

**Материалы к годовому общему собранию
акционеров**

ПАО «Самараэнерго» по итогам 2021 года

ПРОЕКТЫ РЕШЕНИЙ
по вопросам повестки дня
Годового общего собрания акционеров ПАО «Самараэнерго»
09 июня 2022 год

1. По вопросу «Об утверждении годового отчета, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Самараэнерго» за 2021 год»:

1. Утвердить годовой отчет Общества за 2021 год.

2. Утвердить годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность ПАО «Самараэнерго» за 2021 год.

2. По вопросу «О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ПАО «Самараэнерго» по результатам 2021 года»:

Чистую прибыль Общества 2021 финансового года в размере 841 325 122 (восемьсот сорок один миллион триста двадцать пять тысяч сто двадцать два) рубля 92 копейки распределить следующим образом:

198 957 544 (сто девяносто восемь миллионов девятьсот пятьдесят семь тысяч пятьсот сорок четыре) рубля 47 копеек направить в Фонд накопления Общества;

642 367 578 (шестьсот сорок два миллиона триста шестьдесят семь тысяч пятьсот семьдесят восемь) рублей 45 копеек оставить нераспределенной.

Дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2021 финансового года не выплачивать.

Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2021 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. Бибикова 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. Сойфер Максим Викторович

11. Бобровский Евгений Иванович

12. Зуева Ольга Хаимовна

*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. Усеинов 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»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА
о надежности и эффективности управления рисками и внутреннего
контроля, а также корпоративного управления в ПАО «Самараэнерго»
за 2021 год

В соответствии с Положением в области организации и осуществления внутреннего аудита (Политикой внутреннего аудита) ПАО «Самараэнерго», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Самараэнерго» (Протокол от 30.12.2020г. № 07/426), организация и проведение внутреннего аудита в ПАО «Самараэнерго» возложены на структурное подразделение ПАО «Самараэнерго» - Службу внутреннего аудита.

Независимость и объективность внутреннего аудита ПАО «Самараэнерго» обеспечивается функциональной подчиненностью Службы внутреннего аудита Совету директоров ПАО «Самараэнерго» и административной подчиненностью Единоличному исполнительному органу ПАО «Самараэнерго». Ограничения, препятствующие эффективному выполнению задач Службой внутреннего аудита, в том числе ограничения в ресурсах, объеме работ или полномочиях, отсутствуют.

Во исполнение Федерального закона от 26.12.1995 №208 ФЗ «Об акционерных обществах» Службой внутреннего аудита проведена оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Самараэнерго» и подготовлено настоящее Заключение.

Оценка системы управления рисками и внутреннего контроля выполнена в соответствии с рекомендациями Банка России, Росимущества, Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита, Положением в области организации и осуществления внутреннего аудита (Политикой внутреннего аудита) ПАО «Самараэнерго».

Действующая система управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Самараэнерго» в целом обеспечивает достижение целей Общества в области управления рисками и внутреннего контроля, включающих:

- обеспечение разумной уверенности Совета директоров Общества, исполнительных, контрольных органов, акционеров, в достижении стратегических и операционных целей деятельности;
- обеспечение эффективности финансово – хозяйственной деятельности и экономичного использования ресурсов;
- обеспечение сохранности активов;
- соблюдение законодательных и внутренних нормативных документов;
- обеспечение полноты и достоверности отчетности.

Оценка корпоративного управления проведена в соответствии с Кодексом корпоративного управления, рекомендованным Письмом Банка России от 10.04.2014 №06-52/2463, Положением в области организации и

осуществления внутреннего аудита (Политикой внутреннего аудита) ПАО «Самараэнерго».

В ходе оценки корпоративного управления ПАО «Самараэнерго» установлено, что принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления внедрены в практику Общества и применяются в объеме, позволяющем обеспечивать эффективное корпоративное управление.

Результаты оценки подтверждают надежность и эффективность системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления ПАО «Самараэнерго».

Руководитель службы внутреннего аудита ПАО «Самараэнерго»



Г.В. Жирнов

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

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 2021 финансового года

Рекомендовать годовому общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли Общества по результатам 2021 финансового года:

Чистую прибыль Общества 2021 финансового года в размере 841 325 122 (восемьсот сорок один миллион триста двадцать пять тысяч сто двадцать два) рубля 92 копейки распределить следующим образом:

198 957 544 (сто девяносто восемь миллионов девятьсот пятьдесят семь тысяч пятьсот сорок четыре) рубля 47 копеек направить в Фонд накопления Общества;

642 367 578 (шестьсот сорок два миллиона триста шестьдесят семь тысяч пятьсот семьдесят восемь) рублей 45 копеек оставить нераспределенной.

Дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам 2021 финансового года не выплачивать.

Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2021 финансового года не выплачивать.

**Совет директоров
ПАО «Самараэнерго»**

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.	Резникокая 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.	Усенов Евгений Валдимович	Начальник отдела анализа и планирования операционной деятельности ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1986. Гражданство – РФ. Образование высшее.
5.	Хоменко Агнеса Андреевна	Начальник отдела управления акционерным капиталом ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1977 год. Гражданство – РФ. Образование высшее.

Генеральный директор
ПАО «Самараэнерго»



О.А. Дербенев

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 УХХ «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.	Артюков Юрий Владимирович	Генеральный директор ООО «ТПК «ПРОФИТ»	Год рождения - 1963, гражданство - Россия, образование высшее
7.	Вибикова 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	Заместитель Председателя Правления – Первый Вице-президент АО КБ «Солнцарность»	Год рождения - 1969, гражданство – Россия, образование высшее
11.	Вобровский Евгений Иванович	Генеральный директор ООО «ОМКИЦ «Звезда»	Год рождения – 1958, гражданство – Россия, образование высшее
12.	Зуева Ольга Хаммоевна	Главный бухгалтер ООО «ЕТЭС»	Год рождения – 1960, гражданство – Россия, 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 Минович	Имеется согласие
Осипова Татьяна Анатольевна	Имеется согласие
Заславский Евгений Михайлович	Имеется согласие
Бибикина Ольга Геннадьевна	Имеется согласие
Артяков Юрий Владимирович	Имеется согласие
Дербенев Олег Александрович	Имеется согласие
Сойфер Максим Викторович	Имеется согласие
Бобровский Евгений Иванович	Имеется согласие
Зуева Ольга Хаимовна	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 27 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.

К годовому общему
собранию акционеров Общества

Предварительно утвержден:

Советом директоров ПАО «Самараэнерго»

28.04.2022 (Протокол № 44 /ЧКК от 29.04.2022 г.)

Утвержден годовым Общим собранием акционеров
ПАО «Самараэнерго»

 .06.2022 года (Протокол № 2021-1г от .06.2022 г.)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

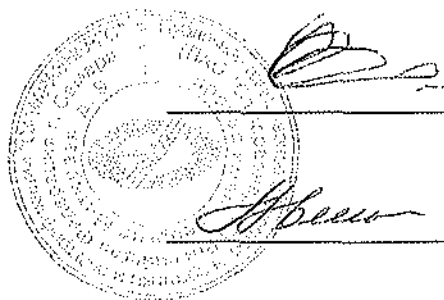
публичного акционерного общества

энергетики и электрификации

«Самараэнерго»

по результатам работы за 2021 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	10
2.1 Географическое положение	10
2.2 Краткая история Общества. Положение Общества в отрасли	11
2.3 Организационная структура ПАО «Самараэнерго».....	11
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.....	14
2.6 Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	16
Раздел 3. Корпоративное управление	16
3.1 Принципы. Документы	16
3.2 Органы управления и контроля Общества.....	18
3.3 Дочерние и зависимые общества	22
3.4 Прочее.....	22
Раздел 4. Энергосбытовая деятельность	24
4.1 Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии за последние 3 года, в том числе динамика абонентской задолженности	24
4.2 Динамика изменения структуры реализации электроэнергии (взаимозачёты, векселя, денежные средства) за последние 3 года.....	26
4.3 Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года (2019-2021 гг.).....	27
4.4 Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ.....	30
4.5 Динамика объемов покупки энергии на ОРЭМ с учетом доли либерализации и разбивки на регулируемые/нерегулируемые объемы	33
4.6 Динамика электронпотребления, расчётов с потребителями и структуры абонентской задолженности за последние 3 года с разбивкой на регулируемые/нерегулируемые объёмы .	34
Раздел 5. Использование Обществом энергетических ресурсов	37
Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	37

6.1 Основные положения учетной политики Общества	37
6.2 Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения компании..	58
6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период.....	60
6.4 Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период.....	62
6.5 Заключение аудитора Общества	64
Раздел 7. Распределение прибыли и дивидендная политика	68
Раздел 8. Инвестиционная деятельность.....	69
8.1 Инвестиции Общества, в том числе направляемые на реконструкцию и техническое перевооружение	69
8.2 Источники финансирования инвестиционной программы (прибыль, амортизационные отчисления, прочие).....	73
8.3 Структура капиталовложений по направлениям инвестиционной деятельности	75
8.4 Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты.....	77
Раздел 9. Развитие сети связи общества и Internet технологий.....	78
Раздел 10. Закупочная деятельность.....	80
10.1 Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о закупке товаров, работ, услуг для нужд Общества.....	80
10.2 Годовой отчет о закупочной деятельности.....	82
Раздел 11. Охрана окружающей среды	83
Раздел 12. Кадровая и социальная политика. Социальное партнерство	84
12.1 Структура работающих по категориям	84
12.2 Возрастной состав работников Общества.....	85
12.3 Ротация кадров.....	87
12.4 Качественный состав работников (уровень образования). Система развития персонала	87
12.5 Сведения о работе по охране труда за 2021 год в ПАО «Самараэнерго».....	89
12.6 График роста/падения заработной платы по категориям работников за последние 3 года	90
12.7 Программа пенсионного обеспечения ПАО «Самараэнерго»	90
Раздел 13. Задачи и перспективы Общества на будущий год, решение стратегических задач	91
13.1 Повышение эффективности энергосбытовой деятельности	91

13.2. Повышение уровня корпоративного управления.....	92
13.3 Деловая репутация Общества и PR-поддержка приоритетных направлений деятельности Общества.....	93
Раздел 14. Справочная информация для акционеров.....	94

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

Уважаемые акционеры!

Восстановление экономической активности в 2021 году, успешная работа с клиентами и реализованная стратегия внедрения цифровых технологий позволили сохранить устойчивое развитие Общества и выполнить все ключевые показатели эффективности, установленные Советом директоров на 2021 год.

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 2021 году общая величина объема продаж электроэнергии составила 9 832,9 млн. кВтч, что больше плана на 4,7%. Из них 8 471,2 млн. кВтч составил объем продаж конечным потребителям и 1 361,8 млн. кВтч было приобретено сетевыми организациями на компенсацию потерь, возникающих в их сетях.

По итогам 2021 года Обществом была получена валовая прибыль (прибыль от продаж по РСБУ) в размере 1 310 242,6 тыс. руб., что на 113 881,5 тыс. руб. больше плана. Сальдо прочих доходов и расходов составило (- 106 895,1) тыс. руб. при плане (- 440 647,1) тыс. руб. Налог на прибыль составил 362 022,0 тыс. руб. при плане 189 425,6 тыс. руб. Указанные отклонения финансовых показателей хозяйственной деятельности компании от запланированных значений привели к увеличению чистой прибыли относительно плана на 275 037,2 тыс. руб., которая по итогам года составила 841 325,5 тыс. руб.

Размер чистой прибыли, полученной ПАО «Самараэнерго» по итогам 2021 года, при общей величине выручки компании в сумме 39 826 млн. руб. соответствует уровню рентабельности в размере 2,1%. Это существенно ниже фактического уровня инфляции, составившего в прошлом

году 8,4%. При этом из-за оплаты просроченной задолженности одним из крупнейших потребителей энергии в 2021 г. произошло учетное восстановление из резерва сомнительной задолженности, которая ранее была отнесена на убытки Общества. Этот факт создал эффект повышения в 2021 году уровня рентабельности компании на 0,5 % по сравнению с показателями 2020 года.

В тоже время работу Общества в 2021 году осложнил уход ряда промышленных потребителей. Однако этот негативный фактор удалось частично компенсировать привлечением на обслуживание новых клиентов-юридических лиц, в том числе, из особой экономической зоны г. Тольятти.

Вместе с тем ПАО «Самараэнерго» в отчетном году продолжило работать над повышением качества предоставляемых услуг при одновременном снижении их себестоимости с целью получения устойчивого конкурентного преимущества на розничном рынке и увеличения своей прибыльности. Основным событием в этом направлении стало открытие Регионального центра обслуживания потребителей (РЦОП) при поддержке Правительства Самарской области. РЦОП позволяет клиентам решить вопросы энергоснабжения и газоснабжения в одном месте. В проекте реализованы все современные ИТ сервисы: техническая инфраструктура офиса, телефония, единый номер 8 (800) 201-63-63, сайт <https://www.resurs-63.ru/>, система электронной очереди, позволяющие на самом высоком уровне обслуживать потребителей энергоресурсов.

Стоит отметить, что тенденция 2020 года к активизации использования электронных сервисов в 2021 году продолжилась. Значительно повысилось количество потребителей, которые пользуются дистанционными сервисами обслуживания, в частности, Личным кабинетом. За этот год количество пользователей возросло со 180 тысяч до 209 тысяч из них 135 тыс. человек использует мобильное приложение Личного кабинета. В 2022 году перед Обществом стоит задача увеличения количества клиентов, получающих электронный счет вместо печатной версии платежного документа.

Одновременно с этим Общество осуществляет мероприятия по повышению уровня собираемости денежных средств за отпущенную электроэнергию и улучшению платежной дисциплины потребителей с целью сохранения устойчивого финансового положения и сокращения расходов на обслуживание заёмных средств. Выполняя данную задачу, активно идет работа по сокращению дебиторской задолженности. Так, задолженность потребителей – юридических лиц в 2021 году снизилась с уровня 4,7 млрд. до величины 3,8 млрд. рублей. При этом, к сожалению, задолженность физических лиц осталась практически без изменений с кризисного 2020 года и удержалась на уровне 782,5 млн. рублей.

Низкой платежной дисциплиной в 2021 году традиционно отличались многие предприятия сферы ЖКХ, среди которых можно отметить МП м.р. Ставропольский «СРС», ООО «Сызраньводоканал», ООО «ДЖКХ», ООО «Самарская тепло-энергосервисная компания», АО «Водные технологии». Для истребования задолженности с этих и иных неплательщиков велась претензионная работа. В отчетном году Обществом было подано 1447 исков о взыскании задолженности на общую сумму 1,4 млрд. рублей.

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

Объем инвестиций в основной капитал по итогам исполнения инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2021 года составил 341 083,6 тыс. рублей, без НДС. К наиболее значительным мероприятиям инвестиционных программ в 2021 году можно отнести:

- монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области;
- строительство резервного Центра обработки данных (РЦОД);
- приобретение для производственных нужд административного здания для Нефтегорского отделения, расположенного по адресу: г. Нефтегорск, ул. Спортивная, д. 22;
- приобретение нежилого помещения для ЦОК №1 Самарского отделения, расположенного по адресу: г. Самара, ул. Ставропольская, д. 204.

Приоритетным направлением инвестиционной деятельности ПАО «Самараэнерго» явилось выполнение мероприятий по монтажу автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии 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». Внедрение интеллектуальных систем учета электрической энергии бытовых потребителей предполагает автоматизацию процесса снятия показаний приборов учета общедомовых и квартирных приборов учета многоквартирных домов для выставления счетов за потребленную электрическую энергию гражданами-потребителями и расчета общедомовой нагрузки (ОДН), повышение точности и достоверности приборного учета

электрической энергии, оперативное выявление потерь и безучетного потребления электрической энергии, снижение издержек ручного труда на сбор и обработку данных, непрерывный контроль работоспособности приборов учета.

Объем финансирования капитальных вложений по данным мероприятиям в 2021 году составил 246 484,6 тыс. руб., с НДС, совокупный объем освоения капитальных вложений по проектам автоматизированной (интеллектуальной) системы коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ, ИСУ) бытовых потребителей в многоквартирных жилых домах на территории Самарской области в 2021 году составил 205 403,9 тыс. руб., без НДС.

В 2021 году значительный вклад в обеспечение максимально возможной эффективности работы ПАО «Самараэнерго» традиционно внесла деятельность Совета директоров компании. В отчетном году Совет директоров провел 10 заседаний по всему спектру стратегических вопросов деятельности Общества. В основе работы Совета директоров Общества лежит принцип неукоснительного соблюдения баланса интересов потребителей и акционеров компании.

В заключение обзора ключевых итогов 2021 года необходимо выразить благодарность нашим акционерам, партнерам и всем работникам компании за общий вклад в развитие Общества. Благодаря высокому профессионализму коллектива и Совета директоров ПАО «Самараэнерго» в очередной раз продемонстрировало свое умение эффективной работы в условиях актуальных вызовов внешней среды. Это наряду с опорой на накопленный запас финансовой прочности позволит Обществу в непростых геополитических условиях текущего года удержать лидерские позиции на рынке продаж электроэнергии в регионе и продолжить успешное движение по пути цифровой трансформации бизнес-процессов, создавать еще более комфортные и безопасные высокотехнологичные решения для клиентов.

В 2022 году перед компанией стоят следующие задачи:

- недопущение роста просроченной дебиторской задолженности, для чего в компании разработан комплексный план мероприятий по её снижению;
- минимизация стоимости заемных ресурсов за счет сокращения кассовых разрывов и расширения диверсификации кредитного портфеля;
- оптимизация издержек компании и повышение эффективности использования ее внутренних ресурсов за счет автоматизации ключевых бизнес-процессов;
- повышение эффективности процессов и качества обслуживания бытовых абонентов;
- сохранение кадрового потенциала компании.

Стратегическими целями на 2022 год являются:

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

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

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

Понимая всю важность стоящих перед Обществом задач, ПАО «Самараэнерго» и в 2022 году будет прилагать максимальные усилия для их реализации. Мы уверены, что консолидация сил работников компании, менеджмента и акционеров будет направлена на сохранение высоких производственных и финансовых результатов для обеспечения надежных поставок электроэнергии на территории Самарской области.

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 3 129,4 тыс. человек постоянного населения (2,2 % населения России и 10,9% населения Приволжского федерального округа), из них 79,7% - городские жители. По численности населения Самарская область занимает 12 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 3 место – по обрабатывающим производствам, 4 место – по добыче полезных ископаемых и обеспечению электрической энергией, газом и паром, кондиционированию воздуха, 2 место – по водоснабжению, водоотведению, организации сбора и утилизации отходов, деятельности по ликвидации загрязнений.

На территории области функционируют более 650 крупных и средних промышленных предприятий и около 128 тысяч субъектов малого и среднего предпринимательства. В структуре валового регионального продукта доля промышленности составляет более 46%.

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 22% 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 пятая часть новых легковых автомобилей, выпускаемых в России, 10% топочного мазута, подшипников, по 7-8% автомобильного бензина, дизельного топлива, полимерных пленок, 6% первичной переработки нефти, пива, 3-4% пластмасс в первичных формах, минеральных удобрений,

добывается 3% российского объема нефти. Предприятия Самарской области занимают лидирующие позиции в России по производству полиамида, капролактама, синтетических каучуков, аммиака, линолеума.

Крупнейшие потребители ПАО «Самараэнерго» - это предприятия 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 17 центров обслуживания клиентов (ЦОК) в 9-ти районах и 5-ти городах Самарской области. Кроме того, в 2021 году образован Региональный центр обслуживания потребителей, расположенный в г. Самара.

2.2 Краткая история Общества. Положение Общества в отрасли

ПАО «Самараэнерго» - одна из крупнейших энергосбытовых компаний Среднего Поволжья, которая обеспечивает поставками около 45 % 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 81 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 55 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, в том числе, 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.

Кроме того, образован Региональный центр обслуживания потребителей, 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	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Отпуск в сеть, млн. кВтч	11 710,6	10 437,4	9 832,9
Выручка (нетто) всего от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в т.ч. (тыс. руб., без НДС):	42 596 451,3	39 742 180,0	39 826 937,5
выручка от реализации электроэнергии	42 594 324,1	39 741 162,4	39 826 232,5
выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2 127,2	1 017,6	705,0
Расходы (себестоимость, коммерческие, управленческие) на реализацию продукции (тыс. руб.)	41 307 098,0	38 521 400,6	38 516 694,9
Валовая прибыль (Прибыль от продаж по РСБУ) (тыс. руб)	1 289 353,3	1 220 779,4	1 310 242,6
Чистая прибыль (тыс. руб)	392 296,4	630 559,3	841 325,5

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 2021 году осуществляли деятельность четыре гарантирующих поставщика (ПАО «Самараэнерго», ООО «ТольяттиЭнергоСбыт», ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания», и АО «Самарагорэнерго»), 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», ООО «Энерго-Сбыт» и другие) и ряд межрегиональных независимых компаний (ООО «РН-Энерго», ООО «РусэнергоСбыт», АО «Сибурэнергоменеджмент», ООО «МСК Энерго», ООО «ЕЭС Гарант», ООО «Лукойл-Энергосервис», АО «СЭГК» 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));
- существенные отклонения от торгового графика на ОРЭМ, что приведет к снижению эффекта от трансляции оптовых цен на электрическую энергию на потребителей розничного рынка;
- увеличение объема покупки электроэнергии для населения по сравнению с балансом ФАС РФ. Недостающий объем покупается по нерегулируемым ценам, которые не транслируются;
- возникновение разногласий с сетевыми компаниями вследствие отсутствия надлежащего учета отпущенной электрической энергии;
- ухудшение платежной дисциплины со стороны потребителей компании и появление неплатежеспособных потребителей;
- рост стоимости кредитных ресурсов;
- 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 2021 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 2021 год.

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

- объем продаж составил 9 832,9 млн.кВтч, при отпуске электроэнергии конечным потребителям 8 471,2 млн.кВтч;
- выручка от реализации электроэнергии составила 39 826 232,5 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, в том числе, следующие внутренние документы, принятые общим собранием акционеров и Советом директоров:

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ПАО «Самараэнерго»;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Самараэнерго»;
- Положение о выплате членам Совета директоров ПАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;
- Положение о ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго»;
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» вознаграждений и компенсаций;
- Положение об информационной политике ПАО «Самараэнерго»;
- Положение в области организации и осуществления внутреннего аудита (Политика внутреннего аудита) ПАО «Самараэнерго».

Вышеуказанный перечень внутренних документов Общества не является исчерпывающим.

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 2021 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 2021 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 2021 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 2021 году состоялось Годовое общее собрание акционеров по итогам 2020 года 08.06.2021 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 Минович, Сойфер Максим Викторович, Заславский Евгений Михайлович, Бобровский Евгений Иванович, Бибикова Ольга Геннадьевна, Артяков Юрий Владимирович.

Годовым общим собранием акционеров 08.06.2021 г. (Протокол № 2021-1г от 10.06.2021 г.) были избраны в Совет директоров: Розенцвайг Александр Шойлович, Дербенев Олег Александрович, Никифорова Лариса Васильевна, Масюк Сергей Петрович, Ример Юрий Минович, Сойфер Максим Викторович, Заславский Евгений Михайлович, Бобровский Евгений Иванович, Бибикова Ольга Геннадьевна, Артяков Юрий Владимирович.

Таким образом, на конец отчетного 2021 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 – 11,6939%.

Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества – 11,2645%.

В течение отчетного года совершил сделку по приобретению 180 000 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 2021 года членам Совета директоров было выплачено вознаграждений на сумму 15 935 037 рублей 19 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 2021 года состав Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» избран 08.06.2021 г. годовым общим собранием акционеров по итогам 2020 года (Протокол № 2021-1Г от 10.06.2021 г.).

Рузницкая 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.

Андрянинова 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.

Усеннов Евгений Владимович. 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 2021 года членам ревизионной комиссии за проведение проверки по итогам 2020 года было выплачено вознаграждений на сумму 245 300 рублей 00 коп.

Сделки между членами Ревизионной комиссии и Обществом в 2021 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:	
	31.12.2020	31.12.2021
номинальные держатели	97,0140%	97,0302%
юридические лица	0,0888%	0,0888%
физические лица	2,7515%	2,7353%
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%

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 2021 году, согласно данным о рыночных ценах ПАО «Московская биржа»

Период	Обыкновенные акции, руб.	Привилегированные акции, руб.	Общая капитализация, руб.
на 31.12.2021	4 062 689 954,7	608 643 931,3	4 671 333 886

Раздел 4. Энергосбытовая деятельность

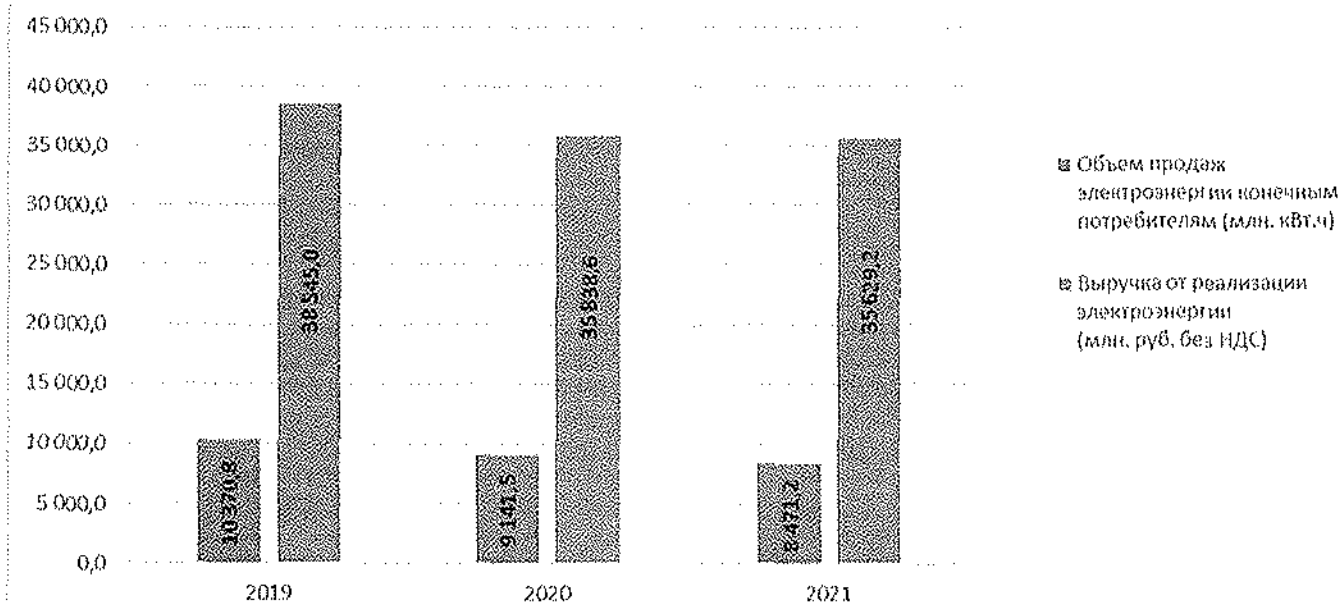
4.1 Динамика товарного отпуска и реализации электроэнергии за последние 3 года, в том числе динамика абонентской задолженности

Отпуск электроэнергии конечным потребителям (без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях) в 2021 году составил 8 471,2 млн. кВт.ч., что меньше факта 2020 года на 670,3 млн. кВт.ч., или 7,3%. Снижение объема продаж электроэнергии обусловлено уходом на ОРЭМ крупных потребителей: с июля 2020 года - ООО "Сибурэнергомеджмент" (ООО "Биаксплен"), с января 2021 - ООО "Лукойл-Энергосервис" (АО "АВТОВАЗ") и прочие.

*Объем продаж электроэнергии конечным потребителям
и реализация электроэнергии в 2019-2021 гг.
(без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях)*

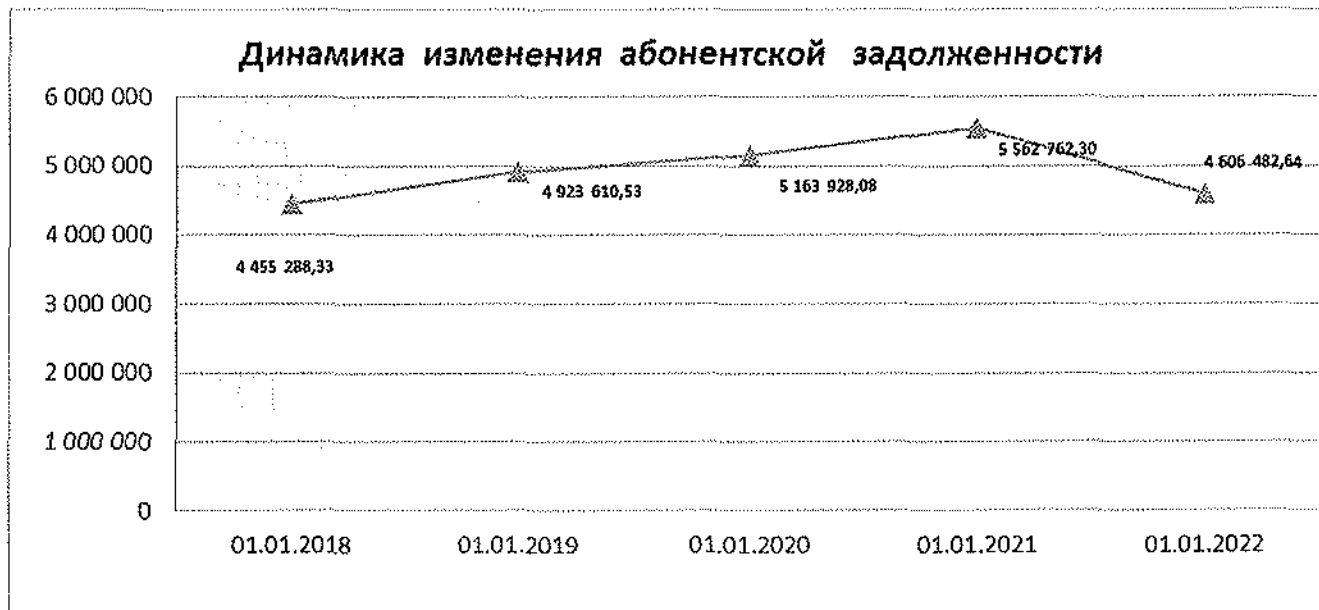
Показатели	2019 г. факт	2020 г. факт	2021 г. факт
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям (млн. кВт.ч)	10 370,8	9 141,5	8 471,2
Выручка от реализации электроэнергии (млн. руб. без НДС)	38 545,0	35 838,6	35 629,2

Отпуск электроэнергии в 2019-2021 гг. (млн. кВт.ч., млн.руб.)



Динамика изменения абонентской задолженности, тыс. руб.

Дата	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2022
Задолженность	4 455 288	4 923 611	5 163 928	5 562 762	4 606 483



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

Дата	01.01.2018	01.01.2019	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2022
Задолженность	393 074	335 512	273 176	238 579	109 171

Всего электроэнергия + компенсация потерь	4 848 363	5 259 123	5 437 104	5 801 342	4 715 654
--	-----------	-----------	-----------	-----------	-----------

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

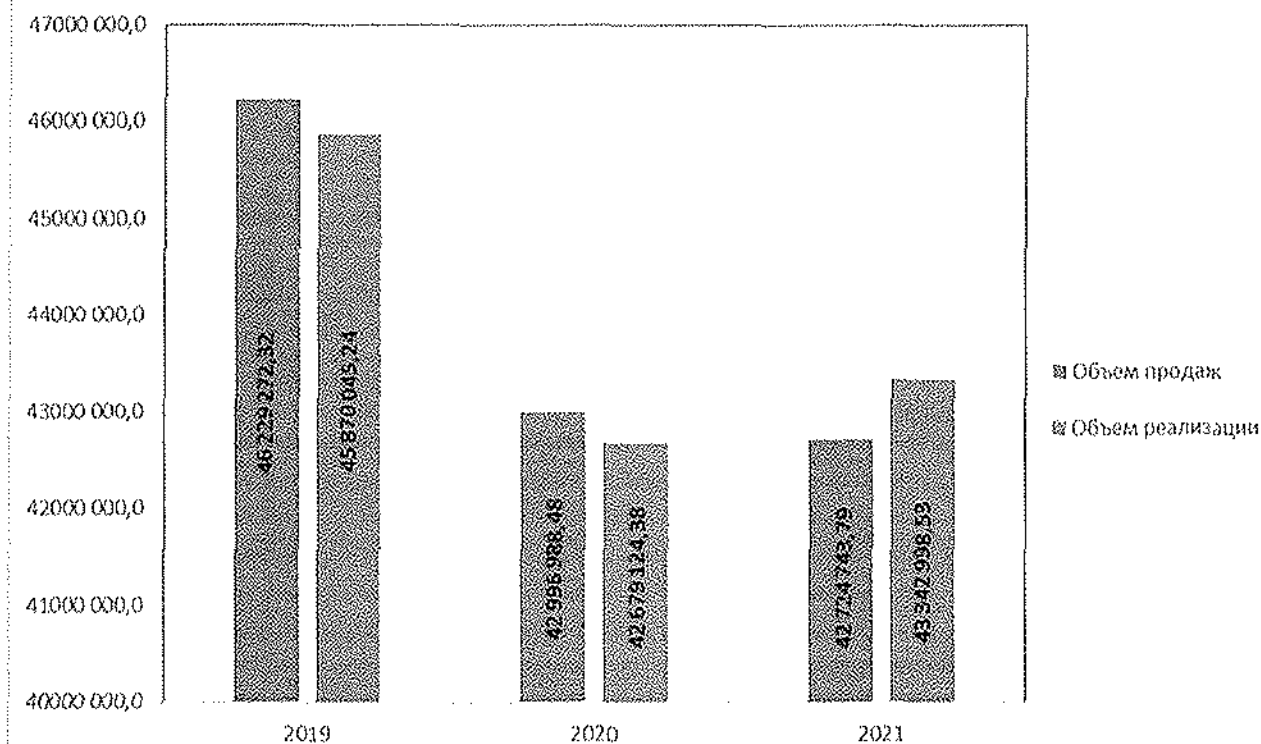
Объём продаж и реализации электроэнергии в 2019-2021гг.

(без учета электроэнергии для компенсации потерь в сетях)

тыс. руб. (с НДС)

Показатели	2019г.	2020г.	2021г.
Объём продаж	46 229 272,3	42 996 988,5	42 724 743,8
Объём реализации, в т.ч.	45 870 045,2	42 679 124,4	43 342 998,5
<i>денежными средствами</i>	45 764 400,4	42 607 330,2	43 258 363,08
<i>векселями</i>	0,0	0,0	2 000,0
<i>взаимозачётами</i>	105 645, 0	71 794,2	82 635,42
Уровень реализации	99,2%	99,3%	101,4%

Объём продаж и реализации электроэнергии ПАО "Самараэнерго" в 2019-2021гг. (тыс. руб.)



4.3 Динамика изменения тарифов и нерегулируемых цен на электроэнергию за последние 3 года (2019-2021 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 2021 год Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – ДЦТР СО), являющимся органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на территории Самарской области, были установлены составляющие конечных цен на электрическую энергию - единый (котловой) тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям Самарской области (приказ ДЦТР СО от 28.12.2020г. №884), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ ДЦТР СО от 28.12.2020г. №880, от 27.04.2021 №103). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены приказом ДЦТР СО от 10.12.2020г. №666.

Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов – для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2019-2021гг. для различных категорий потребителей.

Показатели средневзвешенных конечных цен (тарифов) электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2019-2021 гг.

Средневзвешенная цена (тариф) электрической энергии (мощности) по группам потребителей	Руб./МВтч			
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	<i>Динамика 2021/2020</i>
"Население" и приравненные к нему категории потребителей	2 711	2 807	2 912	3,7%
"Прочие потребители"	3 953	4 245	4 656	9,7%
"Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	2 939	2 923	3 003	2,7%
Средняя цена на электрическую энергию для потребителей ПАО "Самараэнерго"	3 628	3 797	4 039	6,4%



В 2021 году средний тариф для потребителей, относящихся к группе «население» и приравненным к нему категориям потребителей, увеличился относительно прошлого года на 3,7%.

Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 9,7%.

Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, повысилась на 2,7%.

В результате в 2021 году в сравнении с 2020 годом средняя конечная цена для всех категории потребителей ПАО «Самараэнерго» выросла в целом на 6,4%.

