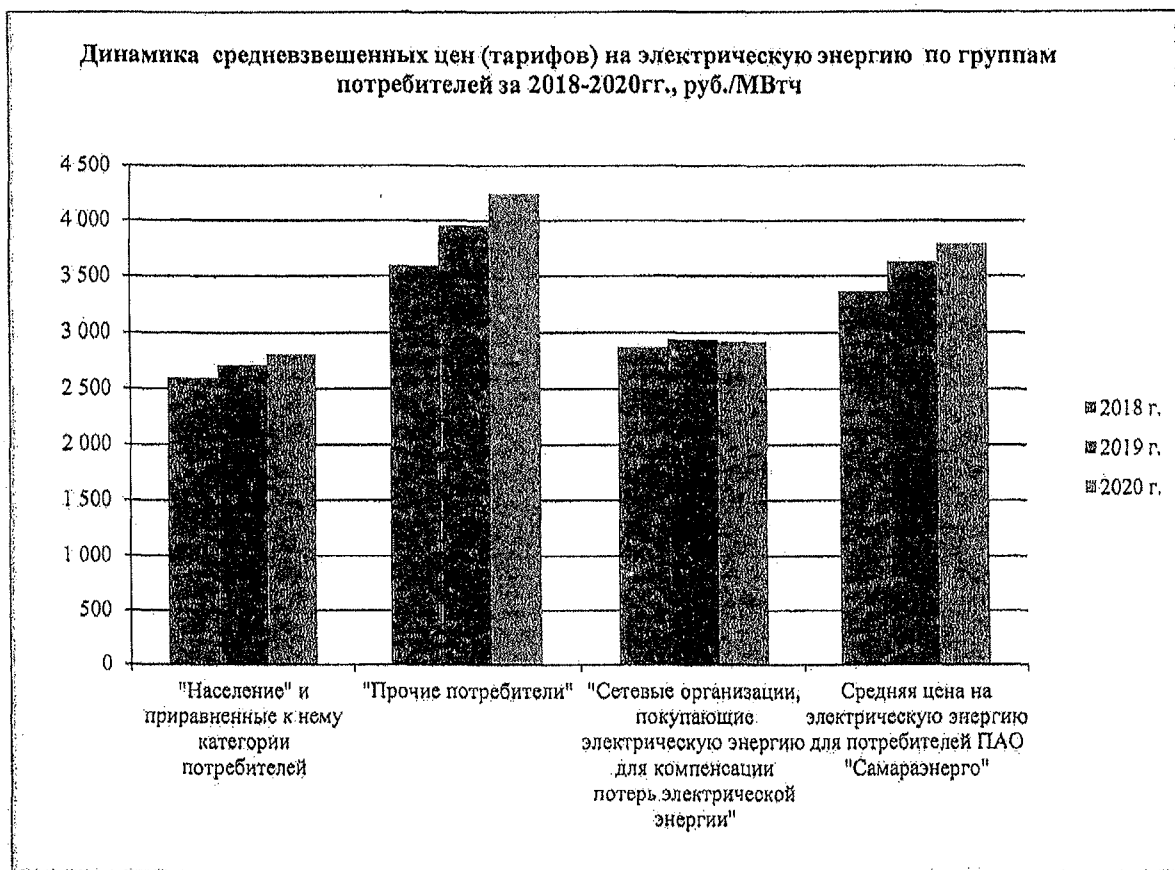
Тарифная политика 2020 года

На 2020 год Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее - ДЦТР), 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 ДЦТР от 27.12.2019г. №868), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ ДЦТР от 27.12.2019г. №866). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены приказом ДЦТР от 05.12.2019г. №502.

Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов – для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2018-2020гг. для различных категорий потребителей.

Таблица № 2 – Показатели средневзвешенных конечных цен (тарифов) электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2018-2020 гг.

Средневзвешенная цена (тариф) электрической энергии (мощности) по группам потребителей	2018 г.	2019 г.	2020 г.	<i>Динамика 2020/2019</i>
"Население" и приравненные к нему категории потребителей	2 600	2 711	2 807	3,5%
"Прочие потребители"	3 597	3 953	4 245	7,4%
"Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	2 871	2 939	2 923	-0,5%
Средняя цена на электрическую энергию для потребителей ПАО "Самараэнерго"	3 367	3 628	3 797	4,7%



В 2020 году средний тариф для потребителей, относящихся к группе «население» и приравненным к нему категориям потребителей, увеличился относительно прошлого года на 3,5%.

Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 7,4%.

Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, снизилась на 0,5%.

В результате в 2020 году в сравнении с 2019 годом средняя конечная цена для всех категорий потребителей ПАО «Самараэнерго» выросла в целом на 4,7%.

Итоги операционной деятельности Общества на ОРЭМ и РРЭМ.

Нарастающим итогом в 2020 году от деятельности компании на ОРЭМ и РРЭМ был получен маржинальный доход 3 029 632,9 тыс. руб., что на 30 527,2 тыс. руб. (1,0%) больше запланированного значения (см. таблицу № 3).

Таблица № 3 – Маржинальный доход компании (тыс. руб.)

	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2020 год
План	787 228,6	689 844,1	689 452,8	832 580,3	2 999 105,7
Факт	787 228,6	689 844,1	689 452,8	863 107,5	3 029 632,9
Откл.	0,00	0,00	0,00	30 527,2	30 527,2

1. В первом квартале маржинальный доход компании составил 787 228,6 тыс. руб. при плане 787 228,6 тыс. руб. (отклонение 0 тыс. руб.).

2. Во втором квартале маржинальный доход компании составил 689 844,1 тыс. руб. при плане 689 844,1 тыс. руб. (отклонение 0 тыс. руб.).

3. В третьем квартале маржинальный доход компании составил 689 452,8 тыс. руб. при плане 689 452,8 тыс. руб. (отклонение 0 тыс. руб.).

4. В четвертом квартале маржинальный доход компании составил 863 107,5 тыс. руб. при плане 832 580,3 тыс. руб. (отклонение + 30 527,2 тыс. руб.).

Основным источником формирования маржинального дохода компании является выручка от продажи сбытовых услуг. В 2020 году выручка от продажи сбытовых услуг с учетом маржи от продажи услуг по передаче э/э группе «население» составила 2 966 807,84 тыс. рублей, что больше плана на 36 874,33 тыс. рублей (1,26%). Прочие факторы, участвующие в формировании маржинального дохода компании, составили в 2020 году 62 825,05 тыс. рублей, что меньше плана на 6 347,20 тыс. рублей (-9,18%).

Операционная деятельность на оптовом рынке электроэнергии и мощности

Изменение объемов покупки электрической энергии по регулируемым и по нерегулируемым ценам на ОРЭМ с начала года показано на графике 1. Распределение долей покупки электрической энергии компанией показано в таблице №4.

График 1



Таблица № 4 – Доли покупки электроэнергии

Рынки	2020 год
РД	19,2 %
РСВ	79,1 %
БР	1,0 %
Розничный рынок	0,7 %

На этапе бизнес-планирования общества был согласован порог покупки/продажи электрической энергии на БР равный нулю (млн. кВт*ч). Положительный эффект от трансляции на потребителей стоимости отклонений плановых почасовых объемов электрической энергии от фактических формируется при величине данных отклонений не больше 5%. Среднемесячная фактическая величина отклонений на БР в 2020 году колебалась в диапазоне от 1,50% до 3,17% и составила в результате интегрально за год 2,31%, что является хорошим показателем работы компании по прогнозированию планового почасового потребления. Динамика объема, цен и небаланса БР представлена на графиках 2,3,4.

График 2

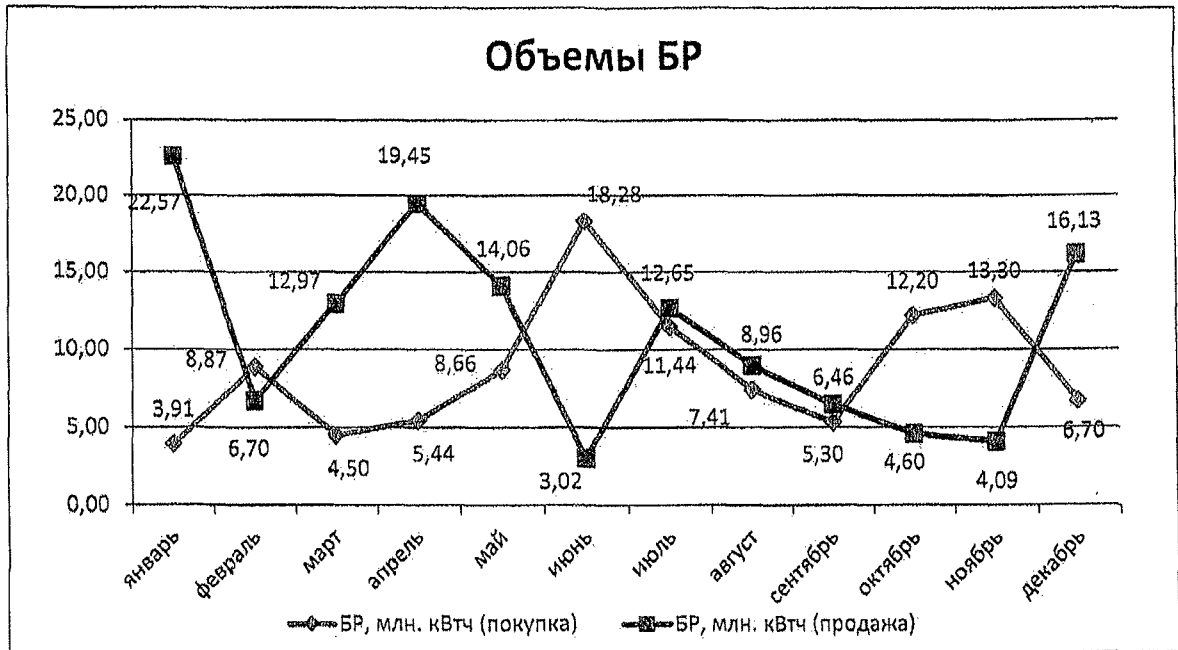


График 3

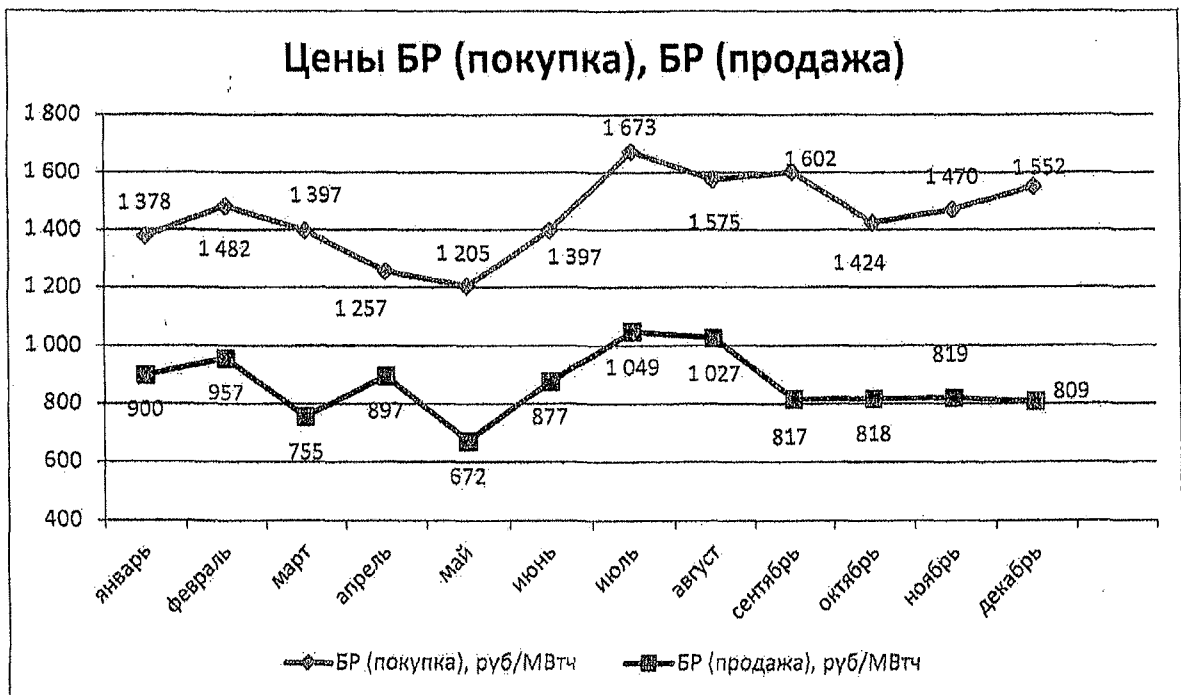
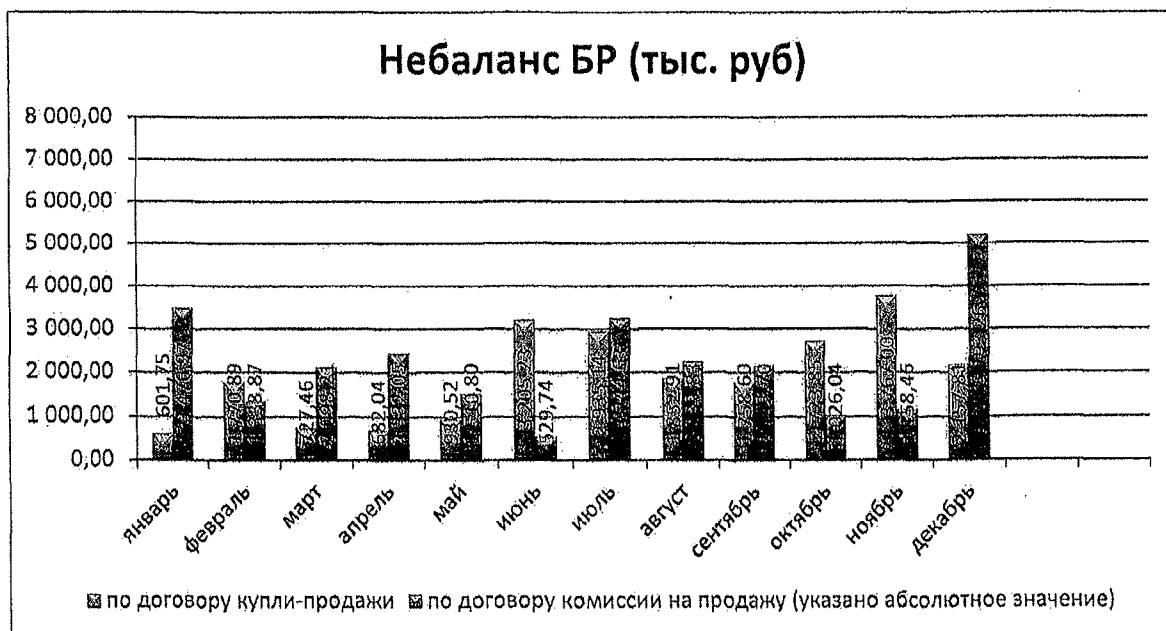


График 4



Совокупный объем покупки электроэнергии представлен в Таблице №5 и на графике 5, распределение долей покупки на графике 6, цены покупки в таблице № 6 и на графике 7.

