

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
АО «Тываэнерго»
«21» мая 2021 года
Протокол № 36 от 25.05.2021

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
АО «Тываэнерго»
«15» апреля 2021 года
Протокол № 8/21 от 16.04.2021

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АО «Тываэнерго»
по результатам работы
за 2020 год**

Генеральный директор
ПАО «Россети Сибирь» -
Управляющей организации
АО «Тываэнерго»

П.Е. Акилин

Об отчете

Настоящий Годовой отчет АО «Тываэнерго» за 2020 г. (далее – Годовой отчет, Отчет) подготовлен на основании информации, доступной Компании на момент его составления.

Данный Отчет представляет результаты работы АО «Тываэнерго» за 2020 год.

Отчет раскрывает производственные и финансовые результаты, а также иные аспекты деятельности Общества в отчетном году.

Отчет подготовлен в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Содержание

Об отчете	2
1. Презентационная часть.....	5
1.1. Обращения первых лиц Компании	5
1.1.1. Обращение председателя Совета директоров.....	5
1.1.2. Обращение Генерального директора ПАО "Россети Сибирь" - управляющей организации АО "Тываэнерго".....	6
1.2. О Компании	7
1.2.1. Представление Компании и структура	7
1.2.2. География деятельности	8
1.2.3. Бизнес-модель.....	9
1.2.4. Ключевые показатели отчетного года/основные события.....	14
Раздел 2. Стратегический отчет.....	15
2.1. Обзор рынка.....	15
2.2. Макроэкономические тренды отчетного года	16
2.3. Положение Компании на рынке	16
2.4. Конкурентная среда	17
2.5. Миссия и стратегические приоритеты.....	17
2.6. Ключевые показатели эффективности	22
2.7. Ключевые риски	26
Раздел 3. Результаты деятельности за 2020 год.....	33
3.1. Операционные результаты.....	33
3.1.1. Материально-техническая база	33
3.1.2. Передача электрической энергии.....	34
3.1.2.1. Результаты производственной деятельности.....	34
3.1.2.2. Фактические потери электрической энергии за 2020 год.	35
3.1.3. Технологическое присоединение	35
3.1.3.1. Результаты технологического присоединения	35
3.1.3.2. Развитие электросетевого комплекса в субъектах Российской Федерации в зоне деятельности компании.....	37
3.1.4. Деятельность по консолидации электросетевых активов.....	38
3.1.5. Реализация дополнительных (нетарифных) услуг	38
3.2. Финансовые результаты	39
3.3. Тарифная политика.....	42
3.4. Инвестиционная деятельность.....	44
3.5. Инновационная деятельность.....	48
3.6. Цифровая трансформация.....	48
3.7. Международное сотрудничество	48
Раздел 4. Устойчивое развитие	48
4.1. Управление персоналом.....	48
4.1.1. Результаты реализации кадровой политики	49
4.1.2. Обучение и развитие персонала.....	51
4.1.3. Повышение производительности труда	53
4.1.4. Система вознаграждения персонала.....	53
4.1.5. Социальная политика Компании	54
4.1.6. Охрана труда.....	57
4.2. Охрана окружающей среды	60
4.2.1. Экологическая политика	60
4.2.2. Результаты в области охраны окружающей среды	61