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

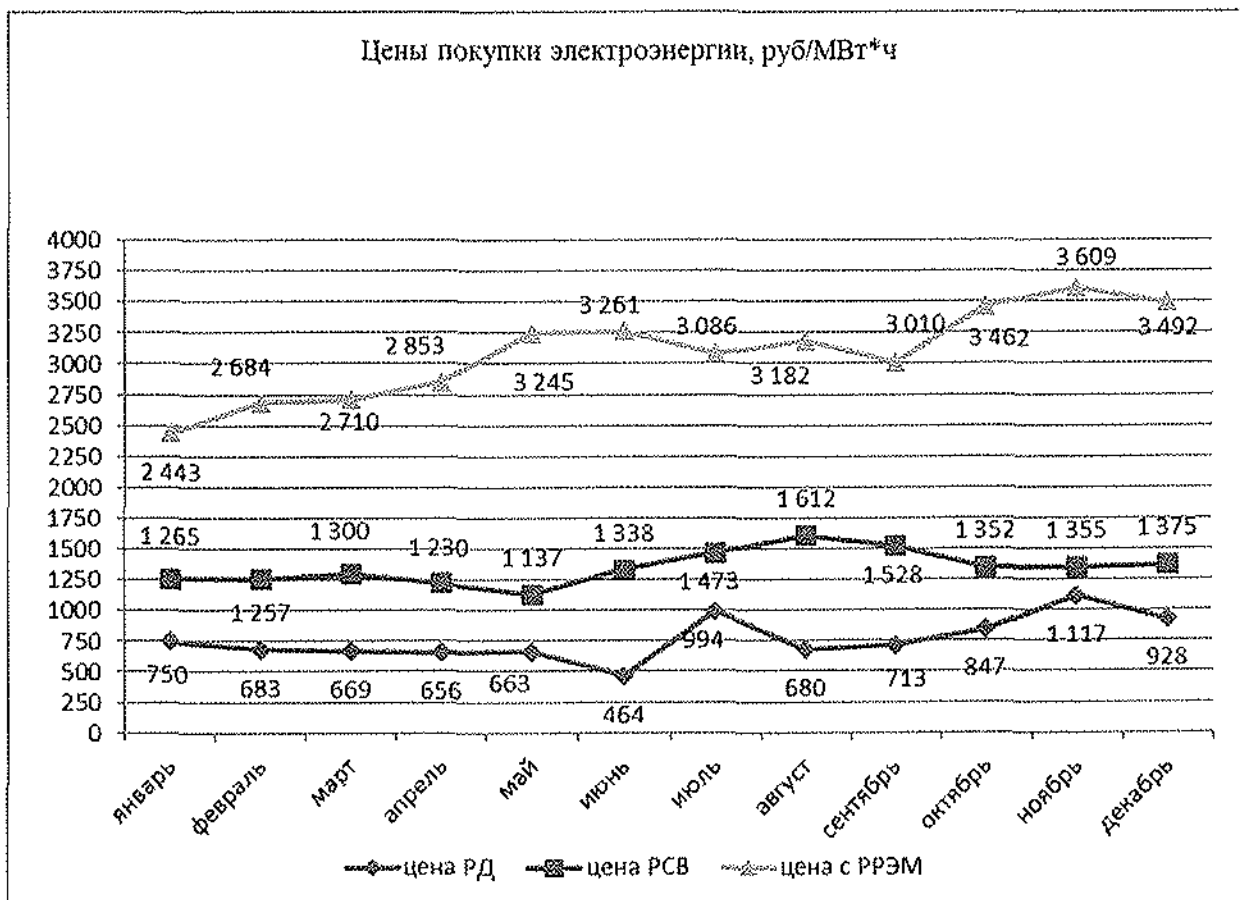
На январь-июнь 2021г. на территории Самарской области индикативная цена на электроэнергию была установлена равной 771,70 руб/МВт*ч, на мощность – 342 726,38 руб/МВт, на период июль-декабрь 2021г. индикативная цена на электроэнергию стала равна 794,85 руб/МВт*ч., на мощность 353 008,17 руб/МВт. Средневзвешенная нерегулируемая цена покупки электроэнергии на ОРЭМ для ПАО «Самараэнерго» составила 1 233,00 руб/МВт*ч. Средневзвешенная цена покупки мощности 476 325,8 руб/МВт.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии (мощности) на розничном рынке равна 3 048,0 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



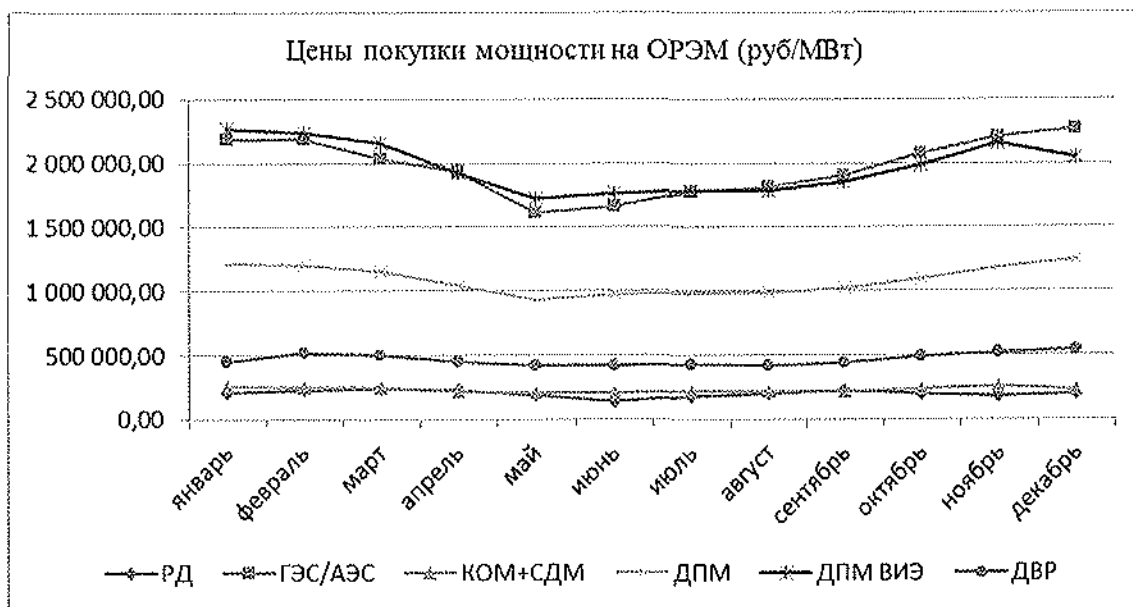
Цены покупки мощности на ОРЭМ

Таблица 1, руб/МВт

	РД	ГЭС/АЭС	КОМ+СДМ	ДПМ	ДПМ ВИЭ	ДВР
январь	207 644,26	2 186 456,03	258 604,18	1 210 473,43	2 269 353,61	450 035,73
февраль	228 697,75	2 185 695,03	252 916,15	1 201 946,50	2 240 916,82	522 408,77
март	237 833,59	2 030 994,28	243 525,32	1 146 893,59	2 155 369,10	500 141,77
апрель	228 514,98	1 936 623,73	221 809,27	1 039 537,35	1 927 749,94	447 764,12
май	186 807,84	1 610 359,94	203 994,23	933 766,10	1 726 553,07	419 980,85
июнь	141 055,19	1 664 189,84	207 591,98	973 809,66	1 768 718,69	419 395,41
июль	180 534,76	1 774 587,74	213 844,61	976 725,95	1 780 935,43	431 950,90
август	200 762,04	1 817 123,92	214 529,11	976 578,25	1 780 619,72	421 926,81
сентябрь	224 311,49	1 909 697,58	221 909,97	1 024 044,18	1 850 007,82	443 913,00
октябрь	194 054,09	2 080 315,63	237 051,50	1 089 214,29	1 983 546,58	485 944,58
ноябрь	181 912,87	2 206 201,45	254 425,79	1 182 280,23	2 160 579,01	514 915,61
декабрь	202 596,70	2 268 742,65	226 185,90	1 242 341,99	2 046 278,87	539 579,60

Динамика изменения цены покупки мощности

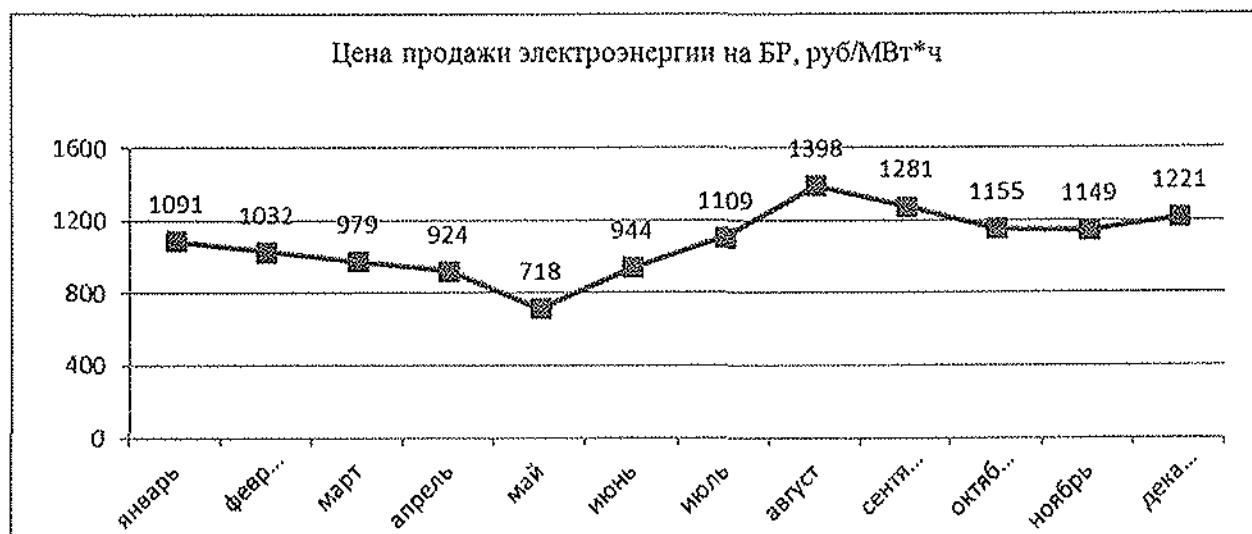
График 2



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 2021 год ПАО «Самараэнерго» было куплено 9 931,4 млн. кВт*ч, что на 551,2 млн. кВт*ч (5,9%) больше планируемого значения. Стоимость покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ и РРЭ составила 23 629 503,4 тыс. руб., что на 1 102 035,9 тыс. руб. (4,9%) больше запланированной величины.

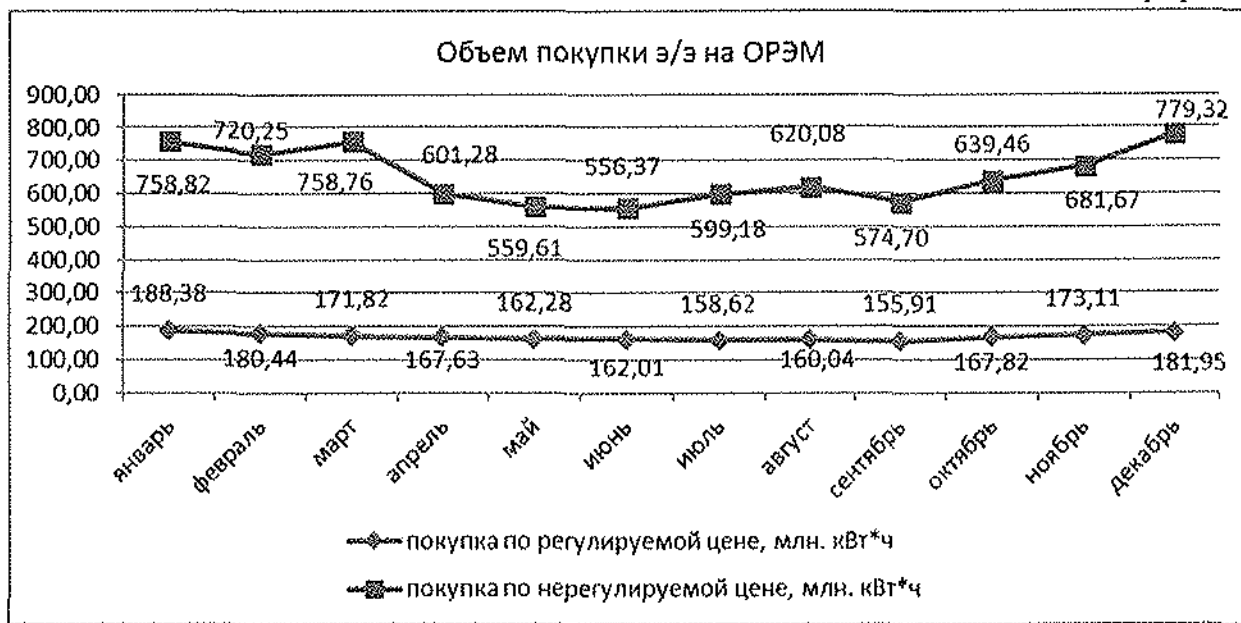
В том числе:

- По Регулируемым Договорам – 2 030,0 млн. кВт*ч. на сумму 1 554 121,3 тыс. руб., что меньше прогнозного значения на 35 524,4 млн. кВт*ч (2,2%). В соответствии с Постановлением Правительства № 205 от 07.04.2007г. в 2021 году по регулируемым ценам на оптовом рынке приобреталась электроэнергия и мощность в объемах, необходимых для поставки населению;
- На Рынке на Сутки Вперед – 7 716,3 млн. кВт*ч., что больше планового значения на 404,5 млн. кВт*ч. (5,5%) на сумму 10 415 957,9 тыс. руб. (стоимость по сравнению с планом увеличилась на 1 243 363,7 тыс. руб. (13,6%);
- На Балансирующем Рынке объем покупки составил 133,1 млн. кВт*ч. на сумму 214 333,3 тыс. руб.;
- Покупка электроэнергии на розничном рынке составила 51,9 млн. кВт*ч (на 13,5 млн. кВт*ч или 35,2% больше плана) на сумму 158 194,8 тыс. руб. Стоимость покупки на розничном рынке увеличилась на 47 494,0 тыс. руб. (42,9%) 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.

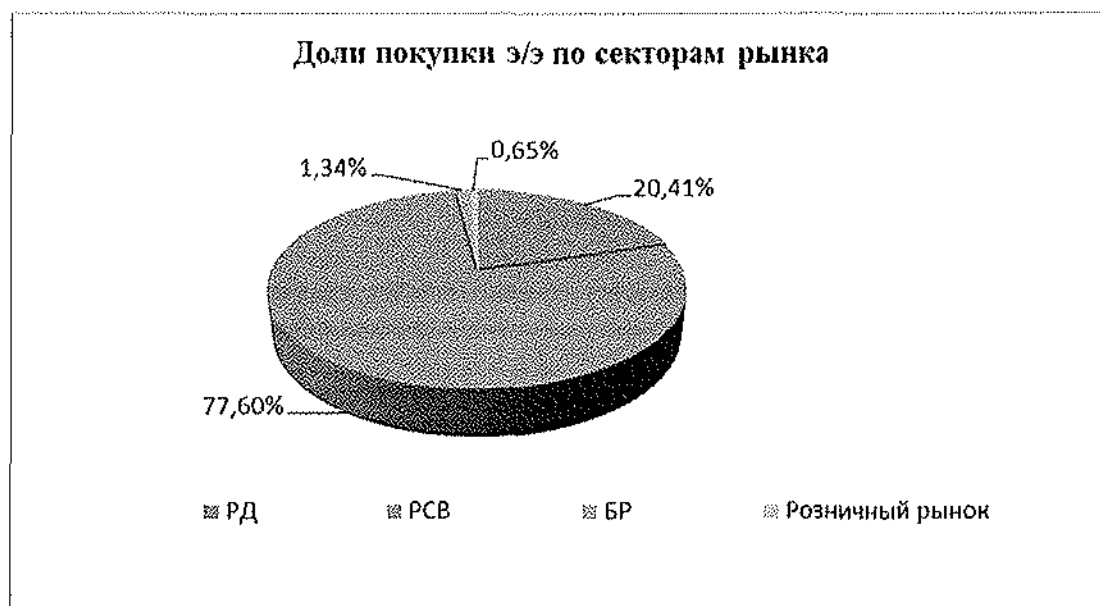
Объемы покупки электрической энергии по регулируемым и нерегулируемым ценам

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 2019-2021гг.

Показатели		2019г. факт	2020г. факт	2021г. факт
Объем продаж электроэнергии конечным потребителям(*) (млн. кВт.ч)	всего	10 370,8	9 141,5	8 471,2
	по регулируемым тарифам	1 972,1	2 065,4	2 185,3
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	8 398,7	7 076,1	6 285,8
Объем продаж электроэнергии (млн. руб.) без НДС	всего	38 545,0	35 838,6	35 629,2
	по регулируемым тарифам	5 346,6	5 797,6	6 363,3
	по нерегулируемым ценам (тарифам)	33 198,4	30 041,0	29 265,8

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

По состоянию на 01.01.2022 г., дебиторская абонентская задолженность составила сумму в 4 606 млн. руб., за 2021 год снизилась на 956 млн. руб. (21 %).

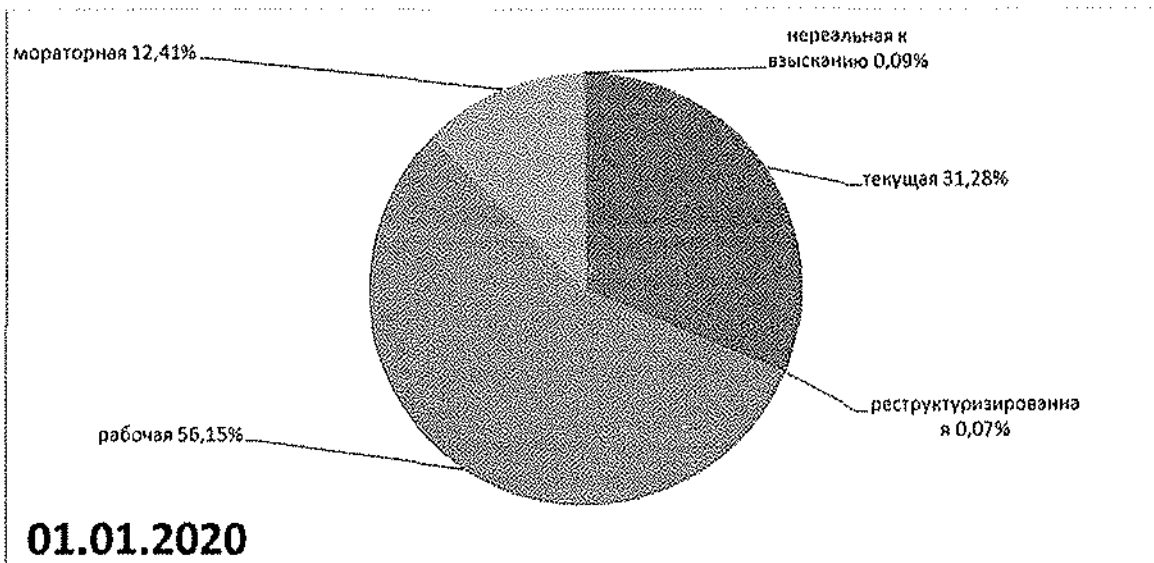
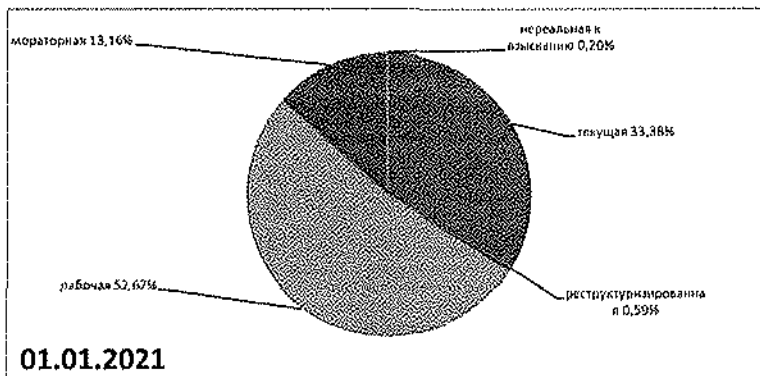
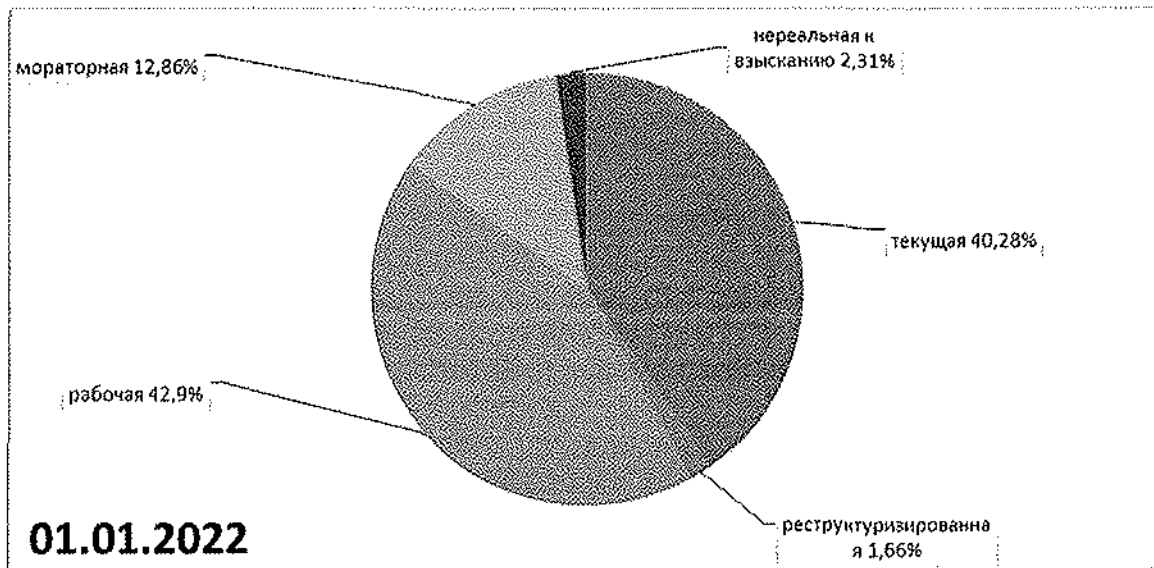
В структуре дебиторской абонентской задолженности за 2021 г., в сравнении с началом и концом периода, произошли следующие изменения:

- на 6,9 процентных пункта увеличилась доля текущей задолженности;
- на 2,11 процентных пункта увеличилась доля задолженности нереальной к взысканию («мертвой»);
- на 1,06 процентных пункта увеличилась доля реструктуризированной задолженности;
- на 9,77 процентных пункта уменьшилась доля рабочей задолженности;
- на 0,31 процентных пункта увеличилась доля мораторной задолженности.

По состоянию на 01.01.2022 г., сложилась следующая структура дебиторской абонентской задолженности за отпущенную электрическую энергию:

- текущая – 40,28 %;
- реструктуризированная – 1,66 %;
- рабочая – 42,9 % (в т. ч. исковая – 27,09 %);
- мораторная – 12,86 %;
- нереальная к взысканию («мертвая») – 2,31 %.

Структура дебиторской абонентской задолженности за 2019-2021 гг.



Раздел 5. Использование Обществом энергетических ресурсов

Информация об объёме использованных энергоресурсов ПАО «Самараэнерго» в 2021 году (включая отделения):

п/п	Вид энергетических ресурсов	В натуральном выражении	В денежном выражении (тыс. руб. без НДС)
	Тепловая энергия	2 306 Гкал.	3 827,136
	Электрическая энергия	2 457 727 кВт*ч	9 257,896
	Газ естественный (отделения)	22,385 тыс. куб.	127,387
	Топливо дизельное, л	22431 л.	904,2
	Бензин автомобильный, л	352848 л.	13434,6

Раздел 6. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

6.1 Основные положения учетной политики Общества

Учётная политика ПАО «Самараэнерго» на 2021 год утверждена приказом руководителя № 356 от 30.12.2020.

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 СЭРП 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 не раскрытие 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 2021 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 учёте» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утверждёнными приказом Министерства финансов РФ от 13.06.1995 № 49.

Порядок и сроки проведения инвентаризации определяются руководителем организации за исключением случаев, когда 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

Учёт капитальных вложений ведётся в соответствии с «Положением по бухгалтерскому учёту долгосрочных инвестиций» (утверждено письмом Минфина от 30.12.1993 № 160).

К капитальным вложениям относятся затраты на создание, приобретение, реконструкцию или модернизацию основных средств, на новое строительство, а также на создание и приобретение нематериальных активов и затраты на НИОКР.

Оценка капитальных вложений осуществляется в сумме фактических затрат Общества.

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

Раздел 8. Учёт основных средств

Учёт основных средств ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учёт 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 учёту 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 учёту 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 учётом 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 учёт нематериальных активов, кроме результатов НИОКР, ведётся в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учёт нематериальных активов», утверждённым 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 учёта 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. Учёт расходов на НИОКР

Бухгалтерский учёт 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. Учёт запасов

На основании п. 7.4 Приказа Минфина РФ от 06.10.2008 № 106н (ред. от 07.02.2020 №18н) ПБУ 1/2008 «Учётная политика организации», исходя из принципа рациональности, Общество не применяет ФСБУ 5/2019 «Запасы», утверждённый Приказом Минфина РФ от 15.11.2019 № 180н, в части п. 3 ФСБУ 5/2019.

Соответственно, движение активов, у которых срок использования более 12 месяцев, а стоимость менее 40 000 рублей, отражается в учёте на счетах 10 «Материалы» и 41 «Товары».

За единицу бухгалтерского учёта запасов принимается партия, однородная группа или отдельные наименования запасов.

Запасы принимаются к бухгалтерскому учёту по фактической себестоимости. Включаются количество и стоимость материалов на начало месяца и все поступления за месяц (отчётный период).

Специальное имущество (спецодежда) списывается на затраты в полной сумме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организуется

количественный учёт по материально-ответственным лицам.

Раздел 12. Учёт денежных средств и кассовых операций

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

Учётная 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 закреплен 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 - расчётный 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. Учёт 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. Учёт 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. Учёт 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. Учёт 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. Учёт 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», субсчёт 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», субсчёт 99.02 «Условный расход по налогу на прибыль» в корреспонденции со счетом 68 (субсчёт 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. Учёт 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. Учёт 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. Учёт 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 учёт указанной информации ведётся 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 отчётности событий после отчётной даты, оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов, информации по прекращаемой деятельности, по сегментам и о связанных сторонах

Учёт событий после отчётной 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 придётся 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. Учёт 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 одновременно 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. Учёт 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 учёте 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 2019 г. по 2021 г.

Показатель	Ед.изм.	2019г.	2020г.	2021г.
Выручка по отгрузке	тыс.руб.	42 596 451	39 742 180	39 826 937
Себестоимость	тыс.руб.	39 729 234	36 776 736	36 610 729
Валовая прибыль	тыс. руб.	2 867 217	2 965 444	3 216 208
Прибыль (убыток) до налогообложения	тыс. руб.	593 275	842 130	1 203 347
Чистая прибыль (убыток)	тыс.руб.	392 296	630 559	841 325

Финансовые показатели	Значение показателя		
Показатели ликвидности	2019г.	2020г.	2021г.
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,34	0,57	0,88
Коэффициент срочной ликвидности	1,23	1,45	1,73
Коэффициент текущей ликвидности	1,29	1,49	1,77
Показатели финансовой устойчивости			
Коэффициент финансовой независимости	0,51	0,55	0,61
Показатели рентабельности			
Рентабельность продаж, %	6,73	7,46	8,08
Рентабельность собственного капитала, %	9,7	15,28	16,52
Рентабельность активов, %	5,0	7,91	9,52
Показатели деловой активности			
Динамика дебиторской задолженности, %	-7,42	-0,95	-12,85
Динамика кредиторской задолженности, %	-2,12	5,52	-10,36
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,96	0,90	0,88

Анализ динамики финансовых показателей за период с 2019г. по 2021г. позволяет сделать вывод о стабильном финансовом состоянии компании.

Показатель	на 31.12.2019	на 31.12.2020	на 31.12.2021	отклонение	
				абс.	%
Активы	7 856 035	8 565 412	9 111 016	545 604	6,37
Нематериальные активы	13	7	0	-7	-100,00
Основные средства	1 670 582	1 758 818	1 837 039	78 221	4,45
Доходные вложения в материальные ценности	395	370	344	-26	-7,03
Долгосрочные финансовые вложения	624 062	503 371	393 687	-109 684	-21,79
Отложенные налоговые активы	480 575	389 313	557 546	168 233	43,21
Прочие внеоборотные активы	178 001	236 651	209 288	-27 363	-11,56
Запасы	53 471	51 173	48 258	-2 915	-5,70

НДС по приобретенным ценностям	168 457	117 863	112 032	-5 831	-4,95
Дебиторская задолженность	3 382 637	3 350 580	2 920 084	-430 496	-12,85
Краткосрочные финансовые вложения	0	0	0	0	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1 297 842	2 157 266	3 032 738	875 472	40,58
Прочие оборотные активы	0	0	0	0	-
Пассивы (за минусом раздела III "Капитал и резервы")	3 806 143	3 892 788	3 597 067	-295 721	-7,60
Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0	-
Отложенные налоговые обязательства	11 194	89 364	149 652	60 288	67,46
Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	0	0	0	0	-
Кредиторская задолженность, в т.ч.:	3 527 794	3 722 627	3 336 993	-385 634	-10,36
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	0	0	0	0	-
Доходы будущих периодов	0	564	451	-113	-20,04
Резервы предстоящих расходов и платежей	274 982	80 233	109 971	29 738	37,06
Чистые активы	3 578 557	4 672 624	5 513 949	841 325	18,01
Уставный капитал	889 952	889 952	889 952	0	0,00
Разность между ЧА и УК	2 688 605	3 782 672	4 623 997	841 325	22,24

Величина чистых активов превышает размер уставного капитала.

6.3 Бухгалтерский баланс Общества за отчетный период

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 20 21 г.

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	0710001		
	31	12	2021
Публичное акционерное общество энергетики и Организация 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		
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	6315020153
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ ОГРНИП	1176313077324

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 21 г. ³	На 31 декабря 20 20 г. ⁴	На 31 декабря 20 19 г. ⁵
	АКТИВ				
1.1; 1.3; 10.3.1	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1110	-	7	13
	Нематериальные активы				
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1; 2.3; 10.3.2	Основные средства	1150	1 837 039	1 758 818	1 670 582
2.1; 10.3.3	Доходные вложения в материальные ценности	1160	344	370	395
3.1; 10.3.4	Финансовые вложения	1170	393 687	503 371	624 062
10.4	Отложенные налоговые активы	1180	557 546	389 313	480 575
2.2; 10.3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	209 288	236 651	178 001
	Итого по разделу I	1100	2 997 904	2 888 530	2 953 628
4.1; 10.3.6	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1210	48 258	51 173	53 471
	Запасы				
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	112 032	117 863	168 467
5.1; 5.2; 10.3.7	Дебиторская задолженность	1230	2 920 084	3 350 580	3 382 637
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
10.3.9	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 032 738	2 157 266	1 297 842
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	6 113 112	5 676 882	4 902 407
	БАЛАНС	1600	9 111 016	8 565 412	7 856 035

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 21 г. ³	На 31 декабря 20 20 г. ⁴	На 31 декабря 20 19 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
10.1; 10.3.10	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-) ⁷	(-)	(-)
10.3.10	Переоценка внеоборотных активов	1340	761	840	843
10.3.10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
10.3.10	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
10.3.10	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 975 542	3 134 138	2 503 576
	Итого по разделу III	1300	5 513 949	4 672 624	4 042 065
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
10.4	Отложенные налоговые обязательства	1420	149 652	89 364	11 194
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	149 652	89 364	11 194
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
10.3.11	Заемные средства	1510	-	-	-
5.3; 5.4; 10.3.12	Кредиторская задолженность	1520	3 336 993	3 722 627	3 527 794
	Доходы будущих периодов	1530	451	564	-
7; 10.3.13	Оценочные обязательства	1540	109 971	80 233	274 982
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 447 415	3 803 424	3 802 776
	БАЛАНС	1700	9 111 016	8 565 412	7 856 035

Руководитель



23 марта 2022 г.

Дербенев О.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Есина Л.В.

(расшифровка подписи)

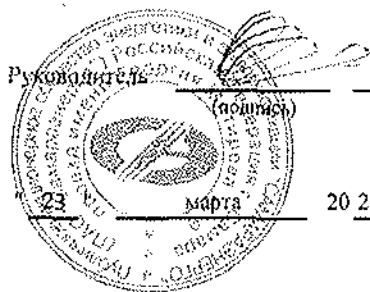
6.4 Отчет о финансовых результатах Общества за отчетный период

Отчет о финансовых результатах за 2021 г.

		Коды	
		0710002	
		31	12 2021
Организация	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"	00102504	
Идентификационный номер налогоплательщика		6315222985	
Вид экономической деятельности	торговля электроэнергией	35.14	
Организационно-правовая форма / форма собственности	Публичное акционерное общество / частная собственность	1 22 47	34
Единица измерения: тыс. руб.		384	

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____	
			2021 г. ³	2020 г. ⁴
10.3.14	Выручка всего в том числе:	2110	39 826 937	39 742 180
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	39 826 232	39 741 162
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	705	1 018
6; 10.3.14	Себестоимость продаж всего в том числе:	2120	(36 610 729)	(36 776 736)
	транспортировка электроэнергии	2121	(12 982 401)	(12 252 941)
	электроэнергия и мощность	2122	(23 627 779)	(24 522 977)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(549)	(818)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 216 208	2 965 444
6; 10.3.14	Коммерческие расходы	2210	(1 905 966)	(1 744 665)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 310 242	1 220 779
	Доходы от участия в других организациях	2310	427	34 645
	Проценты к получению	2320	130 581	77 335
	Проценты к уплате	2330	-	-
10.3.14	Прочие доходы	2340	2 139 685	1 287 101
10.3.14	Прочие расходы	2350	(2 377 588)	(1 777 730)
10.4	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 203 347	842 130
10.4	Налог на прибыль	2410	(338 403)	(208 906)
10.4	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(511 630)	(52 643)
10.4	отложенный налог на прибыль	2412	173 227	(156 263)
	Прочее	2460	(23 619)	(2 665)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	841 325	630 559

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За _____ 2021 г. ³	За _____ 2020 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	841 325	630 559
10.4	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,2378	0,1782
10.4	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,2378	0,1782



Руководитель

(подпись)

Дербенев О. А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Мещеряков
(подпись)

Есина Л. В.

(расшифровка подписи)

20 22 г.

6.5 Заключение аудитора Общества



АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

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;
состоящей из:

бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года;
отчета о финансовых результатах за 2021 год;
приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах,
в том числе:
отчета об изменениях капитала за 2021 год;
отчета о движении денежных средств за 2021 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 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных
средств за 2021 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 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. 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.

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 2021 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 2021 год и Ежеквартальном отчете эмитента за 1 квартал 2022 года, за исключением годовой бухгалтерской отчетности и нашего аудиторского заключения о ней. Годовой отчет публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» за 2021 год, Ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2022 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 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.

Мы также предоставляем членам совета директоров аудируемого лица заявление о том что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов совета директоров аудируемого лица, мы определили вопросы которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Уполномоченное лицо по доверенности,
действует на основании доверенности № 2
с 10.01.2022 г. сроком до 31.12.2022 г.
(ОИНЗ 21706008930)

Андросова Ольга Николаевна

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение
(ОИНЗ 21706009503)



Юдина Елена Федоровна

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Газаудит»,
443041, Самара, улица Красноармейская, дом 75, офис 2,
ОИНЗ 11706127108

« 24 » мая 2022 года

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 2018 года	ГОСА по итогам 2019 года	ГОСА по итогам 2020 года
Чистая прибыль отчетного года	579 561	392 296	630 559
Нераспределенная прибыль	-	124 835	334 551
Резервный фонд	-	-	-
Фонд накопления	579 561	267 461	296 008
Фонд потребления	-	-	-
Дивиденды	-	-	-
Прочие цели	-	-	-

Общим собранием акционеров по итогам 2020 года (Протокол №2021-1г от 10.06.2021 г.) было принято решение не выплачивать дивиденды по акциям Общества по итогам 2020 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 2019 – 2021 г.г. по годам составил:

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.

2020 год – 325 402,2 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 284 853,1 тыс. руб., без НДС.

В 2021 году плановый объем освоения инвестиций составлял 412 858,9 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 291 021,8 тыс. руб., без НДС, фактическое выполнение – 341 083,6 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 210 741,0 тыс. руб., без НДС.

В 2021 году плановый объем финансирования капитальных вложений составлял 530 800,4 тыс. руб. с НДС, фактически профинансировано 455 397,0 тыс. руб., с НДС – 86%.

Основными направлениями инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2021 год являлись:

- Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области на 2021 г.
- Строительство резервного центра обработки данных ПАО «Самараэнерго».

**Освоение капитальных вложений в 2021 году
по направлениям инвестиционной программы**

тыс.руб., без НДС

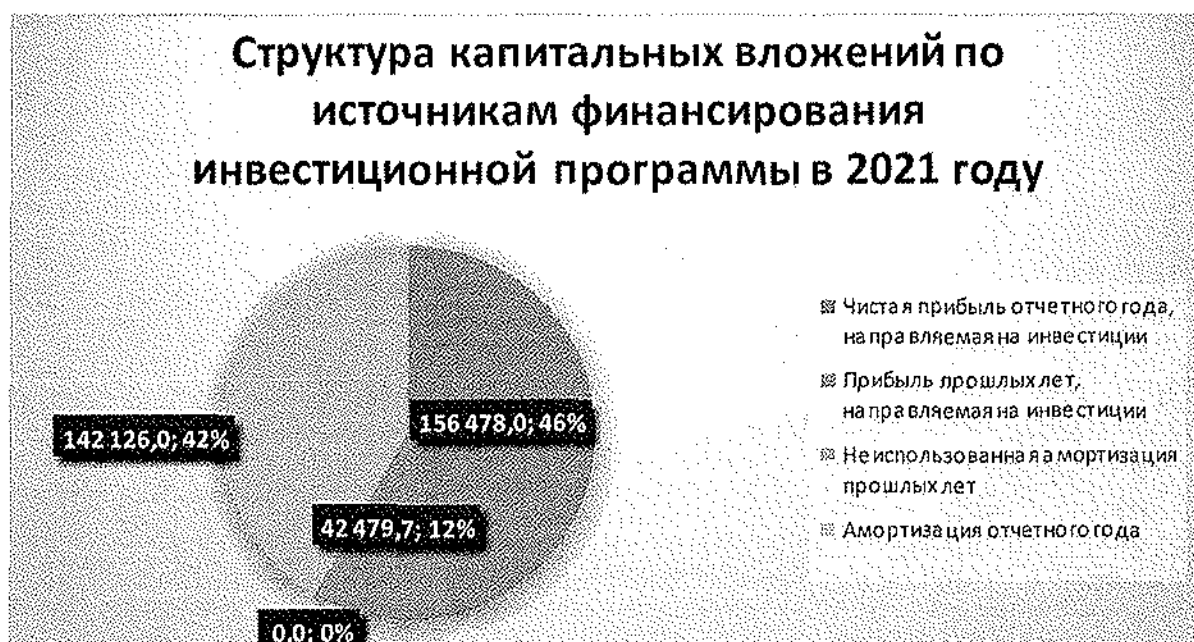
Наименование направлений капитальных вложений	План освоения	Факт освоения	% исп.
Инвестиционная деятельность - всего, в том числе:	412 858,9	341 083,6	83%
1. Инвестиции в основной капитал - всего, в том числе:	341 135,8	285 440,1	84%
1.1. Инвестиции на производственное развитие - всего, из них:	291 021,8	210 741,0	72%
1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция - всего	63 106,4	1 670,8	3%
1.1.2. Новое строительство и расширение - всего	227 915,4	209 070,2	92%
1.2. Приобретение объектов основных средств - всего	34 100,7	13 119,8	38%
1.3. Оборудование, не входящее в сметы строек - всего	16 013,3	61 579,3	385%
3. Ввод переходящих объектов в текущем году	71 723,1	55 643,5	78%

**Освоение капитальных вложений в 2021 году
по источникам финансирования инвестиционной программы**

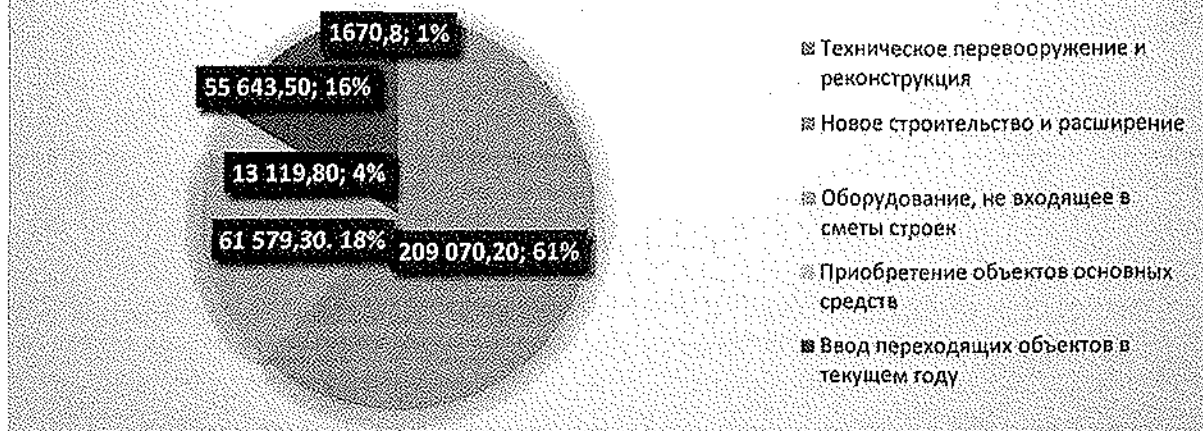
тыс.руб., без НДС

Источник финансирования	Наименование направлений капитальных вложений	Освоение капитальных вложений		% исп.
		план	факт	
Амортизация отчетного периода	Техническое перевооружение и реконструкция	63 106,4	1 670,8	3%
	Новое строительство и расширение	71 437,4	41 119,0	58%

	Приобретение объектов основных средств	34 100,7	13 119,8	38%
	Оборудование, не входящее в сметы строек	16 013,3	34 028,4	213%
	Ввод переходящий объектов в текущем году	68 267,4	52 187,9	76%
Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	Новое строительство и расширение	156 478,0	156 478,0	100%
Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	-
	Новое строительство и расширение	0,0	11 473,2	-
	Оборудование, не входящее в сметы строек	0,0	27 550,9	-
	Ввод переходящий объектов в текущем году	3 455,6	3 455,6	100%
ИТОГО: по источникам финансирования	Амортизация отчетного периода	252 925,2	142 126,0	56%
	Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	156 478,0	156 478,0	100%
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	3 455,6	42 479,7	1 229%
ВСЕГО:		412 858,9	341 083,6	83%



Структура капитальных вложений по направлениям инвестиционной программы в 2021 году



В инвестиционную программу ПАО «Самараэнерго» 2021 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 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 2021 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 2021 году составил 205 403,9 тыс. руб., без НДС.

2. Техническое перевооружение и реконструкция

В 2021 году были реализованы следующие инвестиционные проекты:

- Проектирование реконструкции газовой котельной административного здания Кошкинского отделения (включая проектирование) по адресу: Самарская область, с. Кошки, ул. Мира, д. 54;
- Изыскательские работы реконструкции здания Новокуйбышевского отделения по адресу: г. Новокуйбышевск, ул. Чернышевского, д. 25;
- Модернизация ИСУ (доработка существующего API Телескоп+).

Работы по инвестиционным проектам были выполнены в срок и в полном объеме, объекты введены в эксплуатацию. Объем инвестиций по данным проектам составил 1 670,8 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 61 579,3 тыс. руб., без НДС.