Таблица № 5 – Покупка электроэнергии на ОРЭМ (МВт*ч)

Объем покупки	2020 год
Факт потребления электроэнергии	10 580 734,1
План потребления электроэнергии	10 397 699,1
Отклонение потребления	183 035,0

График 5

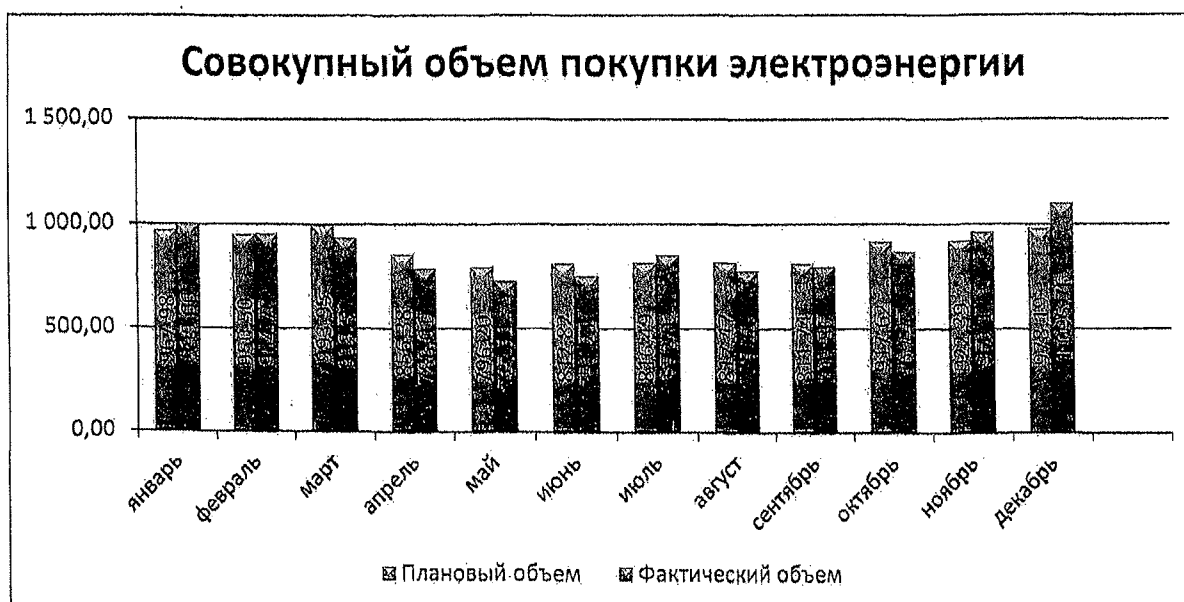




Таблица № 6 – Цены покупки электроэнергии в разрезе рынков, (руб./МВт*ч)

Цена	2020 год
РД	768,4
Средневзвешенная цена э/э на ОРЭМ	1 087,1
Цена покупки э/э с розничного рынка	2 566,2



Операционная деятельность на рынке мощности.

Совокупный объем покупки мощности представлен в таблице 7 и на графике 8, распределение долей покупки в таблице 8 и на графике 9, цены покупки в таблицах 9, 10 и на графике 10.

Таблица 7 – Покупка мощности (МВт)

	2020 год
Факт покупки мощности	27 969,0
План покупки мощности	27 907,2
Отклонение	61,8

График 8

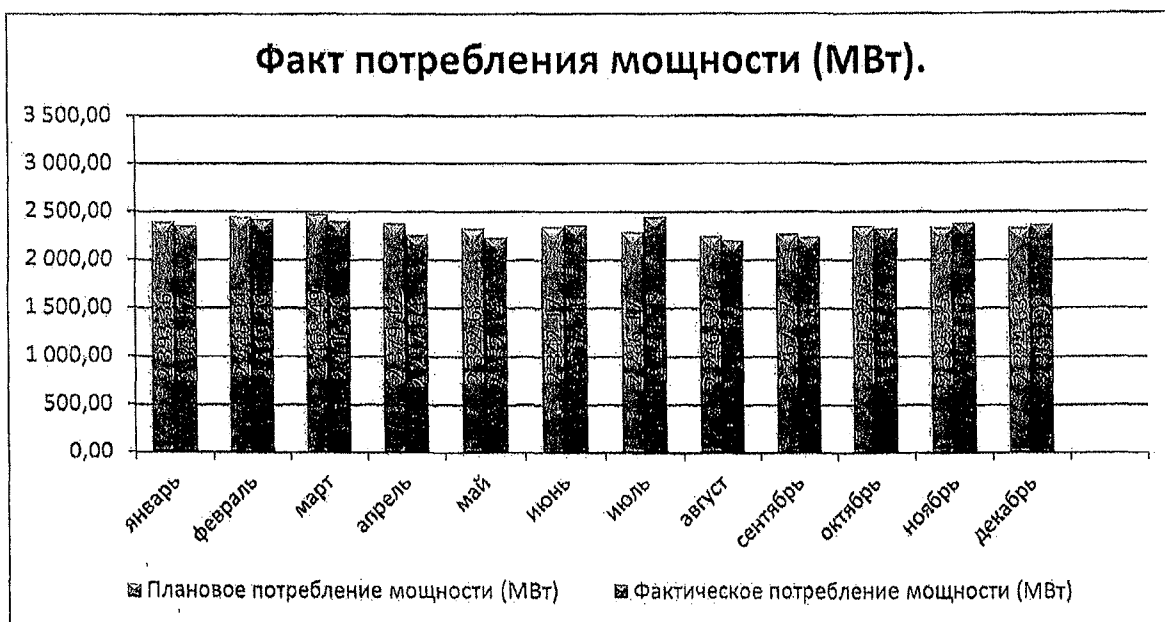


Таблица 8 – Доли покупки мощности

Рынки мощности	2020г.
РД	20,2%
ГЭС/АЭС	6,4%
ДПМ	15,9%
ДПМ ВИЭ	1,1%
КОМ	0,5%
ДВР	0,3%
СДМ	55,6%

График 9

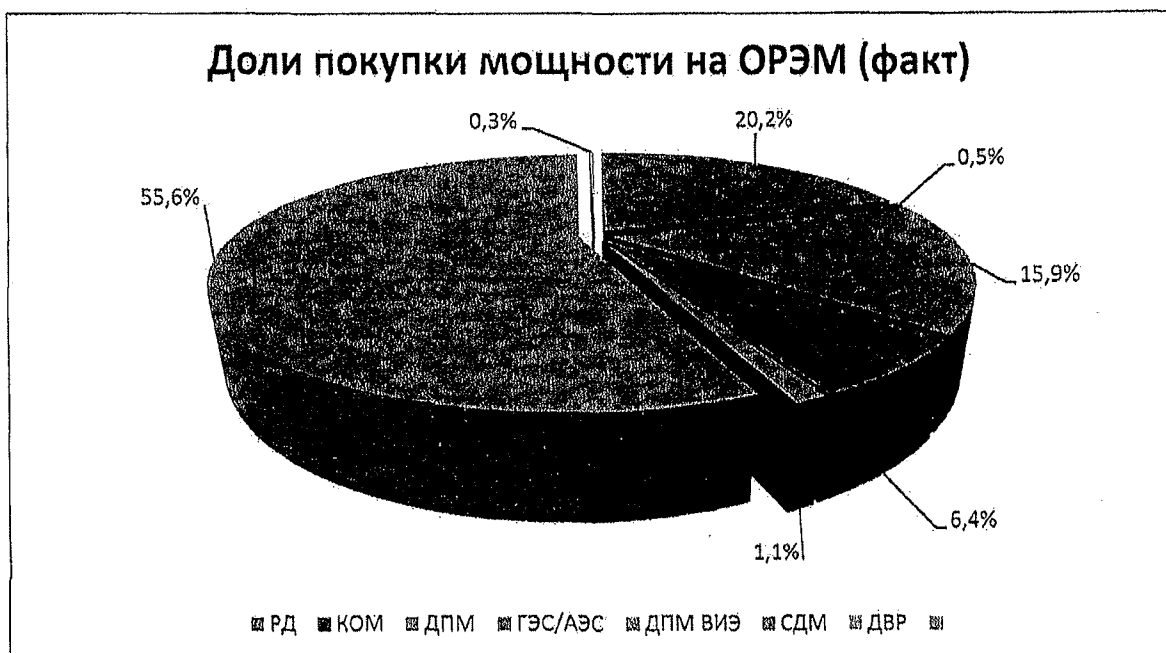


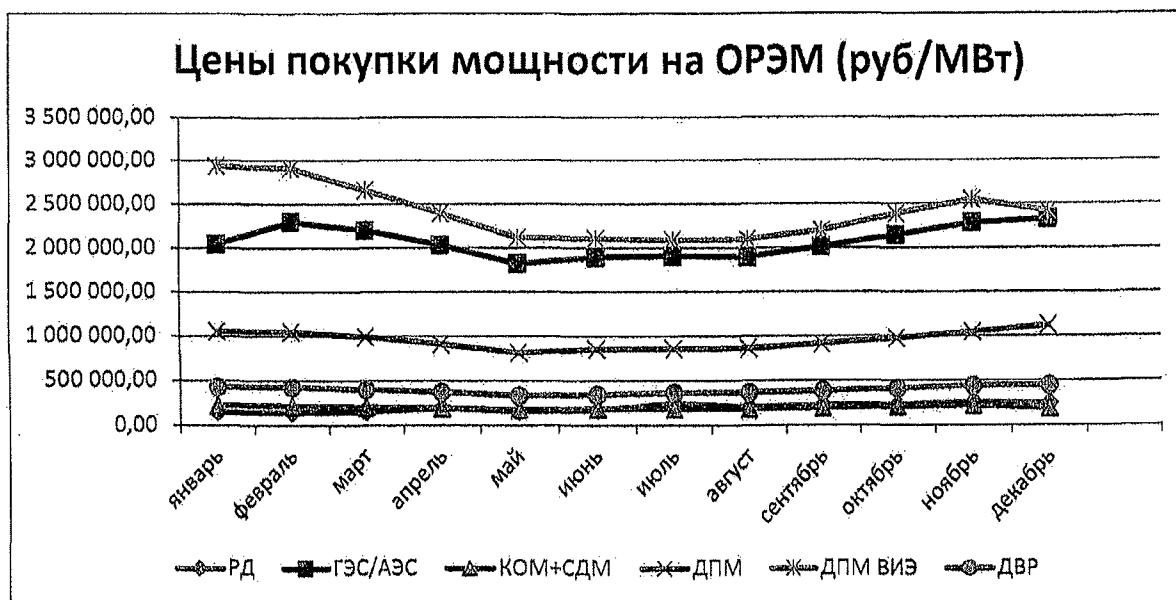
Таблица 9 – Цены покупки мощности на ОРЭМ, (руб./МВт.)

Рынки мощности	2020 год
РД	196 349,5
ГЭС/АЭС	2 079 872,4
ДПМ	955 618,4
КОМ	8 766 840,5
ДВР	391 592,9
ДПМ ВИЭ	2 368 680,0
СДМ	126 562,5

Таблица 10 – Цены покупки мощности на ОРЭМ, (руб./МВт.)

2020 год	РД	ГЭС/АЭС	КОМ+СДМ	ДПМ	ДПМ ВИЭ	ДВР
январь	148 603,75	2 045 111,39	220 978,46	1 052 012,65	2 932 705,25	427 433,17
февраль	142 587,20	2 299 048,40	214 246,68	1 046 659,30	2 907 995,60	424 313,57
март	149 551,00	2 202 924,14	206 392,63	989 898,42	2 659 196,40	401 537,73
апрель	189 697,90	2 033 852,13	189 416,69	909 114,56	2 399 101,51	369 299,65
май	153 588,39	1 823 919,83	172 241,75	816 368,33	2 114 145,42	331 019,76
июнь	169 551,49	1 899 750,80	181 806,27	851 339,26	2 103 100,26	340 103,06
июль	243 519,39	1 909 285,00	178 857,13	855 941,07	2 087 768,06	358 404,91
август	203 385,95	1 902 187,56	183 612,31	864 145,25	2 095 198,92	361 834,42
сентябрь	224 834,01	2 014 529,95	197 522,80	914 370,55	2 197 822,64	382 450,94
октябрь	231 611,44	2 141 336,37	209 079,02	974 255,19	2 386 210,24	408 550,76
ноябрь	256 608,59	2 286 744,47	220 170,71	1 042 006,29	2 544 832,41	439 660,97
декабрь	244 602,55	2 328 307,45	191 278,58	1 117 234,95	2 413 290,60	442 902,68

График 10



Операционная деятельность на розничном рынке электроэнергии и мощности

В 2020 году фактический объем продаж электроэнергии составил 10 437,4 млн. кВтч, что больше плана на 1,6% (164,2 млн. кВтч). Выручка увеличилась относительно плановой на 1,1% (424 080,5 тыс. руб.) (таблица 11.). При этом снижение фактической средней отпускной цены (тарифа) на электроэнергию составило 0,5% (19,4 руб./МВтч).

Таблица 11 - Продажа электроэнергии на розничном рынке

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абсолютное	%
Объем продаж*, млн. кВтч	10 273,2	10 437,4	164,2	1,6
Товарная продукция, тыс. руб.	39 203 129,7	39 627 210,3	424 080,5	1,1
Средняя отпускная цена, руб./МВтч	3 816,1	3 796,6	-19,4	-0,5

* Объем продаж – отпуск электроэнергии собственным потребителям и электроэнергия для компенсации потерь.

Из факторного анализа изменения выручки (таблица 12.) следует, что за счет роста объема продаж, при плановой цене, увеличение выручки составило бы 626 756,8 тыс. руб. Уменьшение средней отпускной цены, по сравнению с плановой, привело к снижению выручки на 202 676,2 тыс. руб. Влияние обоих этих факторов, в целом, дает рост выручки на 424 080,5 тыс. руб.

Таблица 12 - Факторный анализ изменения выручки на розничном рынке

Факторы, влияющие на изменение выручки	Изменение, тыс. руб.
Увеличение объема продаж	626 756,8
Уменьшение средней отпускной цены	-202 676,2
Итого изменение выручки	424 080,5

Рост объема продаж ПАО «Самараэнерго» в 2020 году относительно плановых показателей связан с увеличением продажи электроэнергии всем группам потребителей:

- «Прочие потребители» - на 86,3 млн. кВтч (1,2%);
- «Население» - на 15,3 млн кВтч (0,7%);
- Сетевые организации, приобретающие электроэнергию для компенсации потерь - на 62,6 млн. кВтч (5,1%), в том числе: ПАО «Россети Волга» на 37,1 млн. кВтч (6,0%), АО «ССК» на 19,7 млн. кВтч (4,1%), Прочие сетевые организации на 5,8 млн. кВтч (4,4%).

Полезный отпуск

В таблице № 13 отражены изменения структуры отпуска в сеть в 2020 году по отношению к утвержденному плановому значению.

Таблица 13 - Изменение структуры отпуска в сеть, млн. кВт.ч

Показатели	План	Факт	Доля группы в плане, %	Доля группы в факте, %	Отклонение, п.п.
Полезный отпуск всего, млн. кВтч	10 273,2	10 437,4	100,0	100,0	-
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:	6 989,7	7 076,0	68,0	67,8	-0,2
I категории	1 376,1	1 398,7	13,4	13,4	0,0
II категории	18,3	21,2	0,2	0,2	0,0
III категории	1 521,3	1 551,7	14,8	14,9	0,1
IV категории	594,4	602,7	5,8	5,8	0,0
V категории	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VI категории	1 310,0	1 343,8	12,8	12,9	0,1
ЭСО	2 169,6	2 157,9	21,1	20,7	-0,4
Население	2 050,1	2 065,4	20,0	19,8	-0,2
Электроэнергия для компенсации потерь	1 233,4	1 295,9	12,0	12,4	0,4

Таблица 14 - Основные показатели отпуска товарной продукции

Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение	%
Полезный отпуск всего, в т.ч.:	млн. кВтч	10 273,2	10 437,4	164,2	1,6
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:	млн. кВтч	6 989,7	7 076,0	86,3	1,2
I категории	млн. кВтч	1 376,1	1 398,7	22,7	1,6
II категории	млн. кВтч	18,3	21,2	2,8	15,5
III категории	млн. кВтч	1 521,3	1 551,7	30,4	2,0
IV категории	млн. кВтч	594,4	602,7	8,4	1,4
V категории	млн. кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0
VI категории	млн. кВтч	1 310,0	1 343,8	33,8	2,6
ЭСО	млн. кВтч	2 169,6	2 157,9	-11,7	-0,5
Население	млн. кВтч	2 050,1	2 065,4	15,3	0,7
Электроэнергия для компенсации потерь	млн. кВтч	1 233,4	1 295,9	62,6	5,1
Товарная продукция, (без НДС) всего, в т.ч.:	тыс. руб.	39 203 129,7	39 627 210,3	424 080,5	1,1
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:	тыс. руб.	29 869 254,0	30 040 942,8	171 688,8	0,6
I категории	тыс. руб.	8 390 375,4	8 653 348,7	262 973,3	3,1
II категории	тыс. руб.	112 662,8	129 217,0	16 554,2	14,7
III категории	тыс. руб.	6 878 400,9	6 803 624,3	-74 776,6	-1,1
IV категории	тыс. руб.	2 330 666,1	2 343 972,0	13 305,8	0,6
V категории	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
VI категории	тыс. руб.	4 130 363,7	4 170 314,2	39 950,4	1,0
ЭСО	тыс. руб.	8 026 785,1	7 940 466,7	-86 318,3	-1,1
Население	тыс. руб.	5 757 646,4	5 797 615,8	39 969,4	0,7
Электроэнергия для компенсации потерь	тыс. руб.	3 576 229,3	3 788 651,7	212 422,3	5,9
Тарифы всего, в т.ч.:	руб./МВтч	3 816,1	3 796,6	-19,4	-0,5
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:	руб./МВтч	4 273,3	4 245,4	-27,9	-0,7
I категории	руб./МВтч	6 097,4	6 186,7	89,3	1,5
II категории	руб./МВтч	6 143,7	6 100,9	-42,7	-0,7
III категории	руб./МВтч	4 521,5	4 384,6	-136,9	-3,0
IV категории	руб./МВтч	3 921,1	3 888,8	-32,3	-0,8
V категории	руб./МВтч	0,0	0,0	0,0	0,0
VI категории	руб./МВтч	3 152,9	3 103,5	-49,5	-1,6
ЭСО	руб./МВтч	3 699,6	3 679,7	-20,0	-0,5
Население	руб./МВтч	2 808,4	2 807,0	-1,5	-0,1

Электроэнергия для компенсации потерь	руб./МВтч	2 899,6	2 923,5	23,9	0,8
---------------------------------------	-----------	---------	---------	------	-----

В таблице № 15 приведен факторный анализ изменения выручки от продаж электроэнергии на розничном рынке по группам потребителей.