4.2.3. Расходы на охрану окружающей среды.....	62
4.2.4. Практики Компании в области защиты атмосферного воздуха, водных ресурсов, почв и земель	62
4.2.5. Энергопотребление и энергосбережение	63
4.3. Системы менеджмента	64
4.4. Закупочная деятельность.....	65
4.5. Антикоррупционная политика и обеспечение безопасности экономической деятельности	68
4.6. Раскрытие информации	70
Раздел 5. Отчет о корпоративном управлении.....	70
5.1. Общая информация о корпоративном управлении в Компании.....	70
5.2. Общее собрание акционеров.....	71
5.3. Отчет Совета директоров Общества	72
5.4. Секретарь Совета директоров Общества	83
5.5. Управляющая организация.....	84
5.6. Система вознаграждения органов управления Компанией.....	85
5.7. Предотвращение конфликта интересов.....	85
5.8. Внутренний контроль, управление рисками и внутренний аудит	86
5.9. Ревизионная комиссия.....	90
5.10. Внешний аудитор	95
5.11. Акционерный капитал, обращение ценных бумаг.....	96
Приложение 1. Информация о крупных сделках и сделках, совершенных Обществом в отчетном году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	100
Приложение 2. Информация о существенных сделках, совершенных Обществом и подконтрольными ему юридическими лицами (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных обществом, одним и (или) несколькими подконтрольными ему юридическими лицами) за отчетный год.	101
Приложение 3. Сведения о фактическом исполнении поручений Президента и Правительства Российской Федерации в 2020 году.....	109
Приложение 4. Сведения об участии Общества в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ в 2020 году	109
Приложение 5. Сведения об участии Общества в некоммерческих организациях в 2020 году	110
Таблица 70.....	110
Приложение 6. Сведения о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров	111
Приложение 7. Информация о реализации непрофильных активов в 2020 году	111
Приложение 8. Заключение ревизионной комиссии	112
Приложение 9. Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ за 2020 год с аудиторским заключением.....	1127
Приложение 10. Основные участники процесса внутреннего контроля.....	12167
Приложение 11. Основные участники процесса управления рисками	169
Приложение 12. Глоссарий	170

1. Презентационная часть

1.1. Обращения первых лиц Компании

1.1.1. Обращение председателя Совета директоров

Уважаемые акционеры!

В 2020 году поступательное развитие АО «Тываэнерго» продолжилось. Несмотря на то, что финансовое положение предприятия по-прежнему в процессе стабилизации, Компания выполнила обязательства перед потребителями и многое сумела сделать для повышения надёжности энергоснабжения Республики Тыва.

Объем инвестиционной программы АО «Тываэнерго» составил 550 млн руб. Компания ввела в эксплуатацию 16,1 МВА трансформаторной мощности (>100% от плана) и 122,3 км линий электропередачи (>100% от плана). В результате энергетикам удалось частично снять проблему энергодефицита города Кызыла, открыть город для технологического присоединения новых потребителей и значительно повысить надёжность электроснабжения центральной, южной и правобережной частей столицы республики.

Коллектив предприятия в полном объеме и в срок выполнил также ремонтную программу. Стремясь обеспечить должный уровень надежности энергоснабжения потребителей, энергетики Тывы постепенно снижают уровень износа сетей.

В 2020 году АО «Тываэнерго» продолжила курс на стабильный рост финансовых и производственных показателей, повышение качества оказываемых услуг. Мы уверены: Компания оправдает доверие потребителей, акционеров и инвесторов.

**Председатель Совета директоров
АО «Тываэнерго»**

Д.Д. Михеев

1.1.2. Обращение Генерального директора ПАО "Россети Сибирь" - управляющей организации АО "Тываэнерго".

Уважаемые акционеры!

Подводятся итоги очередного финансово-экономического года деятельности нашего акционерного общества.

В 2020 году АО «Тываэнерго» продолжила курс на динамичное развитие, выполнив основные производственные задачи и подтвердив свою высокую устойчивость. В целях дальнейшей стабилизации финансового положения менеджмент компании работает над реализацией соглашений о социально-экономическом сотрудничестве с правительствами сибирских регионов.

Финансирование инвестиционной программы составило 550 млн рублей. Завершен комплексный проект по повышению надежности электроснабжения посёлка городского типа Каа-Хем в пригороде Кызыла. Энергетики провели реконструкцию трансформаторных подстанций, построили новые воздушные линии электропередачи и осуществили монтаж самонесущего изолированного провода. Новая современная подстанция 110 кВ, мощности которой будет достаточно для электроснабжения всего жилого фонда, промышленных и социальных объектов. Проект осуществлен с применением цифровых технологий – обеспечена удаленная наблюдаемость и управляемость энергообъекта, внедрены современные системы учета электроэнергии. Объем инвестиций в данный проект – 732,9 млн руб.