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

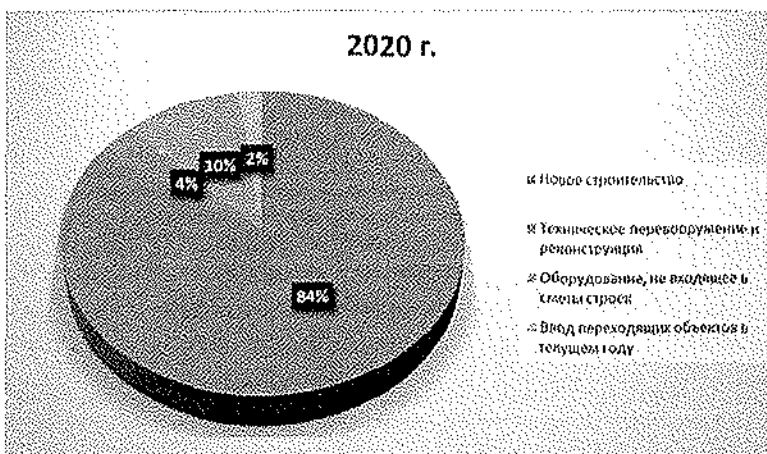
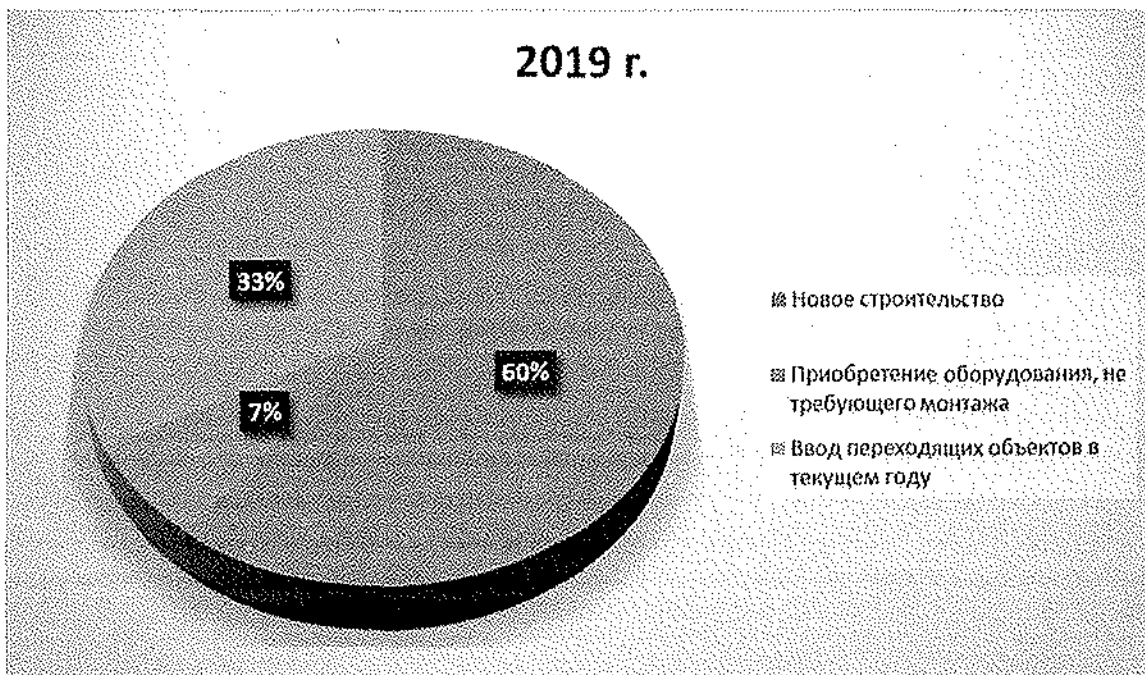
Источниками финансирования инвестиционной программы 2021 г. являлись собственные средства ПАО «Самараэнерго».

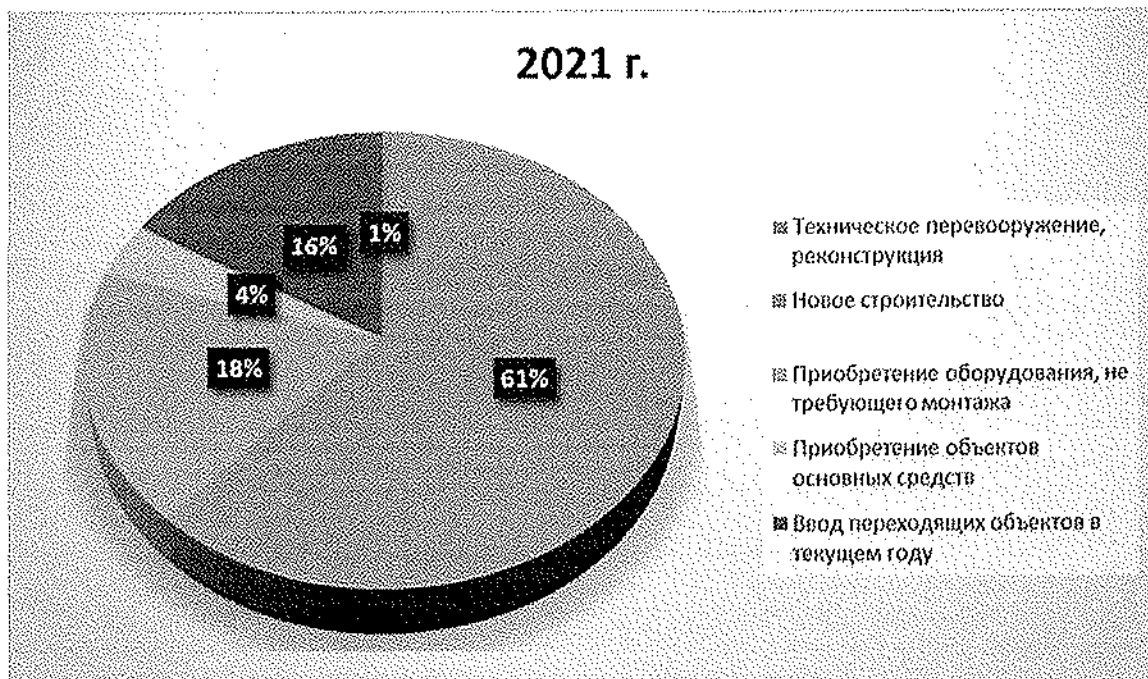
Освоение инвестиций за 2019 – 2021 годы по источникам финансирования представлено в таблице.

Наименование источников финансирования	2019 год			2020 год			2021 год		
	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.	план	факт	% исп.
ВСЕГО, в том числе:	660 265,3	496 890,3	75%	412 469,8	325 402,2	79 %	412 858 ,9	341 083, 6	83%
- за счет собственных средств:	660 265,3	496 890,3	75%	412 469,8	325 402,2	79 %	412 858 ,9	341 083, 6	83%
<i>амортизационные отчисления</i>	169 65 7,1	10 831, 0	6%	221 69 9,5	138 58 5,8	63%	252 925 ,2	142 126, 0	56%
<i>неиспользованная амортизация прошлых лет</i>	86 436 ,0	71 961, 1	83%	-	-	-	-	-	-
<i>прибыль</i>	250 00 0,0	242 12 2,2	97%	164 47 8,0	164 47 8,0	100 %	156 478 ,0	156 478, 0	100 %
<i>прибыль прошлых лет</i>	154 17 2,2	171 97 6,0	112 %	26 292 ,3	22 338,4	85%	3 455,6	42 479,7	1 229 %
<i>прочее (износ)</i>	-	-		-	-		-	-	
- за счет привлеченных источников:	-	-		-	-		-	-	
<i>бюджет РФ</i>	-	-		-	-		-	-	
<i>средства от долевого участия</i>	-	-		-	-		-	-	
<i>прочее</i>	-	-		-	-		-	-	

8.3 Структура капиталовложений по направлениям инвестиционной деятельности

Структура капитальных вложений за 2019-2021 гг. представлена на следующих графиках:





К наиболее значительным мероприятиям инвестиционных программ относятся:

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.

2021 год

- Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области в 2021 г.;
- Строительство резервного Центра обработки данных (РЦОД);
- Приобретение административного здания для Нефтегорского отделения, расположенного по адресу: г. Нефтегорск, ул. Спортивная, д. 22;

– Приобретение нежилого помещения для ЦОК №1 Самарского отделения, расположенного по адресу: г. Самара, ул. Ставропольская, д. 204.

8.4 Привлечение кредитных ресурсов под инвестиционные проекты

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2019-2021 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 2021 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 2021 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 2021 года значительно повысилось количество потребителей, которые пользуются удаленными сервисами обслуживания, в частности, личным кабинетом. За этот год количество пользователей возросло со 180 тысяч до 209 тысяч из них 135 тыс. использует мобильное приложение.

Для повышения качества обслуживания абонентов в офисах обслуживания запущены в эксплуатацию электронные системы управления очередью еще в 6 офисах Общества:

ЦОК в городе Октябрьск Сызранского отделения, ЦОК в городе Сызрань Сызранского отделения, ЦОК в селе Кинель-Черкассы Отраденского отделения, Безенчукском отделении, Челно-Вершинском отделении, Борском отделении.

В середине 2021 года был запущен в эксплуатацию РЦОП (Региональный Центр Обслуживания Потребителей, расположенный на втором этаже бизнес центра «ЗИМ»). В кратчайшие сроки были реализованы все современные ИТ сервисы, необходимые для полноценной работы центра, такие как: техническая инфраструктура офиса, телефония, единый номер 8 (800) 201-63-63, сайт <https://www.resurs-63.ru/>, система электронной очереди. Что позволяет обслуживать потребителей Самарского отделения с более высоки качеством и удобством.

В рамках развития ИТ-инфраструктуры был завершен проект строительства резервного центра обработки данных в центральном офисе Общества вмещающим 10 шкафов серверного оборудования. Осенью этого года был осуществлен перевод биллингового серверного

оборудования в количестве 4 шкафа из ЦОД МегаФон в новый ЦОД Общества, что позволит Обществу экономить на услугах аренды серверных мест ЦОД. Проект по переводу оборудования был выполнен в режиме «бесшовного» переключения, что позволило осуществлять производственные процессы (расчеты) и доступы ко всем сервисам абонентам без существенных остановок в период проведения работ.

В рамках поддержки высокого уровня надежности ИТ инфраструктуры общества в конце 2021 года компанией было приобретено резервное коммутационное оборудование, необходимое для быстрой замены в случае выхода из строя ключевых узлов сети. Так же было приобретено 40 пользовательских рабочих станций (персональных компьютеров ПК) для плановой замены устаревающих ПК.

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 СД от 16 декабря 2014г. №13/335) с последующими изменениями (протоколы СД от 02.10.2015 № 06/350, от 16.02.2016 № 10/354, от 02.09.2016 № 04/363, от 28.12.2016 № 11/370, от 04.08.2017 №02/379, от 20.12.2018 №07/398, от 27.06.2019 №1/405, от 09.09.2020 №02/421, от 23.06.2021 №01/431). Данное Положение определяет порядок осуществления закупочной деятельности в ПАО «Самараэнерго».

Контроль и координация деятельности общества в части закупок возложены на Центральный закупочный орган (ЦЗО), персональный состав которого утверждён решением Совета директоров Общества (протокол СД от 08.02.2017 №12/371, новый состав ЦЗО - протокол СД от 20.09.2021 №03/433).

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 выполняться закупающими 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 2021 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 решением Совета директоров (протокол от 16 декабря 2014г. №13/335) с последующими изменениями (протоколы СД от 02.10.2015 № 06/350, от 16.02.2016 № 10/354, от 02.09.2016 № 04/363, от 28.12.2016 № 11/370, от 04.08.2017 №02/379, от 20.12.2018 №07/398, от 27.06.2019 №1/405, от 09.09.2020 №02/421, от 23.06.2021 №01/431);*
- *Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2021 год, утвержденным решением Совета директоров общества (протокол СД от 24.12.2020 № 06/425), с последующими корректировками (протокол ЦЗО от 29.01.2021 №01/01; протокол СД от 09.03.2021 №08/427; протокол ЦЗО от 02.04.2021 №01/04; протоколы СД от 16.04.2021 №09/428, от 18.05.2021 №11/430; протоколы ЦЗО от 27.05.2021 №04/05, от 07.06.2021 №01/06, от 24.06.2021 №04/06; протоколы СД от 19.07.2021 №02/432, от 28.07.2021 №07/07; протокол СД от 20.09.2021 №03/433; протоколы ЦЗО от 27.09.2021 №05/09, от 05.10.2021 №01/10; протокол СД от 29.10.2021 №04/434; протокол ЦЗО от 08.11.2021 №01/11; протокол СД от 29.11.2021 №05/435; протоколы ЦЗО от 01.12.2021 №01/12, от 02.12.2021 №02/12; протокол СД от 28.12.2021 №06/436).*

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 2021)		Факт 2021 год		Выполнение плана (2021 год), %	
		кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма
1	Всего закупок, в т.ч.	76	1 385 143	76	1 383 303	100%	99,87%
1.1	Конкурентные:	32	778 291	32	776 394	100%	99,76%
1.1.1	Конкурс	2	49 033	2	48 699	100%	99,32%
1.1.2	Запрос котировок	6	61 716	6	61 309	100%	99,34%
1.1.3	Запрос предложений	23	663 348	23	662 395	100%	99,86%
1.1.4	Запрос технико-экономических предложений	1	4 195	1	3 990	100%	95,12%
1.2	Неконкурентные:	44	606 852	44	606 909	100%	100,01%
1.2.1	Запрос ofert	2	8 385	2	9 148	100%	109,10 %
1.2.2	Закупки у ед. поставщика	42	598 467	42	597 761	100%	99,88%

В соответствии со скорректированным Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2021 год проведено 76 закупок на общую сумму 1 383 303 тыс. руб., при плане 1 385 143 тыс. руб., в том числе:

- Конкурентных процедур – 32, что составляет 56,13% от общего количества закупок, на сумму 776 394 тыс. рублей. Из них способом «конкурс» - 2 на общую сумму 48 699 тыс. рублей, «запрос котировок» - 6 на общую сумму 61 309 тыс. рублей, «запрос предложений» - 23 на общую сумму 662 395 тыс. рублей, «запрос технико-экономических предложений» - 1 на общую сумму 3 990 тыс. рублей.
- Закупок способом «запрос ofert» - 2 и закупок у единственного поставщика – 42, что в совокупности составляет 43,87% от общего количества закупок, на общую сумму 606 909 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 2021 году ПАО «Самараэнерго» выполнило мероприятия в соответствии с утвержденным «Планом мероприятий по экологической деятельности ПАО «Самараэнерго» на 2021 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 2021 году.

Руководствуясь Федеральным законом от 24.06.1998 г. №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», ПАО «Самараэнерго» заключило договор на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором Самарской области ООО «ЭкоСтройРесурс» на сумму 653,514 тыс. руб. (здесь и далее без НДС). В отчетном периоде совместно с лицензированной организацией ООО «Северный Альянс» была произведена утилизация списанной оргтехники на сумму 73,25 тыс. руб. Кроме того, передано в переработку в ООО «Волга-Ресурс» 12,41 тонн макулатуры на сумму 55,845 тыс. руб., а также передано на утилизацию и обезвреживание в ГУП «Экология» отработанных ртутных ламп на сумму 15,73 тыс. руб. Разработаны и приняты в работу паспорта опасных отходов на сумму 9,0 тыс. руб.

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

Традиционно, в 2021 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 благотворно сказалась на экологической обстановке.

Основными задачами ПАО «Самараэнерго» по реализации Экологической политики на 2022-2023 года 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 и обезвреживанию отходов;
- разработка плана мероприятий по экологической деятельности будущих периодов;
- 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 2021 года составляет 1111 человек, из них:

руководителей всех категорий	-	149 чел.
специалистов	-	534 чел.
служащих	-	34 чел.
рабочих	-	394 чел.

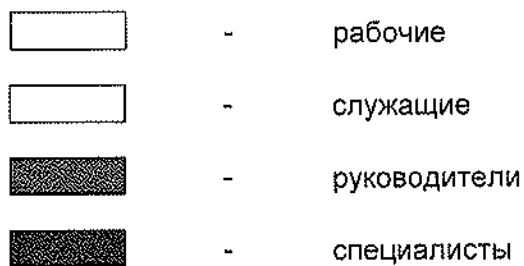
Анализ кадров за 2021 год в сравнении с 2020 годом показывает, что численный состав кадров увеличился (на 14 человек). В результате планомерной работы по подбору и всестороннему изучению кандидатов, на данные вакансии рассматривались 192 кандидата, из которых 109 приняты на работу в ПАО «Самараэнерго».

Количественный анализ кадров за последние 3 года:

Категория работников	на 31.12.2019	на 31.12.2020	на 31.12.2021
- всего работающих (чел.)	1126	1097	1111

в том числе:

- руководителей (чел.)	145	141	149
- специалистов (чел.)	524	517	534
- служащих (чел.)	35	33	34
- рабочих (чел.)	422	406	394



12.2 Возрастной состав работников Общества

В 2021 году 6,66% работников ПАО «Самараэнерго» находилось в возрасте до 30 лет, 60,13 % - в возрасте от 30 до 50 лет и 33,21 % - в возрасте старше 50 лет.



Kategori lain-lain (persentase)



Kategori lain-lain (di provinsi)



Kategori lain-lain (di kabupaten/kota)



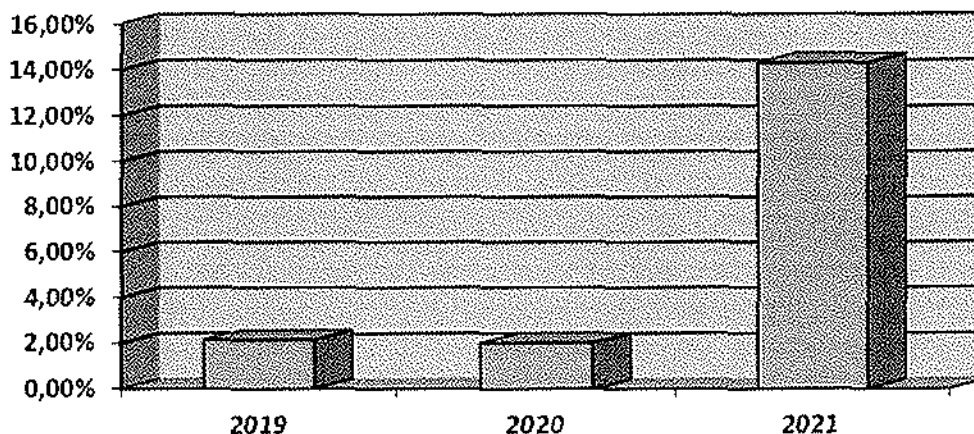
За 2021 год

	- до 30 лет	Руководители 1	Спец-ты 50	Служ. 1	Рабочие 22
	- 30-50 лет	Руководители 90	Спец-ты 354	Служ. 22	Рабочие 202
	- старше 50	Руководители 58	Спец-ты 130	Служ. 11	Рабочие 170

12.3 Ротация кадров

В целях своевременного укомплектования вакансий, обучения и развития персонала 159 работников переведены на иные должности внутри компании. Ротацией кадров охвачено 14,3% работников ПАО «Самараэнерго».

2019 год	2020 год	2021 год
2,13%	2%	14,3%



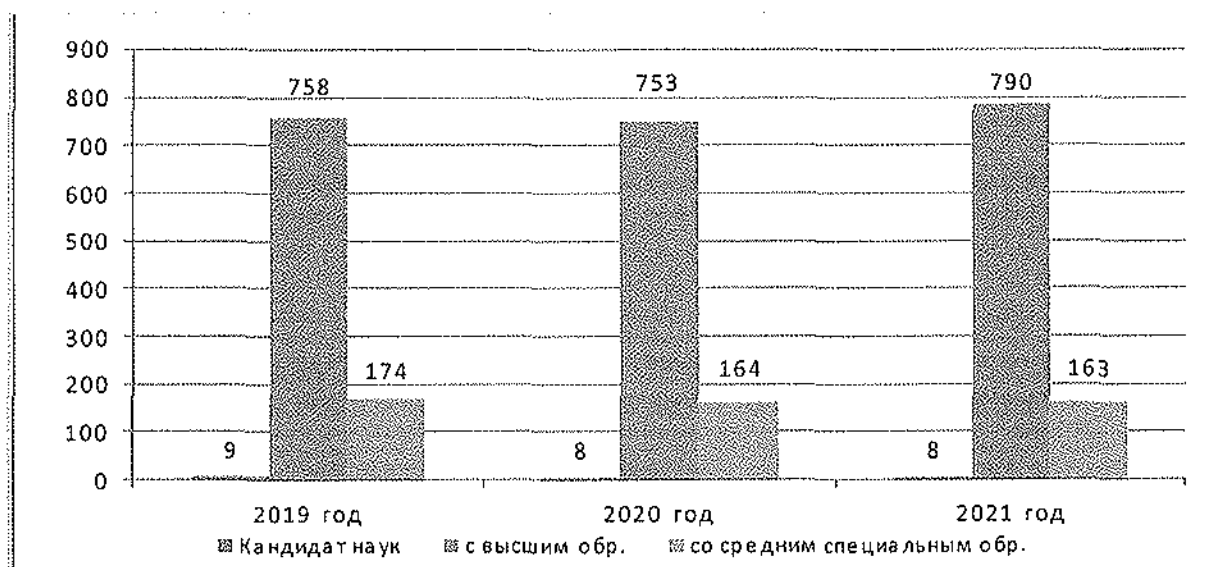
Число уволенных в 2021 году по причинам текучести составило 92 человека. Текучесть кадров в целом по ПАО «Самараэнерго» в 2021 году составила 8,2 %.

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

Качественный состав кадров остается на достаточно высоком уровне, 98,39 % инженерно-технического состава имеет высшее или среднее специальное образование. В целом по ПАО «Самараэнерго» 953 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,	1111	790	163	8

в т.ч.				
Руководители	149	130	13	6
Специалисты	534	484	37	2
Служащие	34	22	11	-
Рабочие	394	154	102	-



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 2019 году	Обучено в 2020 году	Обучено в 2021 году
Повышение квалификации ИТР	234 чел.	68 чел.	111 чел.
Затраты на обучение (руб.)	1 744 340 руб.	684 670 руб.	1 243 610 руб.

В 2021 году приняли участие в семинарах 111 работников из категории руководителей и специалистов.

12.5 Сведения о работе по охране труда за 2021 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 2021 году дистанционно в учебных учреждениях г. Самары по охране труда и в сфере профессиональной подготовки прошли обучение и проверку знаний требований охраны труда 243 чел.

В соответствии с:

– Приказом Министерства здравоохранения РФ от 28.01.2021 №29н, в отчетном году проведен периодический медицинский осмотр работников – 150 чел. По результатам медицинского осмотра не выявлено работников с подозрениями на профессиональные заболевания;

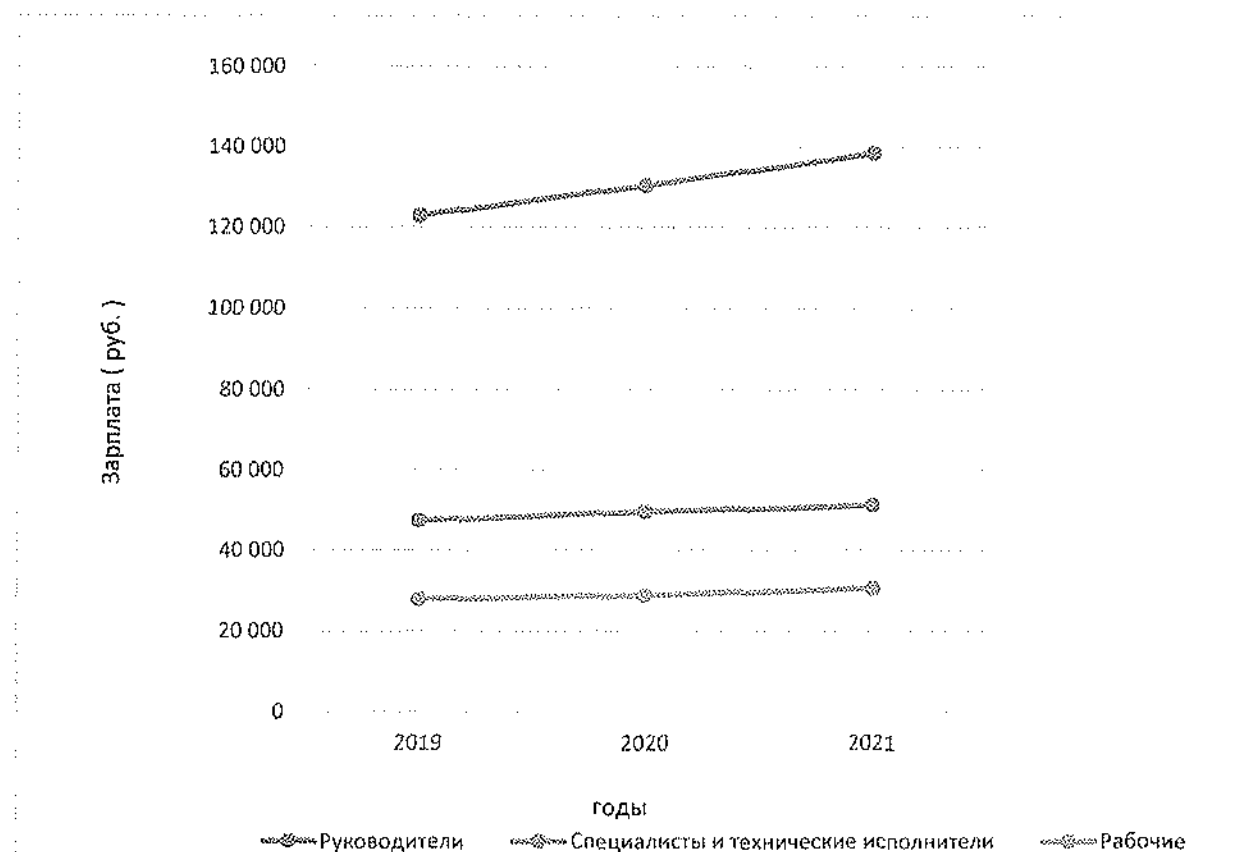
– Федеральным законом РФ «О специальной оценке условий труда» № 426-ФЗ от 28.12.2013, в отчетном году проведена специальная оценка условий труда (СОУТ) на 455 рабочих местах. По результатам СОУТ рабочие места с вредными условиями – не выявлены.

– Формы государственной статистической отчетности в области охраны труда за 2021 год своевременно представлены в территориальный орган Росстата.

В целом по предприятию в 2021 году на мероприятия по охране труда израсходовано:

№ п/п	Наименование мероприятий	Затраты в тыс. руб.
1.	Обязательные периодические медосмотры	306,73
2.	Специальная оценка условий труда	360,00
3.	Производственный контроль условий труда	30,00
4.	Обучение по охране труда	339,50
	Итого:	1036,23

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



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 РАО «ЕЭС России», утвержденной в мае 2004 г.

В соответствии со стратегией реализация пенсионного обеспечения работников осуществляется через Негосударственный пенсионный фонд «Открытие».

Между «Самараэнерго» и НПФ «Открытие» 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 670 счетов работникам Общества в Негосударственном пенсионном фонде «Открытие» по Поддерживающей программе. Из них 94 в настоящий момент получают пенсии, средний размер которой составляет 1 929,31 рубля. На 01.01.2022 года в паритетном пенсионном плане ПАО «Самараэнерго» работникам

открыто 292 индивидуальных счета, из них 44 пенсионера в настоящее время получают пенсию.

Примечание: Закрыто 151 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 5,38 тыс. абонентов из 22,1 тыс. абонентов подключены к ЮЗЭДО), которая позволит существенно увеличить производительность операционной деятельности и сократить издержки.

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

На текущий момент 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 — не более 81 %) и решать эту задачу в основном в автоматизированном режиме, что в дальнейшем позволит отказаться от применения замещающей информации и снизить уровень дебиторской задолженности абонентов, свести к минимуму разногласия с сетевыми компаниями по объему оказанных услуг по передаче электрической энергии.

4. Разработка и реализация мероприятий по повышению платёжной дисциплины потребителей.

В этом направлении Общество традиционно реализует ряд типовых мероприятий таких как: претензионно-исковая работа, отключение злостных неплательщиков, реструктуризация долгов, инициирование процедуры банкротства потребителей-должников. В 2021 году Общество продолжило работу по введённому ранее в практику комплексу мер воздействия на неплательщиков, таких как: публикация рейтингов платёжной дисциплины, проведение совместных рейдов с судебными приставами по взысканию задолженности; уступка права требования задолженности; совместная с органами власти организация комиссий по вопросам платёжной дисциплины в сферах топливно-энергетического и коммунального комплекса.

13.2. Повышение уровня корпоративного управления

Сознавая, что деятельность ПАО «Самараэнерго» сопряжена с высокой ответственностью перед акционерами и инвесторами, потребителями и работниками, Общество соблюдает действующие законодательные нормы и требования.

Для улучшения уровня корпоративного управления в 2022 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

PR-стратегия ПАО «Самараэнерго» на 2022 год направлена на решение первоочередных бизнес-задач Общества с учетом тенденций возросшего спроса на использования электронных сервисов в прошлом году и анализа исходной ситуации. В частности, в непростых геополитических условиях текущего года планируется усиление информационного присутствия компании в интернет-пространстве для поддержания положительного имиджа Общества и повышения лояльности клиентов. В связи с чем в начале года открыта группа (аккаунт) Самараэнерго «ВКонтакте», где размещаются новости Общества и реклама предоставляемых услуг.

Возможное снижение платежеспособности потребителей электроэнергии на фоне непростой экономической ситуации потребует активизации работы и в средствах массовой информации, где наряду с оперативным реагированием на негативные публикации, затрагивающие деловую репутацию Общества, будут размещены статьи о мерах воздействия на неплательщиков, в том числе о взыскании задолженности в судебном порядке.

В целях недопущения роста дебиторской задолженности потребителей и укреплении деловой репутации энергокомпании основной задачей коммуникационной деятельности ПАО «Самараэнерго» в 2022 году по-прежнему будет оставаться работа по информированию граждан-потребителей:

- о дистанционных способах взаимодействия с энергосбытовой компанией, в том числе об удобстве работы в Личном кабинете;
- об открытии новых Центров обслуживания клиентов (в 2022 году планируется открытие нового Центра обслуживания клиентов в Тольятти);
- о внедрении АИСКУЭ;
- о необходимости своевременной оплаты электроэнергии;
- о преимуществах работы с гарантирующим поставщиком в целях предотвращения ухода крупных потребителей;
- поддержание имиджа компании как одной из ключевых в системы регионального энергокомплекса.

Учитывая актуальность проблемы ускорения перехода граждан-потребителей на электронную версию платежного документа на оплату электроэнергии в целях экономии расходов на печать бумажных квитанций Общество планирует провести стимулирующую акцию среди граждан-потребителей с последующим награждением победителей. Ожидаемым итогом акции станет увеличение количества граждан-потребителей, пользующихся электронным счетом.

В целях поддержания положительного имиджа ПАО «Самараэнерго», снижения дебиторской задолженности и стимулирования дальнейшей своевременной оплаты электроэнергии в 2022 году запланировано проведение PR-акции «Надежный партнер» в качестве благодарности предприятиям за добросовестное выполнение своих обязательств по договору энергоснабжения.

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 2021 год

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен Советом директоров ПАО «Самараэнерго» на заседании 28.04.2022 г. (Протокол заседания Совета директоров № 11/441 от 29.04.2022 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 2021 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. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как горячая линия, электронная почта или форум в сети Интернет, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные способы коммуникации были организованы обществом и предоставлены акционерам в ходе подготовки к проведению 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. В отчетном периоде сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте общества в сети Интернет не позднее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания, если законодательством не предусмотрен больший срок. 2. В сообщении о проведении собрания указаны документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидаты в совет директоров и ревизионную комиссию общества (в случае, если ее формирование	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	1. 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

		предусмотрено уставом общества)		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. 2. Не применимо в отчетном году ввиду принятия Советом директоров решения о проведении годового Общего собрания акционеров в заочной форме. 3. Соблюдается.
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 checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	08.06.2021 году Обществом было проведено годовое Общее собрание акционеров в форме заочного голосования. Совет директоров в числе материалов предоставлял проект решений по вопросам повестки дня указанного собрания. Особые мнения совета директоров по вопросам повестки собрания отсутствовали.

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 сложностями.	1. Уставом общества установлен срок внесения акционерами предложений для включения в повестку дня годового общего собрания, составляющий не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года. 2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатов в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имеет возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Уставом общества предусмотрена возможность заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении общего собрания акционеров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Уставом общества указанный принцип не формализован. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. Обществом будет рассмотрен вопрос о внесении изменений в Устав, касающийся отражения в Уставе возможности заполнения электронной формы бюллетеня на сайте в сети Интернет, адрес которого указан в сообщении о проведении общего собрания акционеров
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.	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, акционерам была предоставлена возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы по повестке дня.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Совет директоров принял решение о проведении годового Общего собрания акционеров по итогам 2020 года в заочной форме. Советом директоров не принималось решение об использовании телекоммуникационных средств для дистанционного участия акционеров в Общем собрании.

		<p>2. Обществом были приглашены кандидаты в органы управления и контроля общества и предприняты все необходимые меры для обеспечения их участия в общем собрании акционеров, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>Присутствовавшие на общем собрании акционеров кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров.</p> <p>3. <u>Едиличный</u> исполнительный орган, лицо, ответственное за ведение бухгалтерского учета, председатель или иные члены комитета совета директоров по аудиту были доступны для ответов на вопросы акционеров на общих собраниях акционеров, проведенных в отчетном периоде.</p> <p>4. В отчетном периоде общество использовало телекоммуникационные средства для обеспечения дистанционного доступа акционеров для участия в общих собраниях либо советом директоров было принято обоснованное решение об отсутствии необходимости (возможности) использования таких средств в отчетном периоде</p>		
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<p>1. Положение о дивидендной политике общества утверждено советом директоров и раскрыто на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества, составляющего консолидированную финансовую отчетность, использует показатели отчетности общества для</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>П. 3</p> <p>Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.</p>

		<p>определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p> <p>3. Обоснование предлагаемого распределения чистой прибыли, в том числе на выплату дивидендов и собственные нужды общества, и оценка его соответствия принятой в обществе дивидендной политике, с пояснениями и экономическим обоснованием потребности в направлении определенной части чистой прибыли на собственные нужды в отчетном периоде были включены в состав материалов к общему собранию акционеров, в повестку дня которого включен вопрос о распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов).</p>		
1.2.2	<p>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.</p>	<p>В Положении о дивидендной политике общества помимо ограничений, установленных законодательством, определены финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует принимать решение о выплате дивидендов</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.3	<p>Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.</p>	<p>В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	<p>Общество стремится к исключению использования</p>	<p>В отчетном периоде иные способы получения лицами, контролирующими общество,</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	прибыли (дохода) за счет общества помимо дивидендов (например, с помощью трансфертного ценообразования, необоснованного оказания обществу контролирующим лицом услуг по завышенным ценам, путем замещающих дивиденды внутренних займов контролирующему лицу и (или) его подконтрольным лицам) не использовались	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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 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.	В течение отчетного периода лица, контролирующие общество, не допускали злоупотреблений правами по отношению к акционерам общества, конфликты между контролирующими лицами общества и акционерами общества отсутствовали, а если таковые были, совет директоров уделил им надлежащее внимание	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <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.	Используемые регистратором общества технологии и условия оказываемых услуг соответствуют потребностям общества и его акционеров, обеспечивают учет прав на акции и реализацию прав акционеров наиболее эффективным образом	<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 соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. В отчетном периоде комитет по номинациям (назначениям, кадрам) рассмотрел вопрос о соответствии профессиональной квалификации, навыков и опыта членов исполнительных органов текущим и ожидаемым потребностям общества, продиктованным утвержденной стратегией общества. 3. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	1. Соблюдается. 2. Согласно Правилам листинга ПАО «Московская биржа», требование о наличии комитета по номинациям является условием для включения акций эмитента в Первый уровень списка. Акции Общества торгуются в списке Третьего уровня, поэтому возможность и целесообразность внедрения данной рекомендации Обществом не рассматривалась. В Обществе не создан комитет по номинациям.
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 соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе определены советом директоров и закреплены во внутренних документах общества, определяющих	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	1. Соблюдается. 2. Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу.

		<p>политику в области управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде совет директоров утвердил (пересмотрел) приемлемую величину рисков (риск-аппетит) общества либо комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии) рассмотрел целесообразность вынесения на рассмотрение совета директоров вопроса о пересмотре риск-аппетита общества.</p>		
2.1.4	<p>Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.</p>	<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 соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.5	<p>Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.</p>	<p>1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов.</p> <p>2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>1. Соблюдается.</p> <p>2. Общество в своей деятельности планирует создать систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов в соответствии с рекомендациями, которые предоставит внутренний аудитор Общества.</p>
2.1.6	<p>Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия</p>	<p>1. Во внутренних документах общества определены лица, ответственные за реализацию информационной политики</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.		<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 (созыв годового общего собрания акционеров, избрание председателя Совета директоров, секретаря Совета директоров, утверждение Отчёта о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративной управления в составе Годового отчёта общества). Ежегодно совет директоров рассматривает отчёт о функционировании системы управления рисками и внутреннего контроля, а также иные отчеты в области корпоративного управления. Утверждены документы по организации и работе внутреннего аудита. Функционирует структурное подразделение внутреннего аудита, а также привлечена внешняя независимая аудиторская организация.
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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	1. Общество планирует включить в Годовой отчет за 2022 год информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.

		результатах оценки (самооценки) работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.		2. Совет директоров не проводил оценку качества работы Совета директоров ввиду того, что данная услуга является крайне дорогой, Общество рассмотрит возможность привлечения внешнего консультанта для проведения самооценки и внешней оценки качества работы совета директоров по итогам 2022г.
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направления председателю совета директоров (и, если применимо, старшему независимому директору) обращений и получения обратной связи по ним	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <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.	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 так далее	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	В состав Совета директоров избираются кандидаты, предложенные акционерами Общества. Акционеры Общества выдвигают членов в органы управления и контроля, обладающих достаточным опытом, знаниями, деловой репутацией и отсутствием конфликтов интересов для возможности принятия решений. Отсутствие существенных судебных споров, а также отсутствие нарушений, выявленных соответствующими государственными органами, является подтверждением эффективности работы совета директоров.