Таблица 15 - Анализ изменения выручки (по группам потребителей)

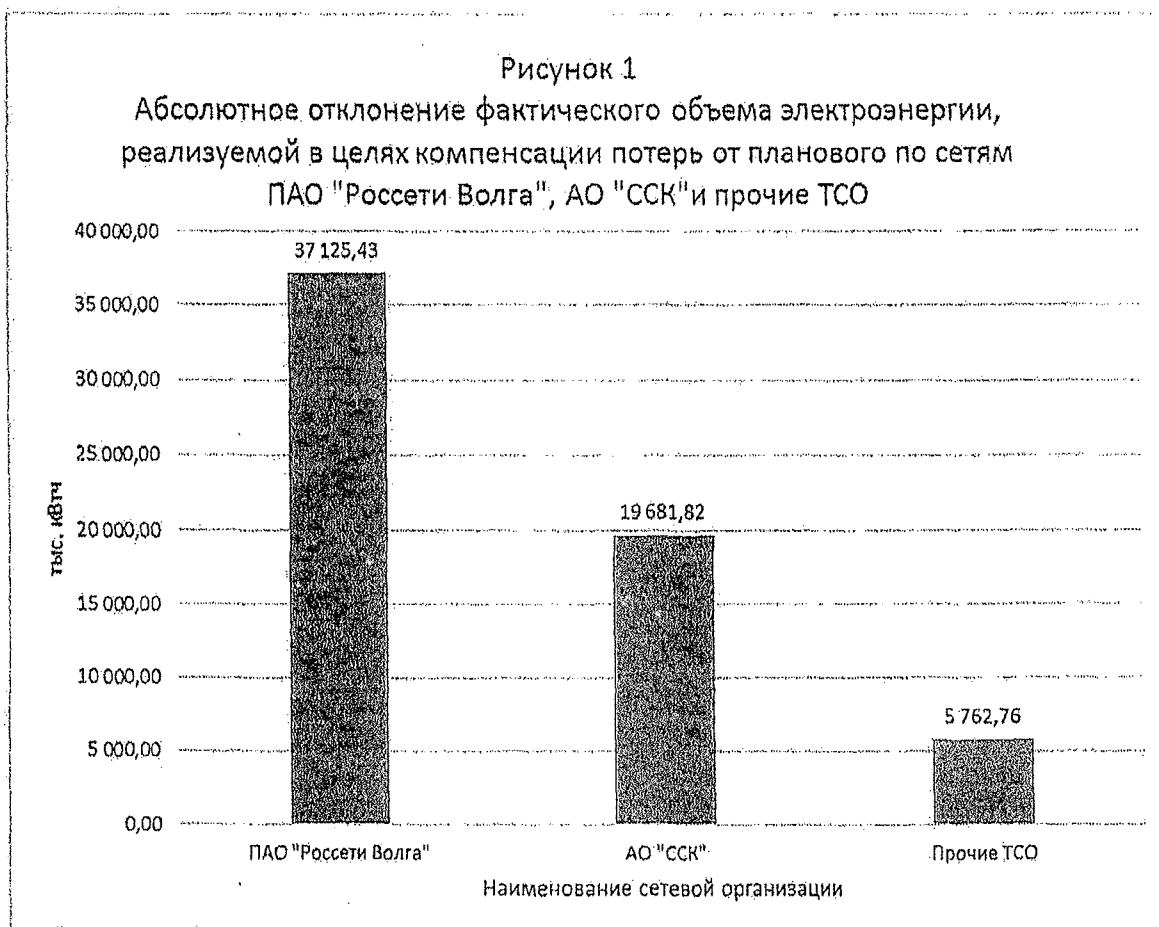
Показатели	За счет изменения объема продаж, тыс. руб.	За счет изменения тарифа, тыс. руб.	Итого изменение выручки, тыс. руб. (без НДС)
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:			
I категории	368 990,69	-197 301,88	171 688,81
II категории	138 122,62	124 850,67	262 973,28
III категории	17 459,46	-905,30	16 554,16
IV категории	137 592,59	-212 369,15	-74 776,56
V категории	32 760,75	-19 454,91	13 305,84
VI категории	0,00	0,00	0,00
VII категории	106 441,22	-66 490,79	39 950,43
ЭСО	-43 257,63	-43 060,72	-86 318,35
Население	43 037,20	-3 067,79	39 969,41
Электроэнергия для компенсации потерь	181 425,79	30 996,53	212 422,33
Итого	626 756,76	-202 676,21	424 080,54

Компенсация потерь

В 2020 году объем электроэнергии для компенсации потерь составил 1 295 937,6 тыс. кВтч., что на 62 570,0 тыс. кВтч. (5,07%) меньше запланированного значения (см. Таблица № 16, Рисунок № 1).

Таблица 16 - Электроэнергия для компенсации потерь сетевыми компаниями, (тыс. кВтч.)

Показатели	План	Факт	Отклонение	%
ПАО "Россети Волга"	622 702,5	659 827,9	37 125,4	6,0%
ЗАО "ССК"	479 061,1	498 742,9	19 681,8	4,1%
Прочие ТСО	131 604,0	137 366,8	5 762,8	4,4%
Итого	1 233 367,6	1 295 937,59	62 570,01	5,1%



Услуги по передаче

В 2020 году произошло увеличение затрат по данной статье в целом на 111 152,1 тыс. рублей (0,9%). Рост затрат на услуги по передаче электрической энергии в разрезе территориальных сетевых организаций составил:

- ПАО «Россети Волга» - на 59 336,3 тыс. рублей (1,0%);
- АО «ССК» - на 36 473,5 тыс. рублей (1,1%);
- ПАО «ФСК ЕЭС» - на 2 508,8 тыс. рублей (2,1%);
- Прочие ТСО - на 12 833,5 тыс. рублей (0,4%).

Таблица 17 - Структура затрат ПАО «Самараэнерго» на услуги по передаче электрической энергии

Показатели	Ед.изм.	План	Факт	Отклонение	%
Объем услуг, в т.ч.:	тыс.кВтч	7 737 395	7 842 342	104 947	1,4
ПАО "Россети Волга"	тыс.кВтч	4 170 898	4 197 537	26 639	0,6
АО "ССК"	тыс.кВтч	1 670 985	1 681 888	10 903	0,7
ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВтч	257 462	267 096	9 634	3,7
Прочие ТСО	тыс.кВтч	1 638 050	1 695 821	57 771	3,5
Затраты на услуги по передаче э/э	тыс.руб без НДС	12 141 789	12 252 941	111 152	0,9
ПАО "Россети Волга"	тыс.руб без НДС	5 653 872	5 713 208	59 336	1,0
АО "ССК"	тыс.руб без НДС	3 236 300	3 272 773	36 473	1,1
ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб без НДС	116 827	119 336	2 509	2,1
Прочие ТСО	тыс.руб без НДС	3 134 790	3 147 624	12 833	0,4

Приведенные выше данные показывают, что основное влияние на изменение стоимости услуг относительно планируемых показателей оказало соответствующее изменение объемов отпуска электрической энергии абонентам ПАО «Самараэнерго».

Инфраструктурные расходы

Стоимость услуг операторов рынка по итогам 2020 года составила 49 805,7 тыс. руб., что больше заложенной в бизнес-плане на 365,2 тыс. руб., в том числе:

- АО "АТС" – 12 324,9 тыс. руб., что больше бизнес-плана на 165,7 тыс. руб.;
- АО "ЦФР" – 3 555,2 тыс. руб., что больше бизнес-плана на 48,0 тыс. руб.;
- Системного Оператора – 33 925,7 тыс. руб., что больше запланированного на 151,4 тыс. руб.

Оплата услуг АО «АТС», АО «ЦФР» и Системного Оператора осуществляется исходя из тарифа, установленного для данных организаций, и фактического объема покупки электроэнергии на ОРЭМ. Поскольку объем покупки на ОРЭМ оказался больше запланированного, то и стоимость оплаты услуг инфраструктурных организаций увеличилась.

Исполнение КПЭ

На заседании Совета директоров ПАО «Самараэнерго», состоявшемся 24 марта 2020 года (Протокол № 10/414 от 25.03.2020 г.), было принято решение об утверждении бизнес-плана Общества на 2020 год со следующими показателями:

годовые:

- чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком: 62 279,7 тыс.руб.;
- выручка от непрофильных видов деятельности: 100,0%;

квартальные:

- уровень реализации (нарастающим итогом): 1 кв – 94,00%; 1 п/г – 98,30%;

- 9 месяцев – 98,30%; 2020 год – 99,56%;
- маржинальный доход (нарастающим итогом): 1 кв – 764 449,6 тыс.руб.; 1 п/г – 1 527 678,1 тыс.руб.; 9 месяцев – 2 251 507,4 тыс.руб.; 2020 год – 3 099 663,7 тыс.руб.;
 - лимит собственных затрат (нарастающим итогом): 1 кв – 403 254,2 тыс.руб.; 1 п/г – 838 080,7 тыс.руб.; 9 месяцев – 1 255 893,3 тыс.руб.; 2020 год – 1 685 501,0 тыс.руб.;
 - лимит расходов из прибыли (нарастающим итогом): 1 кв – 58 403,1 тыс.руб.; 1 п/г – 107 420,6 тыс.руб.; 9 месяцев – 149 832,0 тыс.руб.; 2020 год – 217 575,5 тыс.руб.

На заседании Совета директоров ПАО «Самараэнерго», состоявшемся 29 декабря 2020 года (Протокол № 07/426 от 30.12.2020 г.), был утвержден корректированный бизнес-план Общества на 2020 год со следующими показателями:

Годовые:

- чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком: 398 076,2 тыс.руб.;
- выручка от непрофильных видов деятельности: 100,0%;

квартальные:

- уровень реализации (нарастающим итогом): 1 кв – 97,7%; 1 п/г – 99,4%; 9 месяцев – 98,7%; 2020 год – 99,1%;
- маржинальный доход (нарастающим итогом): 1 кв – 787 228,6 тыс.руб.; 1 п/г – 1 477 072,6 тыс.руб.; 9 месяцев – 2 166 525,4 тыс.руб.; 2020 год – 2 999 105,7 тыс.руб.;
- лимит собственных затрат (нарастающим итогом): 1 кв – 394 403,5 тыс.руб.; 1 п/г – 791 802,2 тыс.руб.; 9 месяцев – 1 185 078,2 тыс.руб.; 2020 год – 1 649 403,0 тыс.руб.;
- лимит расходов из прибыли (нарастающим итогом): 1 кв – 54 426,4 тыс.руб.; 1 п/г – 81 494,7 тыс.руб.; 9 месяцев – 120 027,4 тыс.руб.; 2020 год – 185 956,2 тыс.руб.

В таблице 18 приведено исполнение годовых ключевых показателей эффективности ПАО «Самараэнерго».

Таблица 18 - Годовой ключевой показатель эффективности

Наименование показателя	2020 год			
	План	Факт	Отклонение	
			абс.	%
Чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком	398 076,2	440 917,1	42 840,9	10,8

Выручка от непрофильных видов деятельности	100,0%	80,4%	-19,6%	-19,6
--	--------	-------	--------	-------

По итогам 2020 года выполнен один из двух годовых ключевых показателей эффективности, установленных Советом директоров.

Таблица 19 - Анализ выполнения чистой прибыли, обеспеченной денежным потоком, в 2020 г., тыс. руб.

Наименование	2020 план	2020 факт	отклонение	
			абс.	отн.
	"+" увеличивает ДП "- " уменьшает ДП			
1. Чистая прибыль.	398 076,2	630 559,0	232 482,8	58,40%
2. Стоимость основных средств.	-232 500,8	-232 500,8	0,0	0,00%
3. Стоимость нематериальных активов.	6,7	6,0	-0,7	-9,97%
4. Доходные вложения в материальные ценности.	25,4	25,3	-0,1	-0,39%
5. Запасы.	3 546,2	2 298,0	-1 248,2	-35,20%
6. НДС по приобретенным ценностям.	38 594,6	50 594,0	11 999,5	13,09%
7. Дебиторская задолженность.	199 681,8	32 057,0	-167 624,8	-83,95%
8. Изменение капитала и резервов.	1,0	-148,0	-149,0	14900,0%
9. Оценочные обязательства.	3 417,0	-194 185,0	-197 602,0	5782,85%
10. Кредиторская задолженность.	31 520,6	31 520,6	0,0	0,0%
11. Дкурс.	0,0	120 691,0	120 691,0	100,00%
Величина чистой прибыли, обеспеченной денежным потоком.	398 076,2	440 917,1	42 840,9	10,76%

Анализ выполнения показателя «Выручка от непрофильных видов деятельности» за 2020г. приведен в таблице № 20.

Таблица 20 - Выручка от непрофильной деятельности, тыс. руб.

№	Наименование вида деятельности	2020		Отклонение		Пояснения
		План	Факт	абс.	%	
1	Монтаж ПУ и продажа электросчетчиков	279,8	282,4	2,6	1%	
2	Обслуживание АСКУЭ	661,7	668,9	7,2	1%	
3	Монтаж систем дистанционного снятия показаний профиля нагрузки у потребителей свыше 670 кВт	165,6	15,6	-150,0	-91%	За 12 месяцев 2020 года заключен один договор на монтаж АСКУЭ юридическим лицам.

4	Тепловизионная съемка, аренда оборудования	10,00	0,0	-10,0	-100%	Отсутствовал спрос.
5	Новые виды деятельности по непрофилю:	110,00	0,0	-110,0	-100%	Отсутствовал спрос.
6	Размещение информации в ресурсе "Спарк-Мониторинг платежей"	22,5	30,0	7,5	33%	
7	Вознаграждение по агентскому договору	15,8	20,8	5,0	32%	
8	ИТОГО доходы от всех видов деятельности	1 265,3	1 017,7	-247,7	-20%	Низкий спрос, в т.ч. на новые виды услуг.

В таблице 21 приведено исполнение квартальных ключевых показателей эффективности ПАО «Самараэнерго».