Подстанция станет «ядром» нового современного района электрических сетей. Решение о строительстве высокоавтоматизированного РЭС именно в Каа-Хеме было принято в связи с огромной перегрузкой электросетей поселка, обусловленной такими факторами как постоянный прирост населения поселка, отсутствие развитой инфраструктуры и систематические массовые хищения электроэнергии. Реализация проекта позволила энергетикам повысить наблюдаемость сети с 0 до 70%, сократить показатели аварийности, снизить с 54% до 10% уровень потерь электроэнергии, а также привести к нормальным показателям сроки технологического присоединения: с сегодняшних 3 лет – к 4 – 6 месяцам. Для жителей Каа-Хема создание нового РЭС означает безусловное повышение качества электроснабжения.

В завершение обращу ваше внимание на поддержание высокого уровня социальной ответственности компании: мы совершенствуем сервисы работы с потребителями, мы вступаем в переговоры с органами власти, включаясь в их проблемные вопросы, и мы уделяем особое внимание своим людям, которые каждый день вне зависимости от погоды и настроения идут на службу и делают всё возможное, чтобы в домах наших потребителей был свет и тепло. Социальная политика совершенствуется нами с целью обеспечить защищенность каждого сотрудника и предостеречь его от нарушений правил охраны труда.

За каждой цифрой в годовом отчете – дома семей, за светлый быт которых мы несем серьезную ответственность. И наша задача на ближайшую перспективу – укреплять и улучшать, не останавливаться на месте и совершенствовать систему управления и подходы к выполнению своих обязанностей по энергоснабжению территорий нашего присутствия.

**Генеральный директор
ПАО «Россети Сибирь» -
управляющей организации
АО «Тываэнерго»**

П.Е. Акилин

1.2. О Компании

1.2.1. Представление Компании и структура

Акционерное общество «Тываэнерго» создано на базе Тувинского филиала ОАО «Красноярскэнерго» 9 февраля 2000 года, ОГРН 1021700509566.

Полное фирменное наименование - Акционерное общество «Тываэнерго».

Сокращенное фирменное наименование – АО «Тываэнерго».

Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации в качестве юридического лица: Постановление Председателя администрации г. Кызыла от 09.02.2000 № 162.

Информация о включении в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ: Общество не включено в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ.

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

Адрес реестродержателя: 107076, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 5Б.

Место нахождения Общества: Российская Федерация, Республика Тыва, г.Кызыл.

Почтовый адрес Общества: 667001, Российская Федерация, Республика Тыва, г.Кызыл, ул.Рабочая, д.4.

Контактный телефон: 8 (394-22) 9-85-00.

Факс: 8 (394-22) 2-70-40.

Адрес электронной почты; tuvaenergo@tuva.mrsk-sib.ru.

Основным видом деятельности АО «Тываэнерго» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям.

В состав АО «Тываэнерго» входит:

- 4 РЭСа (ЦРЭС, ЗРЭС, ЮРЭС, ВРЭС)
- СВЛ;
- СПС;
- ЦУС;
- Отдел телемеханики и связи;
- Аппарат управления.

АО «Тываэнерго» филиалов и ДЗО не имеет.

Органы управления и контроля Общества:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Генеральный директор - единоличный исполнительный орган (функции ЕИО выполняет управляющая организация - ПАО «Россети Сибирь»);
- Ревизионная комиссия.

Обстоятельства, объективно препятствующие деятельности общества (в том числе сейсмоопасная территория, зона сезонного наводнения, террористические акты и другие обстоятельства) отсутствуют.