2.3.2	<p>Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.</p>	<p>Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка 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 type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>При избрании членов совета директоров проводится кумулятивная процедура голосования, Общество всегда представляет акционерам биографические справки всех кандидатов в члены совета директоров, запрашиваются их анкеты.</p> <p>Оценка соответствия профессиональной квалификации, опыта и навыков кандидатов текущим и ожидаемым потребностям общества советом директоров не проводилась.</p> <p>Кандидаты выдвигаются акционерами и Общество не имеет возможности повлиять на предложения акционеров. Один член совета директоров, выдвинутый акционером, является независимым по критериям независимости согласно рекомендациям 102 - 107 Кодекса.</p> <p>Еще один член совета директоров, выдвинутый советом директоров, также является независимым по критериям независимости согласно рекомендациям 102 - 107 Кодекса.</p> <p>Письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров всегда имеется.</p>
2.3.3	<p>Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и</p>	<p>В отчетном периоде совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и навыков и определил компетенции, необходимые</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p>	<p>В состав Совета директоров избираются кандидаты, предложенные акционерами Общества. Акционеры Общества выдвигают членов в</p>

	пользуется доверием акционеров.	совету директоров в краткосрочной и долгосрочной перспективе	<input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	органы управления и контроля, обладающих достаточным опытом, знаниями, деловой репутацией и отсутствием конфликтов интересов, исходя из потребности Общества в области профессиональной квалификации. Кандидаты выдвигаются акционерами и Общество не имеет возможности повлиять на предложения акционеров.
2.3.4	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 директоров кандидата, за которого они голосуют.	В отчетном периоде совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Количественный состав Совета директоров определен Уставом Общества – 10 человек, что, по мнению Общества, является 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	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 <input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	<p>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.</p>			
2.4.2	<p>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 должно преобладать над формой.</p>	<p>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 вопрос о независимости действующих членов совета директоров (после их избрания). 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.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>1. Девять членов совета директоров не отвечают критериям независимости, два члена Совета директоров отвечают всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса. Советом директоров Общества мнение о независимости каждого кандидата, входящего в совет директоров, в отчетном периоде не составлялось. 2. Независимость действующих членов Совета директоров не оценивалась. 3. Процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров в Обществе не утверждены. Общество стремится к соблюдению рекомендаций Кодекса в части независимости</p>

				членов Совета директоров, в связи с чем планирует осуществлять анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости.
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 type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Восемь членов совета директоров не отвечали критериям независимости, два члена совета директоров отвечают всем критериям независимости. В целях соблюдения данной рекомендации, Общество планирует осуществлять взаимодействие с представителями акционеров для возможного формирования сбалансированного состава Совета директоров.
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 type="checkbox"/> соблюдается <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	1. Председатель совета директоров не является независимым директором. С учетом того, что в состав Совета директоров входит только 2 независимых директора, среди независимых директоров старший независимый директор не определялся. В целях реализации данного пункта Общество стремится к соблюдению рекомендаций Кодекса в части независимости членов Совета директоров, в связи с чем Общество планирует осуществлять взаимодействие с представителями акционеров для формирования более сбалансированного состава Совета директоров. 2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров установлены в Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета

				директоров, утвержденном решением Общего собрания акционеров (протокол от 22.06.2009 № 2009-1г).
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 type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Эффективность работы председателя совета директоров не оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде. Общество рассмотрит возможность привлечения внешнего консультанта для проведения самооценки и внешней оценки качества работы совета директоров по итогам 2022г. 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"/> соблюдается <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 интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт 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,	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2. Каждый член Совета Директоров по избрании его в Совет директоров представляет Уведомление о признаках возможной заинтересованности в соответствии с Указанием Банка России от 03.04.2017 №4338-У «О требованиях к порядку направления и форме уведомлений

		<p>что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов.</p> <p>3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.</p>		<p>лиц, которые могут быть признаны заинтересованными в совершении акционерным обществом сделок». Опираясь на законодательство РФ общество прорабатывает вопросы на наличие конфликтов интересов и заинтересованности в сделках в каждом конкретном случае. 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.</p> <p>3. В Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров регламентировано, что член Совета директоров вправе письменно запрашивать документы и информацию, необходимую для принятия решения по вопросам компетенции совета директоров, как непосредственно у Генерального директора, так и через секретаря Совета директоров Общества.</p>
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во	В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	внутренних документах общества.	директоров.	<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 информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к 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 type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Не соблюдается п.2. 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	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	

	определенный период времени задач.			
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утверждён 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 пять дней до даты его проведения. 2. В отчетном периоде отсутствующим в месте проведения заседания совета директоров членам совета директоров предоставлялась возможность участия в обсуждении вопросов повестки дня и голосовании дистанционно - посредством конференц- и видео-конференц-связи	<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 решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	<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. 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, в том числе 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. При следующем внесении изменений в Устав общества планируется предусмотреть, 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.
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.	<p>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</p> <p>2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>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.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>П. 1, 4.</p> <p>2 из 3 членов комитета по аудиту являются независимыми директорами.</p> <p>Комитет по аудиту сформирован решением совета директоров 29.12.2020 (Протокол 07/426 от 30.12.2020)</p> <p>Заседания комитета по аудиту проводились по мере необходимости рассмотрения вопросов.</p>
2.8.2	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса, а также условия (события), при наступлении которых комитет по вознаграждениям</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества.</p> <p>Акции Общества торгуются в списке Третьего уровня, поэтому возможность и целесообразность создания Комитета совета директоров по вознаграждениям Обществом не рассматривалась.</p> <p>Согласно Правилам листинга ПАО «Московская биржа», требование о наличие комитета по</p>

		рассматривает вопрос о пересмотре политики общества по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников		номинациям является условием для включения акций эмитента в Первый уровень списка.
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. 3. В целях формирования совета директоров, наиболее полно отвечающего целям и задачам общества, комитет по номинациям в отчетном периоде самостоятельно или совместно с иными комитетами совета директоров или уполномоченное подразделение общества по взаимодействию с акционерами организовал взаимодействие с акционерами, не ограничиваясь кругом крупнейших акционеров, в контексте подбора кандидатов в совет директоров общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Возможность создания Комитетов при Совете директоров предусмотрена в Уставе Общества. Акции Общества торгуются в списке Третьего уровня, поэтому возможность и целесообразность создания Комитета совета директоров по вознаграждениям Обществом не рассматривалась. Согласно Правилам листинга ПАО «Московская биржа», требование о наличии комитета по номинациям является условием для включения акций эмитента в Первый уровень списка.
2.8.4	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	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии структуры совета директоров масштабу и характеру, целям деятельности и потребностям, профилю рисков общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном периоде Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии его структуры задачам совета директоров и целям деятельности Общества. В Обществе функционирует комитет по аудиту Совета директоров,

	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.).			дополнительные комитеты в отчетном периоде не формировались.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	<p>1. Комитет по аудиту, комитет по вознаграждениям, комитет по номинациям (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) в отчетном периоде возглавлялись 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 (или соответствующий комитет с совмещенным функционалом) и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>1. Комитет по аудиту Совета директоров не возглавляется независимым директором. Дополнительные комитеты не были сформированы.</p> <p>2. В соответствии с п. 4.1.14. Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «Самараэнерго», утвержденного решением Совета директоров 29.12.2020 (протокол от 30.12.2020 № 07/426) Председатель Комитета, при необходимости, приглашает на заседания Комитета любых должностных лиц Общества, руководителей структурных подразделений Общества, руководителя подразделения (службы) внутреннего аудита и представителей внешних аудиторов Общества.</p>
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 соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	В отчетном периоде был сформирован комитет по аудиту Совета директоров, дополнительные комитеты не формировались. Советом директоров Общества Отчет о результатах

				деятельности Комитета по аудиту за отчетный период не рассматривался.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	<p>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 директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.</p>	<p>1. Во внутренних документах общества определены процедуры проведения оценки (самооценки) качества работы совета директоров.</p> <p>2. Оценка (самооценка) качества работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, индивидуальную оценку каждого члена совета директоров и совета директоров в целом.</p> <p>3. Результаты оценки (самооценки) качества работы совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>1. Процедура проведения оценки качества работы совета директоров не формализована во внутренних документах Общества.</p> <p>2. Совет директоров не проводил оценку качества работы Совета директоров и комитетов ввиду того, что данная услуга является крайне дорогой, и Обществу не представляется возможным привлечь консультанта. Общество рассмотрит возможность привлечения внешнего консультанта для проведения самооценки и внешней оценки качества работы совета директоров по итогам 2022г. и будет стремиться рассматривать результаты самооценки или внешней оценки совета директоров на очных заседаниях.</p>
2.9.2	<p>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).</p>	<p>Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Независимая оценка качества работы совета директоров внешней организацией (консультантом) не проводилась ввиду того, что данная услуга является крайне дорогой, и Обществу не представлялось возможным привлечь консультанта. Общество рассмотрит возможность привлечения внешнего консультанта для проведения самооценки и внешней оценки</p>

				качества работы совета директоров по итогам 2022г. В будущем Общество будет стремиться проводить независимую оценку совета директоров не реже одного раза в три года.
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. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре (включая сведения о возрасте, образовании, квалификации, опыте), а также сведения о должностях в органах управления иных юридических лиц, занимаемых корпоративным секретарем в течение не менее чем пяти последних лет	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Функции корпоративного секретаря в соответствии с требованиями ПАО «Московская биржа» могут быть возложены на отдельное структурное подразделение. 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 ним задач.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. Совет директоров утверждает кандидатуру на должность корпоративного секретаря и прекращает его полномочия, рассматривает вопрос о выплате ему <i>дополнительного</i> вознаграждения. 3. Во внутренних документах общества закреплено право корпоративного секретаря запрашивать, получать документы общества и информацию у органов управления, структурных подразделений и должностных лиц общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Функции корпоративного Секретаря возложены на отдельное структурное подразделение: Правовое управление. 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.	1. Вознаграждение членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определено с учетом результатов сравнительного анализа уровня вознаграждения в сопоставимых компаниях	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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 за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.	В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и (или) практику ее (их) внедрения, осуществил оценку их эффективности и прозрачности и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров по пересмотру указанной политики (политик).	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	Выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам совета директоров определены Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» (Протокол Общего собрания акционеров от 16.06.2006 №2006-2г). Выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые Генеральному директору регламентированы

				<p>Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «Самараэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества в действующей редакции. Выплаты иным ключевым руководящим работникам Общества определены Положением о материальном стимулировании заместителей генерального директора ПАО «Самараэнерго», утвержденным приказом Общества в действующей редакции, Положением об оплате труда работников ПАО «Самараэнерго», Положением о материальном стимулировании работников ПАО «Самараэнерго», утвержденным приказом Общества в действующей редакции. Совет директоров не сформировал комитет по вознаграждениям.</p>
4.1.3	<p>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.</p>	<p>1. 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</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p>соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые членам совета директоров определены Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» (Протокол Общего собрания акционеров от 16.06.2006 №2006-2г). Выплаты, льготы и привилегии, предоставляемые Генеральному</p>

				<p>директору регламентированы Положением о материальном стимулировании Генерального директора ПАО «Самараэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества в действующей редакции. Выплаты иным ключевым руководящим работникам Общества определены Положением о материальном стимулировании заместителей генерального директора ПАО «Самараэнерго»), утвержденным приказом Общества в действующей редакции, Положением об оплате труда работников ПАО «Самараэнерго», Положением о материальном стимулировании работников ПАО «Самараэнерго», утвержденным приказом Общества в действующей редакции. Указанные внутренние документы содержат прозрачные механизмы определения размера вознаграждения генерального директора и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентируют все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих	В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	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.	иных ключевых руководящих работников общества.	<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 участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. В отчетном периоде общество выплачивало вознаграждение членам совета директоров в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению. 2. В отчетном периоде обществом в отношении членов совета директоров не применялись формы краткосрочной мотивации, дополнительного материального стимулирования, выплата которого зависит от результатов (показателей) деятельности общества. Выплата вознаграждения за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров не осуществлялась	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Членам Совета директоров выплачивается вознаграждение в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» (Протокол Общего собрания акционеров от 16.06.2006 №2006-2г). 2. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.
4.2.2	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	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.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	Все акции находятся в свободном обращении, в связи с этим в Обществе отсутствуют опционные программы, в том числе и для членов Совета директоров. Положение о выплате вознаграждений членам Совета директоров утверждено решением Общего собрания акционеров - высшего органа управления Обществом. Общество не применяет формы

	показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.			краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.
4.2.3	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <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.	<p>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.</p> <p>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.</p> <p>3. При определении размера выплачиваемого вознаграждения членам исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам общества учитываются риски, которое несет общество, с тем</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>1. Соблюдается. При определении размера вознаграждений единоличного исполнительного органа (Генерального директора) Общества и иных ключевых работников Общества учитывается исполнение ключевых показателей эффективности (КПЭ) и контрольных показателей (КП), установленных Советом директоров.</p> <p>2. Оценка системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников не производилась.</p> <p>3. Соблюдается. Положения внутренних документов Общества, регулирующих выплату вознаграждений Генеральному директору и иным ключевым руководящим работникам Общества, минимизируют риски</p>

		чтобы избежать создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений.		создания стимулов к принятию чрезмерно рискованных управленческих решений.
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, базисным активом по которым являются акции общества).	1. В случае, если 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), программа предусматривает, что право реализации таких 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	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Общество не применяет формы долгосрочной мотивации акциями и иных финансовых производных для исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества ввиду того, что все акции размещены среди акционеров, иных эмиссий в Обществе не планируется.
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 <input type="checkbox"/> 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 к 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	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		политике общества, одобренной советом директоров.		
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 антикоррупционная политика. 2. В обществе организован безопасный, конфиденциальный и доступный способ (горячая линия) 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 соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
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.	1. В течение отчетного периода совет директоров (комитет по аудиту и (или) комитет по рискам (при наличии) организовал проведение оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. В отчетном периоде совет директоров рассмотрел результаты оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества и сведения о результатах рассмотрения включены в состав годового отчета общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	1. В Обществе проводится оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. 2. Советом директоров в 2021 году отчет о функционировании системы управления рисками и внутреннего контроля Общества за 2020 год не рассматривался. Общество в своей деятельности планирует передать на рассмотрение Совета директоров отчет о функционировании системы управления рисками и внутреннего контроля за следующий отчетный период и включить результаты рассмотрения в состав годового отчета

				общества за 2022 год.
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 checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита 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.	<p>1. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля.</p> <p>2. В отчетном периоде в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка практики (отдельных практик) корпоративного управления, включая процедуры информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления общества, а также взаимодействия с заинтересованными лицами</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <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	<p>1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.</p> <p>2. В течение отчетного периода совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопрос об</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	1. Положение об информационной политике Открытого акционерного общества «Самараэнерго» (утв. решением Совета директоров от 15 декабря 2006 г., Протокол проведения заседания Совета

	заинтересованных лиц.	эффективности информационного взаимодействия общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц и целесообразности (необходимости) пересмотра информационной политики общества		директоров № 13/199) определяет информационную политику Общества, соответствующую закону. Не все рекомендации Кодекса корпоративного управления закреплены в указанном Положении. 2. В отчетном периоде Совет директоров не рассматривал вопросы об эффективности информационного взаимодействия общества. Общество рассматривает возможность внедрения механизмов, указанных в данной рекомендации.
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, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> 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.
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	1. В обществе определена процедура, обеспечивающая координацию работы всех структурных подразделений и	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	1. Соблюдается. 2. Ценные бумаги не обращаются на иностранных

	<p>регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.</p>	<p>работников общества, связанных с раскрытием информации или деятельность которых может привести к необходимости раскрытия информации. 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. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также на одном из наиболее распространенных иностранных языков</p>	<p><input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>организованных рынках. 3. Иностранные акционеры не владеют существенным количеством акций Общества, в связи с чем, раскрытие информации осуществляется только на русском языке.</p>
6.2.2	<p>Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.</p>	<p>1. В информационной политике общества определены подходы к раскрытию сведений об иных событиях (действиях), оказывающих существенное влияние на стоимость или котировки его ценных бумаг, раскрытие сведений о которых не предусмотрено законодательством. 2. Общество раскрывает информацию о структуре капитала общества в соответствии с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет. 3. Общество раскрывает информацию о подконтрольных организациях, имеющих для него существенное значение, в том числе о ключевых направлениях их деятельности, о механизмах, обеспечивающих подотчетность подконтрольных организаций, полномочиях совета</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Подконтрольные Обществу организации отсутствуют, но при их наличии Общество раскрывало бы соответствующую информацию. 4. Общество планирует раскрыть нефинансовый отчет - отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы, связанные с изменением климата), обществом (социальные факторы) и корпоративным</p>

		<p>директоров общества в отношении определения стратегии и оценки результатов деятельности подконтрольных организаций.</p> <p>4. Общество раскрывает нефинансовый отчет - отчет об устойчивом развитии, экологический отчет, отчет о корпоративной социальной ответственности или иной отчет, содержащий нефинансовую информацию, в том числе о факторах, связанных с окружающей средой (в том числе экологические факторы и факторы, связанные с изменением климата), обществом (социальные факторы) и корпоративным управлением, за исключением отчета эмитента эмиссионных ценных бумаг и годового отчета акционерного общества</p>		управлением, по итогам 2022 года.
6.2.3	<p>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.</p>	<p>1. Годовой отчет общества содержит информацию о результатах оценки комитетом по аудиту эффективности процесса проведения внешнего и внутреннего аудита.</p> <p>2. Годовой отчет общества содержит сведения о политике общества в области охраны окружающей среды, социальной политике общества.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <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	<p>Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.</p>	<p>1. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) общества определен необременительный порядок предоставления по запросам акционеров доступа к информации и документам общества.</p> <p>2. В информационной политике (внутренних документах, определяющих информационную политику) содержатся положения,</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		предусматривающие, что в случае поступления запроса акционера о предоставлении информации о подконтрольных обществу организациях общество предпринимает необходимые усилия для получения такой информации у соответствующих подконтрольных обществу организаций		
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), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а	Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий уставом общества 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	<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. 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

	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.	рекомендации		Кодекса отнесены Уставом к компетенции Общего собрания акционеров – высшего органа управления Общества.
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения в Обществе, не предусмотрена. Общество планирует учесть данные рекомендации при разработке изменений и дополнений во внутренние документы Общества и усилить роль независимых директоров.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, 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,	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем 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"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	1. 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

	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.			Кодекса отнесены Уставом к компетенции Общего собрания акционеров – высшего органа управления Общества. 2. 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.	1. В случае, если обществом в течение отчетного периода совершались существенные корпоративные действия, общество своевременно и детально раскрывало информацию о таких действиях, в том числе о причинах, условиях совершения действий и последствиях таких действий для акционеров	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> 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. Во внутренних документах общества определены случаи и порядок привлечения оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. 3. При отсутствии формальной заинтересованности члена совета директоров, единоличного исполнительного органа, члена коллегиального исполнительного органа общества или лица, являющегося контролирующим лицом	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	П. 1, 2 Общество в своей деятельности руководствуется существующими нормами законодательства РФ по данному вопросу. 3. В соответствии с действующим законодательством РФ заинтересованность членов совета директоров в совершении сделок с заинтересованностью определяется в каждом конкретном случае. При наличии любого конфликта интересов, не образующего заинтересованности в смысле главы XI ФЗ «Об акционерных обществах» члены Совета директоров не

		общества, либо лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, в сделках общества, но при наличии конфликта интересов или иной их фактической заинтересованности, внутренними документами общества предусмотрено, что такие лица не принимают участия в голосовании по вопросу одобрения такой сделки		принимают участие в голосовании.
--	--	--	--	----------------------------------

**Перечень совершенных Обществом в 2021 году сделок,
признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»
сделками, в совершении которых имелась заинтересованность**

1. Вид сделки: Дополнительное соглашение №6 от 30.12.2021 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 2022 года и действует до 31 декабря 2022 года, а в части взаиморасчетов – до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.

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.

**Заключение Ревизионной комиссии
ПАО «Самараэнерго»
о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете
по итогам 2021 года**

г. Самара

15 апреля 2022 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (протокол заседания Ревизионной комиссии №2 от 18.03.2022 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 2021 года, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В соответствии с полученными результатами, и с учетом заключения аудитора ООО «Газаудит», проводившего аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2021 года, Ревизионная комиссия делает вывод о том, что:

Годовой отчет ПАО «Самараэнерго» за 2021 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных фактах финансовое положение Общества на 31.12.2021 года и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2021 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, и рекомендует годовому Общему собранию акционеров годовой отчет за 2021 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 ПАО «Самараэнерго»
утвержден Советом директоров ПАО «Самараэнерго»
28.04.2022 г. (Протокол № 13/143 от 29.04.2022 г.)

**Отчет о заключенных Обществом в 2021 году сделках,
признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах»,
сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.**

1. Вид сделки: Дополнительное соглашение №6 от 30.12.2021 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 2022 года и действует до 31 декабря 2022 года, а в части взаиморасчетов – до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.

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



СРО ААС
рег. № 11706127108
от 28.08.2017 г.
ИНН 6316020163

Россия, 443041, г. Самара
ул. Красноармейская, 76, оф. 2
т/ф (846) 333-28-66, 242-78-68
E-mail: gazaudit@samara@mail.ru
www.gazaudit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

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;

состоящей из:

бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года;

отчета о финансовых результатах за 2021 год;

приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах,

в том числе:

отчета об изменениях капитала за 2021 год;

отчета о движении денежных средств за 2021 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 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 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 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. 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.

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 2021 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 2021 год и Ежеквартальном отчете эмитента за I квартал 2022 года, за исключением годовой бухгалтерской отчетности и нашего аудиторского заключения о ней. Годовой отчет публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Самараэнерго» за 2021 год, Ежеквартальный отчет эмитента за I квартал 2022 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, 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.

Мы также предоставляем членам совета директоров аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения членов совета директоров аудируемого лица, мы определили вопросы которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Уполномоченное лицо по доверенности,
действует на основании доверенности № 2
с 10.01.2022 г. сроком до 31.12.2022 г.
(ОРНЗ 21706008930)

Андросова Ольга Николаевна

Руководитель аудита,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение
(ОРНЗ 21706009503)



Юдина Елена Федоровна

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Газаудит»,
443041, Самара, улица Красноармейская, дом 75, офис 2,
ОРНЗ 11706127108

«24» мая 2022 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 21 г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710001		
31	12	2021
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
Основной государственный регистрационный номер
аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН
ОГРН/
ОГРНИП

6315020153
1176313077324

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 21 г. ³	На 31 декабря 20 20 г. ⁴	На 31 декабря 20 19 г. ⁵
	АКТИВ				
1.1; 1.3; 10.3.1	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1110	-	7	13
	Нематериальные активы				
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.1; 2.3; 10.3.2	Основные средства	1150	1 837 039	1 758 818	1 670 582
2.1; 10.3.3	Доходные вложения в материальные ценности	1160	344	370	395
3.1; 10.3.4	Финансовые вложения	1170	393 687	503 371	624 062
10.4	Отложенные налоговые активы	1180	557 546	389 313	480 575
2.2; 10.3.5	Прочие внеоборотные активы	1190	209 288	236 651	178 001
	Итого по разделу I	1100	2 997 904	2 888 530	2 953 628
4.1; 10.3.6	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ	1210	48 258	51 173	53 471
	Запасы				
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	112 032	117 863	168 457
5.1; 5.2; 10.3.7	Дебиторская задолженность	1230	2 920 084	3 350 580	3 382 637
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
10.3.9	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 032 738	2 157 266	1 297 842
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	6 113 112	5 676 882	4 902 407
	БАЛАНС	1800	9 111 016	8 565 412	7 856 035

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	На 31 декабря 20 21 г. ³	На 31 декабря 20 20 г. ⁴	На 31 декабря 20 19 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
10.1; 10.3.10	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	889 952	889 952	889 952
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-) ⁷	(-)	(-)
10.3.10	Переоценка внеоборотных активов	1340	761	840	843
10.3.10	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	443 257	443 257	443 257
10.3.10	Резервный капитал	1360	204 437	204 437	204 437
10.3.10	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 975 542	3 134 138	2 503 576
	Итого по разделу III	1300	5 513 949	4 672 624	4 042 065
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1410	-	-	-
	Заемные средства				
10.4	Отложенные налоговые обязательства	1420	149 652	89 364	11 194
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	149 652	89 364	11 194
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	1510	-	-	-
	Заемные средства				
5.3; 5.4; 10.3.12	Кредиторская задолженность	1520	3 336 993	3 722 627	3 527 794
	Доходы будущих периодов	1530	451	564	-
7; 10.3.13	Оценочные обязательства	1540	109 971	80 233	274 982
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	3 447 415	3 803 424	3 802 776
	БАЛАНС	1700	9 111 016	8 565 412	7 856 035

Руководитель



20 22 г.

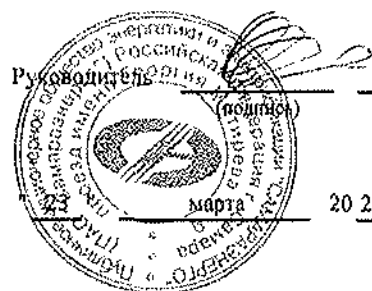
Дербенева О.А.
(расшифровка подписи)Главный бухгалтер *Есина Л.В.*
(подпись) (расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах
за 2021 г.**

		Форма по ОКУД	Коды		
		Дата (число, месяц, год)	0710002		
Организация	<u>Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"</u>	по ОКПО	31	12	2021
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	00102504		
Вид экономической деятельности	<u>торговля электроэнергией</u>	по ОКВЭД 2	6315222985		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>Публичное акционерное общество / частная собственность</u>	по ОКОПФ/ОКФС	35.14		
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	1 22 47	34	
			384		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За 2021 г. ³	За 2020 г. ⁴
10.3.14	Выручка всего в том числе:	2110	39 826 937	39 742 180
	от продажи электроэнергии и мощности	2111	39 826 232	39 741 162
	от продажи прочих товаров, работ, услуг	2112	705	1 018
6; 10.3.14	Себестоимость продаж всего в том числе:	2120	(36 610 729)	(36 776 736)
	транспортировка электроэнергии	2121	(12 982 401)	(12 252 941)
	электроэнергия и мощность	2122	(23 627 779)	(24 522 977)
	прочие товары, работы, услуги	2123	(549)	(818)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	3 216 208	2 965 444
6; 10.3.14	Коммерческие расходы	2210	(1 905 966)	(1 744 665)
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 310 242	1 220 779
	Доходы от участия в других организациях	2310	427	34 645
	Проценты к получению	2320	130 581	77 335
	Проценты к уплате	2330		
10.3.14	Прочие доходы	2340	2 139 685	1 287 101
10.3.14	Прочие расходы	2350	(2 377 588)	(1 777 730)
10.4	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 203 347	842 130
10.4	Налог на прибыль	2410	(338 403)	(208 906)
10.4	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(511 630)	(52 643)
10.4	отложенный налог на прибыль	2412	173 227	(156 263)
	Прочее	2460	(23 619)	(2 665)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	841 325	630 559

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	Код	За <u> </u> 2021 г. ³	За <u> </u> 2020 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	841 325	630 559
10.4	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,2378	0,1782
10.4	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0,2378	0,1782



Руководитель

Дербенев О. А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Есина Л. В.

(расшифровка подписи)

марта

20 22 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2021 год**

Коды	0710004
Форма по ОКУД	31 12 2021
Дата (число, месяц, год)	00102504
по ОКПО	6315222985
ИНН	35.14
по ОКВЭД 2	1 22 47/34
по ОКОПФ/ОКФС	
по ОКЕИ	384

Организация Публичное акционерное общество энергетика 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.

I. 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 2019 г. ¹	3100	889 952	-	444 100	204 437	2 503 576	4 042 065
За 2020 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	630 559	630 559
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	630 559	630 559
пероценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

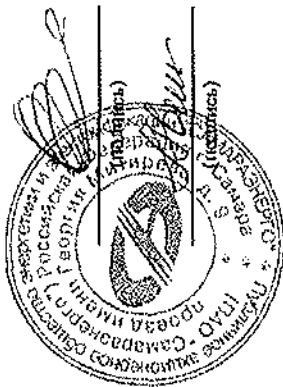
Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	-	(-)	(-)	-
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	(-)	-
пероценка имущества	3222	x	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	(3)	(-)	3	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	(-)	(-)	x
Величина капитала на 31 декабря 2020 г. ²	3200	889 952	-	444 097	204 437	3 134 138	4 672 624
За 2021 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	841 325	841 325
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	841 325	841 325
пероценка 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	(-)	(-)
пероценка 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	(79)	-	79	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2021 г. ³	3300	889 952	-	444 018	204 437	3 975 542	5 513 949

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2019 года ¹	Изменения капитала за 2020 год ²		На 31 декабря 2020 года ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего		-	-	-	-
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
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 2021 года ³	На 31 декабря 2020 года ²	На 31 декабря 2019 года ¹
Чистые активы	3600	5 514 400	4 673 188	4 042 065



Руководитель

Дербенев О. А.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Есяна Л. В.
(расшифровка подписи)

" 23 " марта 2022 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2021 год**

Организация	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Самараэнерго"	Форма по ОКУД	0710005
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата(год,месяц,число)	31.12.2021
Вид экономической деятельности: торговля электроэнергией		по ОКПО	00102504
Организационно-правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество / частная собственность		ИНН	6315222985
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД 2	35.14
		по ОКОПФ/ОКФС	1 22 47/34
		по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	40 363 677	39 418 819
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	39 519 292	38 826 936
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	4 420	3 890
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	839 965	587 993
Платежи - всего	4120	(39 113 467)	(38 231 211)
в том числе:			
поставщикам(подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(37 466 543)	(37 052 542)
в связи с оплатой труда работников	4122	(912 041)	(861 463)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(556 682)	(56 350)
прочие платежи	4129	(178 201)	(260 856)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 250 210	1 187 608

Форма 0710005 с. 2

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	5 194	1 407
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 194	1 407
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	2 000	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(379 932)	(329 591)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(379 932)	(329 591)
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	(374 738)	(328 184)

Денежные потоки от финансовых операций	4310	-	-
<i>Поступления - всего</i>			
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
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	-	-

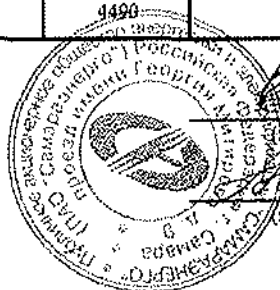
Форма 0710005 с. 3

Наименование показателя	Код	За 2021 г.	За 2020 г.
Платежи - всего	4320	-	-
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	-	-
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	875 472	859 424
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 157 266	1 297 842
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3 032 738	2 157 266
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

" 23 " марта 2022 г.



(подпись)

(подпись)

Дербенов О. А.

(расшифровка подписи)

Белна Л. В.

(расшифровка подписи)

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2021 год (тыс. руб.)

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	первоначальная стоимость ¹	накопленная амортизация и убытки от обесценения	начислено амортизации	убыток от обесценения	пересчетка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация
										накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость ¹		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2021 г.	156	(149)	-	(-)	-	(7)	-	-	(-)	156	(156)
в том числе:	5110	за 2020 г.	156	(143)	-	(-)	-	(6)	-	-	(-)	156	(149)
	5101	за 2021 г.	156	(149)	-	(-)	-	(7)	-	-	(-)	156	(156)
товарный знак	5111	за 2020 г.	156	(143)	-	(-)	-	(6)	-	-	(-)	156	(149)
и т.д.			-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)	-	(-)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 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		на 31 декабря	
		2021 г.	156	2020 г.	98
Всего	5130	156	98	98	98
в том числе:					
товарный знак	5131	156	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, списанной на расходы		выбыло	первоначальная стоимость	часть, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть, списанной на расходы		
											в том числе:	в том числе:
НИОКР - всего	5140	за 2021 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
в том числе:	5150	за 2020 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
(объект, группа объектов)		за 2021 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)
и т.д.		за 2020 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	затраты как увеличение дебиторской задолженности	принято к учету в качестве нематериальных активов	
Затраты по незавершенным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2021 г.	-	(-)	(-)	-	
	5170	за 2020 г.	-	(-)	(-)	-	
в том числе: (объект, группа объектов)		за 2021 г.	-	(-)	(-)	-	
		за 2020 г.	-	(-)	(-)	-	
Итого			-	(-)	(-)	-	
			-	(-)	(-)	-	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2021 г.	-	(-)	(-)	-	
	5190	за 2020 г.	-	(-)	(-)	-	
в том числе: регистрация товарного знака, комбинационного обозначения	5181	за 2021 г.	-	(-)	(-)	-	
	5191	за 2020 г.	-	(-)	(-)	-	
Итого			-	(-)	(-)	-	

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		численность амортизации ⁴	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 2021 г.	2 664 212	(905 394)	345 934	(55 274)	53 314	(265 803)	-	(-)	2 954 922	(1 117 883)
	5210	за 2020 г.	2 559 170	(688 588)	323 915	(18 873)	13 163	(229 969)	-	(-)	2 664 212	(905 394)
в том числе:	5201	за 2021 г.	190 853	(55 122)	15 346	(3 454)	1 853	(7 567)	-	(-)	202 745	(60 836)
здания	5211	за 2020 г.	185 733	(48 030)	5 120	(-)	-	(7 092)	-	(-)	190 853	(55 122)
машины и оборудование, транспортные средства и прочие движимые объекты	5202	за 2021 г.	2 254 006	(705 994)	272 262	(38 482)	38 219	(235 626)	-	(-)	2 487 786	(903 401)
устраиваемые объекты	5212	за 2020 г.	1 973 819	(510 845)	291 778	(11 591)	8 804	(203 953)	-	(-)	2 254 006	(705 994)
неуспевающие средства	5203	за 2021 г.	182 573	(120 326)	50 381	(11 636)	11 636	(20 212)	-	(-)	221 318	(128 902)
	5213	за 2020 г.	163 067	(106 317)	24 115	(6 609)	3 686	(17 695)	-	(-)	182 573	(120 326)
земельные участки	5204	за 2021 г.	6 730	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	6 730	(-)
	5214	за 2020 г.	6 730	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	6 730	(-)
другие виды основных средств	5205	за 2021 г.	30 050	(23 952)	7 945	(1 652)	1606	(2 398)	-	(-)	36 343	(24 744)
	5215	за 2020 г.	27 821	(23 396)	2 902	(673)	673	(1 229)	-	(-)	30 050	(23 952)
Учета в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 2021 г.	515	(145)	-	(-)	-	(26)	-	(-)	515	(171)
	5230	за 2020 г.	515	(120)	-	(-)	-	(25)	-	(-)	515	(145)
в том числе:		за 2021 г.	515	(145)	-	(-)	-	(26)	-	(-)	515	(171)
здания		за 2020 г.	515	(120)	-	(-)	-	(25)	-	(-)	515	(145)
Итого:			-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	(-)

2.2. Незаввершенные 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 увеличения стоимости	
Незаввершенное строительство и незаключенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2021 г.	7 948	346 260	(-)	(345 934)	8 274
в том числе:							
строительного назначения	5241	за 2021 г.	1 823	264 297	(-)	(263 971)	2 149
основных средств	5251	за 2020 г.	336	291 628	(-)	(290 141)	1 823
приобретения объектов	5242	за 2021 г.	6 125	81 963	(-)	(81 963)	6 125
основных средств	5252	за 2020 г.	6 125	33 774	(-)	(33 774)	6 125

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

Наименование показателя	Код	реконструкции и частичной ликвидации	
		за 2021 г.	за 2020 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	208 030	7 875
в том числе:			
Жилищ	5261	2 226	1 208
образованы основными средствами	5262	205 804	6 667
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	(-)	(-)
в том числе:			
(убыток основными средствами)		(-)	(-)

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	16 304	19 656	17 589
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	84 720	77 876	65 750
Объекты собственности, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, накопленные в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переданные 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		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	поступило	выбыло (погашено)	накопленная корректировка ⁷	начисленные проценты (включая доведенные первоначальной стоимостью до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость
Долгосрочные - всего	5301	за 2021 г.	637 196	(133 825)	-	(-)	-	(109 684)	637 196	(243 509)
	5311	за 2020 г.	637 196	(13 134)	-	(-)	-	(120 691)	637 196	(133 825)
в том числе:	5302	за 2021 г.	637 196	(133 825)	-	(-)	-	(1 098 684)	637 196	(243 509)
акции	5312	за 2020 г.	637 196	(13 134)	-	(-)	-	(120 691)	637 196	(133 825)
облигации	5303	за 2021 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
	5313	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
и т.д.										
Краткосрочные - всего	5305	за 2021 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
	5315	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
в том числе:	5306	за 2021 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
вексельная	5316	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
уступка права требования	5307	за 2021 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
доля	5317	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
депозиты/счета	5308	за 2021 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
и т.д.	5318	за 2020 г.	-	-	-	(-)	-	(-)	-	(-)
Финансовых вложений - всего	5300	за 2021 г.	637 196	(133 825)	-	(-)	-	(109 684)	637 196	(243 509)
Итого	5310	за 2020 г.	637 196	(13 134)	-	(-)	-	(120 691)	637 196	(133 825)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Финансовые вложения, находящиеся в закладе, 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 (выдачи)	величина резерва под снижение стоимости		
						себестоимость	резерв под снижение стоимости			убытков от снижения стоимости	себестоимость
Запасы - всего			52 378	(1 205)	24 021 345	(24 025 465)	1 205	(-)	(-)	48 258	(-)
	5420	за 2020 г.	54 695	(1 224)	24 634 907	(24 637 224)	19	(-)	(-)	52 378	(1 205)
в том числе:											
Сырье и материалы			5 951	(-)	13 759	(12 027)	-	(-)	(-)	7 683	(-)
	5401	за 2020 г.	11 216	(-)	6 348	(11 613)	-	(-)	(-)	5 951	(-)
	5402	за 2021 г.	1	(-)	18	(19)	-	(-)	(-)	-	(-)
Строительные материалы			-	(-)	1	(-)	-	(-)	(-)	1	(-)
	5422	за 2020 г.	-	(-)	1	(-)	-	(-)	(-)	-	(-)
Тара и тарные материалы			47	(-)	7	(12)	-	(-)	(-)	42	(-)
	5403	за 2021 г.	50	(-)	4	(7)	-	(-)	(-)	47	(-)
	5423	за 2020 г.	3 150	(-)	23 660	(26 118)	-	(-)	(-)	2 692	(-)
Инвентарь и хозяйственные принадлежности			2 575	(-)	30 471	(29 896)	-	(-)	(-)	5 150	(-)
	5424	за 2020 г.	959	(-)	14 853	(14 874)	-	(-)	(-)	938	(-)
	5405	за 2021 г.	745	(-)	12 640	(12 426)	-	(-)	(-)	959	(-)
Топливо			12 379	(-)	3 108	(5 489)	-	(-)	(-)	9 998	(-)
	5425	за 2020 г.	12 379	(-)	3 108	(5 489)	-	(-)	(-)	9 998	(-)
Запасные части			12 153	(-)	3 247	(3 021)	-	(-)	(-)	12 379	(-)
	5426	за 2020 г.	12 153	(-)	3 247	(3 021)	-	(-)	(-)	12 379	(-)

Медикаменты	5407	за 2021 г.	92	(-)	2	(30)	-	(-)	-	64	(-)
	5427	за 2020 г.	85	(-)	42	(55)	-	(-)	-	92	(-)
Эл.счетчики	5408	за 2021 г.	5198	(1 205)	152	(748)	1 205	(-)	-	4 582	(-)
	5428	за 2020 г.	1851	(1 224)	355	(358)	19	(-)	3 370	5 198	(1 205)
Опециальная охрнка и	5409	за 2021 г.	381	(-)	119	(326)	-	(-)	-	174	(-)
специальная охрнка и	5429	за 2020 г.	297	(-)	1 393	(1 309)	-	(-)	-	381	(-)
специальная охрнка и	5410	за 2021 г.	646	(-)	323	(630)	-	(-)	-	339	(-)
защиты	5430	за 2020 г.	807	(-)	1 308	(1 465)	-	(-)	-	646	(-)
Покупные изделия	5411	за 2021 г.	25	(-)	400	(202)	-	(-)	-	223	(-)
	5431	за 2020 г.	28	(-)	5 081	(5 084)	-	(-)	-	25	(-)
Квартиры	5412	за 2021 г.	12 851	(-)	-	(-)	-	(-)	-	12 851	(-)
	5432	за 2020 г.	12 851	(-)	-	(-)	-	(-)	-	12 851	(-)
Электрические счетчики	5413	за 2021 г.	-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)
(товары)	5433	за 2020 г.	3 411	(-)	-	(41)	-	(-)	(3 370)	-	(-)
Расходы будущих периодов	5414	за 2021 г.	9 709	(-)	22 889	(25 317)	-	(-)	-	7 281	(-)
	5434	за 2020 г.	7 737	(-)	30 031	(28 079)	-	(-)	-	9 709	(-)
Покупная энергия	5415	за 2021 г.	-	(-)	23 939 559	(23 939 559)	-	(-)	-	-	(-)
	5435	за 2020 г.	-	(-)	24 543 609	(24 543 609)	-	(-)	-	-	(-)
Прочие материалы	5416	за 2021 г.	989	(-)	516	(114)	-	(-)	-	1 391	(-)
	5436	за 2020 г.	889	(-)	377	(277)	-	(-)	-	989	(-)
И т.д.			-	(-)	-	(-)	-	(-)	-	-	(-)

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Запасы, по обязательствам на отчетную дату, - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441	-	-	-
топливо	5442	-	-	-
документальная информация	5443	-	-	-
товары и продукты	5444	-	-	-
и т.д.				
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
(группы, вид)				
и т.д.				

5. Дебиторская и кредиторская задолженность.