Таблица 21 - Квартальные ключевые показатели эффективности (нарастающим итогом)

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 год			
		План	Факт	Отклонение	
				абс.	%
1. Уровень реализации	%	99,1%	99,3%	0,2%	0,2
2. Маржинальный доход	тыс. руб.	2 999 105,7	3 029 632,9	30 527,2	1,0
3. Лимит собственных затрат	тыс. руб.	1 649 403,0	1 616 941,0	-32 462,0	-2,0
4. Лимит расходов из прибыли	тыс. руб.	185 956,2	161 749,0	-24 207,2	-13,0

1. По итогам работы за 12 месяцев 2020 года фактический уровень реализации выше запланированной величины на 0,2 %. Показатель выполнен.
2. Маржинальный доход за 12 месяцев 2020 года составил 3 029 632,9 тыс. руб., что на 30 527,2 тыс. руб. (1,0%) больше запланированного. Показатель выполнен.
3. По итогам работы за 12 месяцев 2020 года собственные затраты ПАО «Самараэнерго» не превысили установленного лимита.
4. По итогам работы за 12 месяцев 2020 года расходы из прибыли ПАО «Самараэнерго» не превысили установленного лимита.

По итогам отчетного периода выполнены все квартальные ключевые показатели эффективности.

Исполнение бюджета доходов и расходов ПАО «Самараэнерго»

Регламент по бизнес-планированию ПАО «Самараэнерго», действующий в 2020 году, утвержден на заседании Совета директоров ПАО «Самараэнерго», проводившемся 08.02.2017 (Протокол № 12/371 от 10.02.2017г.).

Таблица 22 - Исполнение бюджета доходов и расходов, тыс. руб.

Наименование показателя	План	Факт	Отклонение	
			абс.	%
1. Выручка от реализации от основной деятельности - Всего	39 296 930,5	39 741 162,4	444 232,0	1,1%
1.1. Розничный рынок	35 626 900,4	35 838 558,6	211 658,2	0,6%
1.2. Оптовый рынок (электроэнергия, мощность)	93 800,7	113 952,2	20 151,4	21,5%
1.3. Компенсация потерь	3 576 229,3	3 788 651,7	212 422,3	5,9%
2. Расходы на реализацию продукции от основной деятельности - Всего	38 132 180,4	38 520 981,7	388 801,3	1,0%
в том числе:				
2.1. Покупная электроэнергия (мощность)	24 216 135,9	24 524 353,6	308 217,7	1,3%
2.2. Услуги по передаче электроэнергии	12 141 788,5	12 252 940,6	111 152,1	0,9%
2.3. Инфраструктурные расходы	49 440,6	49 805,7	365,2	0,7%
2.4. Условно-постоянные затраты	1 724 815,4	1 693 881,7	-30 933,7	-1,8%
3. Валовая прибыль от основной деятельности	1 164 750,1	1 220 180,8	55 430,7	4,8%
4. Выручка от непрофильной деятельности	1 265,3	1 017,6	-247,7	-19,6%
5. Затраты от непрофильной деятельности	731,3	418,9	-312,3	-42,7%
6. Валовая прибыль от непрофильной деятельности	534,0	598,6	64,6	12,1%
7. Прочие доходы	902 581,2	1 399 080,8	496 499,6	55,0%
8. Прочие расходы	1 538 142,8	1 777 730,0	239 587,2	15,6%
9. Сальдо прочих доходов/расходов	-635 561,6	-378 649,2	256 912,4	-40,4%
10. Прибыль до налогообложения	529 722,5	842 130,3	312 407,7	59,0%
11. Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	131 646,3	211 571,0	79 924,7	60,7%
12. Чистая прибыль	398 076,2	630 559,3	232 483,0	58,4%

Условно-постоянные затраты

В отчетном периоде условно-постоянные затраты сложились меньше запланированной величины на 30 933,7 тыс. руб. (1,8%).

Значительные отклонения сложились в основном по следующим статьям:

- **2.4.4.1. Материалы на ремонт на 352,4 тыс. руб. (-60,1 %).** По данной статье запланированы расходы на обслуживание объектов системы АСКУЭ, по которым закончились сроки гарантийного обслуживания. В отчетном периоде потребность снизилась.
- **2.4.4.2. Запчасти на ремонт на 747,3 тыс. руб. (-55,1 %).** В 2020 году автомобили эксплуатировались в менее интенсивном режиме, что привело к

уменьшению затрат на шины, т.к. они списываются в зависимости от пробега автомобилей.

- **2.4.4.3. ГСМ** на 904,2 тыс. руб. (-7,3 %). В 2020 году автомобили эксплуатировались в менее интенсивном режиме.
- **2.4.4.4. Материалы по ТБ** на 346,6 тыс. руб. (+9,5 %). Осуществление мероприятий, необходимых для предотвращения распространения коронавирусной инфекции
- **2.4.7.1. Услуги по ремонту** на 2 849,4 тыс. руб. (-16,3 %). В 2020 году автомобили эксплуатировались в менее интенсивном режиме. Экономия на ремонтах автомобилей за 12 месяцев 2020 года составила 1 204,2 тыс. руб. На 2020 год была запланирована замена трансформаторов тока ОДПУ МКЖД в отделениях (1 333,3 тыс. руб.). Окончание этих работ перенесено на 2021 год.
- **2.4.8.11. Реклама** на 15 795,7 тыс. руб. (-56,2 %). Экономия обусловлена сложившейся эпидемиологической обстановкой в 2020 году.
- **2.4.8.13.9. Услуги по вывозу мусора, снега** на 172,2 тыс. руб. (-12,2 %). Снижение количества осадков в 2020 году.
- **2.4.11.1. Командировочные расходы** на 310,3 тыс. руб. (-21,5 %). Снижение обусловлено ограничительными мерами, введенными для предотвращения распространения коронавирусной инфекции в 2020 году.
- **2.4.11.3. Обучение, подготовка кадров** на 234,0 тыс. руб. (-21,8 %). Снижение обусловлено ограничительными мерами, введенными для предотвращения распространения коронавирусной инфекции в 2020 году.
- **2.4.11.8.1. 3 дня больничных** на 690,2 тыс. руб. (+39,6 %). В 4 квартале 2020 года оформлялось большее количество больничных листов, чем было запланировано в утвержденном БП на 2020 год, в связи с продолжающимся распространением коронавирусной инфекции.

Затраты на непрофильную деятельность

Затраты на непрофильную деятельность по итогам 2020 года составили 418,9 тыс. руб., что меньше запланированных на 312,3 тыс. руб. (42,7%).

В таблице № 23 приведен построчный анализ затрат от непрофильных видов деятельности.

Таблица 23 – Затраты от непрофильных видов деятельности

	Наименование статей затрат	тыс.руб., без НДС			
		2020 год		отклонение	
		План	Факт	абс.	%
1	Условно-постоянные затраты	731,26	418,90	-312,36	-42,71%
1.1	Амортизация	82,40	96,48	14,08	17,08%
1.2	Расходы на сырье и материалы	307,15	59,96	-247,19	-80,48%
1.3	Электроэнергия на	0,22	0,05	-0,17	-75,45%

	хозяйственные нужды				
1.4	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	0,90	0,29	-0,60	-67,28%
1.5	Услуги непроизводственного характера	333,98	223,86	-110,12	-32,97%
1.6	Налоги, относимые на себестоимость	1,36	0,54	-0,82	-60,54%
1.7	Затраты по аренде	4,01	37,30	33,29	829,13%
1.8	Прочие затраты	1,24	0,42	-0,81	-65,76%

Прочие доходы

По итогам 2020г. прочие доходы составили 1 399 080,8 тыс.руб. при плановом значении 902 581,2 тыс.руб., что больше плана на 496 499,6 тыс.руб.

- Проценты к получению больше плана на 13 169,7 тыс.руб. (план 64 165,8 тыс.руб., факт 77 335,5 тыс.руб.).

При возникновении свободных остатков денежных средств Общество размещало их для получения дополнительного дохода в виде процентов по соглашениям о поддержании минимального неснижаемого остатка.

- Доходы от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА меньше плана на 203,3 тыс.руб. (факт 1 618,7 тыс.руб.). Выведенные из эксплуатации автомобили не удалось реализовать в 2020 году, будут реализованы в 2021 году в связи с пандемией.

В то же время получен дополнительный доход от сдачи макулатуры в 4 квартале на сумму 46,7 тыс.руб.

- Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда больше плана 2 177,3 тыс.руб. (факт 152 266,7 тыс.руб.). Причины превышения:

- получены штрафы по договорам купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке (за непоставку или недопоставку мощности) больше плана на 4 380,8 тыс.руб.;

- взысканы проценты за пользование чужими денежными средствами по иску к ООО "Энерго-Центр" в сумме 1 794,9 тыс.руб.

- Прибыль прошлых лет, выявленная в 2020г., больше плана на 14 901,7 тыс.руб. (факт 35 997,2 тыс.руб.). Расшифровка представлена в Таблице № 24.

Таблица 24 - Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде, тыс. руб.

№ п/п	Статья	Сумма
1	Корректировка расчетов за услуги по передаче электроэнергии	11 609,1
	ООО «Энерго-Центр»	11 569,8
	Прочие	39,3
2	Корректировка расчетов за электроэнергию	12 970,2
	ООО "НПО ПРОМТЕХСПЛАВ"	3 865,9
	МУП "Обшаровксий Водоканал "	1 959,2
	ТСЖ "Волга"	2 222,7
	ОАО "Сызранский мясокомбинат"	3 129,6
	ООО "ЭНЕРГОХОЛДИНГ"	699,4
	Прочие	1 093,5
3	Корректировка расчетов за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	2 541,4
	ООО "Энерго"	232,4
	ООО "Эл-Транзит Плюс"	2 196,5
	Прочие	112,5
4	Штрафы, полученные по договорам купли-продажи эл/эн на оптовом рынке	8 523,5
	ПАО "Квадра"	3 906,6
	ООО "ВО "Технопромэкспорт"	4 616,8
5	Прочие	353,0
	ИТОГО	35 997,2

- Доходы от переоценки финансовых вложений, эмиссионных ценных бумаг, обращающихся на фондовом рынке, не планировались, составили 6 695,3 тыс.руб. (увеличение стоимости акций, в т.ч. ПАО «Саратовэнерго» 6 067,8 тыс.руб, ПАО «ФСК ЕЭС» 555,6 тыс.руб. и др.).
- Кредиторская задолженность более трех лет, списанная по итогам 2020г., составила 3 330,6 тыс.руб. Списана кредиторская задолженность по полученным претензиям 466,0 тыс.руб., авансы, полученные от потребителей за электроэнергию 314,6 тыс.руб. и прочая кредиторская задолженность.
- Доходы от восстановления резервов по условным обязательствам составил 250 521,2 тыс.руб.

В декабре принято решение суда по иску АО КБ «Газбанк» (в лице гос.корпорации «АСВ») в пользу ПАО «Самараэнерго», резерв по условным обязательствам на сумму 250 239,7 тыс.руб. восстановлен.

Помимо этого, в 2020г. согласно судебному акту, принятому не в пользу ПАО «Самараэнерго», по иску от ООО «Самэнерго» были отражены

расходы за счет резерва по условным обязательствам, резерв в части НДС (135,2 тыс.руб.) восстановлен для последующего принятия к вычету.

- За отчетный период восстановлены неиспользованные резервы под сомнительную задолженность 561 319,8 тыс.руб. в связи с оплатой задолженности дебиторами.

- Доход от операций по договорам уступки 254 364,5 тыс.руб.

В отчетном периоде заключены договоры уступки прав требования задолженности по договорам энергоснабжения в сумме 201 525,4 тыс.руб., задолженности за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь - 1 345,8 тыс.руб. и задолженности по пеням, госпошлине и пр. в сумме 5 937,9 тыс.руб.

Также в 2020г. в прочих доходах отражено погашение задолженности контрагентами перед Обществом по договорам приобретения права требования на сумму 45 555,4 тыс.руб., в том числе получено от АО «Научно-производственное предприятие «Контакт» 40 660,1 тыс.руб.

- Арбитражные доходы на 2 666,1 тыс.руб. меньше планового значения (факт 16 711,3 тыс.руб.). В 2020г. сумма издержек по исполнительному производству ниже планового значения, возврат госпошлины осуществлен в меньшем объеме.

Прочие расходы

По итогам 2020г. прочие расходы составили 1 777 730,0 тыс.руб., при плановом значении 1 538 142,8 тыс.руб., больше плана на 239 587,2 тыс.руб.

- Оплата услуг кредитных организаций больше плана на 987,1 тыс.руб. (факт 56 854,1 тыс.руб.). Основная причина – увеличение расходов на услуги по сбору денежных средств за электроэнергию с населения на 1 096,5 тыс.руб. в связи с ростом платежей бытовых потребителей за электроэнергию относительно запланированного уровня.
- Списание долгов, нереальных к взысканию. По итогам 2020г. была произведена инвентаризация и списание дебиторской задолженности в размере 4 425,7 тыс.руб.
- Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда меньше плана на 3 942,0 тыс.руб. (факт 13 830,5 тыс.руб.). Экономия по статье вызвана тем, что в отчетном периоде не завершены судебные дела, пени по которым были заложены в план, в том числе иск от ООО «Энергосервис» 9 575,7 тыс.руб., ООО «Электросетьсервис» 533,2 тыс.руб. В то же время взысканы пени по искам, завершение которых в отчетном

периоде не планировалось, в том числе иск от ПАО «Т Плюс» - пени в размере 6 007,4 тыс.руб.

- Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде 91 068,5 тыс.руб. Расшифровка представлена в Таблице № 25.

Таблица 25 - Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде, тыс. руб.

№ п/п	Статья	Сумма
1	Корректировка расчетов за электроэнергию	40 392,3
	ТСЖ "Волга"	4 605,2
	АСП "Обшаровка"	1 959,2
	ООО "Тройка"	1 116,2
	ООО "УК "Ассоциация управляющих компаний"	545,7
	ООО "Инвестпартнер"	699,4
	Выпадающие доходы по быт.потребителям	19 617,6
	Прочие	11 849,0
2	Корректировка расчетов за услуги по транспортировке электроэнергии, в т.ч.	24 846,8
	ООО "Эл -Транзит Плюс"	11 569,8
	ООО "Энерго-Центр"	11 569,8
	ООО "Самарасеть"	906,9
	Прочие	800,3
3	Корректировка расчетов за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	5 157,2
	ООО "Энерго-Центр"	2 395,8
	ПАО "Россети Волга"	1 931,4
	ООО "Самарасеть"	439,2
	Прочие	390,8
4	Покупная электроэнергия	19 255,3
	ПАО «Т Плюс»	15 400,6
	Прочие	3 854,7
5	Прочие убытки	1 416,9
	ИТОГО	91 068,5

- Убытки от переоценки финансовых вложений, эмиссионных ценных бумаг, обращающихся на фондовом рынке, в 2020г. составили 127 386,6 тыс.руб. (не планировались). Основная сумма убытка приходится на снижение стоимости акций ПАО «Россети Волга» на 127 373,9 тыс.руб.
- Отчисления на содержание профкома, отраженные в прочих расходах, меньше плана на 1 421,6 тыс.руб. (факт 771,7 тыс.руб.). За 2020г. отчисления профкому на специально открытый для этого счет произведены согласно

коллективному договору и размеру фонда оплаты труда в сумме 3 276,0 тыс.руб. Освоение средств профсоюзной организацией планировалось в отчетном периоде в сумме 1 893,3 тыс.руб. По факту средства освоены в сумме 471,7 тыс.руб. (меньше плана на 1 421,6 тыс.руб.). Также в расходы включены выплаты председателю профкома в сумме 300,0 тыс.руб. (равны плану). Остаток денежных средств на счете для нужд профкома на 31.12.2020г. составил 6 626,9 тыс.руб.

- Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и ревизионной комиссии, произведенные в отчетном периоде, больше плана на 1 039,6 тыс.руб. (факт 7 898,5тыс.руб.). Выплаты производились в соответствии с Положением о выплате вознаграждений и компенсаций. Сумма выплат зависит от количества заседаний и рассматриваемых вопросов.
- Резерв по условным обязательствам в 2020г. создан на сумму 53 694,0 тыс.руб. (не планировалось). На основе проведенного анализа судебных исков и оценки вероятности принятия решения не в пользу ПАО «Самараэнерго» в резерв включены суммы исков от ООО «Энергосервис» (39 989,0 тыс.руб.), ООО «Электросетьсервис» (6 138,3 тыс.руб.) и прочие.
- Резерв под сомнительную задолженность на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности по итогам 2020 г. сформирован Обществом на сумму 1 016 760,8 тыс.руб., что больше плана на 11 746,3тыс.руб.
- Расходы от операций по договорам уступки 254 364,5 тыс.руб.
- Издержки по исполнительному производству меньше планового значения на 1 183,9 тыс.руб. (факт 19 048,3 тыс.руб.).
Расход по данной статье в основном представлен госпошлиной, оплачиваемой при подаче исков при нарушении абонентами договорных условий.
- Прочие расходы меньше планового значения на 647,0 тыс.руб. (факт 16 632,9 тыс.руб.). Основная причина отклонения – вступительные и членские взносы за 4 квартал в Ассоциацию Гарантирующих поставщиков и Энергосбытовых компаний в сумме 660,0 тыс.руб. перенесены на 2021г. в связи с задержкой отчетных документов.

Исполнение Бюджета движения денежных средств.

Исполнение БДДС за 2020г. по статьям бюджетной классификации приведено в Таблице 26

Таблица 26 - Бюджет движения денежных средств ПАО «Самараэнерго» за 2020 год

Наименование статей	План	Факт	Отклонение	%
Остаток средств на начало периода	1 297,8	1 297,8	0,0	0,0
Денежные средства	1 297,8	1 297,8	0,0	0,0
Векселя	0,0	0,0	0,0	0,0
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (САЛЬДО)	1 201,8	1 374,6	172,8	14,4
ПРИТОК ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	47 118,4	47 857,7	739,3	1,6
Реализация промышленного характера	46 741,3	47 394,3	653,0	1,4
Прочая реализация промышленного характера	1,3	1,2	-0,1	-7,7
Прочая реализация непромышленного характера	6,8	6,7	-0,1	-1,2
Прочие поступления	369,0	455,5	86,5	23,4
ОТТОК ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	45 916,6	46 483,1	566,5	1,2
Расходы на покупку электроэнергии (мощности)	28 971,0	29 371,2	400,2	1,4
Услуги по передаче электроэнергии	14 390,3	14 642,3	252,0	1,8
Инфраструктурные платежи	57,4	57,3	0,0	-0,1
Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	860,7	847,9	-12,8	-1,5
Расходы на сырье и материалы	66,6	63,4	-3,2	-4,8
Энергия на хозяйственные нужды	3,2	2,4	-0,8	-24,0
Арендная плата	117,7	119,1	1,4	1,2
Расходы на оплату услуг	538,9	532,7	-6,3	-1,2
Прочие расходы	385,0	317,8	-67,2	-17,4
Уплата налогов	525,9	529,0	3,1	0,6
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (САЛЬДО)	99,3	111,9	12,6	12,7
Поступления от финансовой деятельности	99,3	111,9	12,6	12,7
Расходы от финансовой деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (САЛЬДО)	-533,6	-393,5	140,1	-26,3
Поступления от инвестиционной деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на инвестиционную деятельность	533,6	393,5	-140,1	-26,3

САЛЬДО НА КОНЕЦ ПЕРИОДА (НАРАСТАЮЩЕЕ)	767,5	1 093,0	325,5	42,4
Остаток средств на конец периода (р/счет, касса)	1 875,8	2 157,3	281,5	15,0
Денежные средства	1 875,8	2 157,3	281,5	15,0
Векселя	0,0	0,0	0,0	0,0

Входящие остатки:

Остаток денежных средств на 01.01.2020г. - 1 297,8 млн.руб.,

в том числе:

- Ф-л Приволжский ПАО Банк «ФК Открытие» – 844,0 млн.руб.
- Филиал «Газпромбанк» (АО) «Поволжский» – 300,4 млн.руб.;
- ЦФ АБ «РОССИЯ» – 114,1 млн.руб.
- Поволжский банк ПАО Сбербанк – 37,7 млн.руб.;
- прочие – 1,6 млн.руб.

Остаток по векселям на 01.01.2020г. – 0,0 млн.руб.

Исходящие остатки:

Остаток денежных средств на 01.01.2021г. – 2 157,3 млн.руб.,

в том числе:

- Ф-л Приволжский ПАО Банк «ФК Открытие» – 850,9 млн.руб.
- Филиал «Газпромбанк» (АО) «Поволжский» – 490,0 млн.руб.;
- ЦФ АБ «РОССИЯ» – 782,9 млн.руб.
- Поволжский банк ПАО Сбербанк – 31,3 млн.руб.;
- прочие – 2,2 млн.руб.

Остаток по векселям на 01.01.2021г. – 0,0 млн.руб.

Приток от операционной деятельности

1. Поступления от продажи электроэнергии за 2020 г. составили 47 394,3 млн.руб. и сложились из поступлений от реализации электроэнергии на розничном рынке (42 679,1 млн.руб.), реализации электроэнергии, приобретенной в целях компенсации потерь (4 579,5 млн.руб.) и реализации электроэнергии на оптовом рынке (135,7 млн.руб.)
2. За рассматриваемый период Общество оказало услуг по замене, поверке, установке приборов учета и энергоаудиту на сумму 1,2 млн.руб. (прочая реализация промышленного характера). Выручка непромышленного

характера составила 6,7 млн.руб. и включала в себя: доходы, полученные по договору субаренды и договорам аренды в размере 4,7 млн.руб., доходы от реализации основных средств – 1,7 млн.руб.; доходы от продажи счетчиков и прочих ТМЦ в размере 0,2 млн.руб., прочие доходы – 0,1 млн.руб.

3. Прочие поступления по итогам 2020 года составили 455,5 млн.руб. и включают в себя: доходы по договорам уступки прав требования (226,8 млн.руб.), пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым имеется решение суда в сумме 78,6 млн.руб. (в том числе штрафы за непоставку или недопоставку мощности на ОРЭМ), прочие поступления в сумме 150,1 млн.руб. (возврат госпошлины, поступление страховых возмещений и пр.).

Отток от операционной деятельности

1. Оплата покупной электроэнергии составила 29 371,2 млн.руб., осуществлялась своевременно и в полном объеме. Просроченной задолженности на ОРЭМ Общество не имеет.
2. Оплата услуг по передаче электроэнергии составила 14 642,3 млн.руб. Расчеты с сетевыми компаниями произведены в соответствии с договорными условиями.
3. Услуги инфраструктурных организаций (АО «ЦФР», АО «АТС», НП «Совет рынка», АО «Системный оператор ЕЭС») оплачены в полном объеме в сумме 57,3 млн.руб.
4. Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов составили 847,9 млн.руб.
5. Расходы на сырье и материалы составили 63,4 млн.руб., финансирование расходов осуществлялось в соответствии с договорными условиями на поставку товарно-материальных ценностей.
6. По статье «Энергия на хозяйственные нужды» финансирование осуществлено в размере 2,4 млн.руб. Расходы профинансированы в соответствии с договорными условиями и предоставленными на оплату документами.
7. По статье «Арендная плата» оплата осуществлена в соответствии с предоставленными на оплату документами в размере 119,1 млн.руб.
8. По статье «Расходы на оплату услуг» экономия составила 6,3 млн.руб. Основная экономия образовалась по следующим статьям:
 - Услуги по ремонту – в сумме 1,4 млн.руб.;
 - Информационные услуги - в сумме 1,1 млн.руб.;
 - Консультационные услуги - в сумме 5,1 млн.руб.;
 - Услуги РУФПС – в сумме 2,6 млн.руб.

9. По статье «Прочие расходы» получена экономия в сумме 67,2 млн.руб. Основная причина экономии - оплата лицензий и программных продуктов (РБП) меньше плана на 53,5 млн.руб., в том числе в связи с переносом на следующий год оплаты задолженности в размере 29,0 млн.руб.
10. Налоговые платежи осуществлялись Обществом в течение отчетного периода своевременно, в полном объеме и в соответствии с налоговым законодательством РФ.

Поступления от финансовой деятельности

Поступления от финансовой деятельности по итогам 2020 г. составили 111,9 млн.руб. Обществом получены доходы от размещения временно свободных денежных средств в сумме 77,3 млн.руб. (проценты, начисленные на остатки денежных средств на расчетных счетах Общества) и дивиденды от участия в других компаниях в сумме 34,6 млн.руб.

Расходы от финансовой деятельности

В 2020г. расходов по финансовой деятельности не было.

Поступления по инвестиционной деятельности

В 2020г. поступлений по инвестиционной деятельности не было.

Расходы на инвестиционную деятельность

Расходы на финансирование инвестиционной деятельности составили 393,5 млн.руб. при плановом значении 533,6 млн.руб. Оплата производилась в соответствии с заключенными договорами.

В целом БДДС за 2020 год сбалансирован по притоку и оттоку денежных средств.

Анализ финансового состояния Общества.

Финансовое состояние Общества по показателям ликвидности, финансовой устойчивости, рентабельности, деловой активности характеризуется согласно расчетным коэффициентам, приведенным в Таблице №27

Таблица 27 - Показатели финансового состояния

Показатель	2019 год		2020 год	
	план	факт	план	факт
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,28	0,34	0,49	0,57
Коэффициент срочной ликвидности	1,27	1,23	1,32	1,45
Коэффициент текущей ликвидности	1,31	1,29	1,37	1,49

Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,5	0,5	0,53	0,55
Рентабельность продаж	6,1	6,7	7,48	7,46
Рентабельность собственного капитала	18,5	11,2	9,62	14,47
Рентабельность активов	9,0	5,7	5,01	7,68
Динамика дебиторской задолженности	-0,3	-7,4	-12,65	-0,95
Динамика кредиторской задолженности	1,1	-2,1	-2,32	5,52
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	1,0	1,0	0,89	0,90

По итогам 2020 г. показатели финансового состояния характеризуют положение ПАО «Самараэнерго» финансово устойчивым.

Кредитные и заемные средства.

В отчетном периоде Общество руководствовалось Положением о кредитной политике ПАО «Самараэнерго», утвержденное Советом директоров ПАО «Самараэнерго» (Протокол №6/273 от 09.09.2011г.).

ПАО «Самараэнерго» в 2020г. кредитные и заемные средства не привлекало, оплату процентов за пользование кредитными ресурсами не производило.

По состоянию на 01.01.2020г. и 01.01.2021г. ссудная задолженность отсутствовала.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков.

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Расшифровка долгосрочной дебиторской задолженности, отраженной по строке 1231 Бухгалтерского баланса представлена в Таблице 28.

Таблица 28 – Расшифровка долгосрочной задолженности, тыс. руб.

№	Наименование	на 31.12.2020	на 31.12.2019
1	Покупатели и заказчики	-	-
2	Авансы выданные	-	-
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
4	Прочие дебиторы	509	1 413
5	Итого:	509	1 413

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2020г. числится:

- Задолженность за квартиры – 509 тыс. руб.;

Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности, отраженной по строке 1232 Бухгалтерского баланса представлена в Таблице 29

Таблица 29 - Расшифровка краткосрочной дебиторской задолженности, отраженной по строке 1232 Бухгалтерского баланса, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2020	на 31.12.2019
1	Покупатели и заказчики,	2 942 244	3 039 939
	в т. ч.		
	задолженность за электрическую энергию (мощность)	2 926 099	3 001 652
	прочие	16 145	38 287
2	Авансы выданные,	58 416	43 050
	в т. ч.		
	поставщикам электрической и тепловой энергии	3 199	2 104
	поставщикам топлива	351	1 021
	поставщикам материалов	208	154
	строительным организациям	18 605	-
	ремонтным организациям	-	-
поставщики услуг	22 605	17 357	
	прочие	13 448	22 414
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
4	Прочие дебиторы	349 411	298 235
	в т. ч.		
	пеням, штрафам	158 607	142 635
	переплата по налогам и внебюджетным фондам	8 187	32 847
	прочие	182 617	122 753
	Итого:	3 350 071	3 381 224

Таблица 30 - Расшифровка дебиторской задолженности по контрагентам, платежи от которых ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, тыс. руб.

№	Наименование	на 31.12.2020
1	Покупатели и заказчики:	2 942 244
1.1	ООО «Тольяттикаучук»	200 780
1.2	ПАО «Россети Волга»	166 889
1.3	АО «Аркинк СМЗ»	53 699
1.4	АО "РКЦ "Прогресс"	23 828
1.5	АО «ССК»	23 174
1.6	ОАО «Волгоцеммаш»	11 613
1.7	ООО «Сбыт-Энерго»	10 459
1.8	ПАО «Автоваз»	10 359

1.9	ООО "Самэнергосбыт"	9 831
1.10	ПАО «ЗиТ»	7 400
1.11	ООО «Самарский Стройфарфор»	6 609
1.12	Прочие	2 417 911
2	Авансы выданные:	58 416
2.1	СБСК «Самара» (реклама)	15 429
2.2	АО «Открытые технологии» (РБП)	13 349
2.3	ООО «Центр-строй» (кап. ремонт зданий)	7 061
2.4	ООО «Инкомстрой» (кап. ремонт зданий)	6 721
2.5	ООО «Мк-Трейд» (кап. ремонт зданий)	4 204
2.6	ООО "Энерго-Центр" (услуги по передаче эл/эн)	3 242
2.7	АО «Самарагорэнергосбыт» (покупка эл/энергии)	1 756
2.8	Прочие	6 654
3	Прочие дебиторы:	349 411
3.1	ООО «Гарантия» (переуступка долга)	39 270
3.2	Уф. Мун. Района Ставропольский (МАУ Санаторий «Молодецкий курган» (переуступка долга)	17 833
3.3	ООО «Энерго» (переуступка долга)	15 263
3.4	АО «Полад» (переуступка долга)	14 380
3.5	ООО «УК ЖЭС» (приобретение права требования долга)	10 362
3.6	ООО «УК № 1» (приобретение права требования долга)	6 123
3.7	ООО "УК Центр" (приобретение права требования долга)	5 488
3.8	ООО «УК № 2» (приобретение права требования долга)	2 744
3.9	МУП «Уютный дом» (приобретение права требования долга)	1 593
3.10	Прочие	236 355
4	Итого	3 350 071

По состоянию на 31.12.2020г. краткосрочная дебиторская задолженность относительно начала года уменьшилась на 31 153 тыс. руб.

В 2020 году была списана нереальная к взысканию задолженность дебиторов с истекшим сроком исковой давности, в отношении которых было завершено конкурсное производство и есть решение полномочного органа об их ликвидации и исключении из ЕГРЮЛ, а также на основании акта ФССП о невозможности взыскания и Постановления об окончании исполнительного производства на общую сумму 61 642 тыс. руб., в т.ч. на основании Приказа от 30.12.2020 № 351 на сумму 61 638,6 тыс. руб. Кроме того, в 3 квартале 2020 года было проведено списание дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности на сумму 3,4 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2020 года.

В таблице 31 представлены динамика и структура дебиторской задолженности на розничном рынке.

Таблица 31 - Динамика и структура дебиторской задолженности на розничном рынке, тыс. руб.

Показатели	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Розничный рынок, тыс. руб. всего, в т.ч.:	5 163 928,1	5 482 308,6	5 562 762,3	80 453,7	1,5
По группам потребителей:					
Промышленные потребители	946 374,9	1 094 518,2	1 193 272,6	98 754,4	9,0
Бюджетозависимые потребители	171 718,0	164 915,9	125 638,8	-39 277,1	-23,8
Население	1 624 198,9	1 793 227,8	1 785 455,2	-7 772,6	-0,4
ЖКХ	1 170 301,1	1 275 904,5	1 210 816,9	-65 087,7	-5,1
ЭСО	651 892,2	524 265,3	581 151,9	56 886,5	10,9
Прочие потребители	599 443,0	629 476,9	666 427,0	36 950,1	5,9
Потери	273 175,8	309 219,6	238 579,5	-70 640,1	-22,8
ИТОГО	5 437 103,8	5 791 528,2	5 801 341,8	9 813,6	0,2

Из таблицы 31 видно, что рост дебиторской задолженности относительно запланированных показателей наблюдается по следующим группам абонентов:

- «Промышленные потребители» на 98 754,7 тыс. руб. (9,0%);
- «ЭСО» на 56 886,5 тыс. руб. (10,9%).
- «Прочие потребители» на 36 950,1 тыс. руб. (5,9%).