1.2.2. География деятельности

АО «Тываэнерго» расположено и осуществляет свою деятельность на территории Республики Тыва.

Республика Тыва расположена в верховьях реки Енисей, в географическом центре Азии, входит в южную часть Восточно-Сибирского экономического района Сибирского Федерального округа. Протяженность территории с севера на юг – 420 км, с запада на восток – 630 км. Граничит: на юге и юго-востоке – с Монгольской Народной Республикой, на северо-востоке – с Иркутской областью, на северо-западе – с Республикой Хакасия, на востоке – с Республикой Бурятия, на западе – с Республикой Алтай, на севере – с Красноярским краем. Главная река – Улуг-Хем (Верхний Енисей). Горы занимают 82% территории республики, в центре находится равнинная Тувинская котловина. Общая площадь Республики Тыва составляет 170,5 тыс. км² с численностью населения 330,3 тыс. человек.

Транспортная сеть Республики Тыва представлена автомобильным, авиационным и водным транспортом. Основной вид транспорта - автомобильный. Главная автомагистраль — М54 «Енисей», проходящая от Красноярска до государственной границы с Монголией.

В 6 км к юго-западу от столицы республики расположен региональный аэропорт «Кызыл», обеспечивающий перелеты в семи направлениях по территории Российской Федерации, в том числе регулярное авиасообщение с Красноярском, Новосибирском, а также с труднодоступными населёнными пунктами Республики Тыва.

На территории республики отсутствует железнодорожное сообщение, ближайшая железнодорожная станция находится в Абакане, в 400 км от Кызыла, что является одной из основных проблем освоения месторождений Тувы, северного завоза.

В настоящее время в республике реализуют крупный инвестиционный проект – строительство железнодорожной линии Элегест – Кызыл – Курагино, открывающей новые возможности для инвестирования в местную экономику, а также способствующей решению проблемы доставки крупногабаритных грузов, требуемых для развития электросетевой инфраструктуры.

1.2.3. Бизнес-модель

При осуществлении операционной деятельности АО «Тываэнерго» находит баланс интересов и создает ценности для всех заинтересованных сторон, способствует экономическому росту регионов присутствия и придерживается концепции устойчивого развития, обеспечивает надежное и доступное энергоснабжение потребителей.

В операционной деятельности Общество использует капиталы (ресурсы), указанные в таблице 1.

Таблица 1 - Капиталы Компании.

Капиталы (ресурсы)	Капиталы на 01 января 2020 года	Как мы создаем стоимость (процесс создания стоимости)	Результаты 2020 года
Финансовый	Стоимость чистых активов составила 409 млн руб.	Объем выручки 1 816 млн руб., что превышает уровень 2019 года на 249 млн руб. (15,9%). Показатель EBITDA 136 млн руб., что выше уровня 2019 года на 36 млн руб.	Стоимость чистых активов на конец 2020 года составила 746 млн руб.
Производственный	Количество ПС 35-220 кВ — 36 шт. Суммарная мощность ПС — 0,27 тыс. МВА. Протяженность ЛЭП — 7,1 тыс. км. Количество ТП/РП — 927 шт. Капитальные вложения за 2019 год составили 703 млн руб. Средняя длительность перерывов энергоснабжения в 2019 году - 1,34 часа.	Объем услуг по передаче электрической энергии 520 млн кВт*ч. Капитальные вложения 336 млн руб. без НДС. Затраты на ремонт электросетевого оборудования, находящегося в собственности, в 2020 году 61,2 млн.руб. Количество выполненных технологических присоединений в 2020 г. — 1 299 шт. суммарной мощностью 23,3 МВт.	Количество ПС 35-110 кВ — 36 шт. Суммарная мощность ПС — 0,27 тыс. МВА. Протяженность ЛЭП — 7,2 тыс. км. Количество ТП/РП — 999 шт. Капитальные вложения за 2020 год составили 336 млн руб. Средняя длительность перерывов энергоснабжения в 2020 году - 1,21 час.
Человеческий	Среднесписочная численность персонала 656 человек Укомплектованность персоналом на конец 2019 года составила 97%. 85% сотрудников имеют профессиональное образование.	За 2020 г. среднесписочная численность АО «Тываэнерго» снизилась на 5 чел. за счет проведение оптимизации численности по результатам бенчмаркинга. Обучено 450 сотрудников (67%). Затраты на обучение составили 2 млн руб.	Среднесписочная численность персонала 651 человек Укомплектованность персоналом на конец 2020 года составила 97%. 84% сотрудников имеют профессиональное образование.