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Панкнование показателя	Код	Период	Начало года		Изменения за период						На конец года		
			учетная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций в валюте по балансу (субсидии)	приток/отток от операций и прочие изменения	создание резерва сомнительных долгов	доплатение	справки на фискальный результат	выплаты за счет резерва сомнительных долгов	восстановление резерва	порочен на дату в дату-прошлую задолженность	учетная по условиям договора
Дебиторская задолженность - всего в том числе:	5501	за 2021 г.	509	(-)	-	(103)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	405	(-)
	5521	за 2020 г.	1 413	(-)	-	(904)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	509	(-)
	5502	за 2021 г.	430	(-)	-	(52)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	348	(-)
(вид) расчеты с разными дебиторами и кредиторами (сч. 76)	5522	за 2020 г.	573	(-)	-	(143)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	430	(-)
	5503	за 2021 г.	79	(-)	-	(21)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	58	(-)
(вид) расчеты с персоналом по прочим операциям (сч. 23)	5523	за 2020 г.	840	(-)	-	(761)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	79	(-)
	5510	за 2021 г.	6 246 771	(2 896 700)	49 377 235	(49 716 293)	(1 180 423)	(17 000)	(316 496)	1 422 584	(-)	5 257 721	(2 338 043)
Кредиторская дебиторская задолженность - всего в том числе:	5530	за 2020 г.	5 879 689	(2 498 475)	48 447 134	(47 861 204)	(1 016 761)	(4 426)	(57 216)	561 320	(-)	6 246 771	(2 896 700)
	5511	за 2021 г.	58 416	(-)	28 644	(38 138)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	48 922	(-)
(вид) расчеты с поставщиками и подрядчиками (сч. 60)	5531	за 2020 г.	43 930	(-)	37 110	(21 744)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	48 416	(-)
(вид) расчеты с покупателями и заказчиками (сч. 62)	5512	за 2021 г.	5 817 486	(2 875 242)	47 763 675	(48 232 318)	(1 001 888)	(668)	(310 959)	1 361 372	(-)	4 733 257	(2 204 799)
	5532	за 2020 г.	5 475 391	(2 435 452)	47 655 028	(47 199 770)	(1 016 718)	(587)	(56 288)	520 660	(-)	5 817 486	(2 875 242)
(вид) расчеты с бюджетом (сч. 68)	5513	за 2021 г.	8 187	(-)	582 490	(512 578)	(-)	(603)	(-)	(-)	(-)	77 496	(-)
	5533	за 2020 г.	32 845	(-)	62 373	(86 642)	(-)	(389)	(-)	(-)	(-)	8 187	(-)
(вид) расчеты по социальному и обеспечению (сч. 69)	5514	за 2021 г.	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	-	(-)	
(вид) расчеты с персоналом по оплате труда (сч. 70)	5534	за 2020 г.	2	(-)	-	(21)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	-	(-)
	5515	за 2021 г.	-	(-)	1	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	1	(-)
(вид) расчеты с кредиторами по оплате труда (сч. 70)	5535	за 2020 г.	440	(-)	8 767	(8 853)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	354	(-)
	5516	за 2021 г.	-	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	-	(-)
(вид) расчеты с кредиторами по налогам и сборам (сч. 71)	5536	за 2020 г.	252	(-)	6 293	(6 105)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	440	(-)
	5517	за 2021 г.	65	(-)	1 104	(1 077)	(-)	(2)	(-)	(-)	(-)	90	(-)
(вид) расчеты с кредиторами по прочим операциям (сч. 73)	5537	за 2020 г.	56	(-)	733	(723)	(-)	(1)	(-)	(-)	(-)	65	(-)
	5518	за 2021 г.	562 177	(21 458)	993 554	(923 399)	(178 535)	(15 727)	(5 577)	61 212	(-)	405 603	(133 244)
(вид) расчеты с кредиторами по прочим операциям (сч. 73)	5538	за 2020 г.	328 103	(61 023)	685 597	(646 218)	(23)	(3 449)	(928)	49 660	(-)	362 177	(21 458)
	5500	за 2021 г.	6 247 269	(2 896 700)	49 377 235	(49 716 390)	(1 180 423)	(17 000)	(316 496)	1 422 584	(-)	5 258 127	(2 338 043)
Итого	5520	за 2020 г.	5 881 112	(2 498 475)	48 447 134	(47 962 105)	(1 016 761)	(4 426)	(57 216)	561 320	(-)	6 247 269	(2 896 700)
	5520	за 2021 г.	5 881 112	(2 498 475)	48 447 134	(47 962 105)	(1 016 761)	(4 426)	(57 216)	561 320	(-)	6 247 269	(2 896 700)

5.2. Прочие дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.		на 31 декабря 2020 г.		на 31 декабря 2019 г.	
		уменьшение по условиям договора	балансовая стоимость	уменьшение по условиям договора	балансовая стоимость	уменьшение по условиям договора	балансовая стоимость
Всего		2 828 661	490 618	3 604 264	707 564	3 478 457	979 982
(вид) расчёты с поставщиками и подрядчиками (счёт 62)	5540	2 508 666	303 867	3 189 690	514 448	3 279 369	834 917
(вид) расчёты с персоналом по оплате труда (счёт 69)	5542	30 213	10 213	-	-	-	-
(вид) расчёты с разными дебиторами и кредиторами (счёт 76)	5543	289 782	156 538	214 574	193 116	208 088	145 065

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменение за период				Остаток на конец периода
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по счётам «счёт 69»)»		выбыла		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по счётам «счёт 69»)»	принципиальные проценты, штрафы и иные начисления»	погашения»	списание на финансовые результаты»	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2021 г.	-	-	-	(-)	(-)	-
в том числе:	5571	за 2020 г.	-	-	-	(-)	(-)	-
		за 2021 г.	-	-	-	(-)	(-)	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2021 г.	3 722 627	76 979 194	(77 363 522)	(1 306)	3 336 993	
	5580	за 2020 г.	3 527 794	74 396 277	(74 200 613)	(831)	3 722 637	
	5561	за 2021 г.	2 850 502	45 502 651	(45 939 051)	(7)	2 413 495	
(вид) расчёты с поставщиками и подрядчиками (счёт 60)	5581	за 2020 г.	2 793 051	45 339 195	(45 231 711)	(33)	2 850 502	
(вид) расчёты с покупателями и заказчиками (счёт 61)	5562	за 2021 г.	646 121	26 007 066	(25 990 895)	(1 226)	661 066	
(вид) расчёты с бюджетом (счёт 68)	5582	за 2020 г.	530 370	27 961 585	(27 445 504)	(330)	646 121	
(вид) расчёты с персоналом по оплате труда (счёт 69)	5563	за 2021 г.	146 757	4 489 546	(4 468 267)	(-)	168 446	
(вид) расчёты по социальному страхованию и пенсионному (счёт 69)	5583	за 2020 г.	213 723	524 648	(593 616)	(-)	146 757	
(вид) расчёты по социальному страхованию и пенсионному (счёт 69)	5564	за 2021 г.	18 063	201 097	(198 340)	(-)	20 828	
(вид) расчёты с персоналом по оплате труда (счёт 70)	5584	за 2020 г.	14 682	190 689	(187 278)	(-)	18 063	
(вид) расчёты с персоналом по оплате труда (счёт 70)	5565	за 2021 г.	32 578	615 852	(611 953)	(-)	36 507	
(вид) расчёты с персоналом по оплате труда (счёт 70)	5585	за 2020 г.	25 129	385 761	(578 312)	(-)	32 578	
редвиовичны лирижи (счёт 71)	5566	за 2021 г.	35	8 853	(8 888)	(-)	-	
(вид) расчёты с кредиторской задолженностью (счёт 71)	5586	за 2020 г.	15	6 333	(6 293)	(-)	35	
(вид) расчёты с кредиторской задолженностью (счёт 71)	5567	за 2021 г.	-	-	(-)	(-)	-	
(вид) расчёты с разными дебиторами и кредиторами (счёт 76)	5587	за 2020 г.	28 571	131 689	(145 528)	(73)	36 659	
(вид) расчёты с разными дебиторами и кредиторами (счёт 76)	5588	за 2021 г.	18 822	165 116	(157 899)	(468)	28 571	
	5550	за 2021 г.	3 722 627	76 979 194	(77 363 522)	(1 306)	3 336 993	
	5570	за 2020 г.	3 527 794	74 396 277	(74 200 613)	(831)	3 722 627	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.
Всего	5590	14 538	19 676	18 967
(внд) расчеты с поставщиками и подрядчиками (счета 60)	5591	101	141	5 447
взносы на социальные нужды (счета 76)	5592	14 427	19 535	13 520
расчеты с подотчетными лицами (счета 71)	5593	-	-	-
(внд) расчеты с бюджетом (счета 68)	5594	-	-	-
и т.д.				

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2021 г.	за 2020 г.
Материальные затраты	5610	54 124	57 970
Расходы на оплату труда	5620	686 981	652 999
Отчисления на социальные нужды	5630	201 626	190 950
Амортизация	5640	263 246	229 453
Другие затраты	5650	13 653 529	12 887 012
Итого по элементам	5660	14 858 916	13 998 384
Фактическая стоимость приобретенных товаров для перепродажи		23 627 779	24 573 017
Изменение остатков (прирост (-)); неисвязанного производства, готовой продукции и др. (умножение (-))	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	38 516 695	38 521 401

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	80 233	159 441	(129 703)	(-)	109 971
в том числе:						
<i>оценочное обязательство по судебным разбирательствам</i>	5701	55 744	84 605	(55 763)	(-)	84 586
<i>оценочное обязательство на оплату отпусков</i>	5702	24 489	74 836	(73 940)	(-)	25 385
Прочие	5703	-	-	(-)	-	-

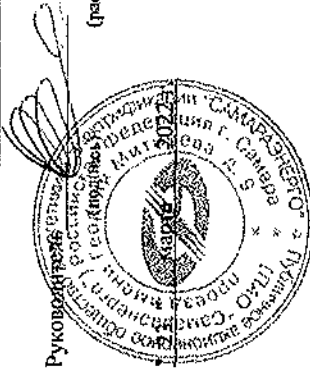
8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2021 г.	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 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 2021 г.		за 2020 г.	
		На начало года	Получено за год	На начало года	На конец года
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	5910	-	-	(-)	-
	5920	-	-	(-)	-
в том числе:					
(наименование цели)		-	-	(-)	-
		-	-	(-)	-
Итого		-	-	(-)	-

Руководитель
Дербенев О.А.
(расшифровка подписи)



Главный бухгалтер
Есина Л.В.
(расшифровка подписи)

10. Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2021 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 31.12.2021 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 № 48 от 29.12.2021, удостоверяющая полномочия подписания бухгалтерской отчётности)

Среднесписочная численность Общества за 2021 год – 1056 человек, а за 2020 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 2021 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 28.12.2020 № 884);
- сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ Департамента от 28.12.2020 № 880);
- цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (приказ Департамента от 10.12.2020 № 666).

В Совет директоров Общества на 31.12.2021г. входят следующие лица:

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	
1	Розенцвайг Александр Шойлович	Член Наблюдательного совета ООО «ЕТЭС» Советник Председателя Правления ООО «ЕТЭС» Руководитель группы советников ПАО «Самараэнерго» Директор ООО «Молодогвардейская»	Председатель Совета директоров
2	Дербенев Олег Александрович	Генеральный директор ПАО «Самараэнерго»	Член Совета директоров
3	Сойфер Максим Викторович	Заместитель Председателя Правления – Первый Вице-президент АО КБ «Солидарность»	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 Заместить генерального директора ПАО «Самараэнерго»	Член Совета директоров
7	Артяков Юрий Владимирович	Генеральный директор ООО «ТПК «Профит» Генеральный директор «Руссинвест» Член Совета директоров АО «ССК» Член Совета директоров «Сам ГЭС»	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 31.12.2021г. 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	Андрянова Наталья Александровна	Заместитель главного бухгалтера ООО «ЕТЭС» Главный бухгалтер ООО «АРЭС» (по совместительству) Член ревизионной комиссии АО «СамГЭС» Член Совета директоров АО «ОСК»	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» Главный бухгалтер ООО «Вариант»	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 отчётности. Учётная политика

Бухгалтерская отчётность 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 отчётности в Российской Федерации, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н и других нормативных актов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

- Незавершенные капитальные вложения во внеоборотные активы;
- 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 запасов осуществляется в соответствии с ФСБУ 5/2019 «Запасы», утверждённым приказом Минфина РФ от 15.11.2019 № 180н.

Последствия применения ФСБУ 5/2019 отражаются Обществом перспективно в отношении фактов хозяйственной жизни, имевших место после начала применения настоящего Стандарта, без изменения сформированных ранее данных бухгалтерского учёта.

Запасы оценены в сумме фактических затрат на их приобретение.

Оценка 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.

Запасы независимо от срока полезного использования списываются сразу на затраты в полном объёме при передаче их в эксплуатации.

В целях обеспечения их сохранности организован количественный учёт по материально-ответственным лицам.

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 2021 году Общество не привлекало заёмные средства для осуществления своей деятельности. В бухгалтерской отчётности кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам отсутствует.

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, от сдачи в аренду оборудования.

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 коммерческим расходам относятся прочие расходы, не относящиеся к расходам по обычным видам деятельности.

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.

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: незавершённые 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 2022 год, в связи со вступлением в силу с 1 января 2022 года ФСБУ 6/2020 «Основные средства» и 26/2020 «Капитальные вложения», утверждённых Приказом Минфина РФ от 17.09.2020 № 204н, ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учёт аренды», утверждённого Приказом Минфина РФ от 16.10.2018 № 208н и ФСБУ 27/2021 «Документы и документооборот в бухгалтерском учёте», утверждённого Приказом Минфина РФ от 16.04.2021 № 62н.

Бухгалтерская отчётность Общества подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

3. Раскрытие показателей бухгалтерской отчётности

3.1. Нематериальные активы

Наличие и движение нематериальных активов представлено в таблице 1.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2021 год.

3.2. Основные средства

Первоначальная стоимость основных средств изменилась в сторону увеличения за отчётный период на 290 710 тыс. руб., в следствие:

поступления основных средств на сумму 345 934 тыс. руб., в том числе:

- введены в эксплуатацию новые основные средства на сумму 81 963 тыс. руб.;
- введены в эксплуатацию объекты незавершённого строительства на сумму 55 941 тыс. руб.;
- проведена реконструкция объектов основных средств на сумму 208 030 тыс. руб.;

выбывтия основных средств на сумму 55 224 тыс. руб., в том числе:

- реализация основных средств на сумму 12 472 тыс. руб.
- прочее списание основных средств на сумму 42 752 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 отчёту о финансовых результатах за 2021 год.

Наличие и движение арендованного имущества представлено в таблице 2.4. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2021 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 отчёту о финансовых результатах за 2021 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 31.12.2021	На 31.12.2020
<i>Инвестиции в другие организации</i>		
Акции ОАО «Стикс»	6	6
Прочие долгосрочные финансовые вложения		
Акции ПАО "ИНТЕР ПАО ЕЭС"	306	383
Акции ПАО "ФСК ЕЭС"	4 294	5 891
Акции ПАО "ОГК-2"	55	64
Акции ПАО «Т Плюс»	20	20
Акции ПАО «Саратовэнерго» (обыкновенные)	52 585	53 933
Акции ПАО «Саратовэнерго» (привилегированные)	31 943	29 692
Акции ПАО «Россети Волга»	303 995	412 825
Акции ПАО «Энел Россия»	32	33
Акции ПАО «Квадра»	11	5
Акции ПАО «ТГК-14»	3	3
Акции ПАО «ТГК-2»	5	5
Акции ПАО «МОСЭНЕРГО»	61	62
Акции ПАО «ЮНИПРО»	238	254
Акции ПАО «ТГК-1»	34	38
Акции ПАО «Российские сети»	99	157
Итого:	393 687	503 371

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 2021 год	Переоценка 2020 год
Акции ПАО «Саратовэнерго» (обыкновенные)	(1 348)	1 079
Акции ПАО «Саратовэнерго» (привилегированные)	2 251	4 989
Акции ПАО "Россети Волга"	(108 830)	(127 374)
Акции ПАО "МОСЭНЕРГО"	(1)	(5)
Акции ПАО «ТГК-1»	(4)	(6)

Акции ПАО "ОГК-2"	(9)	15
Акции ПАО «Российские сети»	(58)	34
Акции ПАО "Энел Россия"	(1)	(1)
Акции ПАО «ФСК ЕЭС»	(1 597)	555
Акции ПАО «ИНТЕР ПАО ЕЭС»	(77)	20
Акции ПАО «ЮНИПРО»	(16)	-
Акции ПАО «ТГК-14»	-	-
Акции ПАО «ТГК-2»	-	2
Акции ПАО «Квадра»	6	1
Итого:	(109 684)	(120 691)

Наличие и движение долгосрочных финансовых вложений представлено в таблице 3.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2021 год.

3.5. Прочие внеоборотные активы

Расшифровка стр. 1190 Бухгалтерского баланса «Прочие внеоборотные активы»

(тыс. руб.)

Наименование показателя	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Авансы, выданные в связи со строительством объектов основных средств	12 393	21 322
Незавершенные капитальные вложения во внеоборотные активы	8 274	7 948
Расходы будущих периодов со сроком списания свыше 12 месяцев	188 621	207 381
Итого:	209 288	236 651

3.6. Запасы

Наличие и движение запасов представлено в таблице 4.1. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2021 год.

3.7. Дебиторская задолженность

Структура дебиторской задолженности

Наименование (вид) дебиторской задолженности	(тыс. руб.)	
	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Долгосрочная дебиторская задолженность	406	509
Краткосрочная дебиторская задолженность	5 257 660	6 246 771
в том числе:		
Задолженность покупателей за электрическую энергию (мощность)	4 725 257	5 817 486
Резерв по сомнительным долгам	(2 204 799)	(2 875 242)
Задолженность поставщиков и подрядчиков (авансы выданные)	48 922	58 416
Задолженность по договорам приобретения прав требования	31 497	28 333
Резерв по сомнительным долгам	(3 365)	(1 566)
Задолженность прочих дебиторов (расчеты с бюджетом, расчеты по соц. страхованию и обеспечению, расчеты с другими дебиторами)	451 984	342 536
Резерв по сомнительным долгам	(129 879)	(19 892)
Итого: Дебиторская задолженность	5 258 066	6 247 280
Итого: Резерв по сомнительным долгам	(2 338 043)	(2 896 700)

В 2021 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 333 496 тыс. руб.

В 2021, 2020 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 2021 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 2021 год.

3.9. Денежные средства и денежные эквиваленты

Наименование показателя	(тыс. руб.)	
	На 31.12.2021	На 31.12.2020
Касса	293	93
Расчётные счета	3 019 278	2 157 123
Валютные счета	-	-
Специальные счета в банках	13 167	50
Переводы в пути	-	-
Итого:	3 032 738	2 157 266

3.10. Капитал и резервы

Уставный капитал (стр. 1310 Бухгалтерского баланса)

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной величине в уставе Общества. Уставный капитал 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 31.12.2021г. – 761 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2020г. – 840 тыс. руб.

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

По состоянию на 31.12.2021г. и на 31.12.2020г. величина добавочного капитала (без переоценки) – 443 257 тыс. руб.

Резервный капитал (стр. 1360 Бухгалтерского баланса)

По состоянию 31.12.2021г. и на 31.12.2020г. величина резервного капитала – 204 437 тыс. руб.

Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) (стр. 1370 Бухгалтерского баланса)

Показатель «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» по состоянию на 31.12.2021г. – 3 975 542 тыс. руб. в том числе: показатель «Чистая прибыль (убыток)» 841 325 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2020г. показатель «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» – 3 134 138 тыс. руб. в том числе: показатель «Чистая прибыль (убыток)» 630 559 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 2021г.
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	№ 5400/567	20.02.2019	19.02.2022	не привлекали

	с дифференцирова нными процентными ставками				
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
АО «Газпромбанк»	Генеральное соглашение об общих условиях заключения кредитных сделок о предоставлении кредита	№ 3720-036- ГС	29.03.2021	29.03.2023	не привлекали

3.12. Кредиторская задолженность

В 2021 году была списана с балансового учёта кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности, на общую сумму 1 306 тыс. руб.

Наличие и движение кредиторской задолженности представлено в таблице 5.3. Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах за 2021 год.

3.13. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

По состоянию на 31.12.2021г. общая сумма незавершённых судебных разбирательств, по которым Общество является истцом составляет – 383 255 тыс. руб., а общая сумма незавершённых судебных разбирательств, по которым Общество является ответчиком составляет – 171 418 тыс. руб.

Общая сумма резерва по оценочным обязательствам по незавершённым судебным делам на 31.12.2021г. составила 84 586 тыс. руб., а на 31.12.2020г. составила 55 744 тыс. руб.

Общая сумма резерва на предстоящую оплату отпусков по состоянию на 31.12.2021г. составила 25 385 тыс. руб., а 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 2021 год.

3.14. Доходы и расходы

Структура выручки

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2021 год	2020 год	Отклонение	
			абсолютное	%
Выручка от продажи всего, в том числе:	39 826 937	39 742 180	84 757	0,21
электроэнергии и мощности	39 826 232	39 741 162	85 070	0,21
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	705	1 018	- 313	30,75

Структура себестоимости

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2021 год	2020 год	Отклонение	
			сумма	%
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг всего, в том числе:	38 516 695	38 521 401	- 4 706	0,01
электроэнергии (мощности)	23 627 779	24 522 977	- 895 198	3,65
транспортировка электрической энергии	12 982 401	12 252 941	729 460	5,95
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	549	818	- 269	32,89
коммерческие расходы	1 905 966	1 744 665	161 301	9,25

Изменение затрат на покупку электрической энергии в 2021 году на 895 198 тыс. руб. относительно 2020 года связано с тем, что с 1 января 2021 года были прекращены договорные отношения между ПАО «Самараэнерго» и крупным потребителем - АО «АВТОВАЗ», в связи с выходом последнего на Оптовый рынок электрической энергии (мощности).

Так как между компаниями был заключен договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), согласно которому не регулируются отношения, связанные с передачей электрической энергии, то объемы электроэнергии, приобретаемые в интересах АО «АВТОВАЗ», не учитывались в затратах на услуги по передаче электрической энергии

Структура затрат по элементам представлена в таблице п. 6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2021 год.

Прочие доходы и расходы

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2021 год	2020 год
Прочие доходы, всего	2 139 685	1 287 101
в том числе:	8 513	1 619
- от реализации основных средств, ТМЦ и прочих материальных ценностей		
- от операций по договорам уступки прав требования долга	351 712	254 364
- прибыль прошлых лет	48 834	35 997
- пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получены решения суда	230 116	152 267
- арбитражные доходы	18 724	16 711
- списание кредиторской задолженности более 3-х лет	1 306	3 331
- восстановление резерва по сомнительным долгам	1 422 584	561 320
- восстановление резерва по условным обязательствам	45 373	250 521
- восстановление резерва по снижению стоимости материальных ценностей	1 205	19
- от операций с ценными бумагами	2 257	6 695
- прочие	9 061	4 257
Прочие расходы, всего	2 377 588	1 777 730
в том числе:	2 122	5 870
- от реализации основных средств, ТМЦ и прочих		
- от операций по договорам уступки прав требования долга	351 712	254 364
- услуги банков	78 713	56 854
- убытки прошлых лет	393 379	91 068
- от операций с ценными бумагами	113 941	127 386
- судебные издержки	23 464	32 879
- расходы на проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий	645	772
- начисление резерва по условным обязательствам	84 586	53 694
- расходы на благотворительность	12 990	31 425
- расходы непроизводственного характера	24 583	23 765
- выплаты совету директоров и ревизионной комиссии	5 347	7 899
- консультационные услуги	16 040	17 514
- начисление резерва по сомнительным долгам	1 180 423	1 016 761
- списание дебиторской задолженности	17 000	4 426
- прочие	72 643	53 053

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.

Отложенные налоговые активы, отложенные налоговые обязательства

(тыс. руб.)

Наименование показателя	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Отложенные налоговые активы (стр. 1180)	557 546	389 313	480 575
в том числе:			
амортизация ОС	3 510	2 727	2 405
резерв по отпускам	5 185	4 981	4 380
резерв по условным обязательствам	16 913	11 149	50 704
резерв по сомнительным долгам	239 604	99 838	177 924
переоценка ценных бумаг	290 817	268 781	243 522
расходы будущих периодов	1 422	1 469	1 395
прочие	95	368	245
Отложенные налоговые обязательства (стр. 1420)	149 652	89 364	11 194
в том числе:			
резерв по сомнительным долгам	138 239	77 374	-
амортизация ОС	6 227	6 903	7 227
переоценка ценных бумаг	5 186	5 087	3 967

Взаимосвязь между расходом (доходом) по налогу на прибыль и показателем прибыли (убытка) до налогообложения

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2021 год	2020 год
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 203 347	842 130
Условные доходы (расходы) по налогу на прибыль	(240 669)	(168 426)
Постоянный налоговый доход (расход)	(97 734)	(40 480)
Налог на прибыль	(338 403)	(208 906)

Информация о налоге на прибыль

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2021 год	2020 год
Налог на прибыль, в том числе:	(338 403)	(208 906)
Начисление ОНА	269 589	289 814
Погашение ОНА	(35 765)	(369 352)
Начисление ОНО	(74 181)	(79 081)
Погашение ОНО	13 584	2 356
Текущий налог на прибыль	(511 630)	(52 643)

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	2021 год	2020 год
Чистая прибыль отчётного периода (руб.)	841 325 122,92	630 558 947,24
Дивиденды по привилегированным акциям, начисленные за отчётный период (руб.)	-	-
Базовая прибыль (руб.)	841 325 122,92	630 558 947,24
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (шт.)	3 538 928 532	3 538 928 532
Базовая прибыль на одну акцию (руб.)	0,2378	0,1782
Разводненная прибыль на одну акцию (руб.)	0,2378	0,1782

Годовым общим собранием акционеров Общества по итогам 2020 года было принято решение дивиденды не выплачивать (Протокол № 2021-1г. от 10.06.2021г.).

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 31.12.2021г.

№ 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	08.06.2021
3	Бобровский Евгений Иванович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.06.2021
4	Артяков Юрий Владимирович	г. Москва	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.06.2021
5	Бибикова Ольга Геннадьевна	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.06.2021
6	Розенцвайг Александр Шойлович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.06.2021
7	Масюк Сергей Петрович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.06.2021
8	Никифорова Лариса Васильевна	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.06.2021
9	Ример Юрий Мирович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.06.2021
10	Сойфер Максим Викторович	г. Самара	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	08.06.2021

11	Дербенев Олег Александрович	г. Самара	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	26.03.2013 08.06.2021
----	-----------------------------	-----------	--	--------------------------

В течение 2021 года Общество выплатило членам Совета директоров вознаграждения на общую сумму 15 935 тыс. руб. (сумма вознаграждений за участие в заседаниях - 4 746 тыс. руб.). Общество выплатило в 2021 году вознаграждение ревизионной комиссии – 245 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	Тип, цели операций со связанными сторонами
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	аренда транспортного средства
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	продажа электроэнергии
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	443068, область Самарская, город	Является аффилированным	24.03.2017	продажа

	ответственностью "Центр"	Самара, улица Ново-Садовая, дом 106, корпус 155, офис 52	лицом акционерного общества		электроэнергии
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	продажа электроэнергии
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, кв. 39	Является аффилированным лицом акционерного общества	20.03.2018	
8	Общественная организация «Федерация баскетбола Самарской области»	443068, Самарская область, город Самара, улица Ново-Садовая, д. 106	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	продажа электроэнергии

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	продажа электроэнергии
14	Общество с ограниченной ответственностью «Мирекс»	443068, область Самарская, город Самара, улица Межевая, дом 7, кв. 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	аренда (сдача в аренду) транспортных средств
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 ответственностью «Единые Транспортные ЭнергоСистемы»	443079, область Самарская, город Самара, проезд Георгия Митирева, дом 9, офис 5	Является аффилированным лицом акционерного общества	09.01.2020	консультационные услуги
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	продажа электроэнергии
20	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Сигма-Строй»	443068, Самарская область, город Самара, улица Межевая, зд. 7, к. 85, офис 18	Является аффилированным лицом акционерного общества	19.06.2020	
21	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Центр Бизнеса «Паритет»	443068, Самарская область, город Самара, улица Межевая, зд. 7, к. 85, офис 18	Является аффилированным лицом акционерного общества	30.09.2021	

22	Общество с ограниченной ответственностью «Галактика»	443068, Самарская область, город Самара, улица Межевая, д. 7, офис 18	Является аффилированным лицом акционерного общества	13.01.2021	
23	Общество с ограниченной ответственностью «Медиа-Самара»	443020, Самарская область, город Самара, улица Пионерская, д.108	Является аффилированным лицом акционерного общества	20.06.2021	публикация информационных материалов в СМИ

Продажа продукции связанным сторонам

В 2020-2021 годах Общество осуществляло реализацию товаров, работ услуг следующим связанным сторонам:

(тыс. руб.) (без НДС)

Наименование контрагента	2021 год	2020 год
ООО «Зим-Энерго»	4 166	6 432
ООО УКХ «Волгопромгаз»	15	15
ООО «Мегаполис»	456	-
ООО «Гурман – 14»	447	-
ООО «Горный холод»	4 421	-
ООО «Центр»	1 447	-
ООО «Сити – Центр»	5 568	
Итого	16 520	6 447

Закупки у связанных сторон

В 2020-2021 годах Обществу были оказаны услуги связанными сторонами:

(тыс. руб.) (без НДС)

Наименование контрагента	2021 год	2020 год
ООО «Агентство развития энергосистем»	763	763
ООО «Единые Транспортные ЭнергоСистемы»	15 590	17 019

ООО «Медиа – Самара»	450	-
Итого	16 803	17 782

Состояние расчётов со связанными сторонами

На 31.12.2021 и на 31.12.2020гг. задолженность Общества перед связанными сторонами

Наименование контрагента	(тыс. руб.)	
	На 31.12.2021	На 31.12.2020
ООО «Агентство развития энергосистем»	76	76
ООО «Единые Транспортные ЭнергоСистемы»	1 603	4 608
ООО «Центр»	64	-
Итого	1 743	4 684

Денежные потоки Общества по расчётам со связанными сторонами

Наименование вида расчетов	(тыс. руб.) (без НДС)	
	2021 год	2020 год
Поступления - всего	17 077	7 149
За выполненные работы, услуги	17 077	7 149
Платежи - всего	(19 307)	(15 923)
За поставку товаров, работ, услуг	(19 307)	(15 923)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	(2 230)	(8 774)

Обществом заключены договоры с АО НПФ «Развитие» от 26.06.2006 № 01\95\Ю и от 11.07.2007 № 01\ПО26, 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 31.12.2021г. и на 31.12.2020гг. задолженность по дивидендам отсутствует.

Вознаграждение управленческого персонала

В 2021 Общество выплатило вознаграждения управленческому персоналу на общую сумму 82 509,6 тыс. руб. (с учётом страховых взносов и обязательных платежей).

Информация по выплатам основному управленческому персоналу		(тыс. руб.)
Краткосрочные вознаграждения (суммы, подлежащие выплате в течение отчётного периода и 12 месяцев после отчётной даты)	Оплата труда за отчётный период, начисленные на неё налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты, и внебюджетные фонды.	76 170,3
	Ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчётном периоде.	6 339,3
	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).	-
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.

С февраля 2022 года ряд стран вводят санкции против России. Россия вводит ответные санкции. Как следствие, наблюдается рост волатильности на фондовых и валютных рынках, а также значительное снижение курса рубля по отношению к доллару США и евро. Все это оказывает неблагоприятное воздействие на экономику России, что может в свою очередь оказать существенное влияние на деятельность Общества в будущем. Руководство считает указанные события после отчетной даты некорректирующими. Руководство Общества принимает все необходимые меры для обеспечения устойчивости деятельности Общества и не ожидает существенного негативного влияния указанных событий на результаты деятельности и финансовое положение Общества на дату составления настоящей бухгалтерской отчетности. Будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов

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. 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:

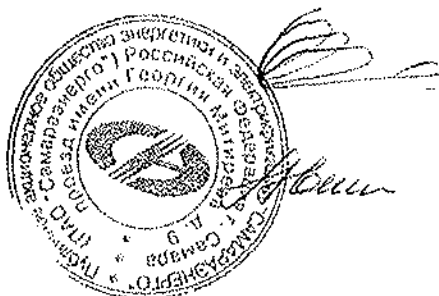
- рост рыночной стоимости кредитных ресурсов;
- рост затрат на обслуживание кредитных ресурсов при компенсации кассовых разрывов, обусловленных ухудшением платежной дисциплины со стороны потребителей Общества и появлением неплатежеспособных потребителей.

Стратегические риски

Усиление конкуренции на рынке электроэнергии (мощности) со стороны независимых энергосбытовых компаний.

Генеральный директор

Главный бухгалтер
«23» марта 2022 г.



Дербенев О. А.

Есина Л. В.

Прошито, пронумеровано,
скреплено печатью
59 листов

Уполномоченное лицо по доверенности,
действует на основании
доверенности № 2 от 10.01.2022 г.

Александров *И.И. Александрова*



Ревизионная комиссия
ПАО «Самараэнерго»

Заключение (Акт)
Ревизионной комиссии
ПАО «Самараэнерго»
по итогам проверки
финансово-хозяйственной деятельности
за 2021 год

г. Самара

15 апреля 2022 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Самараэнерго» (протокол заседания Ревизионной комиссии №2 от 18.03.2022г.), 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 2021 год.

Проверка проводилась в период с 04 апреля 2022 года по 11 апреля 2022 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 2021 год и другие документы. В результате проверки установлено:

Общие сведения об Обществе

Уставный капитал Общества 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 1% от уставного капитала ПАО «Самараэнерго», представлены в таблице 1:

Полное фирменное наименование	Общее количество акций, штук	Доля в уставном капитале по состоянию на 31.12.2021, в %:
Ringround Services Limited	563 952 569	13,89
Аветисян Владимир Евгеньевич	2 470 571 569	60,84
Розенцвайг Александр Шойлович	474 880 934	11,69

ПАО «Самараэнерго» дочерних обществ не имеет.

ПАО «Самараэнерго» не имеет филиалов.

ПАО «Самараэнерго» не имеет представительств.

Управление непрофильными активами

Реестр непрофильных активов ПАО «Самараэнерго» утвержден Советом директоров 12.04.2004 года (протокол № 20/129).

На 31.12.2021 года сумма долгосрочных финансовых вложений ПАО «Самараэнерго» в акции и доли других организаций составила 503 370 670,86 рублей, из них 6 407,28 рублей – непрофильные финансовые вложения.

По состоянию на 31.12.2021 года на балансе числились следующие непрофильные активы:

- акции ОАО «Стикс» - 6 407 рублей 28 коп.

Приобретение акций

В течение 12 месяцев 2021 года акции не приобретались.

Реализация акций

В течение 12 месяцев 2021 года реализация акций не осуществлялась.

Тарифная политика 2021 года

На 2021 год Департаментом ценового и тарифного регулирования Самарской области (далее – ДЦТР СО), 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 СО от 28.12.2020г. №884), сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков (приказ ДЦТР СО от 28.12.2020г. №880, от 27.04.2021 №103). Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей установлены приказом ДЦТР СО от 10.12.2020г. №666.

Ниже, в таблице и на диаграмме, отражена динамика среднегодовых цен (тарифов – для группы «население») на электроэнергию (мощность) в 2019-2021гг. для различных категорий потребителей.

Таблица № 2 – Показатели средневзвешенных конечных цен (тарифов) электрической энергии (мощности) по группам потребителей за 2019-2021 гг.

Средневзвешенная цена (тариф) электрической энергии (мощности) по группам потребителей	2019 г.	2020 г.	2021 г.	<i>Динамика 2021/2020</i>
"Население" и приравненные к нему категории потребителей	2 711	2 807	2 912	3,7%
"Прочие потребители"	3 953	4 245	4 656	9,7%
"Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсаций потерь электрической энергии"	2 939	2 923	3 003	2,7%

Средняя цена на электрическую энергию для потребителей ПАО "Самараэнерго"	3 628	3 797	4 039	6,4%
---	-------	-------	-------	------



В 2021 году средний тариф для потребителей, относящихся к группе «население» и приравненным к нему категориям потребителей, увеличился относительно прошлого года на 3,7%.

Рост фактической конечной цены на электрическую энергию (мощность) по группе «прочие потребители» в отчетном периоде составил 9,7%.

Цена на электроэнергию (мощность) для сетевых организаций, приобретающих электроэнергию (мощность) в целях компенсации потерь, повысилась на 2,7%.

В результате в 2021 году в сравнении с 2020 годом средняя конечная цена для всех категории потребителей ПАО «Самараэнерго» выросла в целом на 6,4%.

Итоги операционной деятельности Общества на ОРЭМ и РРЭМ.

Нарастающим итогом в 2021 году от деятельности компании на ОРЭМ и РРЭМ был получен маржинальный доход 3 248 974,5 тыс. руб., что на 70 276,9 тыс. руб. (2,2%) больше запланированного значения (см. таблицу № 3).

Таблица № 3 – Маржинальный доход компании (тыс. руб.)

	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2021 год
План	765 023,0	633 140,9	809 853,7	970 679,8	3 178 697,6
Факт	779 174,4	745 910,4	818 150,3	905 739,3	3 248 974,5
Откл.	14 151,4	112 769,5	8 296,6	-64 940,5	70 276,9

1. В первом квартале маржинальный доход компании составил 779 174,4 тыс. руб. при плане 765 023,0 тыс. руб. (отклонение +14 151,4 тыс. руб.).

2. Во втором квартале маржинальный доход компании составил 745 910,4 тыс. руб. при плане 633 140,9 тыс. руб. (отклонение +112 769,5 тыс. руб.).

3. В третьем квартале маржинальный доход компании составил 818 150,3 тыс. руб. при плане 809 853,7 тыс. руб. (отклонение +8 296,6 тыс. руб.).

4. В четвертом квартале маржинальный доход компании составил 905 739,3 тыс. руб. при плане 970 679,8 тыс. руб. (отклонение -64 940,5 тыс. руб.).

Основным источником формирования маржинального дохода компании является выручка от продажи сбытовых услуг. В 2021 году выручка от продажи сбытовых услуг с учетом маржи от продажи услуг по передаче э/э группе «Население» составила 3 330 083,01 тыс. рублей, что больше плана на 176 031,9 тыс. рублей (5,58%). Прочие факторы, участвующие в формировании маржинального дохода компании, составили в 2021 году 81 403,59 тыс. рублей, что больше плана на 106 044,41 тыс. рублей (в 4 раза).

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 показано в таблице №4.