В то же время наблюдается снижение дебиторской задолженности относительно запланированных показателей по следующим группам:

- «Бюджетозависимые потребители» на 39 277,1 тыс. руб. (23,8%);
- «Население» на 7 772,6 тыс. руб. (0,4%);
- «ЖКХ» на 65 087,7 тыс. руб. (5,1%);
- «Потери» на 70 640,1 тыс. руб. (22,8%).

Промышленные потребители

По результатам 2020 года дебиторская задолженность по группе «Промышленные потребители» увеличилась на 98 754,7 тыс. руб. (9,0%) относительно планового значения (таблица 32). Из таблицы 32. видно, что причинами увеличения дебиторской задолженности является увеличение как текущей, так и просроченной задолженности на 8 183,6 тыс. руб. (1,4%) и 90 570,8 тыс. руб. (17,7%) соответственно.

Таблица 32 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «Промышленные потребители», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Промышленные потребители, всего:	946 374,9	1 094 518,2	1 193 272,6	98 754,4	9,0
Текущая задолженность	415 688,5	583 304,1	591 487,7	8 183,6	1,4
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	530 686,4	511 214,1	601 785,0	90 570,8	17,7
"Исковая "	314 810,4	260 616,1	356 521,2	95 905,0	36,8
"Реструктуризированная "	0,0	11 772,5	8 292,5	-3 480,0	-29,6
"Мораторная"	170 382,1	170 327,2	156 430,5	-13 896,7	-8,2
"Мертвая "	1 957,2	2 821,9	7 584,6	4 762,7	168,8
Прочая	43 536,6	65 676,4	72 956,2	7 279,8	11,1

Основной причиной увеличения текущей задолженности относительно планового значения является рост фактических начислений в декабре 2020 года на 52 222,2 тыс. руб. (3,6%) относительно плана.

Увеличение просроченной задолженности на 90 570,8 тыс. руб. (17,7%) произошло за счет роста исковой, мертвой и прочей просроченной задолженностей на 95 905,0 тыс. руб. (36,8%), 4 762,7 тыс. руб. и 7 279,8 тыс. руб. (11,1%) соответственно.

Основной причиной роста исковой задолженности являются неплатежи абонентов данной группы и, как следствие, образование прочей просроченной задолженности, которая в определенный период времени переходит в статус исковой задолженности. Данное изменение статуса задолженности произошло по следующим абонентам:

- АО «Тепличный» в размере 28 851,5 тыс. руб.;
- ОАО «СПЗ» в размере 17 252,3 тыс. руб.;
- ОАО «КБАС» в размере 14 103,6 тыс. руб. и т.п.

Основной причиной увеличения мертвой задолженности является изменение статуса исковой задолженности ООО «1245 УНР» в размере 5 944,5 тыс. руб.

По итогам отчетного периода увеличение прочей просроченной задолженности относительно начала периода произошло за счет неплатежей по следующим абонентам:

- МП г.о. Самара «Самарский метрополитен» в размере 18 551,4 тыс. руб.;
- МП г.о. Самара "ТТУ" в размере 11 125,9 тыс. руб. и т.п.

В то же время наблюдается снижение мораторной и реструктуризированной задолженности на 13 896,7 тыс. руб. (8,2%) и 3 480,0 тыс. руб. (29,6%) соответственно.

Причиной снижения мораторной задолженности является оплата в IV квартале 2020 года задолженности ОАО комбинат «Полимерстройматериалы» в размере 13 797,2 тыс. руб.

Причиной уменьшения реструктуризированной задолженности относительно плана является оплата в IV квартале 2020 года данной задолженности ОАО «Сызранский мясокомбинат» в размере 3 430,0 тыс. руб.

Бюджетозависимые потребители

По результатам 2020 года снижение дебиторской задолженности по группе «Бюджетозависимые потребители» составило 39 277,1 тыс. руб. (23,8%) относительно планового значения (таблица 33). Из таблицы 33 видно, что причиной снижения дебиторской задолженности является снижение как текущей, так и просроченной задолженности по абонентам данной группы потребителей на 6 212,7 тыс. руб. (5,7%) и 33 064,5 тыс. руб. (59,5%) соответственно.

Таблица 33 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «Бюджетозависимые потребители», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Бюджетозависимые потребители, всего:	171 718,0	164 915,9	125 638,8	-39 277,1	-23,8
Текущая задолженность	108 593,6	109 347,4	103 134,8	-6 212,7	-5,7
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	63 124,4	55 568,5	22 504,0	-33 064,5	-59,5
"Исковая "	7 633,9	77,8	6 959,7	6 881,9	8 849,7
"Реструктуризированная "	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
"Мораторная"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
"Мертвая "	0,0	0,3	0,3	0,0	0,0
Прочая	55 490,4	55 490,4	15 544,0	-39 946,4	-72,0

Основной причиной уменьшения текущей задолженности относительно планового значения является улучшение платежной дисциплины абонентов данной группы в части оплаты промежуточных платежей. Доля фактических промежуточных платежей к начислениям декабря 2020 года составила 58,6% при плановом значении 53,0%. Фактический уровень оплаты абонентов данной группы по результатам 2020 года составил 102,3% по сравнению с плановым 100,3%.

Снижение просроченной задолженности на 33 064,5 тыс. руб. (59,5%) произошло за счет снижения прочей задолженностей на 39 946,4 (72,0%).

Основное снижение прочей просроченной задолженности в отчетном периоде произошло за счет оплаты задолженности следующими абонентами:

- ЖКС №1 (г. Самара) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЦВО) на сумму 19 872,6 тыс. руб.;
- ФГБУ «Управление «Самарамелиоводхоз» в размере 14 725,2 тыс. руб. в первом полугодии 2020 года.

В то же время наблюдается рост исковой задолженности относительно запланированной на 6 881,9 тыс. руб. Это связано с тем, что в III квартале 2020 года образовалась прочая просроченная задолженность по причине неплатежей абонентом ФГБУ «Управление «Самарамелиоводхоз». В IV квартале 2020 года статус данной задолженности изменился с прочей на исковую.

Группа «Население»

По результатам 2020 года снижение дебиторской задолженности по группе «Население» относительно планового значения составило 7 772,6 тыс. руб. (0,4%).

Причиной уменьшения дебиторской задолженности по группе «Население» является улучшение платежной дисциплины абонентов по подгруппе «УК, ТСЖ» (таблица 34.).

Таблица 34 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «Население», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Население	1 624 198,9	1 793 227,8	1 785 455,2	-7 772,6	-0,4
По группам потребителей:					
Бытовые потребители	637 947,5	742 348,8	793 732,6	51 383,8	6,9
УК, ТСЖ	944 155,5	1 010 751,1	937 113,3	-73 637,8	-7,3
Приравненные к населению	42 096,0	40 127,9	54 609,3	14 481,4	36,1

«Бытовые потребители»

По результатам 2020 года наблюдается увеличение дебиторской задолженности по подгруппе «Бытовые потребители» на 51 383,8 тыс. руб. (6,9%) относительно планового значения (таблица 35.). Из таблицы 35 видно, что причиной увеличения дебиторской задолженности является рост как текущей, так и просроченной задолженности на 42 857,2 тыс. руб. (11,4%) и 8 526,6 (2,3%) соответственно.

Таблица 35 - Структура и динамика дебиторской задолженности по подгруппе «Бытовые потребители», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Бытовые потребители, всего:	637 947,5	742 348,8	793 732,6	51 383,8	6,9
Текущая задолженность	358 427,5	376 147,5	419 004,7	42 857,2	11,4
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	279 519,9	366 201,3	374 727,9	8 526,6	2,3
"Исковая "	84 529,5	85 177,9	108 345,9	23 168,0	27,2
"Реструктуризированная "	1 726,3	2 360,4	1 850,6	-509,8	-21,6
"Мораторная"	57,6	53,8	36,1	-17,7	-32,9
"Мертвая "	174,7	249,6	121,7	-128,0	-51,3
Прочая	193 031,8	278 359,6	264 373,6	-13 986,0	-5,0

Основной причиной увеличения текущей задолженности относительно планового значения является рост фактических начислений в декабре 2020 года на 37 187,0 тыс. руб. (8,3%) относительно плана.

Увеличение просроченной задолженности по данной группе потребителей связано с ухудшением платежной дисциплины бытовых потребителей относительно плановых показателей. Фактический уровень оплаты по результатам 2020 года составил 97,3% при плановом значении 98,0%.

«УК, ТСЖ»

По результатам 2020 года снижение дебиторской задолженности по подгруппе «УК, ТСЖ» составило 73 637,8 тыс. руб. (7,3%) относительно планового значения (таблица 36). Из таблицы 36. видно, что причиной уменьшения дебиторской задолженности является снижение просроченной задолженности относительно плановых показателей на 81 642,7 тыс. руб. (9,0%).

Таблица 36 - Структура и динамика дебиторской задолженности по подгруппе «УК, ТСЖ и т.д.», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
УК, ТСЖ, всего:	944 155,5	1 010 751,1	937 113,3	-73 637,8	-7,3
Текущая задолженность	107 886,3	107 886,3	115 891,2	8 004,9	7,4

Просроченная задолженность (более 1 месяца)	836 269,1	902 864,8	821 222,1	-81 642,7	-9,0
"Исковая "	475 058,5	349 161,2	375 580,7	26 419,5	7,6
"Реструктуризированная "	838,0	0,0	257,0	257,0	0,0
"Мораторная"	161 606,4	279 663,5	267 125,3	-12 538,3	-4,5
"Мертвая "	1 016,1	7 580,8	51,0	-7 529,8	-99,3
Прочая	197 750,2	266 459,3	178 208,2	-88 251,1	-33,1

Основной причиной увеличения текущей задолженности относительно планового значения на 8 004,9 (7,4%), является рост фактических начислений в декабре 2020 года на 1 741,2 тыс. руб. (1,2%). Кроме того, планировалось что потребители данной группы в декабре 2020 года оплатят потребление декабря 2020 года, что в свою очередь должно было привести к снижению текущей задолженности на 1 января 2021 года, но по факту в декабре 2020 года данных платежей не поступило.

Уменьшение просроченной задолженности связано со снижением мораторной, мертвой и прочей просроченной задолженности на 12 538,3 тыс. руб. (4,5%), на 7 529,8 тыс. руб. (99,3) и 88 251,1 тыс. руб. (33,1%) соответственно.

Основной причиной уменьшения мораторной задолженности по данной группе потребителей является списание в IV квартале 2020 года задолженности ООО УК «Первомайский» на сумму 13 809,9 тыс. руб.

Причиной снижения мертвой задолженности по данной группе потребителей на 7 529,8 тыс. руб. (99,3%) является списание задолженности в IV квартале 2020 года по абонентам, деятельность которых была прекращена:

- ООО УК «НЕБО» в размере 2 689,3 тыс. руб.;
- ООО УК «Ставрополь ЖКХ» в размере 2 062,8 тыс. руб.;
- ТСЖ «Голосова-44» в размере 1 455,5 тыс. руб.

Уменьшение прочей просроченной задолженности на 88 251,1 тыс. руб. (33,1%) связано со снижением задолженности следующими абонентами:

- ООО УК «Центр» в размере 27 377,3 тыс. руб.;
- ООО УК «Содружество» в размере 4 664,0 тыс. руб.;
- ЖКС №1 (г. Самара) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЦВО) в размере 3 674,9 тыс. руб.;
- ООО «Управляющая компания № 3» г.о Тольятти в размере 3 277,4 тыс. руб.;
- ООО УК «Солнечный» в размере 2 016,9 тыс. руб.;
- ООО «ЖЭУ 72-го квартала» в размере 1 746,4 тыс. руб.;
- ООО «Жилуниверсал» в размере 1 697,9 тыс. руб. и т.п.

Кроме того, снижение прочей просроченной задолженности также связано с улучшением платежной дисциплины абонентов данной группы. Фактический уровень оплаты по результатам 2020 года составил 98,4% при плановом значении 94,8%.

Изменение статуса задолженности ООО «ДЖКХ» с прочей на исковую в размере 20 581,4 тыс. руб. тоже повлияло на снижение прочей задолженности.

Основной причиной роста исковой задолженности по данной группе потребителей на 26 419,5 тыс. руб. (7,6%) относительно плана является:

- изменение статуса задолженности ООО «ДЖКХ» с прочей на исковую в размере 20 581,4 тыс. руб.;
- рост задолженности ООО УК «Солнечный» в размере 6 149,8 тыс. руб.

«Приравненные к населению»

По результатам 2020 года рост дебиторской задолженности по подгруппе «Приравненные к населению» составил 14 481,4 тыс. руб. (36,1%) относительно планового значения. (таблица 37). Из таблицы 37. видно, что причиной данного изменения является увеличение как текущей, так и просроченной задолженности на 13 142,5 тыс. руб. (51,3%) и 1 338,9 тыс. руб. (9,2%) соответственно.

Таблица 37 - Структура и динамика дебиторской задолженности по подгруппе «Приравненные к населению», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Приравненные к населению, всего:	42 096,0	40 127,9	54 609,3	14 481,4	36,1
Текущая задолженность	31 456,8	25 621,2	38 763,7	13 142,5	51,3
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	10 639,2	14 506,7	15 845,6	1 338,9	9,2
"Исковая "	4 901,3	8 099,5	9 471,9	1 372,5	16,9
"Реструктуризированная "	74,5	0,0	0,0	0,0	0,0
"Мораторная"	954,8	954,8	954,8	0,0	0,0
"Мертвая "	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочая	4 708,6	5 452,5	5 418,9	-33,5	-0,6

Рост текущей задолженности связан с ростом начислений декабря 2020 года на 5 982,7 тыс. руб., а также с ухудшением платежной дисциплины абонентов, данной в декабре 2020 года относительно плановых показателей. Фактический уровень оплаты в декабре 2020 года составил 71,3% при плановом значении 122,6%.

Увеличение просроченной задолженности по результатам 2020 года на 1 338,9 тыс. руб. (9,2%) связано с ростом исковой задолженности относительно плановых показателей на 1 372,5 тыс. руб. (16,9%), который произошел в основном за счет роста задолженности СНТ «Металлург» в размере 1 146,1 тыс. руб.

«ЖКХ»

По результатам отчетного периода по данной группе наблюдается уменьшение дебиторской задолженности относительно планового значения на 65 087,7 тыс. руб. (5,1%) (таблица 38.). Из таблицы 38. видно, что причиной снижения дебиторской задолженности является снижение просроченной задолженности на 83 808,6 тыс. руб. (7,4%).

Таблица 38 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «ЖКХ», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
ЖКХ, всего:	1 170 301,1	1 275 904,5	1 210 816,9	-65 087,7	-5,1
Текущая задолженность	131 678,5	139 943,9	158 664,8	18 720,9	13,4
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	1 038 622,6	1 135 960,6	1 052 152,1	-83 808,6	-7,4
"Исковая "	529 694,7	563 071,4	545 127,2	-17 944,2	-3,2
"Реструктуризированная "	925,5	3 709,4	22 264,2	18 554,8	500,2
"Мораторная"	201 409,0	198 430,8	201 900,7	3 469,9	1,7
"Мертвая "	0,0	289,3	56,6	-232,6	-80,4
Прочая	306 593,4	370 459,7	282 803,4	-87 656,4	-23,7

Рост текущей задолженности на 18 720,9 тыс. руб. (13,4%) связан с ростом начислений декабря 2020 года на 29 210,28 тыс. руб.