		<p>Затраты на охрану труда в 2020 году увеличились на 23% по сравнению с 2019 (11 млн руб.) годом и составили 14 млн руб.</p> <p>Комплексной программой по снижению рисков травматизма персонала АО «Тываэнерго» предусмотрено 276 мероприятий.</p> <p>Персонал в соответствии с нормами обеспечен защитными средствами и приспособлениями на 100%.</p> <p>На мероприятия, связанные с обеспечением сотрудников защитными средствами, в том числе инструментами и приспособлениями, запланировано 8 млн руб., фактические затраты составили 10 млн руб., в связи с covid-19.</p> <p>Компенсационные выплаты сотрудникам Общества, в том числе обеспечение услугами добровольного личного страхования.</p>	образование.
Социально-репутационный	Высокая степень социальной ответственности.	Регулярное информирование общественности о деятельности Компании: в российских и региональных СМИ вышло 532 материала о деятельности Общества.	<p>Накопление репутационного капитала.</p> <p>Объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составил 96,67% от общего объема закупок в стоимостном выражении.</p>
Природный	В 2019 году затраты на охрану окружающей среды составили 265 тыс. руб.	Общество присоединилось к реализации экологической политики в электросетевом комплексе ПАО «Россети», утверждённой Заявлением Генерального директора о Политике и целях в области экологии» от 01.08.2020г., распоряжением №502 от 20.10.2020г. «О введении в действие новой редакции Экологической политики электросетевого комплекса».	В 2020 году затраты на охрану окружающей среды составили 35 тыс. руб.

Место АО «Тываэнерго» в структуре отрасли и бизнес-модель представлены на рисунке 1.