График 1

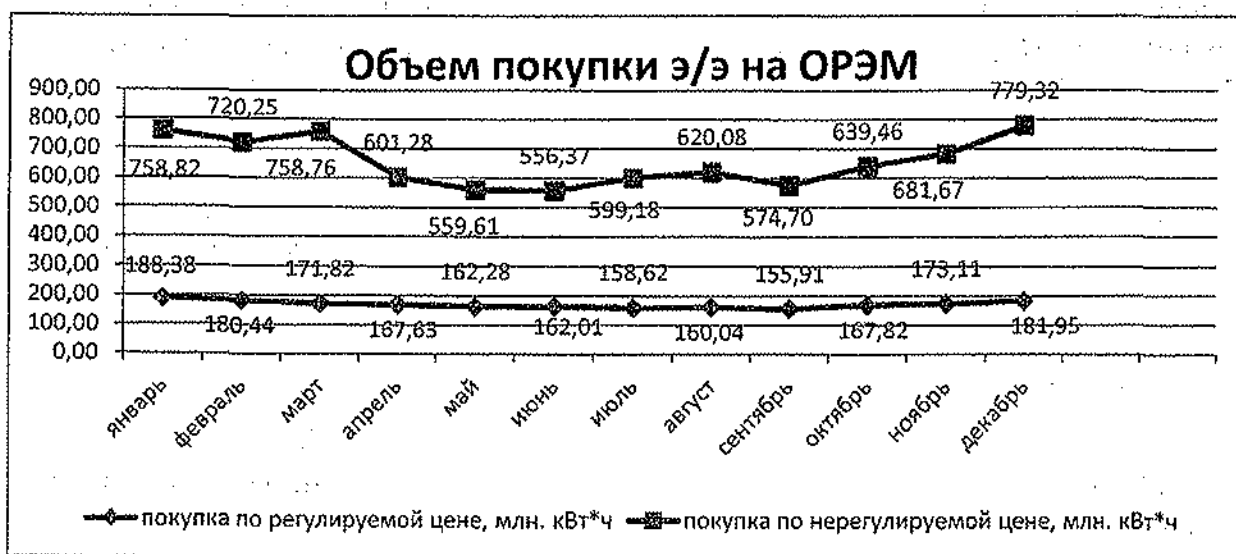


Таблица № 4 – Доли покупки электроэнергии

Секторы рынка	2021 год
РД	20,41 %
РСВ	77,60 %
БР	1,34 %
Розничный рынок	0,65 %

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 2021 году колебалась в диапазоне от 1,59% до 3,16% и составила в результате интегрально за год 2,41%, 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

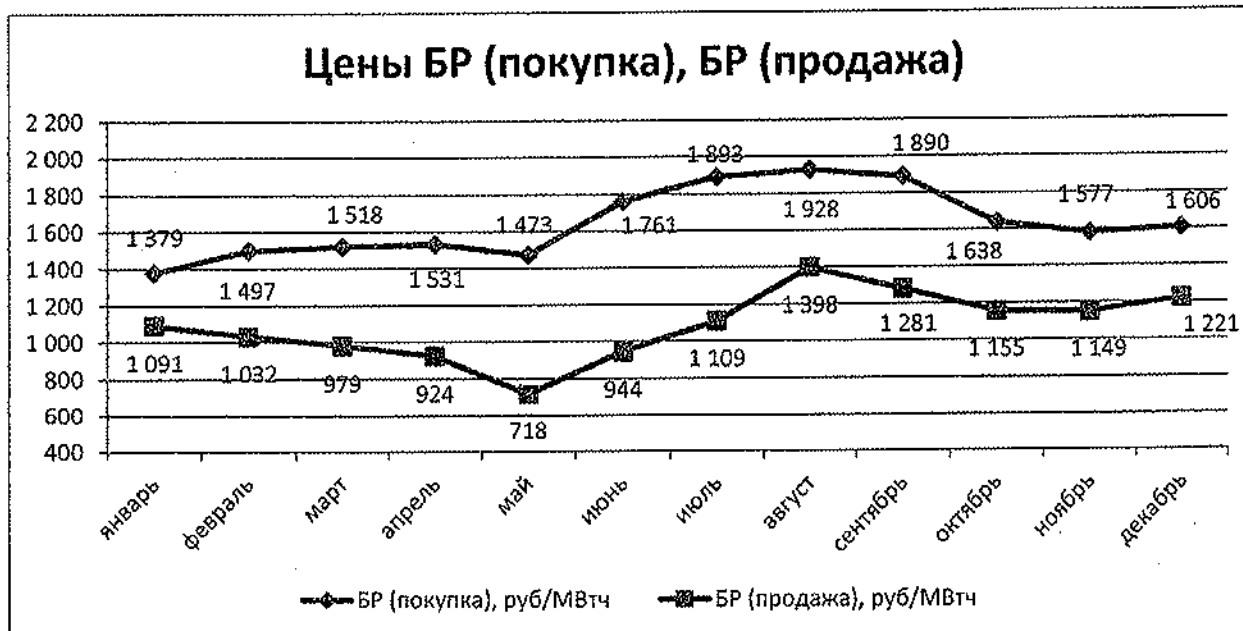
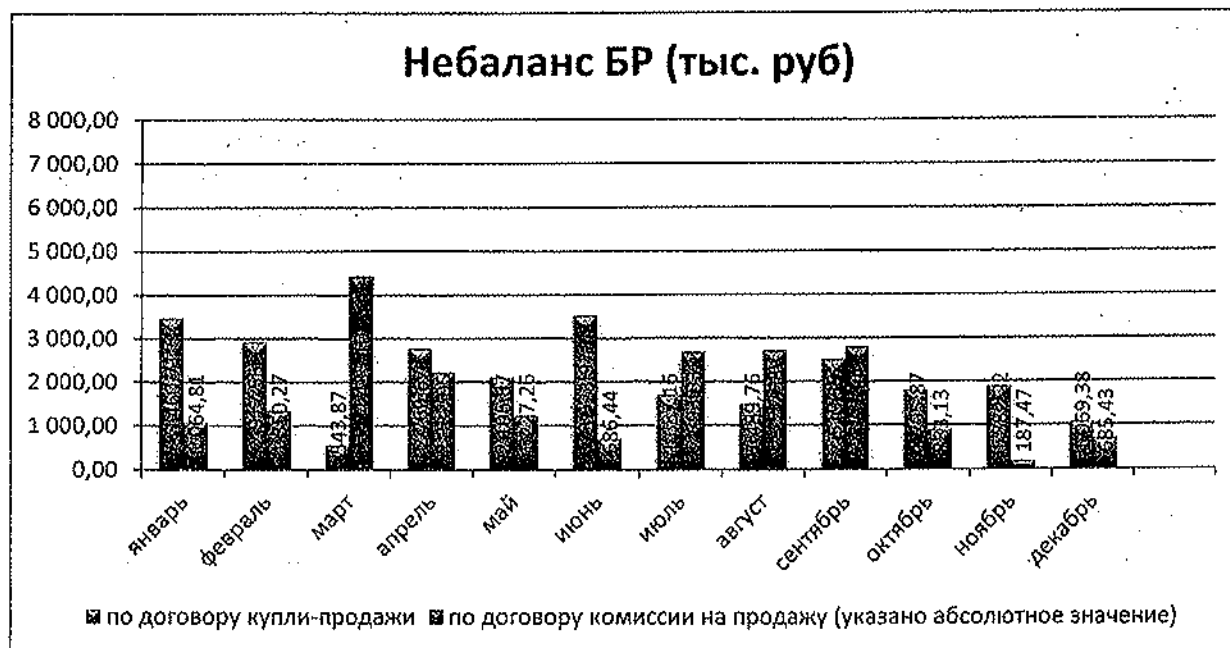


График 4



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	2021 год
Факт потребления электроэнергии	9 879 501,30
План потребления электроэнергии	9 341 804,90
Отклонение потребления	537 696,40

График 5

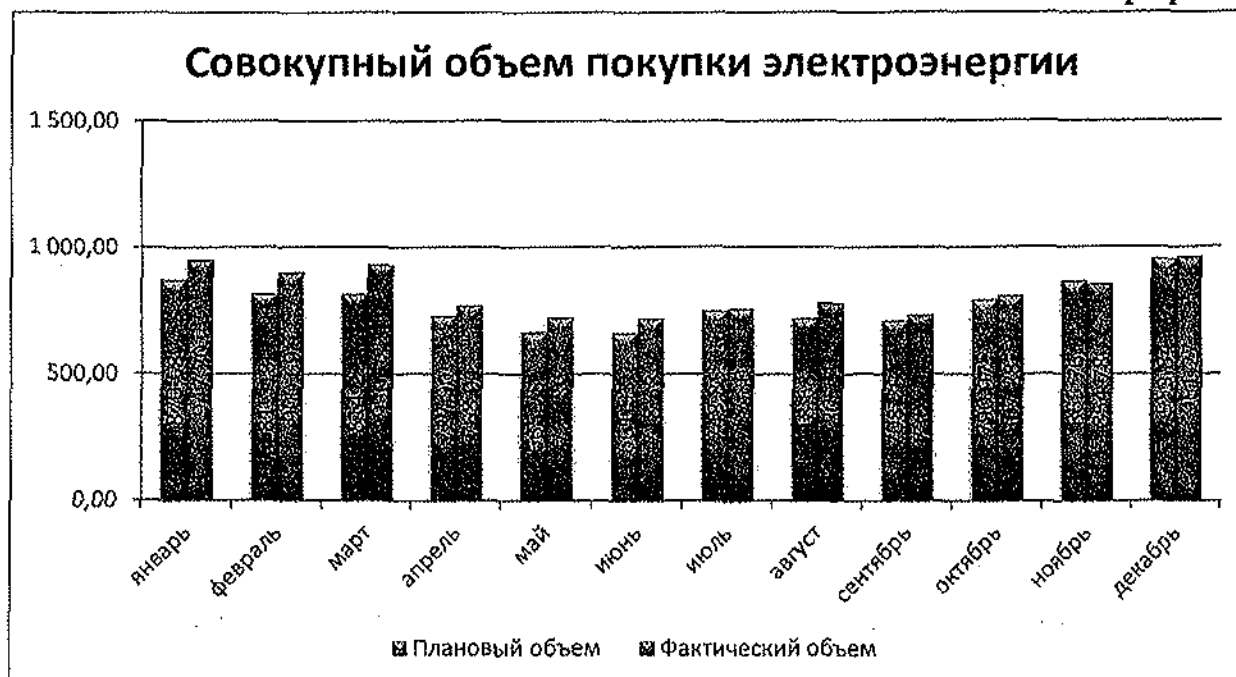
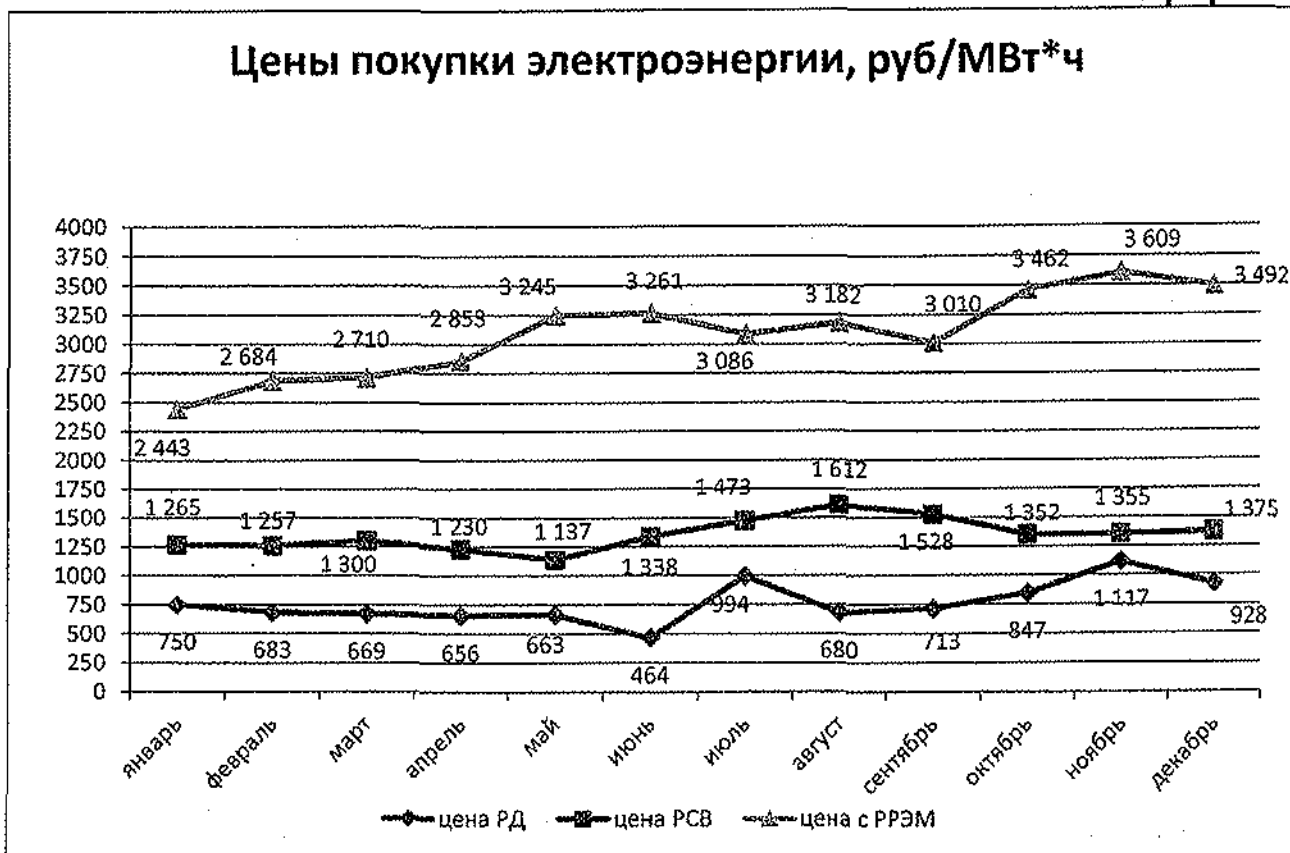


График 6



Таблица № 6 – Цены покупки электроэнергии в разрезе рынков, (руб./МВт*ч)

Цена	2021 год
РД	765,6
Средневзвешенная цена э/э на ОРЭМ	1 233,3
Цена покупки э/э с розничного рынка	3 048,5



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)

	2021 год
Факт покупки мощности	23 695,7
План покупки мощности	21 862,9
Отклонение	1 832,8

График 8

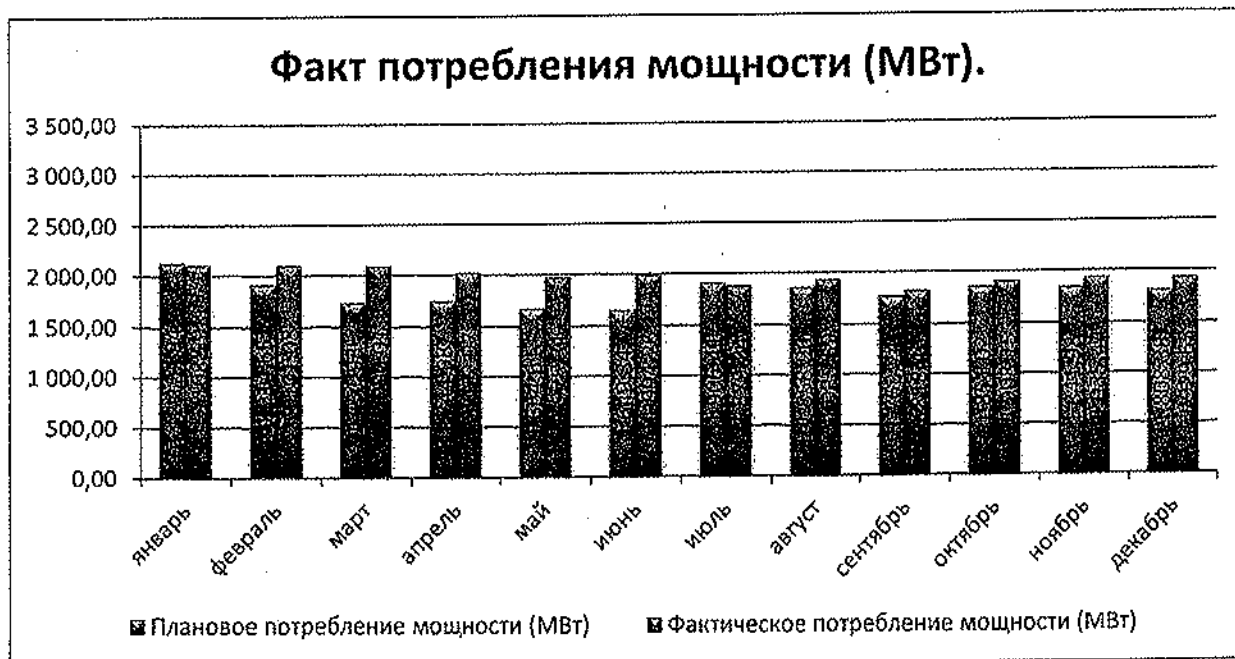


Таблица 8 – Доли покупки мощности

Рынки мощности	2021г.
РД	24,4%
ГЭС/АЭС	6,7%
ДПМ	12,0%
ДПМ ВИЭ	1,8%
КОМ	0,1%
ДВР	0,6%
СДМ	54,4%

График 9

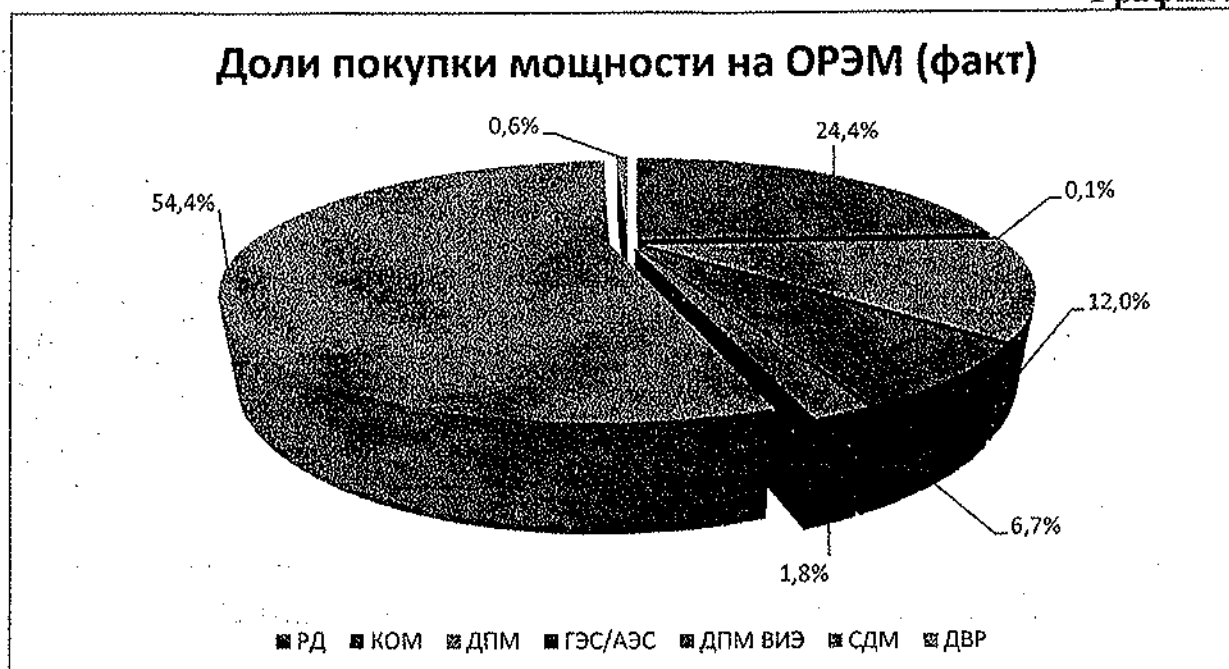


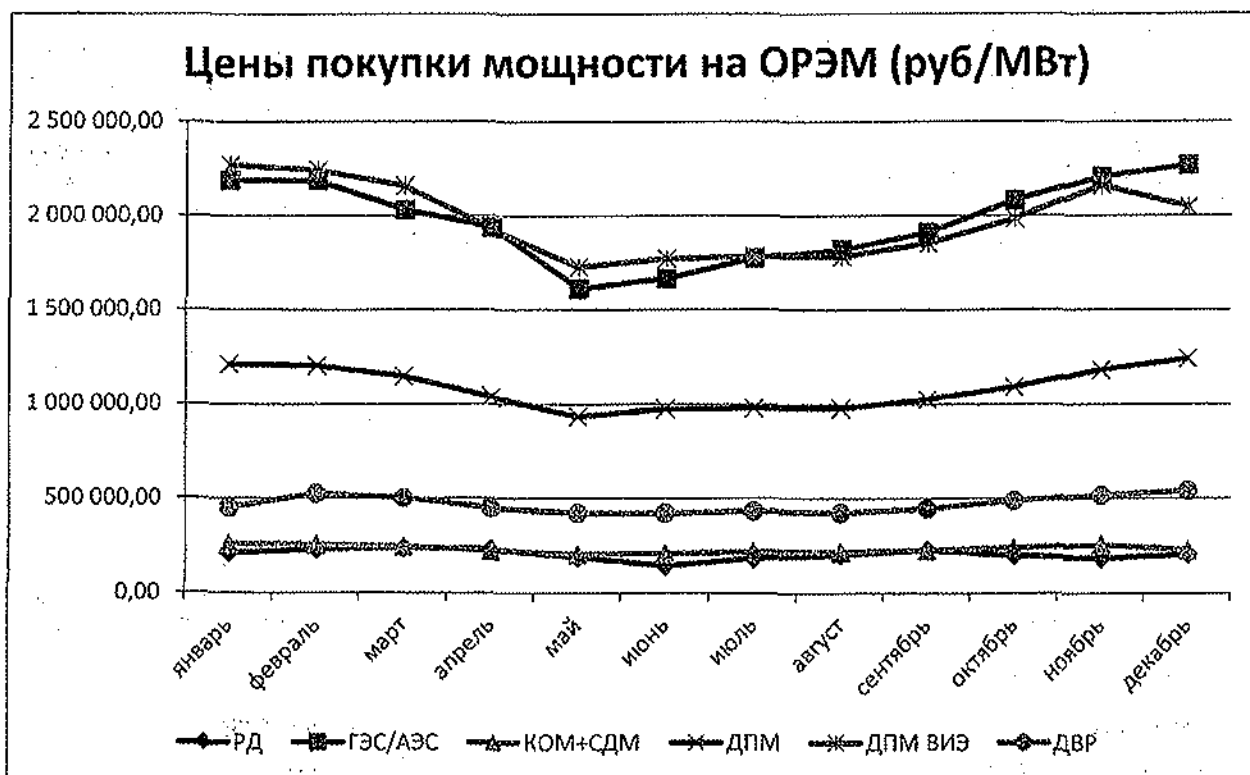
Таблица 9 – Цены покупки мощности на ОРЭМ, (руб./МВт.)

Рынки мощности	2021 год
РД	201 624,2
ГЭС/АЭС	1 978 571,6
ДПМ	1 085 524,7
КОМ	229 903,2
ДВР	467 318,8
ДПМ ВИЭ	1 975 374,8
СДМ	151 078,9

Таблица 10 – Цены покупки мощности на ОРЭМ, (руб./МВт.)

2021 год	РД	ГЭС/АЭС	КОМ+СДМ	ДПМ	ДПМ ВИЭ	ДВР
январь	207 644,26	2 186 456,03	258 604,18	1 210 473,43	2 269 353,61	450 035,73
февраль	228 697,75	2 185 695,03	252 916,15	1 201 946,50	2 240 916,82	522 408,77
март	237 833,59	2 030 994,28	243 525,32	1 146 893,59	2 155 369,10	500 141,77
апрель	228 514,98	1 936 623,73	221 809,27	1 039 537,35	1 927 749,94	447 764,12
май	186 807,84	1 610 359,94	203 994,23	933 766,10	1 726 553,07	419 980,85
июнь	141 055,19	1 664 189,84	207 591,98	973 809,66	1 768 718,69	419 395,41
июль	180 534,76	1 774 587,74	213 844,61	976 725,95	1 780 935,43	431 950,90
август	200 762,04	1 817 123,92	214 529,11	976 578,25	1 780 619,72	421 926,81
сентябрь	224 311,49	1 909 697,58	221 909,97	1 024 044,18	1 850 007,82	443 913,00
октябрь	194 054,09	2 080 315,63	237 051,50	1 089 214,29	1 983 546,58	485 944,58
ноябрь	181 912,87	2 206 201,45	254 425,79	1 182 280,23	2 160 579,01	514 915,61
декабрь	202 596,70	2 268 742,65	226 185,90	1 242 341,99	2 046 278,87	539 579,60

График 10



Операционная деятельность на розничном рынке электроэнергии и мощности

В 2021 году фактический объем продаж электроэнергии составил 9 832,9 млн. кВтч, что больше плана на 4,8% (453,9 млн. кВтч). Выручка увеличилась относительно плановой на 4,5% (1 696 626,2 тыс. руб.) (таблица 11). При этом снижение фактической средней отпускной цены (тарифа) на электроэнергию составило 0,4% (14,6 руб./МВтч).

Таблица 11 - Продажа электроэнергии на розничном рынке

Показатели	План	Факт	Отклонение	
			Абсолютное	%
Объем продаж*, млн. кВтч	9 379,0	9 832,9	453,9	4,8
Товарная продукция, тыс. руб.	38 022 081,7	39 718 707,9	1 696 626,2	4,5
Средняя отпускная цена, руб./МВтч	4 054,0	4 039,4	-14,6	-0,4

* 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 1 840 185,4 тыс. рублей. Уменьшение средней отпускной цены, по сравнению с плановой, привело к снижению выручки на 143 559,2 тыс. рублей. Влияние обоих этих факторов, в целом, дает рост выручки на 1 696 626,2 тыс. рублей.

Таблица 12 - Факторный анализ изменения выручки на розничном рынке

Факторы, влияющие на изменение выручки	Изменение, тыс. руб.
Увеличение объема продаж	1 840 185,4
Уменьшение средней отпускной цены	-143 559,2
Итого изменение выручки	1 696 626,2

Рост объема продаж ПАО «Самараэнерго» за 2021 год связан с увеличением отпуска электроэнергии по всем группам потребителей:

- Прочие потребители на 223,8 млн. кВтч (3,7%);
- Население на 155,3 млн. кВтч (7,7%);
- Сетевые организации, приобретающие электроэнергию для компенсации потерь, на 74,8 млн. кВтч (5,8%), в том числе: ПАО

«Россети Волга» на 28,7 млн. кВтч (4,5%), АО «ССК» на 16,8 млн. кВтч (3,3%), Прочие сетевые организации на 29,2 млн. кВтч (22,3%).

Полезный отпуск

В таблице № 13 отражены изменения структуры отпуска в сеть в 2021 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	9 379,0	9 832,9	100,0	100,0	-
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:	6 062,0	6 285,8	64,6	63,9	-0,7
I категории	1 409,9	1 496,1	15,0	15,2	0,2
II категории	21,2	17,2	0,2	0,2	-0,1
III категории	1 567,8	1 686,5	16,7	17,2	0,4
IV категории	641,1	580,1	6,8	5,9	-0,9
V категории	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VI категории	572,7	522,6	6,1	5,3	-0,8
ЭСО	1 849,2	1 983,4	19,7	20,2	0,5
Население	2 030,0	2 185,3	21,6	22,2	0,6
Электроэнергия для компенсации потерь	1 287,0	1 361,8	13,7	13,8	0,1

Таблица 14 - Основные показатели отпуска товарной продукции

Показатели	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение	%
Полезный отпуск всего, в т.ч.:	млн. кВтч	9 379,0	9 832,9	453,9	4,8
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:	млн. кВтч	6 062,0	6 285,8	223,8	3,7
I категории	млн. кВтч	1 409,9	1 496,1	86,2	6,1
II категории	млн. кВтч	21,2	17,2	-4,0	-19,0
III категории	млн. кВтч	1 567,8	1 686,5	118,6	7,6
IV категории	млн. кВтч	641,1	580,1	-61,0	-9,5
V категории	млн. кВтч	0,0	0,0	0,0	0,0
VI категории	млн. кВтч	572,7	522,6	-50,1	-8,8
ЭСО	млн. кВтч	1 849,2	1 983,4	134,2	7,3
Население	млн. кВтч	2 030,0	2 185,3	155,3	7,7
Электроэнергия для компенсации потерь	млн. кВтч	1 287,0	1 361,8	74,8	5,8

Товарная продукция, (без НДС) всего, в т.ч.:	тыс. руб.	38 022 081,7	39 718 707,9	1 696 626,2	4,5
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:	тыс. руб.	28 086 469,0	29 265 827,0	1 179 358,1	4,2
I категории	тыс. руб.	8 947 154,9	9 615 961,2	668 806,4	7,5
II категории	тыс. руб.	138 509,6	108 590,9	-29 918,8	-21,6
III категории	тыс. руб.	7 204 017,3	7 689 062,0	485 044,8	6,7
IV категории	тыс. руб.	2 524 541,7	2 275 493,7	-249 047,9	-9,9
V категории	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
VI категории	тыс. руб.	2 114 528,6	1 933 521,7	-181 006,9	-8,6
ЭСО	тыс. руб.	7 157 716,9	7 643 197,5	485 480,6	6,8
Население	тыс. руб.	5 923 723,7	6 363 340,8	439 617,1	7,4
Электроэнергия для компенсации потерь	тыс. руб.	4 011 889,0	4 089 540,1	77 651,1	1,9
Тарифы всего, в т.ч.:	руб./МВтч	4 054,0	4 039,4	-14,6	-0,4
Прочие потребители по категориям, в т.ч.:	руб./МВтч	4 633,2	4 655,8	22,6	0,5
I категории	руб./МВтч	6 345,8	6 427,2	81,3	1,3
II категории	руб./МВтч	6 539,7	6 330,8	-208,9	-3,2
III категории	руб./МВтч	4 594,9	4 559,3	-35,5	-0,8
IV категории	руб./МВтч	3 937,8	3 922,7	-15,1	-0,4
V категории	руб./МВтч	0,0	0,0	0,0	0,0
VI категории	руб./МВтч	3 692,2	3 700,1	7,9	0,2
ЭСО	руб./МВтч	3 870,6	3 853,5	-17,1	-0,4
Население	руб./МВтч	2 918,1	2 911,8	-6,3	-0,2
Электроэнергия для компенсации потерь	руб./МВтч	3 117,2	3 003,1	-114,1	-3,7

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.:	1 037 036,7	142 321,4	1 179 358,1
I категории	547 120,7	121 685,7	668 806,4
II категории	-26 335,5	-3 583,2	-29 918,8
III категории	544 988,1	-59 943,4	485 044,8
IV категории	-240 283,0	-8 764,9	-249 047,9

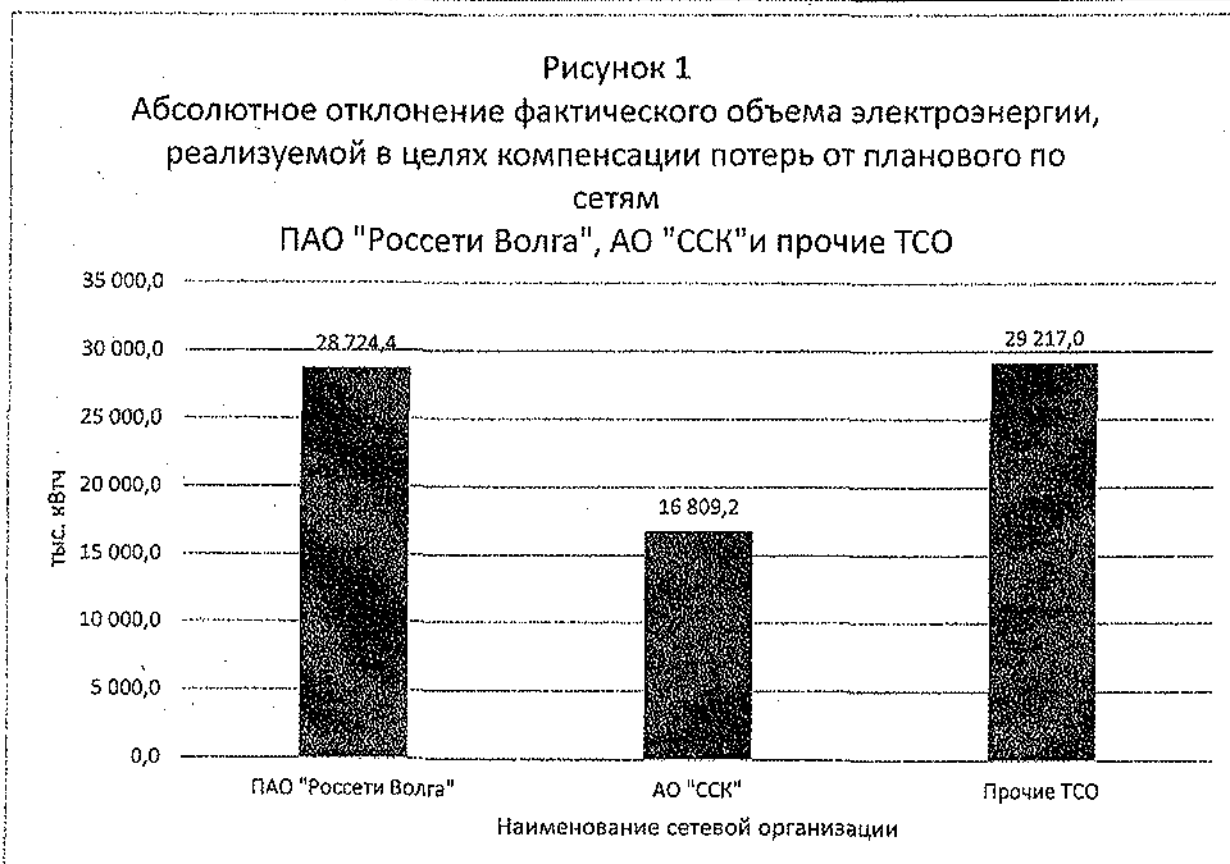
V категории	0,0	0,0	0,0
VI категории	-185 154,5	4 147,6	-181 006,9
ЭСО	519 421,3	-33 940,6	485 480,6
Население	453 311,5	-13 694,4	439 617,1
Электроэнергия для компенсации потерь	233 015,6	-155 364,5	77 651,1
Итого	1 840 185,4	-143 559,2	1 696 626,2

Компенсация потерь

В 2021 году объем электроэнергии для компенсации потерь составил 1 361 750,6 тыс. кВтч., что на 74 750,6 тыс. кВтч. (5,8%) больше запланированного значения (см. Таблица №16, Рисунок №1).

Таблица 16 - Электроэнергия для компенсации потерь сетевыми компаниями, (тыс. кВтч.)

Показатели	План	Факт	Отклонение	%
ПАО "Россети Волга"	645 000,1	673 724,5	28 724,4	4,5
ЗАО "ССК"	511 216,9	528 026,1	16 809,2	3,3
Прочие ТСО	130 783,0	160 000,0	29 217,0	22,3
Итого	1 287 000,0	1 361 750,6	74 750,6	5,8



Услуги по передаче

В 2021 году произошло увеличение затрат по данной статье в целом на 612 465,6 тыс. рублей (5,0%). Рост затрат на услуги по передаче электрической энергии в разрезе территориальных сетевых организаций составил:

- ПАО «Россети Волга» на 146 311,8 тыс. рублей (2,5%);
- АО «ССК» на 157 408,7 тыс. рублей (4,8%);
- ПАО «ФСК ЕЭС» на 3 593,8 тыс. рублей (2,8%);
- прочих территориальных сетевых организаций на 305 151,2 тыс. рублей (9,7%).

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	7 843 896,9	8 186 500,9	342 604,0	4,4
ПАО "Россети Волга"	тыс.кВтч	4 264 502,0	4 367 355,1	102 853,1	2,4
АО "ССК"	тыс.кВтч	1 647 763,0	1 725 127,1	77 364,1	4,7
ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВтч	272 560,0	277 553,8	4 993,8	1,8
Прочие ТСО	тыс.кВтч	1 659 071,9	1 816 464,9	157 393,0	9,5
Затраты на услуги по передаче э/э	тыс.руб без НДС	12 369 935,7	12 982 401,3	612 465,6	5,0
ПАО "Россети Волга"	тыс.руб без НДС	5 828 278,0	5 974 589,8	146 311,8	2,5
АО "ССК"	тыс.руб без НДС	3 265 109,7	3 422 518,4	157 408,7	4,8
ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб без НДС	128 573,0	132 166,8	3 593,8	2,8
Прочие ТСО	тыс.руб без НДС	3 147 975,0	3 453 126,2	305 151,2	9,7

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 2021 года составила 51 128,6 тыс. руб., что больше заложенной в бизнес-плане на 15 584,0 тыс. руб., в том числе:

- АО "АТС" – 12 431,4 тыс. руб., что больше бизнес-плана на 540,0 тыс. руб.;
- АО "ЦФР" – 3 525,3 тыс. руб., что больше бизнес-плана на 237,0 тыс. руб.;
- АО «СО ЕЭС» (системного оператора) – 35 171,9 тыс. руб., что больше запланированного на 14 807,0 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.

Отдельно следует отметить значительное увеличение стоимости услуг АО «СО ЕЭС». Со второго полугодия 2021 года тариф на услуги системного оператора увеличился на 139,9% и составил 5,161 руб/МВт*ч. На этапе бизнес-планирования этой информации не было.

Исполнение КПЭ

На заседании Совета директоров ПАО «Самараэнерго», состоявшемся 16 апреля 2021 года (Протокол № 09/428 от 16.04.2021г.), было принято решение об утверждении бизнес-плана Общества на 2021 год со следующими показателями:

годовые:

- чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком: 367 090,7 тыс.руб.;
- выручка от непрофильных видов деятельности: 100%;

квартальные:

- уровень реализации (нарастающим итогом): 1кв – 93,9%; 1-п/г – 97,7%; 9месяцев – 98,2%; 2021 год – 99,4%;
- маржинальный доход (нарастающим итогом): 1кв – 765 023,0 тыс.руб.; 1-п/г – 1 398 164,0 тыс.руб.; 9 месяцев – 2 208 017,7 тыс.руб.; 2021 год – 3 178 697,6 тыс.руб.;
- лимит собственных затрат (нарастающим итогом): 1 кв - 438 112,3 тыс.руб.; 1-п/г – 905 781,2 тыс.руб.; 9 месяцев – 1 334 511,4 тыс.руб.; 2021 год – 1 811 514,0 тыс.руб.;
- лимит расходов из прибыли (нарастающим итогом): 1кв – 59 498,8 тыс.руб.; 1п/г – 122 419,6 тыс.руб.; 9 месяцев – 176 198,3 тыс.руб.; 2021 год – 252 416,2 тыс.руб.

На заседании Совета директоров ПАО «Самараэнерго», состоявшемся 28 октября 2021 года (Протокол № 04/434 от 28.10.2021 г.), был утвержден скорректированный бизнес-план Общества на 2021 год со следующими показателями:

годовые:

- чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком: 566 288,3 тыс.руб.;
- выручка от непрофильных видов деятельности: 100%;

квартальные:

- уровень реализации (нарастающим итогом): 1кв – 93,9%; 1-п/г – 97,7%; 9месяцев – 99,5%; 2021 год – 100,3%;
- маржинальный доход (нарастающим итогом): 1кв – 765 023,0 тыс.руб.; 1-п/г – 1 398 164,0 тыс.руб.; 9 месяцев – 2 208 017,7 тыс.руб.; 2021 год – 3 178 697,6 тыс.руб.;
- лимит собственных затрат (нарастающим итогом): 438 112,3 тыс.руб.; 1-п/г – 905 781,2 тыс.руб.; 9 месяцев – 1 334 511,4 тыс.руб.; 2021 год – 1 811 514,0 тыс.руб.;
- лимит расходов из прибыли (нарастающим итогом): 1кв – 59 498,8 тыс.руб.; 1п/г – 122 419,6 тыс.руб.; 9 месяцев – 176 198,3 тыс.руб.; 2021 год – 252 416,2 тыс.руб.

В таблице 18 приведено исполнение годовых ключевых показателей эффективности ПАО «Самараэнерго».

Таблица 18 - Годовой ключевой показатель эффективности

Наименование показателя	2021 год			
	План	Факт	Отклонение	
			абс.	%
Чистая прибыль, обеспеченная денежным потоком	566 288,3	841 325,5	275 037,2	48,6
Выручка от непрофильных видов деятельности	100,0%	53,5%	-46,5%	-46,5

По итогам 2021 года выполнен один из двух годовых ключевых показателей эффективности, установленных Советом директоров.

Таблица 19 - Анализ выполнения чистой прибыли, обеспеченной денежным потоком, в 2021 г., тыс. руб.

Наименование	2021 план	2021 факт	отклонение	
			абс.	отн.
1. Бухгалтерская прибыль.	566 288,3	841 325,0	275 036,7	48,57%
2. Стоимость основных средств. В расчет принимается нормативное значение стоимости основных средств и прочих внеоборотных активов.	-147 803,4	-147 803,4	0,0	0,00%
3. Стоимость нематериальных активов.	6,4	7,0	0,6	10,10%
4. Доходные вложения в материальные ценности.	25,6	25,7	0,0	0,18%
5. Запасы. По итогам 2021 года запасы снизились.	-1 200,9	2 915,0	4 115,9	-342,73%
6. НДС по приобретенным ценностям. Сумма НДС на конец 2021 года снизилась.	-1 887,0	5 831,0	7 718,0	-409,01%
7. Дебиторская задолженность. На конец 2021 года снижение суммы дебиторской задолженности сложилось меньше, чем планировалось.	577 970,7	430 496,0	-147 474,7	-25,52%
8. Изменение капитала и резервов. Изменение за отчетный период нераспределенной прибыли соответствует плановому показателю.	0,0	0,0	0,0	0,00%
9. Оценочные обязательства. В 2021 году увеличились оценочные обязательства.	-54 295,8	29 625,0	83 920,8	-154,56%
10. Кредиторская задолженность. На конец 2021 года значительно снизилась сумма кредиторской задолженности.	-195 843,0	-385 634,0	-189 791,0	96,91%
11. Курс. Убыток от переоценки акций полученный по итогам 2021 года не планировался.	0,0	109 684,0	109 684,0	100,00%

Таким образом, расчетная величина чистой прибыли, обеспеченной денежным потоком, получена в большем размере, чем планировалось.	566 288,3	841 325,0	275 036,7	48,57%
---	-----------	-----------	-----------	--------

Анализ выполнения показателя «Выручка от непрофильных видов деятельности» за 2021г. приведен в таблице № 20.

Таблица 20 - Выручка от непрофильной деятельности, тыс. руб.

№	Наименование вида деятельности	2021		Отклонение		Пояснения
		План	Факт	абс.	%	
1	Обслуживание АСКУЭ	668,9	658,3	-10,6	-1,6%	
2	Тепловизионная съемка, аренда оборудования	90,0	3,4	-86,6	-96,2%	По аренде оборудования заключено 2 договора.
3	Обеспечение замеров качества электроэнергии юридическим лицам	400,0	0,0	-400,0	-100,0%	Спрос отсутствует.
4	Расчет и анализ стоимости электроэнергии (мощности) по всем ценовым категориям для юридических лиц	120,0	0,0	-120,0	-100,0%	
5	Прочес	38,9	43,3	4,4	11,3%	
	ИТОГО доходы от всех видов деятельности	1 317,8	705,0	-612,8	-46,5%	

В таблице 21 приведено исполнение квартальных ключевых показателей эффективности ПАО «Самараэнерго».

Таблица 21 - Квартальные ключевые показатели эффективности (нарастающим итогом)

	Наименование показателя	Ед. изм.	2021 год			
			План	Факт	Отклонение	
					абс.	%
1.	Уровень реализации	%	100,3%	101,4%	1,1%	1,1
2.	Маржинальный доход	тыс. руб.	3 178 697,6	3 248 974,5	70 276,9	2,2
3.	Лимит собственных затрат	тыс. руб.	1 811 514,0	1 773 157,9	-38 356,1	-2,1
4.	Лимит расходов из прибыли	тыс. руб.	252 416,2	205 741,6	-46 674,6	-18,5

- По итогам работы за 12 месяцев 2021 года фактический уровень реализации выше запланированной величины на 1,1 %. Показатель выполнен.
- Маржинальный доход за 12 месяцев 2021 года составил 3 248 974,5 тыс. руб., что на 70 276,9 тыс. руб. (2,2%) больше запланированного. Показатель выполнен.

3. По итогам работы за 12 месяцев 2021 года собственные затраты ПАО «Самараэнерго» не превысили установленного лимита.
4. По итогам работы за 12 месяцев 2021 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 2021 году, утвержден Советом Директоров ПАО «Самараэнерго» (Протокол № 12/371 от 08.02.2017г.).

Таблица 22 - Исполнение бюджета доходов и расходов, тыс. руб.

Наименование показателя	План	Факт	Отклонение	
			абс.	%
1. Выручка от реализации от основной деятельности - Всего	38 022 081,7	39 826 232,5	1 804 150,9	4,7%
1.1. Розничный рынок	34 010 192,7	35 629 167,8	1 618 975,1	4,8%
1.2. Оптовый рынок (электроэнергия, мощность)	0,0	107 524,6	107 524,6	100,0%
1.3. Компенсация потерь	4 011 889,0	4 089 540,1	77 651,1	1,9%
2. Расходы (себестоимость, коммерческие, управленческие) на реализацию продукции от основной деятельности - Всего	36 826 417,2	38 516 597,0	1 690 179,7	4,6%
2.1. Покупная электроэнергия (мощность)	22 527 467,6	23 629 503,4	1 102 035,9	4,9%
2.2. Услуги по передаче электроэнергии	12 369 935,7	12 982 401,3	612 465,6	5,0%
2.3. Инфраструктурные расходы	35 544,5	51 128,6	15 584,0	43,8%
2.4. Условно-постоянные затраты	1 893 469,5	1 853 563,7	-39 905,8	-2,1%
3. Валовая прибыль от основной деятельности	1 195 664,4	1 309 635,6	113 971,1	9,5%
4. Выручка от непрофильной деятельности	1 317,8	705,0	-612,8	-46,5%
5. Затраты от непрофильной деятельности	621,2	98,0	-523,2	-84,2%
6. Валовая прибыль от непрофильной деятельности	696,6	607,0	-89,6	-12,9%
7. ИТОГО валовая прибыль	1 196 361,0	1 310 242,6	113 881,5	9,5%
8. Прочие доходы	1 012 486,9	2 270 692,9	1 258 206,0	124,3%
9. Прочие расходы	1 453 134,0	2 377 588,0	924 454,0	63,6%
10. Сальдо прочих доходов/расходов	-440 647,1	-106 895,1	333 752,0	-75,7%
11. Прибыль до налогообложения	755 714,0	1 203 347,5	447 633,5	59,2%
12. Налог на прибыль и иные	189 425,6	362 022,0	172 596,4	91,1%

аналогичные платежи				
13. Чистая прибыль	566 288,3	841 325,5	275 037,2	48,6%

Условно-постоянные затраты

В отчетном периоде условно-постоянные затраты сложились меньше запланированной величины на 39 905,8 тыс. руб. (2,1%).