Снижение просроченной задолженности по результатам отчетного периода по данной группе потребителей на 83 808,6 тыс. руб. (7,4%) связано с уменьшением исковой и прочей просроченной задолженности на 17 944,2 тыс. руб. (3,2%) и 87 656,4 тыс. руб. (23,7%) относительно плановых показателей соответственно.

Основной причиной снижения исковой задолженности является смена статуса на реструктуризированную потребителем МП муниципального района «Ставропольский» на 20 580,5 тыс. руб.

Это, в свою очередь, повлияло на рост реструктуризированной задолженности на 18 554,8 тыс. руб. (в 5 раз) относительно плана.

Снижение прочей просроченной задолженности на 87 656,4 тыс. руб. (23,7%) относительно плановых показателей связано с погашением задолженности ООО «СамРЭК-Эксплуатация» в размере 31 944,1 тыс. руб. (частичная оплата в IV квартале 2020 года). Также снижение прочей просроченной задолженности связано с улучшением платежной дисциплины абонентов данной группы. Фактический уровень оплаты по результатам 2020 года составил 97,6% при плановом значении 93,8%.

Но в то же время наблюдается рост мораторной задолженности относительно плана на 3 469,9 тыс. руб. (1,7%), который вызван следующими причинами:

- изменением статуса задолженности МУП «Смышляевское» с прочей на мораторную в размере 5 703,9 тыс. руб.;
- изменением статуса задолженности с прочей на мораторную ООО «Волгатеплоснаб» в размере 842,0 тыс. руб.

По результатам 2020 года также наблюдается снижение мораторной задолженности МУП «Коммунальщик» в размере 4 458,0 тыс. руб.

«ЭСО»

По результатам 2020 года рост дебиторской задолженности относительно планового значения составил 56 886,5 тыс. руб. (10,9%) (таблица 39.). Из таблицы 39 видно, что причиной увеличения дебиторской задолженности является рост текущей задолженности на 63 310,4 тыс. руб. (76,4%). Но в то же время наблюдается снижение прочей просроченной задолженности на 6 423,8 тыс. руб. (1,5%) относительно плановых показателей.

Таблица 39 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «ЭСО», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
ЭСО, всего:	651 892,2	524 265,3	581 151,9	56 886,5	10,9
Текущая задолженность	217 603,1	82 915,2	146 225,5	63 310,4	76,4
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	434 289,1	441 350,1	434 926,3	-6 423,8	-1,5
"Исковая "	39 554,3	37 030,1	110 753,3	73 723,2	199,1
"Реструктуризированная "	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
"Мораторная"	6 235,3	5 654,9	5 654,9	0,0	0,0
"Мертвая "	661,3	640,0	2 344,4	1 704,4	266,3
Прочая	387 838,2	398 025,1	316 173,7	-81 851,4	-20,6

Причиной увеличения текущей задолженности относительно планового значения является ухудшение платежной дисциплины абонентов данной группы потребителей в декабре 2020 года относительно плана. Фактический уровень оплаты в декабре 2020 года составил 106,6% при плановом значении 109,2%.

По результатам 2020 года наблюдается уменьшение просроченной задолженности относительно плановых показателей на 6 423,8 тыс. руб. (1,5%). Причиной снижения просроченной задолженности является снижение прочей просроченной задолженности на 81 851,4 тыс. руб. (20,6%).

Основной причиной уменьшения прочей просроченной задолженности является изменение статуса на исковую задолженность абонентом Оренбургский филиал ООО «ЕЭС-Гарант» в размере 75 580,9 тыс. руб.

Это, в свою очередь, послужило главным фактором роста исковой задолженности на 73 723,2 тыс. руб.

Также по результатам 2020 года наблюдается увеличение мертвой задолженности на 1 704,7 тыс. руб., Основной причиной увеличения задолженности является изменение статуса задолженности с исковой на мертвую по абоненту АО «Оборонэнергосбыт» в размере 1 683,1 тыс. руб.

«Прочие потребители»

По результатам отчетного периода наблюдается увеличение дебиторской задолженности относительно планового значения на 36 950,1 тыс. руб. (5,9%) (таблица 40.). Из таблицы 40. видно, что причиной увеличения дебиторской задолженности является увеличение текущей задолженности на 55 688,1 тыс. руб. (24,4%). В то же время наблюдается снижение просроченной задолженности на 18 738,0 тыс. руб. (4,7%).

Таблица 40 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «Прочие потребители», тыс. руб.

2020 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Прочие потребители, всего:	691 771,7	629 476,9	666 427,0	36 950,1	5,9
Текущая задолженность	291 396,2	227 841,2	283 529,3	55 688,1	24,4
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	400 375,5	401 635,7	382 897,7	-18 738,0	-4,7
"Исковая "	239 170,1	227 650,3	237 612,5	9 962,3	4,4
"Реструктуризированная "	544,4	60,2	297,4	237,2	394,4
"Мораторная"	100 063,6	100 063,6	100 063,6	0,0	0,0
"Мертвая "	2 358,0	2 675,7	827,3	-1 848,3	-69,1
Прочая	58 239,3	71 186,0	44 096,8	-27 089,2	-38,1

Основной причиной увеличения текущей задолженности относительно планового значения является рост фактических начислений в декабре 2020 года на 69 359,1 тыс. руб. (10,4%) относительно плана.

Снижение просроченной задолженности по итогам отчетного периода на 18 738,0 тыс. руб. (4,7%) связано с уменьшением прочей просроченной и мертвой задолженности на 27 089,2 тыс. руб. (38,1%) и 1 848,3 тыс. руб. (69,1%) соответственно.

Основной причиной уменьшения мертвой задолженности на 1 848,3 (69,1%) тыс. руб. является списанием в IV квартале 2020 года задолженности ООО «ЭНЕРГОБАЛАНС» в размере 1 490,8 тыс. руб.

Снижение прочей просроченной задолженности относительно плановых показателей связано с улучшением платежной дисциплины абонентов данной группы потребителей и погашением задолженности. А именно:

- ООО «Ингка Сентерс Рус Проперти А» в размере 7 771, 5 тыс. руб.;
- Филиал «Молочный Комбинат «САМАРАЛАКТО» АО «ДАНОН РОССИЯ» в размере 7 576,5 тыс. руб.;
- АО «Тольяттинская птицефабрика» в размере 3 608,7 тыс. руб.;
- ООО «НПО БиоГрин» в размере 1 589,7 тыс. руб. и т.п.

Но в то же время наблюдается рост исковой задолженности на 9 962,3 тыс. руб. (4,4%). Основной причиной увеличения исковой задолженности является рост задолженности АО «Тольяттинская птицефабрика» в размере 12 387,2 тыс. руб. В свою очередь, такой рост задолженности был компенсирован снижением задолженности следующими абонентами:

- ООО «Самарский Деловой Центр» в размере 1 920,3 тыс. руб.;
- ООО «Русский Базар» в размере 1 196,3 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность покупателей и заказчиков

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

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности, отраженной по строке 1520 Бухгалтерского баланса представлена в таблице 41.

Таблица 41-Расшифровка кредиторской задолженности (тыс. руб.)

Наименование	Задолженность на 31.12.2019	Задолженность на 31.12.2020
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего в том числе:	3 527 794	3 722 627
Поставщики и подрядчики в том числе:	2 723 051	2 850 502
- поставщикам электрической энергии	1 629 265	1 711 264
строительным организациям	48 537	56 692
ремонтным организациям		
поставщикам газа		
поставщикам иного топлива		
другим поставщикам и подрядчикам	1 045 249	1 082 546
По оплате труда перед персоналом организации	25 129	32 578
Задолженность перед внебюджетными фондами из нее перед:	14 682	18 063
Пенсионным фондом	10 644	13 111
Фондом обязательного медицинского страхования	2 851	3 564
Фонд социального страхования	1 187	1 388
пени, штрафы в государственные внебюджетные фонды		
Задолженность перед бюджетом из нее:	215 725	146 757
федеральный бюджет	153 938	121 085
субъектов федерации	61 715	25 600
местный бюджет	72	72
Авансы, полученные в том числе:	530 370	646 121
от потребителей электрической энергии	530 106	645 802
прочие полученные авансы	264	319
Прочие кредиторы	18 837	28 606

По состоянию на 31.12.2020 г. краткосрочная кредиторская задолженность по отношению к 31.12.2019г. увеличилась на 194 833 тыс. руб.

Расшифровка кредиторской задолженности по контрагентам, платежи по которым ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты представлена в таблице 42.

Таблица 42 – Расшифровка кредиторской задолженности по контрагентам, тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	3 722 627
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	2 850 502
из них	

АО «ОРЭС- Тольятти»	70 212
ОАО «РЖД»	22 280
АО «Электросеть-Волга»	15 847
ПАО "ФСК ЕЭС"	13 345
АО «Самарская сетевая компания»	178 824
ПАО «Россети Волга»	497 527
ЗАО " Энергоспецстрой"	14 709
ОАО "Оборонэнерго"	20 359
ООО "Триггер Ай Ти"	11 927
ООО «САП СНГ»	16 312
АО «Открытые технологии»	64 756
АО «Российский концерн по производству эл/эн. и т/эн»	350 476
ПАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	76 659
АО "Интер РАО-Электрогенерация"	79 877
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	239 638
ПАО энергетики и электрификации "Мосэнерго"	25 321
ПАО "Территориальная генерирующая компания №1"	19 698
ПАО «Юнипро»	28 787
ОАО "Фортум"	39 692
ПАО «Т Плюс»	309 882
АО « Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	42 068
АО «Центр финансовых расчетов»	334 658
Прочие	377 648
Задолженность по оплате труда	32 578
Задолженность внебюджетным фондам	18 063
Задолженность перед бюджетом	146 757
Задолженность другим кредиторам (авансы полученные), в том числе:	646 121
ООО «Средневолжская энергосбытовая компания»	134 919
ООО «Волжский Энергосервис»	3 291
ООО «ЕЭС Гарант»	8 697

ООО "БайТекс"	6 244
ООО "МСК Энерго"	21 284
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	21 537
ООО "Инга Сентерс Рус Проперти А"	25 462
АО "Ракетно-космический центр "Прогресс"	13 584
ООО "Регион - нефть"	4 625
ООО "Агроторг"	6 883
ООО "Производственная компания ФАБРИКА КАЧЕСТВА"	3 805
АО «РОССКАТ»	3 816
Государственное автономное учреждение Самарской области "Самара Арена"	9 489
ООО "ТИСС"	10 190
АО "АВТОВАЗ"	96 992
Бытовые потребители	121 555
Прочие	153 748
Прочие кредиторы	28 606

В 2020 году на основании Приказа № 351 от 30.12.2020 года списана с баланса кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности на общую сумму 3 331 тыс. рублей.

Закупки продукции (товаров, работ и услуг)

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 утвержденной Советом директоров новой редакции Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Самараэнерго» (Протокол №02/421 от 09.09.2020). 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 10.02.2017).

Копии всех публикаций о проводимых закупках и их результатах размещаются в единой информационной системе 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 2020 году регламентировалась следующими нормативными документами:

- Федеральным законом от 18.07.2011 №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Самараэнерго», утвержденном Советом директоров (№02/421 от 09.09.2020);
- Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2020 год, утвержденным советом директоров общества (протокол СД № 06/410 от 27.12.2019), с последующими корректировками (протокол СД №07/411 от 27.02.2020; протокол СД №09/413 от 23.03.2020; протокол СД №11/415 от 21.04.2020; решение ЦЗО №01/05 от 08.05.2020; решения ЦЗО №07/05 от 27.05.2020, №04/06 от 23.06.2020; протокол СД №01/420 от 27.07.2020; решения ЦЗО №01/08 от 03.08.2020, №04/08 от 11.08.2020, №07/08 от 25.08.2020, №02/09 от 01.09.2020, №05/09 от 28.09.2020, №02/10 от 07.10.2020; протокол СД №03/422 от 11.11.2020; решение ЦЗО № 10/12 от 23.12.2020; решение ЦЗО № 10/12 от 23.12.2020).

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.

Таблица 43 - Годовой отчет о закупочной деятельности

№ п/п	Способ закупки	План (ПЗ 2020)		Факт 2020 год		Выполнение плана (2020 год), %	
		кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма
1	Всего закупок, в т.ч.	81	1 063 569	81	1 063 174	100%	99,96%
1.1	Конкурентные	42	690 259	42	689 870	100%	99,94%
1.1.1	Конкурс	2	82 408	2	82 408	100%	100%
1.1.2	Запрос котировок	6	20 840	6	20 660	100%	99,13%
1.1.3	Запрос предложений	33	583 069	33	582 860	100%	99,96%
1.1.4	Запрос технико-экономических предложений	1	3 942	1	3 942	100%	100%
1.2	Закупки у ед. поставщика	39	373 309	39	373 305	100%	99,99%

В соответствии со Скорректированным Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2020 год проведена 81 закупка на общую сумму 1 063 174 тыс. руб., при плане 1 063 569 тыс. руб., в том числе:

- Открытых конкурентных процедур – 42, что составляет 51,85% от общего количества закупок, на сумму 689 870 тыс. рублей. Из них способом «открытый конкурс» - 2 на общую сумму 82 408 тыс. рублей, «открытый запрос котировок» - 6 на общую сумму 20 660 тыс. рублей, «открытый запрос предложений» - 33 на общую сумму 582 860 тыс. рублей, «открытый запрос технико-экономических предложений» - 1 на общую сумму 3 942 тыс. рублей.
- Закупок у единственного поставщика – 39, что составляет 48,15% от общего количества закупок, на общую сумму 373 305 тыс. рублей.

Вексельное обращение

Порядок вексельного обращения ПАО «Самараэнерго» регламентируется «Положением о переводном и простом векселе», утвержденным Постановлением ЦИК и СНК СССР от 7 августа 1937 г. № 104/1341, а также федеральными законами, Указами и распоряжениями Правительства Российской Федерации, Положением об Учетной политике ПАО «Самараэнерго» на 2020 год, утвержденной приказом Генерального директора.

Книга учета ценных бумаг ПАО «Самараэнерго» ведется в соответствии с ПБУ 19/02. Согласно данным бухгалтерской отчетности, книге учета векселей, отчета о наличии ценных бумаг по состоянию на 01.01.2020 и 01.01.2021 векселя на балансе ПАО «Самараэнерго» отсутствовали. Движения векселей в 2020 году не было.

Собственные векселя ПАО «Самараэнерго» в проверяемом периоде не выпускались, на момент проведения проверки в обороте не находились.

Договорная работа

Внутренними нормативными документами, регламентирующими договорно-правовую работу, являются Положение о порядке ведения договорной работы в ОАО «Самараэнерго», утвержденное Приказом от 30.03.2007 № 95 и «Регламент ведения договорной документации в Системе Электронного Документооборота ОАО «Самараэнерго». Положение и Регламент регулируют порядок разработки, оформления, заключения, расторжения, внесения изменений, исполнения и хранения всех хозяйственных договоров в ПАО «Самараэнерго».

От имени ПАО «Самараэнерго» договоры подписываются Генеральным директором либо уполномоченными лицами по доверенности в объеме предоставленных полномочий. Подписание договоров осуществляется после

визирования проектов договоров юрисконсультами отдела по правовому обеспечению, которые проверяют их законность, правильность по существу и по форме.

Подписанные сторонами подлинники договоров кураторы передают в отдел по правовому обеспечению для регистрации и хранения. Учет заключенных договоров ведется в электронном виде (реестре), посредством которого осуществляется оперативный и сводный учет исполнения договорных обязательств, а также в журнале на бумажном носителе.

Хранение подлинников хозяйственных договоров осуществляет Отдел по правовому обеспечению правового управления. Оригиналы договоров извлекаются из мест хранения только в целях предоставления в суд, либо по указанию Генерального директора ПАО «Самараэнерго».