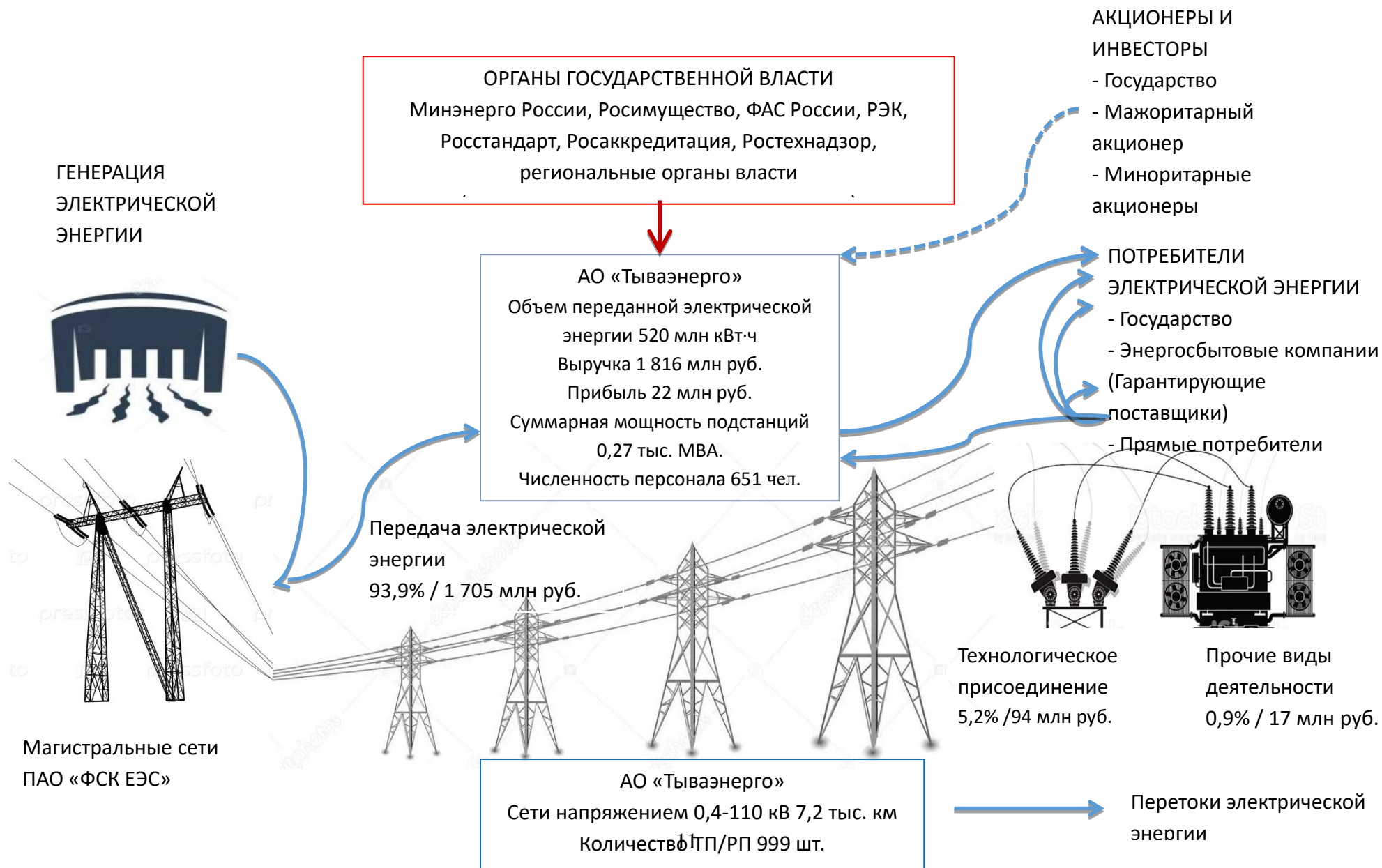


Рисунок 1. Бизнес-модель

Создание ценностей для заинтересованных сторон при осуществлении операционной деятельности с использованием имеющихся капиталов (ресурсов) представлены в таблице 2.