Значительные отклонения сложились в основном по следующим статьям:

- **2.4.4.2. Запчасти на ремонт** на 2 214,5 тыс. руб. (+144,2 %). В 2021 году изменилась учетная политика предприятия, в соответствии с которой списание запчастей стало происходить в момент выдачи со склада.
- **2.4.4.3. ГСМ** на 2 040,8 тыс. руб. (-12,9 %). Экономия затрат образовалась в связи с действием ограничений, препятствующих распространению коронавирусной инфекции.
- **2.4.4.4. Материалы по ТБ** на 133,4 тыс. руб. (-7,7 %). Экономия сложилась за счет затрат на бутилированную воду. В отчетном периоде фактический расход бутилированной воды сложился меньше нормативного, в связи с действием ограничений, препятствующих распространению коронавирусной инфекции.
- **2.4.4.5. Прочие материалы** на 3 377,9 тыс. руб. (+11,3 %). Значительное увеличение фактических расходов в сравнении с плановой величиной в рамках данной статьи произошло за счет роста затрат на мебель в связи с организацией Регионального центра обслуживания потребителей (РЦОП), который открылся в 3 квартале 2021 года.
- **2.4.5. Электроэнергия на хозяйственные нужды** на 1 668,2 тыс. руб. (+330,1%). Основное увеличение сложилось в связи с началом эксплуатации энергоемкого оборудования Центра Обработки Данных (ЦОД) в здании Управления, вследствие чего возникла необходимость в заключении договора на поставку электроэнергии.
- **2.4.7.1. Услуги по ремонту** на 4 761,3 тыс. руб. (-13,2 %). На величину сложившейся экономии повлияло снижение затрат на ремонт автотранспортных средств и здания Новокуйбышевского отделения (связи с планируемым переездом Новокуйбышевского отделения в новое здание).
- **2.4.8.2. Информационные услуги** на 10 611,5 тыс. руб. (+12,4 %). Общество заключило внеплановый договор на оказание услуг по переводу АПК АСУ СЭРП из ЦОД ПАО «МегаФон» в ЦОД ПАО «Самараэнерго» в связи с его вводом. В том числе, было заключено дополнительное соглашение на проектно-изыскательные работы с целью дальнейшей модернизации функционала управления бизнес-процессами АСУ СЭРП.
- **2.4.8.11. Реклама** на 6 238,7 тыс. руб. (-14,3 %). Перенос закрытия

действующего договора на оказание услуг спонсорской рекламы в сумме 7 240 тыс. руб. на 2022 год.

- **2.4.8.13.1. Услуги по сбору денежных средств (Услуги РУФПС)** на 4 096,8 тыс. руб. (-8,1 %). Изменение структуры платежей от бытовых потребителей в сторону альтернативных почте сервисов (банки, электронные сервисы и т.п.).
- **2.4.8.13.2. Инкассация** на 1 019,8 тыс. руб. (-61,3 %). Уменьшение затрат произошло в связи с действием ограничений, препятствующих распространению коронавирусной инфекции.
- **2.4.8.13.6. Агентский договор** на 18 110,5 тыс. руб. (-30,7 %). В 2021 году отменена обязанность Гарантирующего поставщика по снятию контрольных показаний индивидуальных приборов учёта граждан-потребителей частного сектора.
- **2.4.10. Затраты по аренде** на 3 597,8 (-3,1 %). В отчетном периоде произошло снижение затрат на аренду зданий и помещений на 4 032,6 тыс. руб. (3,5 %), в связи с приобретением ряда объектов в собственность.
- **2.4.11.4. Расходы будущих периодов** на 7 221,7 тыс. руб. (-7,8 %). Наибольшее влияние на снижение затрат оказало изменение срока списания расходов на оказание услуг по модернизации портала на базе ПО SAP относительно планового.
- **2.4.11.8.7. Прочие** на 3 791,1 тыс. руб. (-69,6 %). Перенос реализации проекта по организации исполнения требований 187-ФЗ «О безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации» по защите объектов критической информационной инфраструктуры ПАО «Самараэнерго».

Затраты на непрофильную деятельность

Затраты на непрофильную деятельность по итогам 2021 года составили 98,0 тыс. руб., что меньше запланированных на 523,2 тыс. руб. (84,2%).

В таблице № 23 приведен постатейный анализ затрат от непрофильных видов деятельности.

Таблица 23 – Затраты от непрофильных видов деятельности

№ пп	Непрофиль	тыс.руб., без НДС				Пояснения
		2021 год		отклонение		
		план	факт	абс.	%	
I	Условно-постоянные затраты	621,19	97,99	-523,20	-84,23%	Снижение затрат обусловлено отсутствием заключенных договоров по ряду непрофильных видов деятельности.
1	Амортизация	109,69	60,04	-49,64	-45,26%	
2	Расходы на сырье и материалы	155,71	0,05	-155,65	-99,97%	
3	Электроэнергия на хозяйственные нужды	0,05	0,00	-0,05	-100,00%	
4	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	0,32	0,00	-0,32	-100,00%	

5	Услуги непроизводственного характера	313,91	2,83	-311,08	-99,10%
6	Налоги, относимые на себестоимость	0,58	0,01	-0,57	-98,08%
7	Заграты по аренде	40,49	35,05	-5,44	-13,44%
8	Прочие заграты	0,45	0,01	-0,45	-98,89%

Прочие доходы

По итогам 2021. прочие доходы составили 2 270 692,9тыс.руб. при плановом значении 1 012 486,9тыс.руб., что больше плана на 1 258 206,0тыс.руб.

На изменение прочих доходов оказали влияние следующие статьи:

- Проценты к получению больше плана на 67 950,5 тыс. руб. и составили 130 580,5 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. Превышение по данному виду дохода на 67 302,6тыс.руб.
- Доходы от реализации основных средств, квартир, МПЗ, НМА больше плана на 2 108,3тыс. руб. и составили 3 316,5 тыс.руб. Реализованы дополнительные транспортные средства, а также ряд автомобилей был реализован дороже.
- Доход от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов сложился на уровне 2 000,0тыс. руб. Принят вексель от абонента ООО «Компания «ВолгоТрансЭнерго» в счет оплаты за электроэнергию.
- Доходы от аренды больше плана на 2 356,8 тыс. руб. и составили 6 277,4 тыс. руб. Получен доход в связи с реализацией проекта по открытию РЦОП в сумме 2 322,3 тыс. руб.
- Доходы от участия в других организациях составил 427,3 тыс. руб. Получены дивиденды по акциям, в том числе по акциям ПАО «ФСК ЕЭС» 380,1тыс. руб. за 2020 год.
- Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда больше плана на 81 096,4тыс. руб. и составили 230 115,5 тыс. руб. Получены пени от ООО «ЕЭС-Гарант» в размере 119 136,3тыс. руб.
- Прибыль прошлых лет, выявленная в 2021г., составила 48 834,1тыс. руб. Расшифровка представлена в Таблице № 24.

Таблица 24 - Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде, тыс. руб.

№ п/п	Статья	Сумма
1	2	3
1.	Корректировка расчетов за услуги по передаче электроэнергии	10 676,8
	ООО "Энергосервис"	6 028,1
	ПАО "Россети Волга"	3 053,9
	ООО "ЭнергоСтандарт"	1 274,9
	АО "ОРЭС-Тольятти"	265,0
	Прочие	54,9
2.	Корректировка расчетов за электроэнергию	30 860,5
	МУП "СтавропольРесурсСервис"	17 833,0
	ООО "Самарские коммунальные системы" (ЖКХ)	5 636,2
	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	3 924,7
	АО "ССК"	1 272,9
	ИП Фаюстов П.Н.	534,7
	ТСЖ "Современник"	310,6
	ООО "ЖЭУ 110 "А"	240,6
	ДУИ г.о. Самара	758,1
	Прочие	349,6
3.	Корректировка расчетов за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	998,9
	АО "ССК"	433,5
	ООО "Электросбытсервис"	245,2
	АО "ОРЭС-Тольятти"	240,8
	Прочие	79,5
4.	Штрафы, полученные по договорам купли-продажи эл/эн на оптовом рынке	5 593,1
	ПАО "Квадра"	4 534,6
	ООО "Энед Рус Винд Азов"	655,1
	АО "Интер РАО-Электрогенерация"	284,3
	Прочие	119,1
	Покупная электроэнергия	157,8
	Прочие	547,0
	ИТОГО	48 834,1

- Доходы от переоценки финансовых вложений, эмиссионных ценных бумаг, обращающихся на фондовом рынке, составили 2 257,5 тыс.руб.

(увеличение стоимости акций, в т.ч. ПАО «Саратовэнерго» 2 251,2 тыс.руб. и др.).

- Кредиторская задолженность более трех лет, списанная по итогам 2021г., составила 1 306,1тыс. руб. (авансы, полученные от потребителей за электроэнергию, 1 216,4 тыс.руб., кредиторская задолженность по полученным претензиям 72,6 тыс.руб. и прочая кредиторская задолженность).
- Восстановлены резервы по условным обязательствам на сумму 45 372,6 тыс.руб. Основная сумма – восстановление резерва по делу А55-8241/2020 (истец - ООО «Энергосервис»).
- Присоединение неиспользованных сумм резерва по материальным ценностям в 2021г. произведено в сумме 1 205,5 тыс.руб.
- За отчетный период восстановлены неиспользованные резервы под сомнительную задолженность в сумме 1 422 583,3 тыс.руб.) в связи с оплатой задолженности дебиторами, том числе ООО «ЕЭС-Гарант» 381 304,9тыс.руб.
- Доход от операций по договорам уступки составил 351 711,6тыс.руб. В отчетном периоде заключены договоры уступки прав требования задолженности по договорам энергоснабжения в сумме 350 240,5 тыс.руб. и задолженности по пеням, госпошлине и пр. в сумме 968,8тыс.руб. Также в 2021г. в прочих доходах отражено погашение задолженности контрагентами перед Обществом по договорам приобретения права требования на сумму 502,4 тыс.руб. (меньше плана 1 212,4 тыс.руб.).
- Прочие доходы составили 5 222,2 тыс.руб. Это доходы, полученные при разборке списываемого ОС с нулевой остаточной стоимостью 5 195,8тыс.руб., доход от возмещения ущерба (15,4тыс.руб.) и прочие доходы (11,0тыс.руб.).
- Арбитражные доходы составили 18 724,5 тыс.руб.

Прочие расходы

По итогам 2021г. прочие расходы составили 2 377 588,0тыс.руб., при плановом значении 1 453 134,0тыс.руб., больше плана на 924 454,0тыс.руб.

На изменение прочих расходов оказали влияние следующие статьи:

- Расход от реализации ценных бумаг и финансовых инструментов составил 2 000,0 тыс.руб. Передан на гашение в Банк ВТБ (ПАО) вексель, принятый абонента в счет оплаты за электроэнергию.
- Оплата услуг кредитных организаций больше плана на 12 034,5 тыс.руб. и составила 78 712,5тыс.руб. Основная причина – увеличение расходов на

услуги по сбору денежных средств за электроэнергию с населения на 12 056,4тыс.руб. в связи с ростом платежей бытовых потребителей за электроэнергию относительно запланированного уровня.

- Пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда составили 2 551,9 тыс.руб. в том числе:
 - пени по полученным претензиям 851,3тыс.руб.;
 - штрафы в сумме 700,0 тыс.руб. за непредставление информации об увеличении доли участия члена Совета директоров в уставном капитале ПАО;
 - прочие пени, штрафы, неустойки 261,3тыс.руб.
- Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде составили 393 379,3тыс.руб. Расшифровка представлена в Таблице № 25.

Таблица 25 - Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде, тыс. руб.

№ п/п	Статья	Сумма
1	2	3
1.	Корректировка расчетов за электроэнергию	53 613,4
	АО "Тепличный", ООО "Тепличный"	24 042,9
	ООО "НПП "Полипластик"	11 890,7
	ООО "Самарские коммунальные системы"	6 030,4
	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	4 801,2
	ООО "СЗ Желябово"	2 031,0
	ИП Фаюстов П.Н.	832,2
	ТСЖ "Кировское"	553,3
	АО "Тольяттинская птицефабрика"	341,2
	ООО "Стандарт Управления	310,6
	ООО "ЖЭУ 110 "А"	239,8
	прочие	2 540,0
2.	Корректировка расчетов за услуги по передаче электроэнергии, в т.ч.	9 212,3
	ООО "Энергосервис"	6 028,1
	ПАО "Россети Волга"	3 169,9
	Прочие	710,1
3.	Корректировка расчетов за электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	479,5
	ПАО "Россети Волга"	406,8
	Прочие	72,7

4.	Покупная электроэнергия	310 055,4
	ПАО "Т Плюс"	310 055,4
5.	Прочие убытки	20 018,6
	ИТОГО	393 379,3

- Убытки от переоценки финансовых вложений, эмиссионных ценных бумаг, обращающихся на фондовом рынке, в 2021 году составили 111 941,3 тыс.руб. Основная сумма убытка приходится на снижение стоимости акций ПАО «Россети Волга» на 108 830,2 тыс.руб.
- Резерв по условным обязательствам в 2021 году создан на сумму 84 585,9тыс.руб. В резерв включены суммы исков от ПАО «Т Плюс» (83 042,0 тыс.руб.) и ПАО «Россети» (1 544,0 тыс.руб.)
- Резерв под сомнительную задолженность по итогам 2021 года сформирован Обществом на сумму 1 180 423,3 тыс.руб., что больше плана на 268 607,6 тыс.руб.
- Расходы от операций по договорам уступки составили 351 711,6 тыс.руб., в том числе заключен договор с АО «Водоканал» на сумму 170 695,2 тыс.руб.
- Отчисления на содержание профкома, составили 645,4 тыс.руб. За 2021 год отчисления профкому произведены согласно коллективному договору и размеру фонда оплаты труда в сумме 3 479,4 тыс.руб. По факту средства освоены в сумме 345,4тыс.руб. в связи со сложной эпидемиологической обстановкой. Также в расходы включены выплаты председателю профкома в сумме 300,0тыс.руб.
- Издержки по исполнительному производству меньше планового значения на 4 400,4 тыс.руб. и составили 20 911,8 тыс.руб.
- Расходы на благотворительность составили 12 990,0 тыс.руб., что меньше плана на 58 397,0тыс.руб.

Исполнение Бюджета движения денежных средств.

Исполнение БДДС за 2021 год по статьям бюджетной классификации приведено в Таблице 26

Таблица 26 - Бюджет движения денежных средств ПАО «Самараэнерго» за 2021 год

(млн.руб., с НДС)

Наименование статей	План	Факт	Отклонение	%
Остаток средств на начало периода	2 157,3	2 157,3	0,0	0,0

Денежные средства	2 157,3	2 157,3	0,0	0,0
Векселя	0,0	0,0	0,0	0,0
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (САЛЬДО)	1 411,2	1 554,3	143,2	10,1
ПРИТОК ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	46 104,6	49 346,3	3 241,7	7,0
Реализация промышленного характера	45 690,5	48 561,9	2 871,4	6,3
Прочая реализация промышленного характера	1,5	0,6	-0,9	-59,3
Прочая реализация непромышленного характера	6,2	10,6	4,4	72,2
Прочие поступления	406,4	773,2	366,8	90,2
ОТТОК ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	44 693,4	47 791,9	3 098,5	6,9
Расходы на покупку электроэнергии (мощности)	27 184,1	28 874,9	1 690,8	6,2
Услуги по передаче электроэнергии	14 832,5	15 786,8	954,3	6,4
Инфраструктурные платежи	48,9	65,2	16,3	33,4
Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	905,6	899,2	-6,3	-0,7
Расходы на сырье и материалы	52,0	69,6	17,6	33,8
Энергия на хозяйственные нужды	3,4	4,9	1,6	46,9
Арендная плата	136,5	133,8	-2,7	-2,0
Расходы на оплату услуг	616,2	613,3	-2,9	-0,5
Прочие расходы	280,7	357,4	76,7	27,3
Уплата налогов	633,6	986,8	353,2	55,7
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (САЛЬДО)	63,2	131,4	68,3	108,1
Поступления от финансовой деятельности	63,2	131,4	68,3	108,1
Расходы от финансовой деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (САЛЬДО)	-530,8	-455,4	75,4	-14,2
Поступления от инвестиционной деятельности	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на инвестиционную деятельность	530,8	455,4	-75,4	-14,2
САЛЬДО НА КОНЕЦ ПЕРИОДА (НАРАСТАЮЩЕЕ)	943,5	1 230,4	286,9	30,4
Остаток средств на конец периода (р/счет, касса)	2 899,2	3 032,7	133,5	4,6
Денежные средства	2 899,2	3 032,7	133,5	4,6
Векселя	0,0	0,0	0,0	0,0

Входящие 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.
- ЦФ АБ «РОССИЯ» – 782,9 млн.руб.
- Филиал «Газпромбанк» (АО) «Поволжский» – 490,0 млн.руб.;
- Поволжский банк ПАО Сбербанк – 31,3 млн.руб.;
- Прочие – 2,2 млн.руб.

Остаток по вексялям на 01.01.2021г. – 0,0 млн.руб.

Исходящие остатки:

Остаток денежных средств на 01.01.2022г. – 3 032,7 млн.руб.,

в том числе:

- Ф-л Приволжский ПАО Банк «ФК Открытие» – 903,0 млн.руб.
- Филиал «Газпромбанк» (АО) «Поволжский» – 530,0 млн.руб.;
- АО КБ «Солидарность» – 500,0 тыс.руб.
- Самарский ф-л АО «СМП БАНК» – 489,9 млн.руб.
- ЦФ АБ «РОССИЯ» – 390,0 млн.руб.
- Поволжский банк ПАО Сбербанк – 215,5 млн.руб.;
- прочие – 4,3 млн.руб.

Остаток по вексялям на 01.01.2022г. – 0,0 млн.руб.

Приток от операционной деятельности

1. Поступления от продажи электроэнергии за 2021г. составили 48 561,9млн.руб. и сложились из поступлений от реализации электроэнергии на розничном рынке (43 343,0млн.руб.), реализации электроэнергии, приобретенной в целях компенсации потерь (5 083,3млн.руб.) и реализации электроэнергии на оптовом рынке (135,6млн.руб.)
2. За рассматриваемый период Общество оказало услуг по замене, поверке, установке приборов учета и энергоаудиту на сумму 0,6 млн.руб. (прочая реализация промышленного характера). Прочая реализация непромышленного характера составила 10,6 млн.руб. и включала в себя: доходы, полученные по договорам субаренды и договорам аренды в размере 6,7 млн.руб., доходы от реализации основных средств – 3,8 млн.руб.; доходы от продажи счетчиков и прочих ТМЦ в размере 0,1 млн.руб.

3. Прочие поступления по итогам 2021 года составили 773,2 млн.руб. и включают в себя: пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым имеется решение суда в сумме 141,7млн.руб. (в том числе штрафы за непоставку или недопоставку мощности на ОРЭМ), прочие поступления в сумме 631,5 млн.руб. (доходы по договорам уступки прав требования, возврат госпошлины, поступление страховых возмещений и пр.).

Отток от операционной деятельности

1. Оплата покупной электроэнергии составила 28 874,9млн.руб., Просроченной задолженности на ОРЭМ Общество не имеет.
2. Оплата услуг по передаче электроэнергии составила 15 786,8млн.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 65,2 млн.руб.
4. Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов составили 899,2млн.руб.
5. Расходы на сырье и материалы составили 69,6 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 4,9 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 133,8 млн.руб.
8. По статье «Расходы на оплату услуг» оплата произведена в сумме 613,3 млн.руб.
9. По статье «Прочие расходы» оплата составила 357,4 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 2021 года составили 131,4 млн.руб. Обществом получены доходы от размещения временно свободных денежных средств в сумме 129,0млн.руб. (проценты, начисленные на остатки денежных средств на расчетных счетах Общества) и дивиденды от

участия в других компаниях в сумме 0,4 млн.руб. Также в статью включен доход от предъявления к оплате векселя 2,0 млн. руб.

Расходы от финансовой деятельности

В 2021г. расходов по финансовой деятельности не было.

Поступления по инвестиционной деятельности

В 2021г. поступлений по инвестиционной деятельности не было.

Расходы на инвестиционную деятельность

Расходы на финансирование инвестиционной деятельности составили 455,4млн.руб. при плановом значении 530,8 млн. руб. Оплата производилась в соответствии с заключенными договорами.

В целом БДДС за 2021 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	2020 год		2021 год	
	план	факт	план	факт
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,49	0,57	0,82	0,88
Коэффициент срочной ликвидности	1,32	1,45	1,60	1,73
Коэффициент текущей ликвидности	1,37	1,49	1,64	1,77
Коэффициент финансовой независимости (автономии)	0,53	0,55	0,59	0,61
Рентабельность продаж	7,48	7,46	8,22	8,08
Рентабельность собственного капитала	9,62	15,28	11,70	16,52
Рентабельность активов	5,01	7,91	6,57	9,52
Динамика дебиторской задолженности	-5,90	-0,95	-17,25	-12,85
Динамика кредиторской задолженности	0,89	5,52	-6,52	-10,36
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	0,89	0,90	0,79	0,88

По итогам 2021 года 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 2021 году кредитные и заемные средства не привлекало, оплату процентов за пользование кредитными ресурсами не производило.

По состоянию на 01.01.2021г. и 01.01.2022г. 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 31.12.2021	на 31.12.2020
1	Покупатели и заказчики	-	-
2	Авансы выданные	-	-
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
4	Прочие дебиторы	406	509
5	Итого:	406	509

В составе долгосрочной дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2021г. числится:

- Задолженность за квартиры – 406 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 31.12.2021	на 31.12.2020
1	Покупатели и заказчики,	2 520 458	2 942 244
	в т.ч.		
	зadолженность за электрическую энергию (мощность)	2 510 855	2 926 099
	прочие	9 603	16 145

	Авансы выданные, в т. ч.	48 922	58 416
	поставщикам электрической и тепловой энергии	520	3 199
2	поставщикам топлива	1 884	351
	поставщикам материалов	31	208
	строительным организациям	-	-
	ремонтным организациям	-	18 605
	поставщики услуг	39 639	22 605
	прочие	6 848	13 448
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
4	Прочие дебиторы	350 298	349 411
	в т. ч.		
	пеням, штрафам	133 089	158 607
	переплата по налогам и внебюджетным фондам	77 496	8 187
	прочие	139 713	182 617
	Итого:	2 919 678	3 350 071

Таблица 30 - Расшифровка дебиторской задолженности по контрагентам, платежи от которых ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, тыс. руб.

№	Наименование	на 31.12.2021
1	Покупатели и заказчики:	2 520 458
1.1	ООО «Тольяттикаучук»	196 582
1.2	ОАО «Волгоцеммаш»	52 457
1.3	АО «Арконик СМЗ»	45 971
1.4	ООО «СамРЭК-Тепло Жигулевск»	35 461
1.5	МП городского округа Самара «Инженерная служба»	25 748
1.6	АО «РКЦ «Прогресс»	22 350
1.7	ООО «РН-Энерго»	22 303
1.8	НМУП «Водоканал»	22 105
1.9	МП г.о. Самара «Самарский метрополитен»	19 117
1.10	АО «Авиакор-авиационный завод»	15 416
1.11	ООО «КСК г.Отрадного»	14 944
1.12	ООО «Новоградсервис»	12 834
1.13	ООО «Визит-М»	12 117
1.14	ООО «СКК»	11 734
1.15	Прочие	2 011 319
2	Авансы выданные:	48 922
2.1	ООО «Энергосервис» (услуги по передаче эл.эн.)	30 213
2.2	СБСК «Самара» (реклама)	7 040
2.3	АО «Открытые технологии» (РБИ)	6 581

2.4	ООО «РН-карт» (ГСМ)	1 795
2.5	Прочие	3 293
3	Прочие дебиторы:	350 298
3.1	ООО «Энерго» (переуступка долга)	19 692
3.2	ООО «Гарантия» (переуступка долга)	12 618
3.3	ООО «УК Заусиновский» (переуступка долга)	12 002
3.4	ООО «УК ЖЭС» (приобретение права требования долга)	10 284
3.5	ООО «УК № 1» (приобретение права требования долга)	6 113
3.6	ООО "УК Центр" (приобретение права требования долга)	5 488
3.7	ООО «УК № 2» (приобретение права требования долга)	2 744
3.8	Прочие	281 357
4	Итого	2 919 678

По состоянию на 31.12.2021г. краткосрочная дебиторская задолженность относительно начала года уменьшилась на 430 393 тыс. руб.

В 2021 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 333 496 тыс. руб.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2021 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.:	5 562 762,3	4 884 380,4	4 606 482,6	-277 897,7	-5,7
По группам потребителей:					
Промышленные потребители	1 193 272,6	924 247,7	1 147 579,3	223 331,6	24,2
Бюджетозависимые потребители	125 638,8	128 483,7	100 126,3	-28 357,4	-22,1
Население	1 785 455,2	1 875 245,0	1 703 174,7	-172 070,4	-9,2
ЖКХ	1 210 816,9	1 067 351,2	866 866,5	-200 484,6	-18,8
ЭСО	581 151,9	238 890,9	209 499,8	-29 391,1	-12,3
Прочие потребители	666 427,0	650 161,8	579 236,0	-70 925,8	-10,9
Электроэнергия для компенсации потерь	288 579,5	322 539,4	109 171,0	-213 368,3	-66,2
ИТОГО	5 851 341,8	5 206 919,7	4 715 653,7	-491 266,0	-9,4

Из таблицы 31 видно, что снижение дебиторской задолженности относительно запланированных показателей наблюдается по следующим группам:

- «Бюджетозависимые потребители» на 28 357,4 тыс. руб. (22,1%);
- «Население» на 172 070,4 тыс. руб. (9,2%);
- «ЖКХ» на 200 484,6 тыс. руб. (18,8%);
- «ЭСО» на 29 391,1 тыс. руб. (12,3%);
- «Прочие потребители» на 70 925,8 тыс. руб. (10,9%);
- «Электроэнергия для компенсации потерь» на 213 368,3 тыс. руб. (66,2%).

В то же время наблюдается рост дебиторской задолженности относительно запланированных показателей по группе «Промышленные потребители» на 223 331,6 тыс. руб. (24,2%).

Промышленные потребители

По результатам 2021 года дебиторская задолженность по группе «Промышленные потребители» увеличилась на 223 331,6 тыс. руб. (24,2%) относительно планового значения (таблица 32). Из таблицы 32 видно, что причиной роста дебиторской задолженности является увеличение просроченной задолженности на 263 737,1 тыс. руб. (84,5%). В то же время наблюдается снижение текущей задолженности относительно плановых показателей на 40 405,5 тыс. руб. (6,6%).

Таблица 32 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «Промышленные потребители», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Промышленные потребители, всего:	1 193 272,6	924 247,7	1 147 579,3	223 331,6	24,2
Текущая задолженность	591 487,7	612 075,8	571 670,2	-40 405,5	-6,6
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	601 785,0	312 172,0	575 909,1	263 737,1	84,5
"Исковая "	356 521,2	178 066,1	356 406,7	178 340,6	100,2
"Реструктуризированная "	8 292,5	8 292,5	0,0	-8 292,5	-100,0
"Мораторная"	156 430,5	56 430,5	155 890,1	99 459,6	176,3
"Мертвая "	7 584,6	7 584,6	207,7	-7 376,9	-97,3
Прочая	72 956,2	61 798,2	63 404,6	1 606,3	2,6

Основной причиной снижения текущей задолженности является уменьшение фактических начислений декабря 2021 года на 89 682,3 тыс. руб. (7,2%).

Изменение просроченной задолженности на 263 737,1 тыс. руб. (84,5%) произошло по ряду причин: фактическое списание просроченной задолженности

сложилось ниже запланированного показателя, а также за счет ухудшения платежной дисциплины абонентов данной группы.

На конец 2021 года по группе «Промышленные потребители» в бизнес-плане было запланировано списание просроченной задолженности на сумму 207 755,0 тыс. руб. по следующим абонентам:

- ОАО «КБАС» - 160 653,6 тыс. руб. (61 194,6 тыс. руб. – исковая задолженность, 99 159,6 – мораторная задолженность);
- ЗАО «Рейд-1» - 47 101,4 тыс. руб. (исковая задолженность).

По итогам же 2021 года произошло фактическое списание только мертвой задолженности на сумму 7 479,1 тыс. руб. по следующим абонентам:

- ООО «1245УНР» - 5 944,5 тыс. руб.;
- ЗАО ДСПМК «Сызранская» - 1 108,2 тыс. руб. и прочие.

Данное обстоятельство оказало значительное влияние на увеличение просроченной задолженности на 200 275,9 тыс. руб.

Также на увеличение просроченной задолженности повлияло ухудшение платежной дисциплины абонентов данной группы. Фактический уровень оплаты по результатам 2021 года составил 99,4% при запланированном 99,7%.

По итогам 2021 года наблюдается ухудшение платежной дисциплины, которое привело к увеличению просроченной задолженности, по следующим абонентам:

- ОАО «СПЗ» - 21 531,4 тыс. руб.;
- ОАО «Волгоцеммаш» - 37 915,9 тыс. руб.

Анализируя структуру просроченной задолженности следует отметить значительный рост исковой и мораторной задолженностей на 178 340,6 тыс. руб. (100,2%) и 99 459,6 тыс. руб. (в 1,7 раза) соответственно. Это связано с причинами, указанными выше.

Но в то же время наблюдается уменьшение реструктуризированной и мертвой задолженностей на 8 292,5 тыс. руб. (100,0%), и 7 376,9 тыс. руб. (97,3%) соответственно. Причиной снижения реструктуризированной задолженности является оплата задолженности абонентом ОАО «Сызранский мясокомбинат» на сумму 8 292,5 тыс. руб. Причина снижения мертвой задолженности описана выше.

Бюджетозависимые потребители

По результатам 2021 года снижение дебиторской задолженности по группе «Бюджетозависимые потребители» составило 28 357,4 тыс. руб. (22,1%) относительно планового значения (таблица 33). Из таблицы 33 видно, что причиной уменьшения дебиторской задолженности является снижение как текущей задолженности на 12 876,3 тыс. руб. (12,1%), так и просроченной задолженности на 15 481,1 тыс. руб. (68,8%).

Таблица 33 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «Бюджетозависимые потребители», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Бюджетозависимые потребители, всего:	125 638,8	128 483,7	100 126,3	-28 357,4	-22,1
Текущая задолженность	103 134,8	105 979,7	93 103,4	-12 876,3	-12,1
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	22 504,0	22 504,0	7 022,9	-15 481,1	-68,8
"Исковая "	6 959,7	6 959,7	1 318,6	-5 641,1	-81,1
"Реструктуризированная "	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
"Мораторная"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
"Мертвая "	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0
Прочая	15 544,0	15 544,0	5 704,0	-9 840,0	-63,3

Снижение текущей задолженности связано с улучшением платежной дисциплины абонентов данной группы в части оплаты потребленной электроэнергии. Фактический уровень оплаты по результатам декабря 2021 года составил 100,6% при плане 99,8%.

Уменьшение просроченной задолженности относительно плановых показателей связано с оплатой задолженности следующими абонентами:

- ЖКС №1 (г. Самара) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (по ЦВО) в размере 9 352,4 тыс. руб. - прочая просроченная задолженность;
- ФГБУ «Управление «Самарамелиоводхоз» в размере 6 830,8 тыс. руб. – оплата исковой задолженности.

Но в то же время наблюдается рост исковой задолженности на сумму 1 189,7 тыс. руб. Это связано с неплатежами следующих абонентов:

- МБУ «УОиСОССиЖКХ» - 851,5 тыс. руб.;
- ГБУЗ СО «Жигулевская ЦГБ» - 240,4 тыс. руб.;
- Департамент городского хозяйства администрации городского округа Тольятти - 184,2 тыс. руб.

Группа «Население»

По результатам 2021 года снижение дебиторской задолженности по группе «Население» относительно планового значения составило 172 070,4 тыс. руб. (9,2%). Причиной уменьшения дебиторской задолженности по группе «Население» является улучшение платежной дисциплины абонентов по всем подгруппам (таблица 34.).

Таблица 34 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «Население», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Население	1 785 455,2	1 875 245,0	1 703 174,7	-172 070,4	-9,2
По группам потребителей:					
Бытовые потребители	793 732,6	870 390,7	782 532,8	-87 857,8	-10,1
УК, ТСЖ	937 113,3	934 891,0	852 116,4	-82 774,6	-8,9
Приравненные к населению	54 609,3	69 963,4	68 525,5	-1 437,9	-2,1

«Бытовые потребители»

По результатам 2021 года наблюдается снижение дебиторской задолженности по подгруппе «Бытовые потребители» на 87 857,8 тыс. руб. (10,1%) относительно планового значения (таблица 35). Из таблицы 35 видно, что причиной уменьшения дебиторской задолженности является снижение как текущей задолженности на 7 281,3 тыс. руб. (1,7%), так и просроченной задолженности на 80 576,5 тыс. руб. (18,7%).

Таблица 35 - Структура и динамика дебиторской задолженности по подгруппе «Бытовые потребители», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Бытовые потребители, всего:	793 732,6	870 390,7	782 532,8	-87 857,8	-10,1
Текущая задолженность	419 004,7	439 521,3	432 240,0	-7 281,3	-1,7
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	374 727,9	430 869,4	350 292,9	-80 576,5	-18,7
"Исковая "	108 345,9	153 034,2	99 013,4	-54 020,8	-35,3
"Реструктуризированная"	1 850,6	1 850,6	1 798,3	-52,3	-2,8
"Мораторная"	36,1	36,1	291,5	255,4	707,2
"Мертвая "	121,7	121,7	212,5	90,8	74,6
Прочая	264 373,6	275 826,8	248 977,2	-26 849,6	-9,7

Основной причиной уменьшения текущей задолженности относительно плановых показателей является тот факт, что при планировании динамики текущей задолженности по группе «Бытовые потребители», в соответствии с действующим законодательством, Общество приняло в расчет текущую задолженность, равную начислениям предыдущего периода. В связи с тем, что часть потребителей оплачивают свое текущее потребление в текущем периоде,

то по итогам 2021 года текущая задолженность сложилась меньше начислений предыдущего периода (декабрь 2021 года).

Уменьшение просроченной задолженности по данной группе потребителей связано с улучшением платежной дисциплины бытовых потребителей относительно плановых показателей в части оплаты потребленной электроэнергии. Фактический уровень оплаты по результатам 2021 года составил 100,5% при плане 98,5%.

«УК, ТСЖ»

По результатам 2021 года снижение дебиторской задолженности по подгруппе «УК, ТСЖ» составило 82 774,6 тыс. руб. (8,9%) относительно планового значения (таблица 36). Из таблицы 36 видно, что причиной снижения дебиторской задолженности стало уменьшение как текущей задолженности на 14 789,9 тыс. руб. (12,2%), так и просроченной задолженности на 67 984,7 тыс. руб. (8,4%).

Таблица 36 - Структура и динамика дебиторской задолженности по подгруппе «УК, ТСЖ и т.д.», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
УК, ТСЖ, всего:	937 113,3	934 891,0	852 116,4	-82 774,6	-8,9
Текущая задолженность	115 891,2	120 751,1	105 961,2	-14 789,9	-12,2
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	821 222,1	814 139,9	746 155,2	-67 984,7	-8,4
"Исковая "	375 580,7	390 900,7	269 257,8	-121 642,9	-31,1
"Реструктуризированная "	257,0	257,0	979,4	722,4	0,0
"Мораторная"	267 125,3	241 515,6	242 756,8	1 241,2	0,5
"Мертвая "	51,0	51,0	96 124,4	96 073,4	188 289,7
Прочая	178 208,2	181 415,6	137 036,8	-44 378,8	-24,5

На снижение текущей задолженности относительно плановых показателей оказало влияние то, что при планировании динамики текущей задолженности по «УК, ТСЖ» Общество, в соответствии с действующим законодательством, приняло в расчет текущую задолженность, равную начислениям предыдущего периода. В связи с тем, что часть потребителей оплачивают свое текущее потребление в текущем периоде, то по итогам 2021 года текущая задолженность сложилась меньше начислений предыдущего периода.

Изменение просроченной задолженности на 67 984,7 тыс. руб. (8,4%) произошло по ряду причин: фактическое списание просроченной задолженности

сложилось выше запланированного показателя, а также за счет улучшения платежной дисциплины абонентов данной группы.

На конец 2021 года по группе «УК ТСЖ» в бизнес-плане было запланировано списание мораторной задолженности на сумму 25 609,7 тыс. руб. по следующим абонентам:

- ООО УК «ЖКХ» - 6 802,0 тыс. руб.;
- ООО УК «Жилищный сервис» - 8 929,3 тыс. руб.;
- ЖСК «Степной» - 6 489,1 тыс. руб.;
- ООО УК "Стандарт ЖКХ" - 3 369,2 тыс. руб. и прочие.

По итогам же 2021 года произошло фактическое списание исковой задолженности на сумму 50 734, 8 тыс. руб. по следующим абонентам:

- ОАО «УК №5» - 24 765,8 тыс. руб.;
- ООО «УК ЖКХ» - 6 597,5 тыс. руб.;
- ЖСК «Степной» - 6 276,1 тыс. руб.;
- ООО «КЛИНИНГОВАЯ КОМПАНИЯ» - 4 431,8 тыс. руб.;
- ООО УК «Стандарт ЖКХ» - 3 264,2 тыс. руб.;
- ООО «Департамент ЖКХ» - 1 718,7 тыс. руб. и прочие.

Данное обстоятельство оказало значительное влияние на снижение просроченной задолженности на 25 125,1 тыс. руб.

Также на уменьшение просроченной задолженности повлияло улучшение платежной дисциплины абонентов данной группы. Фактический уровень оплаты по результатам 2021 года составил 102,7% при запланированном 98,4%. Основная оплата произошла абонентом ООО «ДЖКХ» в размере 19 418,1 тыс. руб.

Анализируя структуру просроченной задолженности следует отметить значительное снижение исковой и прочей просроченной задолженностей на 121 642,9 тыс. руб. (31,1%) и 44 378,8 тыс. руб. (24,5%) соответственно. Снижение исковой задолженности связано с изменением статуса задолженности на мертвую задолженность по абоненту ООО «УК «Солнечный» в размере 94 260,7 тыс. руб.

«Приравненные к населению»

По результатам 2021 года снижение дебиторской задолженности по подгруппе «Приравненные к населению» составило 1 437,9 тыс. руб. (2,1%) относительно планового значения (таблица 37). Из таблицы 37 видно, что причиной данного изменения является снижение текущей задолженности на 2 224,8 тыс. руб. (5,4%). В то же время наблюдается увеличение просроченной задолженности на 786,9 тыс. руб. (2,7%).

Таблица 37 - Структура и динамика дебиторской задолженности по подгруппе «Приравненные к населению», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Приравненные к населению, всего:	54 609,3	69 963,4	68 525,5	-1 437,9	-2,1
Текущая задолженность	38 763,7	40 849,0	38 624,2	-2 224,8	-5,4
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	15 845,6	29 114,4	29 901,3	786,9	2,7
"Исковая "	9 471,9	17 602,9	12 646,5	-4 956,4	-28,2
"Реструктуризированная "	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
"Мораторная"	954,8	954,8	954,8	0,0	0,0
"Мертвая "	0,0	0,0	7 016,4	7 016,4	0,0
Прочая	5 418,9	10 556,7	9 283,6	-1 273,1	-12,1

Одной из причин снижения текущей задолженности является уменьшение фактических начислений декабря 2021 года на 296,8 тыс. руб. (0,6%).

Также на снижение текущей задолженности относительно плановых показателей оказало влияние то, что при планировании динамики текущей задолженности по группе «Приравненные к населению» Общество, в соответствии с действующим законодательством, приняло в расчет текущую задолженность, равную начислениям предыдущего периода. В связи с тем, что часть потребителей оплачивают свое текущее потребление в текущем периоде (авансовые платежи), то по итогам 2021 года текущая задолженность сложилась меньше начислений предыдущего периода (декабрь 2021 года).

Увеличение просроченной задолженности на 786,9 тыс. руб. (2,7%) связано с ухудшением платежной дисциплины абонентов данной группы. Фактический уровень оплаты по результатам 2021 года составил 95,57% при запланированном 97,57%. Основным неплательщиком данной группы является ООО УК «Солнечный». По итогам 2021 года рост просроченной задолженности по данному абоненту составил 2 548,4 тыс. руб. (на 57,32%). Наблюдаются следующие изменения дебиторской задолженности ООО УК «Солнечный» по статусам: рост мертвой задолженности в размере 6 994,2 тыс. руб. за счет перехода дебиторской задолженности из прочей просроченной в размере 1 273,1 тыс. руб., а также из исковой в размере 4 956,4 тыс. руб.