Договоры энергоснабжения и оказания услуг по передаче электрической энергии

В соответствии с приказами от 23.03.07 № 82, от 02.12.2009 № 349, от 18.12.2009 № 388, от 27.12.2010 № 401, от 28.12.2011 № 374, от 26.04.2012 № 26, от 29.11.2012 № 166, от 18.10.2013 № 198, от 04.09.2014 № 178, от 24.11.2015 № 357, от 15.12.2016 № 396, от 09.11.2017 № 318, от 28.12.2018 № 351, от 30.11.2018 № 307, указанием от 16.09.2014 № 54:

- учет и сопровождение договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии, ведут отделения ПАО «Самараэнерго» совместно с договорным отделом ПАО «Самараэнерго»;

- учет и сопровождение договоров услуг по передаче электрической энергии ведет управление по работе с сетевыми организациями ПАО «Самараэнерго» совместно с отделениями ПАО «Самараэнерго».

Подлинники договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии хранятся в отделениях ПАО «Самараэнерго». Подлинники договоров по передаче электрической энергии хранятся в управлении по работе с сетевыми организациями ПАО «Самараэнерго».

В соответствии с доверенностью № 29 от 29.12.2019 договоры энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии и договоры услуг по передаче электрической энергии от имени Общества заключаются заместителем генерального директора по сбыту. В соответствии с положениями доверенностей начальники отделений ПАО «Самараэнерго» могут также подписывать договоры энергоснабжения с потребителями электрической энергии.

ПАО «Самараэнерго», как гарантирующий поставщик, не имеет права отказать обратившимся потребителям в заключении договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии в отношении энергопринимающих

устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующей поставщика. При заключении соответствующего договора потребитель представляет Обществу документы в соответствии с перечнем, предусмотренным законодательством РФ.

Договоры услуг по передаче электрической энергии заключаются при наличии среди правоустанавливающих документов, документа, подтверждающего право контрагента на владение объектами электросетевого хозяйства, а также при внесении данной сетевой организации в реестр сетевых организаций и на основании приказа Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области по установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Все заключенные договоры энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии и договоры услуг по передаче электрической энергии подлежат регистрации в единой электронной базе данных путем внесения соответствующей записи и присвоения номера договора. Номер договора содержит буквенный идентификатор типа договора: "э" - договор энергоснабжения, "к" - купли-продажи электрической энергии или "у" - договор услуг по передаче электрической энергии, "п" - договор энергоснабжения, заключаемый в стадии технологического присоединения.

За 12 месяцев 2020 года перезаклучено и заключено вновь 2877 договора энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии с юридическими лицами, из них 187 договор был подписан заместителем генерального директора ПАО «Самараэнерго» по сбыту, 2690 договора энергоснабжения подписаны начальниками отделений на основании выданных доверенностей, 20038 договоров, действующих в 2020 году, пролонгированы на 2021 год.

За 12 месяцев 2020 года у ПАО «Самараэнерго» заключены договорные отношения с 53 сетевыми организациями, в том числе - заключено 13 новых договоров оказания услуг по передаче электрической энергии и продлены отношения с 40 сетевыми организациями на основании уже существующих в 2019 году договорами оказания услуг. Договоры подписывает заместитель генерального директора ПАО «Самараэнерго» по сбыту.

Кроме того, на обслуживании ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2020 состояло:

- юридических лиц - 22728;
- граждан-потребителей - 801541.

Договоры аренды

В 2020 году ПАО «Самараэнерго» являлось арендатором недвижимого имущества по 34 договорам аренды недвижимого имущества (офисные здания и помещения, гаражи, склады).

Затраты, связанные с арендой недвижимого имущества, в 2020 году составили 105 689,80 тыс. руб.

Претензионно – исковая работа.

Локальным нормативным актом, регламентирующим претензионно – исковую работу в Обществе, является Положение «О претензионно – исковой работе в ПАО «Самараэнерго», утвержденное приказом от 25.01.2007 г. № 10 а. Отчетный год в связи с повсеместным введением ограничительных мер по недопущению распространения коронавирусной инфекции, стал непростым для Общества в плане претензионного исковой работы. Сотрудники Общества, в обязанности которых входит ведение претензионно-исковой работы, находились на общероссийском режиме самоизоляции, а затем работали по графику на удаленной работе, ряд затруднений в практической деятельности также занял адаптационный период в связи с переходом судебных органов на удаленную работу, с новым порядком ведения делопроизводства в судах. Тем не менее, Общество провело в отчетном году эффективную работу по взысканию задолженности в непростой эпидемиологической обстановке.

Таблица 44 – Сведения о претензионно – исковой работе в 2020 году:

	Количество исковых заявлений, шт.	Сумма, в млн.руб
Предъявлено	1092	1365,96
Удовлетворено	903	599,35
Фактически взыскано	343	474,20
Отказано в полном объеме	6	0,347
Отказано в связи с добровольной оплатой	125	179,57
На рассмотрении на 01.01.2021	116	188,47

Крупнейшие дела:

1. Исковое заявление ПАО «Самараэнерго» к АО «Тепличный» о взыскании долга в размере 29 388 546 руб. за период январь-март 2020 года. (дело А55-17357/2020). Дело принято к рассмотрению в Арбитражном суде Самарской области, очередное судебное заседание назначено на 18.05.2021г.

2. Исковое заявление ПАО «Самараэнерго» к ООО «ЕЭС-Гарант» о взыскании задолженности по договору энергоснабжения № 20-3997Э от 25.12.2017 за период январь-декабрь 2018 года, январь- июнь 2019 года в размере 48 700 354 руб. 37 коп., а также пени в размере 10 859 165 руб. 41 коп. (дело А55-

35289/2020). Дело принято к рассмотрению в Арбитражном суде Самарской области, очередное судебное заседание назначено на 18.05.2021г.

Выполнение инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» в 2020 году.

В 2020 году плановый объем освоения инвестиций составлял 412 469,8 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 316 919,1 тыс. руб., без НДС, фактическое выполнение – 325 402,2 тыс. руб. тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 284 853,1 тыс. руб., без НДС.

В 2020 году плановый объем финансирования капитальных вложений составлял 533 581,2 тыс. руб. с НДС, фактически профинансировано 393 474,9 тыс. руб., с НДС – 74%.

Основными направлениями инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2020 год являлись:

- Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области на 2020 г.
- Создание систем коммутации и маршрутизации пакетов цифровой транспортной сети передачи данных отделений ПАО «Самараэнерго».

Таблица 45 - Освоение капитальных вложений в 2020 году по направлениям инвестиционной программы, тыс. руб.

Наименование направлений капитальных вложений	План освоения	Факт освоения	% исп.
Инвестиционная деятельность - всего, в том числе:	412 469,8	325 402,2	79%
1. Инвестиции в основной капитал - всего, в том числе:	354 795,3	318 627,6	90%
1.1. Инвестиции на производственное развитие - всего, из них:	316 919,1	284 853,1	90%
1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция - всего	32 376,6	11 680,9	4%
1.1.2. Новое строительство и расширение - всего	284 542,5	273 172,3	96%
1.2. Приобретение объектов основных средств - всего	-	-	-
1.3. Оборудование, не входящее в сметы строек - всего	37 876,2	33 774,4	90%
3. Ввод переходящих объектов в текущем году	57 674,5	6 774,6	12%

Таблица 46 - Освоение капитальных вложений в 2020 году по источникам финансирования инвестиционной программы, тыс. руб.

Источник финансирования	Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений		% исп.
		план	факт	
Амортизация отчетного периода	Техническое перевооружение и реконструкция	32 096,7	11 400,9	36%
	Новое строительство и расширение	119 925,4	108 555,3	91%
	Оборудование, не входящее в сметы строек	22 251,4	18 149,7	82%
	Ввод переходящих объектов в текущем году	47 426,0	480,0	1%
Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	Новое строительство и расширение	164 478,0	164 478,0	100%
Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	Техническое перевооружение и реконструкция	280,0	280,0	100%
	Новое строительство и расширение	139,0	139,0	100%
	Оборудование, не входящее в сметы строек	15 624,8	15 624,8	100%
	Ввод переходящий объектов в текущем году	10 248,5	6 294,6	62%
ИТОГО: по источникам финансирования	Амортизация отчетного периода	221 699,5	138 585,8	63%
	Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	164 478,0	164 478,0	100%
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	26 292,3	22 338,4	85%
ВСЕГО:		412 469,8	325 402,2	79%

В инвестиционную программу ПАО «Самараэнерго» 2020 года были включены следующие проекты:

1. Новое строительство и расширение

Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии (ИСУ) бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области. Внедрение интеллектуальных систем учета электрической энергии бытовых потребителей – обязанность гарантирующего поставщика,

возникающая в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

В результате реализации проекта ожидается получение следующих технико-экономических и социальных эффектов:

3.1.1. Повышение качества обслуживания абонентов за счет повышения достоверности учета потребляемых энергоресурсов бытовыми потребителями за счет высокого класса точности устанавливаемых приборов учета и возможности снятия показаний в режиме «онлайн».

3.1.2. Снижение до 3% расхода электроэнергии на общедомовые нужды в многоквартирных жилых домах Самарской области. Сокращение потерь коммунальных ресурсов.

3.1.3. Снятие социальной напряженности в регионе.

3.1.4. Централизация и автоматизация сбора показаний приборов учета, потребления электроэнергии и его оплаты потребителями.

3.1.5. Исключение неучтенного потребления, а также фактов несанкционированного вмешательства потребителей в работу приборов учета.

3.1.6. Снижение операционного времени на получение и обработку данных.

Организация коммерческого учета осуществляется на базе интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУ), представляющей собой совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенных для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета и обеспечивающих информационный обмен, хранение показаний, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством Российской Федерации. Проект по монтажу ИСУ бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области на 2020 г. предусматривал оснащение интеллектуальной системой учета электроэнергии бытовых потребителей в многоквартирных жилых домах Самарской области, у которых истек срок государственной поверки приборов учета.

Объем инвестиций на проекты по монтажу автоматизированной (интеллектуальной) системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ, ИСУ) бытовых потребителей в многоквартирных жилых домах на территории Самарской области в 2020 году составил 233 544,6 тыс. руб., без НДС.

2. Техническое перевооружение и реконструкция

В 2020 году были реализованы следующие инвестиционные проекты:

- Реконструкция помещений по адресу г. Самара, Октябрьский р-н, проезд Георгия Митирева, д 9, литера К2;
- Реконструкция системы отопления части 3 и 4 этажей здания по адресу г. Самара, Октябрьский р-н, пр. Георгия Митирева, д.9 (включая проект);
- Реконструкция внутренних силовых и осветительных электросетей здания Жигулевского отделения ПАО "Самараэнерго" по адресу Самарская область, г. Жигулевск, ул. Пионерская д. 14А;
- Модернизация АСКУЭ бытовых потребителей Самарской области.
- Прочее.

Работы по инвестиционным проектам были выполнены в срок и в полном объеме, объекты введены в эксплуатацию. Объем инвестиций по данным проектам составил 11 680,9 тыс. руб., без НДС.

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

Обновлен парк автомобильной, а также вычислительной техники. Объем инвестиций на приобретение оборудования, не требующего монтажа, составил 33 774,4 тыс. руб., без НДС.

Детализация исполнения инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2020 г. по мероприятиям и проектам в части освоения инвестиций с указанием причин отклонений отображена ниже.

Таблица 47 - Инвестиционная программа технического перевооружения, реконструкции и нового строительства ПАО «Самараэнерго» в 2020 году, тыс. руб.

№ п/п	Наименование объектов основных средств, мероприятий	Освоение капитальных вложений (в тыс. руб., без НДС)				Примечания
		2020 г.				
		План	Факт	Отклонение		
абс	отн					
	Инвестиционная деятельность, всего:	412 469,8	325 402,2	- 87 067,6	-21%	
	1. Инвестиции в основной капитал - всего, в том числе:	354 795,3	318 627,6	- 36 167,7	-10%	
	1.1. Инвестиции на производственное развитие - всего, из них:	316 919,1	284 853,1	- 32 066,0	-10%	
	1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция - всего, в том числе:	32 376,6	11 680,9	- 20 695,8	-64%	В связи с поздним окончанием работ по основным проектам, работы включены в инвестиционную программу 2021 года.
	1.1.2. Новое строительство и расширение - всего, в том числе:	284 542,5	273 172,3	- 11 370,2	-4%	Экономия сложилась по результатам проведения закупочных процедур.
	1.2. Приобретение объектов основных средств - всего, из них:	-	-	-		
	1.3. Оборудование, не входящее в сметы строек - всего, в том числе:	37 876,2	33 774,4	- 4 101,7	-11%	Экономия по результатам проведения закупочной процедуры.
3.	Ввод переходящих объектов в текущем году:	57 674,5	6 774,6	- 50 899,9	-88%	

№ п/п	Наименование объектов основных средств, мероприятий	Освоение капитальных вложений (в тыс. руб., без НДС)				Примечания
		2020 г.				
		План	Факт	Отклонение		
абс	отн					
3.1.	Монтаж АСКУЭ бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области	10 248,5	6 294,6	- 3 953,9	-39%	Договор подряда закрыт по факту выполненных работ, в связи с окончанием срока действия договора.
3.2.	Строительство резервного ЦОД ПАО "Самараэнерго"	47 426,0	480,0	- 46 946,0	-99%	В связи с задержкой поставки оборудования из-за пандемии коронавируса ввод РЦОД в эксплуатацию прогнозируется в I квартале 2021 года.

Проверка организации корпоративного управления.

Подготовка и проведение Общего собрания акционеров ПАО «Самараэнерго» в отчётном году осуществлялась в строгом соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.1995 N 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федерального закона от 18.03.2020 N 50-ФЗ "О приобретении Правительством Российской Федерации у Центрального банка Российской Федерации обыкновенных акций публичного акционерного общества "Сбербанк России" и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации", Федерального закона от 7 апреля 2020 года N 115-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в части унификации содержания годовых отчетов государственных корпораций (компаний), публично-правовых компаний, а также в части установления особенностей регулирования корпоративных отношений в 2020 году и о приостановлении действия положений отдельных законодательных актов Российской Федерации", Положения Банка России от 16.11.2018 N 660-П «Об общих собраниях акционеров», Приказа ФСФР России от 30.07.2013 № 13-65/пз-н «О порядке открытия и ведения держателями реестров владельцев ценных бумаг лицевых и иных счетов и о внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Федеральной службы по финансовым рынкам», и Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО «Самараэнерго»:

19 июня 2020 года проведено годовое Общее собрание акционеров Общества в форме заочного голосования (протокол № 2020-1г от 22.06.2010 г.). Функции Счетной комиссии на Общем собрании акционеров выполнял регистратор Общества - Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.». Протокол годового Общего собрания акционеров оформлен в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Самараэнерго».

В соответствии с требованиями Устава ПАО «Самараэнерго» и Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Самараэнерго» заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

За 12 месяцев 2020 года проведено 16 заседаний Совета директоров ПАО «Самараэнерго». Решения Совета директоров Общества, принятые в течение указанного периода, выполнены.

В 2020 году Обществом было заключено 4 сделки, признаваемых в соответствии с положениями ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, информация об указанных

сделках отражена в Приложении №2 к годовому отчету ПАО «Самараэнерго» по результатам работы за 2020 год.

Крупные сделки в отчетном периоде Обществом не совершались.

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом Банка России от 30.12.2014 № 454-П, ПАО «Самараэнерго» публикует на странице в сети Интернет следующие документы: ежеквартальный отчет, сообщения о существенных фактах, список аффилированных лиц, сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг, годовой отчет, устав и внутренние документы, регулирующие деятельность ПАО «Самараэнерго», проспект ценных бумаг, отчеты об итогах выпуска ценных бумаг.

Заключение

На основании проведенной проверки ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в отчетности Общества, годовом отчете Общества за 2020 год.

Существенных нарушений в корпоративной работе Общества за 2020 год Ревизионной комиссией не обнаружено.

Заключение (АКТ) составлено в трех экземплярах.

**Председатель ревизионной комиссии
ПАО «Самараэнерго»**

Е.Г. Рузинская

Члены ревизионной комиссии

Е.В. Усеинов

А.А. Хоменко

Н.А. Андриянова

Э.Н. Карасева

С заключением (АКТом) ознакомлены:

**Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»**



О.А. Дербенев

**Главный бухгалтер
ПАО «Самараэнерго»**

Л.В. Есина