Таблица 2 - Создание ценностей для заинтересованных сторон

Заинтересованные стороны	Ценности	Показатели
<p>Потребители</p> <ul style="list-style-type: none"> - государство - энергосбытовые компании (гарантирующие поставщики) - прямые потребители -территориальные сетевые организации 	<p>Надежно и качественное снабжение электрической энергией, обеспечение условий для справедливой, прозрачной и обоснованной платы за технологическое присоединение к сетям, соблюдение сроков.</p>	<p>Полезный отпуск электрической энергии 520 млн МВт*ч.</p> <p>Исполненные договоры технологического присоединения 1 299 шт.</p> <p>Присоединенная мощность 23,3 МВт.</p>
<p>Государство, федеральные и региональные государственные органы власти</p>	<p>Доступное, надежное удовлетворение растущих потребностей экономики в электрической энергии.</p> <p>Эффективное и обоснованное использование средств, инвестированных государством в Компанию, минимизация рисков инвестиционной деятельности.</p> <p>Согласование планов Компании и региональных планов развития с целью удовлетворения перспективных потребностей регионов в энергоснабжении одновременно с предотвращением рисков избыточного инвестирования.</p>	<p>Введены в эксплуатацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 122,3 км линий электропередачи - 16,1 МВА трансформаторной мощности.
<p>Акционеры и инвесторы</p> <ul style="list-style-type: none"> - государство - мажоритарный акционер - миноритарные акционеры - прочие акционеры 	<p>Неуклонное увеличение доходов (увеличение дивидендных выплат), рост прибыли Компании, защита и реализация прав и интересов миноритарных акционеров.</p>	<p>29 мая 2020 года годовое Общее собрание акционеров приняло решение о выплате дивидендов по итогам 2019 года в размере 19 млн руб.</p>
<p>Поставщики и подрядчики</p>	<p>Прозрачная конкурентная среда и рыночный механизм ценообразования на услуги контрагентов, обеспечивающих рост эффективности работы подрядных организаций и организаций поставщиков.</p>	<p>Произведено 340 закупок на общую сумму 1 153 млн руб. без НДС.</p>
<p>Экологическое сообщество</p>	<p>Снижение негативного воздействия на окружающую среду за счет внедрения экологических и безопасных технологий передачи электрической энергии, энергосбережения, повышения экологической безопасности производства и рационального использования природных ресурсов.</p>	<p>Затраты на охрану окружающей среды – 35 тыс. руб.</p>
<p>Персонал</p>	<p>Стабильный и конкурентоспособный уровень заработной платы, соблюдение трудовых прав и прав человека, достойные условия труда, возможности профессионального роста</p>	<p>Расходы на оплату труда без налогов на фонд заработной платы за 2020 год – 388 млн руб.</p> <p>Расходы на социальную сферу за 2020 год</p>

		<p>– 1 млн руб.</p> <p>Средняя заработная плата сотрудников АО «Тываэнерго» за 2020 год – 49,9 тыс. руб.</p>
Местные сообщества	Участие Компании в реализации различных проектов, в том числе благотворительных, способствующих улучшению качества и условий жизни людей, проживающих в регионе присутствия Компании	<p>Технологическое присоединение социально-значимых объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 5 образовательных учреждений суммарной мощностью 807,5 кВт (детские сады, школы) - 5 объектов учреждений здравоохранения суммарной мощностью 660 кВт (больница, фельдшерско-акушерские пункты) - прочие объекты суммарной мощностью 2 600 кВт (спортивно-культурный центр, дворец молодежи со стелариумом) - многоквартирные жилые дома по программе переселения из аварийного и ветхого жилья суммарной мощностью 1376,5 кВт

1.2.4. Ключевые показатели отчетного года/основные события

В октябре 2020 года началась реализация Программы мероприятий по реконструкции ВЛ-0,4кВ с установкой приборов ИСУЭ на территории Республики Тыва.

Срок реализации 2020-2021гг.

Целями и задачами Программы являются:

1. Снижение потерь в сети 10-0,4 кВ по 26 фидерам на территории Республики Тыва;

2. Обеспечение качества поступившей электроэнергии за счет встроенной в приборы учета электроэнергии защиты от перенапряжения;

3. Минимизация коммерческих потерь электроэнергии (исключение фактов хищений электроэнергии);

4. Увеличение выручки АО «Тываэнерго» за счет увеличения полезного отпуска.

С целью реализации поставленных задач в отчетном году, были выполнены следующие мероприятия:

5. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с заменой неизолированного магистрального провода на СИП, в количестве 12,28 км.

6. Установка 5 033 интеллектуальных приборов учета электроэнергии у юридических, физических лиц на границе балансовой принадлежности с организацией удаленного сбора данных, в т.ч. 54 приборов технического учета.

7. Замена вводного провода на СИП у 4 979 единиц потребителей юридических и физических лиц.

Реализованные мероприятия были выполнены в с.Арыг-Бажи, с.Эйлиг-Хем (Восточный РЭС) и частично в г.Кызыле (Центральный РЭС).