«ЖКХ»

По результатам 2021 года по данной группе наблюдается снижение дебиторской задолженности относительно планового значения на 200 484,6 тыс. руб. (18,8%) (таблица 38). Из таблицы 38 видно, что причиной уменьшения

дебиторской задолженности является снижение как текущей задолженности на 9 139,5 тыс. руб. (5,6%), так и просроченной задолженности на 191 345,1 тыс. руб. (21,2%).

Таблица 38 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «ЖКХ», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
ЖКХ, всего:	1 210 816,9	1 067 351,2	866 866,5	-200 484,6	-18,8
Текущая задолженность	158 664,8	163 784,0	154 644,4	-9 139,5	-5,6
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	1 052 152,1	903 567,2	712 222,1	-191 345,1	-21,2
"Исковая "	545 127,2	545 127,2	297 397,8	-247 729,3	-45,4
"Реструктуризированная "	22 264,2	22 264,2	75 283,7	53 019,5	238,1
"Мораторная"	201 900,7	25 793,8	119 907,9	94 114,1	364,9
"Мертвая "	56,6	56,6	289,7	233,1	411,4
Прочая	282 803,4	310 325,4	219 343,0	-90 982,4	-29,3

Снижение текущей задолженности связано с уменьшением фактических начислений декабря 2021 года на 8 934,9 тыс. руб. (4,4%).

Изменение просроченной задолженности на 191 345,1 тыс. руб. (21,2%) произошло по ряду причин: фактическое списание просроченной задолженности сложилось ниже запланированного показателя, улучшилась платежная дисциплина абонентов данной группы.

На конец 2021 года по группе «ЖКХ» в бизнес-плане было запланировано списание мораторной задолженности на сумму 176 106,9 тыс. руб. по следующим абонентам:

- ПАО «Нефтегорская ТЭК» - 34 849,0 тыс. руб.;
- МУП «Волжсксельхозэнерго» - 85 917,3 тыс. руб.;
- МУП «Обшаровская коммунальная служба» - 9 493,2 тыс. руб.;
- ЗАО «Энергетик» - 10 244,3 тыс. руб.;
- МУП «Масленниково» - 5 745,9 тыс. руб.;
- ООО «Резонанс» - 13 076,3 тыс. руб.;
- МУП «ЖКХ Сызранского района» - 7 108,2 тыс. руб.;
- ООО УК СО «РРСХ» - 9 672,7 тыс. руб.

По итогам же 2021 года произошло фактическое списание исковой и мораторной задолженностей на сумму 143 685,7 тыс. руб. по следующим абонентам:

- МУП «Волжксельхозэнерго – 107 935,3 тыс. руб. (исковая – 38 105,6 тыс. руб., мораторная – 69 829,7 тыс. руб.);
- ПАО «Нефтегорская ТЭК» - 34 849,0 тыс. руб. (исковая – 17 828,3 тыс. руб., мораторная – 17 020,7 тыс. руб.) и прочие.

Данное обстоятельство оказало влияние на увеличение просроченной задолженности на 32 421,2 тыс. руб.

При этом на снижение просроченной задолженности повлияло улучшение платежной дисциплины абонентов данной группы. Фактический уровень оплаты по результатам 2021 года составил 110,1% при запланированном 97,6%. Оплата произошла по следующим абонентам:

- АО «Водоканал» в размере 150 069,3 тыс. руб. (104 043,6 тыс. руб. – исковая, 46 025,7 тыс. руб. – прочая просроченная задолженность);
- ООО «СамРЭК-Эксплуатация» в размере 44 956,7 тыс. руб. (прочая просроченная задолженность) и т.п.

Анализируя структуру просроченной задолженности следует отметить значительное снижение исковой и прочей просроченной задолженностей на 247 729,3 тыс. руб. (45,4%) и 90 982,4 тыс. руб. (29,3%) соответственно. Это связано с причинами, указанными выше.

В то же время наблюдается рост реструктуризированной и мораторной задолженностей на 53 019,5 тыс. руб. (в 2,4 раза) и на 94 114,1 тыс. руб. (в 3,6 раза) соответственно. Рост реструктуризированной задолженности связан с увеличением задолженности по абоненту МП муниципального района Ставропольский «СРС» в размере 53 690,0 тыс. руб. (переход из исковой). Увеличение мораторной задолженности связано с причинами, указанными выше, а также с ростом мораторной задолженности по абоненту ООО «Волгатеплоснаб» в размере 4 883,2 тыс. руб. (переход из исковой).

«ЭСО»

По результатам 2021 года снижение дебиторской задолженности относительно планового значения составило 29 391,1 тыс. руб. (12,3%) (таблица 39). Из таблицы 39 видно, что уменьшение дебиторской задолженности произошло за счет просроченной задолженности на 29 421,2 тыс. руб. (50,1%).

Таблица 39 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «ЭСО», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
ЭСО, всего:	581 151,9	238 890,9	209 499,8	-29 391,1	-12,3
Текущая задолженность	146 225,5	180 134,9	180 165,0	30,1	0,0

Просроченная задолженность (более 1 месяца)	434 926,3	58 756,0	29 334,8	-29 421,2	-50,1
"Исковая "	110 753,3	0,0	20 209,6	20 209,6	0,0
"Реструктуризированная "	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
"Мораторная"	5 654,9	5 654,9	3 478,1	-2 176,8	-38,5
"Мертвая "	2 344,4	2 344,4	2 186,2	-158,1	-6,7
Прочая	316 173,7	50 756,7	3 460,9	-47 295,8	-93,2

Уменьшение просроченной задолженности по результатам отчетного периода связано с улучшением платежной дисциплины в части оплаты прочей просроченной задолженности. Фактический уровень оплаты по результатам 2021 года составил 104,5% при плановом значении 104%.

Анализируя структуру просроченной задолженности следует отметить снижение мораторной и прочей просроченной задолженностей на 2 176,8 тыс. руб. (38,5%) и 47 295,8 тыс. руб. (93,2%) соответственно. Снижение мораторной задолженности связано с оплатой задолженности ООО «ЭнергоХолдинг» на сумму 2 183,7 тыс. руб. Уменьшение прочей просроченной задолженности связано с улучшением платежной дисциплины абонентов данной группы.

Но в то же время наблюдается рост исковой задолженности на 20 209,6 тыс. руб., что связано с рядом причин.

При корректировке бизнес-плана по абоненту Оренбургский филиал ООО «ЕЭС-Гарант» была запланирована оплата исковой и прочей просроченной задолженности. По итогам же 2021 года Оренбургский филиал ООО «ЕЭС-Гарант» оплатил прочую просроченную задолженность в большем объеме, чем планировалось.

«Прочие потребители»

По результатам 2021 года наблюдается снижение дебиторской задолженности относительно планового значения на 70 925,8 тыс. руб. (10,9%) (таблица 40). Из таблицы 40 видно, что причиной уменьшения дебиторской задолженности является снижение как текущей, так и просроченной задолженности на 20 174,5 тыс. руб. (6,7%) и 50 751,3 тыс. руб. (14,5%) соответственно.

Таблица 40 - Структура и динамика дебиторской задолженности по группе «Прочие потребители», тыс. руб.

2021 год	ДЗ на начало периода	ДЗ на конец периода		Отклонение	
		план	факт	абс.	%
Прочие потребители, всего:	666 427,0	650 161,8	579 236,0	-70 925,8	-10,9

Текущая задолженность	283 529,3	299 151,3	278 976,8	-20 174,5	-6,7
Просроченная задолженность (более 1 месяца)	382 897,7	351 010,5	300 259,2	-50 751,3	-14,5
"Исковая "	237 612,5	237 612,5	191 977,8	-45 634,7	-19,2
"Реструктуризированная "	297,4	297,4	0,0	-297,4	-100,0
"Мораторная"	100 063,6	68 176,4	68 954,2	777,8	1,1
"Мертвая "	827,3	827,3	406,9	-420,4	-50,8
Прочая	44 096,8	44 096,9	38 920,2	-5 176,7	-11,7

Основной причиной снижения текущей задолженности относительно планового значения является улучшение платежной дисциплины абонентов в части оплаты потребленной электроэнергии. Фактический уровень оплаты по результатам декабря 2021 года составил 100,3% при плане 99,8%.

Изменение просроченной задолженности на 50 751,3 тыс. руб. (14,5%) по результатам отчетного периода произошло потому, что фактическое списание сложилось выше запланированного показателя.

На конец 2021 года по группе «Прочие потребители» было запланировано списание мораторной задолженности в размере 31 887,2 тыс. руб. по следующим абонентам:

- ООО «Звезда» - 180,4 тыс. руб.;
- ООО «КЖИ 81» - 17 478,2 тыс. руб.;
- ООО «Энергообеспечение» - 8 506,6 тыс. руб.;
- ООО «Цыпочка» - 5 722,1 тыс. руб.

По итогам же 2021 года произошло фактическое списание исковой и мораторной задолженностей в размере 82 760,8 тыс. руб. по следующим абонентам:

- ЗАО «СВ-Поволжское» - 60 521,5 тыс. руб.;
- ООО «КЖИ 81» - 17 478,2 тыс. руб.;
- СПК «Прогресс» - 3 365,5 тыс. руб. и прочие.

Анализируя структуру просроченной задолженности следует отметить снижение исковой и прочей просроченной задолженностей на 45 634,7 тыс. руб. (19,2%) и 5 176,7 тыс. руб. (11,7%) соответственно. Это связано с причинами, указанными выше.

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 31.12.2021	Задолженность на 31.12.2020
Краткосрочная кредиторская задолженность, всего в том числе:	3 336 993	3 722 627
Поставщики и подрядчики в том числе:	2 413 495	2 850 502
- поставщикам электрической энергии	1 556 591	1 711 264
строительным организациям	240	56 692
ремонтным организациям		
поставщикам газа		
поставщикам иного топлива	856 664	1 082 546
другим поставщикам и подрядчикам		
По оплате труда перед персоналом организации	36 507	32 578
Задолженность перед внебюджетными фондами из нее перед:	20 820	18 063
Пенсионным фондом	15 209	13 111
Фондом обязательного медицинского страхования	4 025	3 564
Фонд социального страхования		
пени, штрафы в государственные внебюджетные фонды	1 586	1 388
Задолженность перед бюджетом из нее:	168 446	146 757
федеральный бюджет	158 127	121 085
субъектов федерации	10 256	25 600
местный бюджет	63	72
Авансы, полученные в том числе:	661 066	646 121
от потребителей электрической энергии	660 891	645 802
прочие полученные авансы	175	319
Прочие кредиторы	36 659	28 606

По состоянию на 31.12.2021 г. краткосрочная кредиторская задолженность по отношению к 31.12.2020г. уменьшилась на 385 634 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:	3 336 993
в том числе:	
Поставщики и подрядчики:	2 413 495
из них	
ОАО «РЖД»	21 135
ПАО «Россети Волга»	350 373
АО «ОРЭС-Тольятти»	66 746
ОАО «Самарский подшипниковый завод»	11 891
АО «Электросеть-Волга»	10 123
ПАО «ФСК ЕЭС»	14 619
АО «Самарская сетевая компания»	132 967
ЗАО «Энергоспецстрой»	15 738
ОАО «Оборонэнерго»	21 256
ООО «Триггер Ай Ти»	7 658
ООО «СК Волга»	8 244
ОАО «СК-Энерго»	10 466
ООО «ТЭС»	12 994
АО «Открытые технологии»	7 208
АО «Российский концерн по производству эл/эн. и т/эн»	251 665
ПАО «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	56 517
АО «Интер РАО-Электрогенерация»	69 458
ПАО «Федеральная гидрогенерирующая компания»	223 992
ПАО «Мосэнерго»	16 691
ПАО «Территориальная генерирующая компания №1»	7 375
АО «ВетроОГК»	14 694
ОАО «Фортум»	29 110
ПАО «Т Плюс»	351 897
АО «Новокуйбышевская нефтехимическая компания»	18 375
АО «Центр финансовых расчетов»	368 872
ООО «Тольяттиэнергосбыт»	16 494
ПАО «Квадра-Генерирующая компания»	11 586

Прочие	285 351
Задолженность по оплате труда	36 507
Задолженность внебюджетным фондам	20 820
Задолженность перед бюджетом	168 446
Задолженность другим кредиторам (авансы полученные), в том числе:	661 066
ООО «Средневожская энергосбытовая компания»	186 220
ООО «СамЭнергосбыт»	7 036
ООО «ЕЭС Гарант»	6 123
ООО «Приам»	32 000
ООО «МСК Энерго»	17 778
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	22 676
ООО «Инга Сентерс Рус Проперти А»	9 347
АО «Тяжмаш»	8 800
ООО «Регион – нефть»	4 823
АО «Сызранская керамика»	9 253
АО «Самарская сетевая компания»	47 934
ООО «СамЭнерго»	6 282
ПАО «Мобильные Телесистемъ»	5 186
ООО «ТИСС»	11 611
АО «Салют»	5 196
Бытовые потребители	152 449
Прочие	128 352
Прочие кредиторы	36 659

В 2021 году на основании Приказа № 358 от 30.12.2021 года списана с баланса кредиторская задолженность с истекшим сроком исковой давности на общую сумму 1 306 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 утвержденном Советом директоров Положении о закупке товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Самараэнерго» (протокол СД от 16 декабря 2014г. №13/335) с последующими изменениями (протоколы СД от 02.10.2015 № 06/350, от 16.02.2016 № 10/354, от 02.09.2016 № 04/363, от 28.12.2016 № 11/370, от 04.08.2017 №02/379, от 20.12.2018 №07/398, от 27.06.2019 №1/405, от 09.09.2020 №02/421, от 23.06.2021 №01/431). Данное Положение определяет порядок осуществления закупочной деятельности в ПАО «Самараэнерго».

Контроль и координация деятельности общества в части закупок возложены на Центральный закупочный орган (ЦЗО), персональный состав которого утверждён решением Совета директоров Общества (протокол СД от 08.02.2017 №12/371, новый состав ЦЗО - протокол СД от 20.09.2021 №03/433).

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 2021 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 решением Совета директоров (протокол от 16 декабря 2014г. №13/335) с последующими изменениями (протоколы СД от 02.10.2015 № 06/350, от 16.02.2016 № 10/354, от 02.09.2016 № 04/363, от 28.12.2016 № 11/370, от 04.08.2017 №02/379, от 20.12.2018 №07/398, от 27.06.2019 №1/405, от 09.09.2020 №02/421, от 23.06.2021 №01/431);
- Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2021 год, утвержденным решением Совета директоров общества (протокол СД от 24.12.2020 № 06/425), с последующими корректировками (протокол ЦЗО от 29.01.2021 №01/01; протокол СД от 09.03.2021 №08/427; протокол ЦЗО от 02.04.2021 №01/04; протоколы СД от 16.04.2021 №09/428, от 18.05.2021 №11/430; протоколы ЦЗО от 27.05.2021 №04/05, от 07.06.2021 №01/06, от 24.06.2021 №04/06; протоколы СД от 19.07.2021 №02/432, от 28.07.2021 №07/07; протокол СД от 20.09.2021 №03/433; протоколы ЦЗО от 27.09.2021 №05/09, от 05.10.2021 №01/10; протокол СД от 29.10.2021 №04/434; протокол ЦЗО от 08.11.2021 №01/11; протокол СД от 29.11.2021 №05/435; протоколы ЦЗО от 01.12.2021 №01/12, от 02.12.2021 №02/12; протокол СД от 28.12.2021 №06/436).

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 2021)		Факт 2021 год		Выполнение плана (2021 год), %	
		кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма, тыс. руб.	кол-во	сумма
1	Всего закупок, в т.ч.	76	1 385 143	76	1 383 303	100%	99,87%
1.1	Конкурентные:	32	778 291	32	776 394	100%	99,76%
1.1.1	Конкурс	2	49 033	2	48 699	100%	99,32%
1.1.2	Запрос котировок	6	61 716	6	61 309	100%	99,34%
1.1.3	Запрос предложений	23	663 348	23	662 395	100%	99,86%
1.1.4	Запрос технико-экономических предложений	1	4 195	1	3 990	100%	95,12%
1.2	Неконкурентные:	44	606 852	44	606 909	100%	100,01%
1.2.1	Запрос ofert	2	8 385	2	9 148	100%	109,10 %
1.2.2	Закупки у ед. поставщика	42	598 467	42	597 761	100%	99,88%

В соответствие со Скорректированным Планом закупки товаров (работ, услуг) на 2021 год проведено 76 закупок на общую сумму 1 383 303 тыс. руб., при плане 1 385 143 тыс. руб., в том числе:

- Конкурентных процедур – 32, что составляет 56,13% от общего количества закупок, на сумму 776 394 тыс. рублей. Из них способом «конкурс» - 2 на общую сумму 48 699 тыс. рублей, «запрос котировок» - 6 на общую сумму 61 309 тыс. рублей, «запрос предложений» - 23 на общую сумму 662 395 тыс. рублей, «запрос технико-экономических предложений» - 1 на общую сумму 3 990 тыс. рублей.
- Закупок способом «запрос ofert» - 2 и закупок у единственного поставщика – 42, что в совокупности составляет 43,87% от общего количества закупок, на общую сумму 606 909 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 № 104/1341, а также федеральными законами, Указами и распоряжениями Правительства Российской Федерации, Положением об Учетной политике ПАО «Самараэнерго» на 2021 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 01.01.2021 и 01.01.2022 векселя на балансе ПАО «Самараэнерго» отсутствовали.

Таблица 44 - Движение векселей в 2021 году, тыс. руб.

Векселя	Остаток		Приход		Расход		Остаток	
	на 01.01.21		за 2021 г.		за 2021 г.		на 01.01.22	
	К-во	Сумма	К-во	Сумма	К-во	Сумма	К-во	Сумма
Банк ВТБ (публичное акционерное общество)	-	-	1	2 000,0	1	2 000,0	-	-
ИТОГО	-	-	1	2 000,0	1	2 000,0	-	-

В счет оплаты за поставленную электроэнергию в течение проверяемого периода ПАО «Самараэнерго» был принят вексель Банка ВТБ (публичное акционерное общество) на сумму 2 000,0 тыс. руб. и предъявлен к оплате в банк.

Собственные векселя ПАО «Самараэнерго» в проверяемом периоде не выпускались, на момент проведения проверки в обороте не находились.

Договорная работа

Ведение в Обществе договорно-правовой работы регламентировано внутренними документами Общества: Положением о порядке ведения договорной работы в ОАО «Самараэнерго», утвержденным Приказом от 30.03.07 № 95 и Регламентом ведения договорной документации в Системе Электронного Документооборота ОАО «Самараэнерго».

Положение и Регламент регулируют порядок разработки, оформления, заключения, внесения изменений и дополнений, расторжения хозяйственных договоров в ПАО «Самараэнерго», а также порядок их исполнения и хранения.

От имени ПАО «Самараэнерго» договоры подписываются генеральным директором либо уполномоченными лицами, действующими на основании доверенности, в объеме предоставленных полномочий. Подписание договоров уполномоченными лицами Общества осуществляется после визирования проектов договоров юристами Отдела по правовому обеспечению, которые обеспечивают проверку их законности и правильности, 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 09.04.2021 №79, от 03.06.2021 №122, указаниями от 16.09.2014 № 54, от 21.10.2020 №49, от 07.09.2021 №196, Положением о договорном отделе управления по работе с сетевыми организациями:

- учет и сопровождение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии ведет договорный отдел управления по работе с сетевыми организациями ПАО «Самараэнерго».

Подлинники договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии хранятся в отделениях ПАО «Самараэнерго». Подлинники договоров оказания услуг по передаче электрической энергии хранятся в договорном отделе управления по работе с сетевыми организациями ПАО «Самараэнерго».

В соответствии с доверенностями от 29.12.2019 №29, от 29.12.2020 №37 и от 29.12.2021 №31 договоры энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии и договоры оказания 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 право отказать обратившимся потребителям в заключении договоров энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика. При заключении соответствующего договора потребитель представляет Обществу документы в соответствии с перечнем, предусмотренным Законодательством РФ.

Договоры оказания 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 Департамента ценового и тарифного регулирования 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 оказания 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 оказания услуг по передаче электрической энергии.

За 12 месяцев 2021 года перезаклучено и заключено вновь 3 252 договора энергоснабжения и купли-продажи электрической энергии с юридическими лицами, из них 213 договор был подписан заместителем генерального директора ПАО «Самараэнерго» по сбыту, 3038 договора энергоснабжения подписаны начальниками отделений на основании выданных доверенностей, 18 920 договоров, действующих в 2020 году, пролонгированы на 2021 год.

За 12 месяцев 2021 года из 58 сетевых организаций перезаклучено и заключено вновь 7 договоров оказания услуг по передаче электрической энергии с сетевыми организациями, направлено 51 дополнительных соглашений на продление уже существующих в 2020 году договоров оказания услуг. Договоры и дополнительные соглашения подписывает заместитель генерального директора ПАО «Самараэнерго» по сбыту.

Кроме того, на обслуживании ПАО «Самараэнерго» по состоянию на 31.12.2021 состояло:

- юридических лиц – 22172;
- граждан-потребителей – 832626.

Договоры аренды

В 2021 году ПАО «Самараэнерго» являлось арендатором недвижимого имущества по 33 договорам аренды недвижимого имущества (офисные здания и помещения, гаражи, склады).

Затраты, связанные с арендой недвижимого имущества, в 2021 году составили 115 608 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. № 10а.

Таблица 45 – Сведения о претензионно – исковой работе в 2021 году:

	Количество исковых заявлений, шт.	Сумма, в млн.руб
Предъявлено	1 226	1 437,86
Удовлетворено	1 005	1 030,56
Фактически взыскано	1 135	1 192,80
Отказано в полном объеме	15	32,71
Отказано в связи с добровольной оплатой	124	64,90
На рассмотрении на 31.12.2021	264	383,25

Крупнейшие дела:

1. ПАО «Самараэнерго» обратилось в арбитражный суд Самарской области с иском к ООО «ЕЭС –Гарант» о взыскании задолженности за январь-декабрь 2018 г., январь-июнь 2019 г. в размере 282 955 469 руб. 89 коп., в том числе: задолженность 210 813 556 руб. 24 руб., пени в размере 72 141 913 руб. 65 коп. (дело №А55-32/2021). Решением от 04.06.2021 г. исковые требования ПАО «Самараэнерго» удовлетворены в полном объеме. ООО «ЕЭС – Гарант» подана апелляционная жалоба. Постановлением арбитражного апелляционного суда Самарской области от 11.08.2021 г. решение по делу оставлено без изменения, апелляционная жалоба – без удовлетворения.
2. ПАО «Самараэнерго» обратилось в арбитражный суд Самарской области с иском к ОАО "Волгоцеммаш" о взыскании задолженности за потребленную электроэнергию за апрель 2021 г., сумму неустойки за период с 19.05.2021 по 28.05.2021 в размере 12 190 128 руб. 14 коп. (дело №А55-20156/2021). Решением от 15.09.2021 г. исковые требования ПАО «Самараэнерго» удовлетворены в полном объеме.
3. ПАО «Самараэнерго» обратилось в арбитражный суд Самарской области с иском к ООО "Сызраньводоканал" о взыскании задолженности за август 2021 г. в размере 14 868 929 руб. 29 коп. (дело №А55-35839/2021). Решением от 03.03.2022 г. исковые требования ПАО «Самараэнерго» удовлетворены в полном объеме".

Выполнение инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» в 2021 году.

В 2021 году плановый объем освоения инвестиций составлял 412 858,9 тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 291 021,8 тыс. руб., без НДС, фактическое выполнение – 341 083,6 тыс. руб. тыс. руб., без НДС, в том числе на новое строительство и техническое перевооружение 210 741,0 тыс. руб., без НДС.

В 2021 году плановый объем финансирования капитальных вложений составлял 530 800,4 тыс. руб. с НДС, фактически профинансировано 455 397,0 тыс. руб., с НДС – 86%.

Основными направлениями инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» на 2021 год являлись:

- Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области на 2021 г.
- Строительство резервного центра обработки данных ПАО «Самараэнерго».

Таблица 46 - Освоение капитальных вложений в 2021 году по направлениям инвестиционной программы, тыс. руб.

Наименование направлений капитальных вложений	План освоения	Факт освоения	% исп.
Инвестиционная деятельность - всего, в том числе:	412 858,9	341 083,6	83%
1. Инвестиции в основной капитал - всего, в том числе:	341 135,8	285 440,1	84%
1.1. Инвестиции на производственное развитие - всего, из них:	291 021,8	210 741,0	72%
1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция - всего	63 106,4	1 670,8	3%
1.1.2. Новое строительство и расширение - всего	227 915,4	209 070,2	92%
1.2. Приобретение объектов основных средств - всего	34 100,7	13 119,8	38%
1.3. Оборудование, не входящее в сметы строек - всего	16 013,3	61 579,3	385%
3. Ввод переходящих объектов в текущем году	71 723,1	55 643,5	78%

Таблица 47 - Освоение капитальных вложений в 2021 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	63 106,4	1 670,8	2,6%
	Новое строительство и расширение	71 437,4	41 119,0	57,6%
	Приобретение объектов основных средств	34 100,7	13 119,8	38,5%

	Оборудование, не входящее в сметы строек	16 013,3	34 028,4	213%
	Ввод переходящий объектов в текущем году	68 267,4	52 187,9	76%
Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	Новое строительство и расширение	156 478,0	156 478,0	100%
Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	Техническое перевооружение и реконструкция	0,0	0,0	-
	Новое строительство и расширение	0,0	11 473,2	-
	Оборудование, не входящее в сметы строек	0,0	27 550,9	-
	Ввод переходящий объектов в текущем году	3 455,6	3 455,6	100%
ИТОГО: по источникам финансирования	Амортизация отчетного периода	252 925,2	142 126,0	56%
	Чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции	156 478,0	156 478,0	100%
	Прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции	3 455,6	42 479,7	1 229%
ВСЕГО:		412 858,0	341 083,6	83%

В инвестиционную программу ПАО «Самараэнерго» 2021 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 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 2021 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 2021 году составил 205 403,9 тыс. руб., без НДС.

2. Техническое перевооружение и реконструкция

В 2021 году были реализованы следующие инвестиционные проекты:

— Проектирование реконструкции газовой котельной административного здания Кошкинского отделения по адресу: Самарская область, с. Кошки, ул. Мира, д. 54;

— Изыскательские работы по проекту реконструкции здания Новокуйбышевского отделения по адресу: г. Новокуйбышевск, ул. Чернышевского, д. 25;

— Модернизация ИСУ (доработка существующего АРІ Телескоп+).

Работы по инвестиционным проектам были выполнены в срок и в полном объеме, объекты введены в эксплуатацию. Объем инвестиций по данным проектам составил 1 670,8 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 61 579,3 тыс. руб., без НДС.

Детализация исполнения инвестиционной программы ПАО «Самараэнерго» 2021 г. по мероприятиям и проектам в части освоения инвестиций с указанием причин отклонений отображена ниже.

Таблица 48 - Инвестиционная программа технического перевооружения, реконструкции и нового строительства ПАО «Самараэнерго» в 2021 году, тыс. руб.

№ п/п	Наименование объектов основных средств, мероприятий	Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)					Пояснения
		2021 г.					
		ПЛАН	ФАКТ	Отклонение		%	
		Абс.					
	Инвестиционная деятельность, всего:	412 858,9	341 083,6	-71 775,3		-17%	
	1. Инвестиции в основной капитал - всего, в том числе:	341 135,8	285 440,1	-55 695,7		-16%	
	1.1. Инвестиции на производственное развитие - всего, из них:	291 021,8	210 741,0	-80 280,8		-28%	
	1.1.1. Техническое перевооружение и реконструкция - всего, в том числе:	63 106,4	1 670,8	-61 435,6		-97%	
1.1.1.1	Реконструкция здания Борского отделения ПАО «Самараэнерго» Самарская обл., Борский р-н, с. Борское, ул. Сиреневая, 5 - строительство пристроя к зданию (включая проект)	337,8	0,0	-337,8		-100%	Выполнение работ по проекту перенесено на более поздний срок.

№ п/п	Наименование объектов основных средств,	Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)				
1.1.1.2	Модернизация системы коммутации и маршрутизации пакетов цифровой транспортной сети передачи данных Исполнительной дирекции ПАО "Самараэнерго"	30 411,9	0,0	-30 411,9	-100%	Выполнение работ по проекту перенесены на более поздний срок.
1.1.1.3	Модернизация резервного Центра обработки данных (РЦОД)	19 166,7	0,0	-19 166,7	-100%	По условиям заключенного договора окончание работ, ввод в эксплуатацию и окончательный платеж в 2022 году.
1.1.1.4	Реконструкция здания Кинельского отделения ПАО «Самараэнерго» Самарская обл., Кинельский р-н, г. Кинель, ул. Пушкина, 7а (строительство пристроя к зданию, включая проект)	391,7	0,0	-391,7	-100%	Выполнение работ по проекту перенесено на более поздний срок.
1.1.1.5	Реконструкция нежилого помещения Сызранского отделения ПАО "Самараэнерго" по адресу Самарская обл., г. Сызрань, ул. Кирова д.46 - устройство путей эвакуации (включая ПИР)	2 060,0	0,0	-2 060,0	-100%	Работы будут выполнены в рамках ремонтных работ.

№ п/п	Наименование объектов основных средств,	Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)				
1.1.1.6	Реконструкция информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (ИИС КУЭ) - перевод серверного оборудования ИИС КУЭ на обособленную централизованную виртуальную среду (включая разработку проекта)	10 000,0	0,0	-10 000,0	-100%	Бюджет реализован в более поздний срок.
1.1.1.7	Реконструкция газовой котельной административного здания Кошкинского отделения ПАО «Самараэнерго»	738,3	272,8	- 465,5	-63%	Строительно-монтажные работы по реконструкции котельной перенесены на 2022 г.
1.1.1.8	Реконструкция здания, расположенного по адресу: Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Чернышевского, д. 25 для Новокуйбышевского отделения	0,0	998,0	998,0	-	Одобрено Советом директоров ПАО «Самараэнерго» в составе корректированной ИП 2020-2022 (Протокол 04/434 от 28.10.2021).

№ п/п	Наименование объектов основных средств,	Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)				
1.1.1.9	Модернизация ИСУ (доработка существующего АРМ Телескоп+)	0,0	400,0	400,0	-	Одобрено Советом директоров ПАО «Самараэнерго» в составе корректированной ИП 2020-2022 (Протокол 04/434 от 28.10.2021). Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
1.1.2. Новое строительство и расширение - всего, в том числе:		227 915,4	209 070,2	-18 845,2	-8%	
1.1.2.1	Монтаж автоматизированной (интеллектуальной) системы учета электроэнергии бытовых потребителей многоквартирных домов Самарской области (Участок 3) на 2021 г.	224 000,0	205 403,9	-18 596,1	-8%	Работы выполнены в полном объеме. Объект введен в эксплуатацию.
1.1.2.2	Внедрение системы электронной очереди в отделениях и Центрах обслуживания клиентов ПАО "Самараэнерго"	2 363,0	1 825,0	-538,0	-23%	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию. Экономия сложилась по результатам закупочной процедуры.

№ п/п	Наименование объектов основных средств,	Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)					
		122,2	122,2	- 0,0	0%		
1.1.2.3	Проектирование и монтаж системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях ЦОК Кинельского отделения ПАО «Самараэнерго» по адресу: Самарская область, г. Кинель, ул. Маяковского, 96	122,2	122,2	- 0,0	0%		
1.1.2.4	Проектирование и монтаж системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях ЦОК Красноармейского отделения ПАО «Самараэнерго» по адресу: Самарская область, с. Пестровка, ул. Коммунистическая, 50	127,4	127,4	0,0	0%		
1.1.2.5	Проектирование и монтаж системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях ЦОК Похвистневского отделения ПАО «Самараэнерго» по адресу: Самарская область, с. Подбельск, ул. Юбилейная, 2А	124,0	124,0	0,0	0%		
1.1.2.6	Проектирование и монтаж системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях ЦОК Жигулевского отделения ПАО «Самараэнерго» по адресу: Самарская область, г. Тольятти, ул. Ярославская, 10	123,9	123,9	0,0	0%		

№ п/п		Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)					
Наименование объектов основных средств,							
1.1.2.7	Проектирование и монтаж системы охранно-пожарной сигнализации в помещениях ЦОК Сызранского отделения ПАО «Самараэнерго» по адресу: Самарская область, г. Октябрьск, ул. Мичурина, 5а	129,1	129,1	0,0	0%		
1.1.2.8	Внедрение системы электронной очереди в центр обслуживания потребителей ТД "Закар"	735,8	682,0	-53,8	-7%		Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию. Экономия сложилась по результатам закупочной процедуры.
1.1.2.9	Монтаж системы ОСВН Новокуйбышевского отделения ул. Кутузова, 20/24	190,0	187,5	-2,5	-1%		Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию. Экономия сложилась по результатам закупочной процедуры.
1.1.2.10	Монтаж системы ОПС ЦОК №1 Самарского отделения, ул. Ставропольская, 204	0,0	136,7	136,7	-		Одобрено Советом директоров ПАО «Самараэнерго» в составе корректированной ИП 2020-2022 (Протокол 04/434 от 28.10.2021). Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.
1.1.2.11	Монтаж охранной системы видеонаблюдения ЦОК № 1 Самарского отделения ПАО «Самараэнерго» по адресу: Самарская область, г. Самара, ул. Ставропольская, 204 (включая проектирование)	0,0	208,6	208,6	-		Одобрено Советом директоров ПАО «Самараэнерго» в составе корректированной ИП 2020-2022 (Протокол 04/434 от 28.10.2021). Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию.

№ п/п	Наименование объектов основных средств,	Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)				
		34 100,7	13 119,8	- 20 980,9	-62%	
1.2. Приобретение объектов основных средств - всего, из них:						
1.2.1	Приобретение административного здания, расположенного по адресу: Самарская обл., г. Нефтегорск, ул. Спортивная, дом 22	8 600,0	8 588,8	-11,2	0%	Одобрено Советом директоров ПАО «Самараэнерго» в составе корректированной ИП 2020-2022 (Протокол 04/434 от 28.10.2021).
1.2.2	Приобретение нежилого помещения для размещения ЦОК Самарского отделения по адресу: г. Самара, Кировский р-н, ул. Минская, дом 25	4 500,0	0,0	- 4 500,0	-100%	Для размещения ЦОК Самарского отделения приобретено помещение по адресу г. Самара, ул. Ставропольская, д. 204.
1.2.3	Приобретение нежилого помещения, расположенного по адресу: Самарская область, Елховский район, с. Елховка	1 000,0	0,0	-1 000,0	-100%	Рассмотрение вопроса приобретения объектов недвижимости перенесено на более поздний срок.
1.2.4	Приобретение нежилого помещения, расположенного по адресу: Самарская область, г. Кинель	6 000,0	0,0	-6 000,0	-100%	Рассмотрение вопроса приобретения объектов недвижимости перенесено на более поздний срок.
1.2.5	Приобретение нежилого помещения, расположенного по адресу: Самарская область, Красноармейский район, с.	3 000,0	0,0	-3 000,0	-100%	Рассмотрение вопроса приобретения объектов недвижимости перенесено на более поздний срок.

№ п/п		Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)					Наименование объектов основных средств,	
							Красноармейское	
1.2.6		11 000,7	0,0	- 11 000,7	-100%		Приобретение нежилого помещения, расположенного по адресу: Самарская область, г. Новокуйбышевск, ул. Чернышевского, д. 14а.	Заключен договор аренды по адресу: Самарская обл., г. Новокуйбышевск, ул. Чернышевского, д. 25 для размещения персонала Новокуйбышевского отделения, в т.ч. из офиса по адресу г. Новокуйбышевск, ул. Чернышевского, д. 14а.
1.2.7		0,0	4 531,0	4 531,0	-		Нежилое помещение для размещения ЦОК №1 Самарского отделения, расположенное по адресу: Самарская обл., г. Самара, Кировский р-н, ул. Ставропольская, д. 204	Одобрено Советом директоров ПАО «Самараэнерго» в составе корректированной ИП 2020-2022 (Протокол 04/434 от 28.10.2021). Запланированные объекты для размещения персонала отделений и приема потребителей приобретены в собственность.
1.3.	Оборудование, не входящее в сметы строек - всего, в том числе:	16 013,4	61 579,3	45 566,0	285%			
1.3.1.	Автотранспорт	13 685,2	50 381,6	36 696,4	268%			Приобретенный автотранспорт введен в эксплуатацию.
1.3.2.	Вычислительная техника	1 982,5	6 088,2	4 105,7	207%			

№ п/п	Наименование объектов основных средств,	Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)				
		345,6	5 109,5	4 763,8	1378%	
1.3.3. Прочее		345,6	5 109,5	4 763,8	1378%	
3.	Ввод переходящих объектов в текущем году:	71 723,1	55 643,5	-16 079,6	-22%	
3.1.	Реконструкция нежилых зданий Кошкинского отделения ПАО "Самараэнерго" (включая проектирование)	8 458,8	0,0	- 8 458,8	-100%	Выполнение работ по проекту перенесено на более поздний срок в связи с уточнением объема работ.
3.2.	Создание оптимального Информационно-вычислительного комплекса (ИВК) соответствующего требованиям ОРЭМ и его синхронизации с действующим ИВК ПАО "Самараэнерго"	4 192,0	0,0	- 4 192,0	-100%	Выполнение работ по проекту перенесено на более поздний срок в связи с уточнением объема работ.
3.3.	Реконструкция здания гаража по адресу Самарская область, Челно-Вершинский район, с. Челно-Вершины, ул. Советская, д.2, литера Б, (включая проектирование)	2 091,7	2 091,7	-	0%	

		Освоение кап. вложений (в тыс. руб., без НДС)				
№ п/п	Наименование объектов основных средств,					
3.4.	Монтаж и пуско-наладка систем контроля и управления доступом, телевизионного наблюдения, структурированной кабельной системы, охранной сигнализации объекта по адресу: г. Самара, ул. Ново-Садовая, д. 106, 2 этаж (ЦОП и МФЦ в ТЦ «Захар»)	3 455,6	-0,0	3 455,6	0%	
3.5.	Внедрение системы электронной очереди в отделениях и ЦОКах ПАО «Самараэнерго» (12 офисов)	6 579,0	- 3 219,0	3 360,0	-49%	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в эксплуатацию. Экономия сложилась по причине выполнения части работ по источнику - себестоимость.
3.6.	Строительство резервного ЦОД	46 946,0	-209,8	46 736,2	0%	Работы выполнены в полном объеме, объект введен в промышленную эксплуатацию.

Источниками финансирования капитальных вложений в 2021 году являлись собственные средства ПАО «Самараэнерго»: чистая прибыль отчетного периода, направляемая на инвестиции; прибыль прошлых лет, направляемая на инвестиции; амортизация отчетного периода.

Проверка организации корпоративного управления.

Корпоративные мероприятия по созыву и проведению Общее собрание акционеров ПАО «Самараэнерго» осуществляются в строгом соответствии с требованиями Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", 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», а также Положения «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «Самараэнерго», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 16.06.2003г.

08 июня 2021 года состоялось годовое Общее собрание акционеров Общества (протокол от 10.06.2021 г. № 2021-1г). Функции Счетной комиссии на годовом Общем собрании акционеров Общества выполнял регистратор Общества - Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.». Годовым Общим собранием акционеров Общества были приняты следующие основные решения:

- об утверждении годового отчета Общества за 2021 год;
- об утверждении годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год;
- о распределении чистой прибыли Общества по итогам 2020 года и направлении одной её части в фонд накопления, и оставлении другой части – нераспределенной, а также о невыплате дивидендов по результатам 2021 финансового года;
- об избрании членов Совета директоров Общества;
- об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
- об утверждении аудитора Общества.

Протокол оформлен в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Положения о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров ОАО «Самараэнерго».

Заседания Совета директоров в Обществе проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал, в соответствии с требованиями Устава ПАО «Самараэнерго» и Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Самараэнерго», утвержденного годовым общим собранием акционеров Общества 22.06.2009г. За 12 месяцев 2021 года проведено 10 заседаний Совета директоров ПАО «Самараэнерго». Решения Совета директоров Общества, принятые в течение указанного периода,

выполнены.

За 12 месяцев 2021 года Обществом была заключена одна сделка, признаваемая в соответствии с главой XI ФЗ «Об акционерных обществах» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, цена которой составила 26 970 974,02 рублей. В соответствии с положениями п.1.1 ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах» Обществом было направлено извещение о намерении совершить указанную сделку. Требований о её одобрении не поступило. Крупные сделки за указанный период не совершались.

Руководствуясь Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Центральным Банком РФ 27.03.2020 г. № 714-П, ПАО «Самараэнерго» публикует на странице в сети Интернет следующие документы: отчеты эмитента, 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 2021 год.

Существенных нарушений в корпоративной работе Общества за 2021 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