Затраты на реализацию мероприятий проекта в 2020 году составили 123,48 млн. руб. с НДС и 12 млн. руб. с НДС на предпроектное обследование и проектные работы.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 № 534 «О внесении изменений в некоторые акты правительства российской федерации в связи с продлением особенностей функционирования оптового и розничных рынков на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка», АО «Тываэнерго» исполнен доведенный критерий целевого показателя уровень потерь 27,45% в 2020 г.

Так же стоит отметить ключевые моменты, связанные с технологическим присоединением.

Одним из основных видов хозяйственной деятельности для Общества является предоставление услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Технологическое присоединение социально-значимых объектов позволяет осуществить исполнение национальных проектов, действующих в Республике Тыва, что дает рост и развитие региона.

Сектором по связям с общественностью ведется постоянная работа среди населения по клиентоориентированности общества о деятельности компании АО «Тываэнерго» в регионе присутствия.

В 2020 г. состоялась премьера спектакля «Безопасная планета» - тема представления и основная цель – охватить подрастающее поколение и на доступном для детей языке рассказать о правилах обращения с электричеством. Генеральным партнером проекта выступила АО «Тываэнерго», возрастной диапазон спектакля – 2-10 лет.

Изданы и переведены на тувинский язык книги, рассказывающие о правилах обращения с электричеством. Тираж издания составил 2000 шт.

За 2020 г. АО «Тываэнерго» выпущено различных медиа-структурах 532 материала о деятельности Общества, раскрыты и затронуты такие темы, как борьба с

энергоснабжением, соблюдение правил электробезопасности, тарифная кампания, ремонтная кампания.

В 2020 году проведено годовое Общее собрание акционеров по итогам 2019 года (протокол № 35 от 01.06.2020) в заочной форме, на котором были рассмотрены вопросы утверждения годового корпоративного отчета за 2019 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределения прибыли и убытков, избрания членов Совета директоров Ревизионной комиссии и утверждения Аудитора Общества, внесения изменений в Устав Общества, увеличения уставного капитала АО «Тываэнерго» путем размещения дополнительных обыкновенных бездокументарных акций в количестве 4 374 285 714 шт., утверждения Положения о Совете директоров АО «Тываэнерго» в новой редакции.

События после отчетной даты.

В 2021 г. запланировано дальнейшее выполнение проекта «Программы мероприятий по реконструкции ВЛ-0,4кВ с установкой приборов ИСУЭ на территории Республики Тыва», в г.Чадан, с.Хайырыкан (Западный РЭС); с.Бай-Хаак, с.Сосновка, с.Дурген (Южный РЭС); г.Кызыл (Центральный РЭС).

При выполнении программы мероприятий в 2020-2021гг. будет осуществлена: замена приборов ИСУЭ - 13 595 шт., замена голого провода на СИП 187,26 км., замена деревянных опор на железобетонные - 6 411 шт.

Затраты на реализацию данной Программы составят 612,4 млн. руб. с НДС.

Выполнение АО «Тываэнерго» плановых мероприятий по снижению потерь электроэнергии с учетом реализации проекта реконструкции сетей и модернизации системы учета электроэнергии, позволит достичь уровня потерь электроэнергии до целевого значения 20,41% к 2022 году.

В 2021 году запланирована работа по следующим направлениям: борьба с энергоснабжением, доведение до населения информации о необходимости установки современных приборов учета, работа в направлении снижения тарифа для населения республики. Планируются мероприятия по профилактике детского электротравматизма, посещение школ и детских садов с увлекательными и костюмированными уроками. Основной принцип работы – клиентоориентированность, на это и будет направлена информационная политика Общества в 2021 году.

Раздел 2. Стратегический отчет

2.1. Обзор рынка

В 2020 году основным видом деятельности Общества являлось выполнение функций передачи электроэнергии по распределительным электрическим сетям.

В 2020 году доля услуг по передаче электрической энергии, оказываемых гарантирующему поставщику, составила 81%, энергосбытовыми компаниям ООО «Металлэнергофинанс» и ООО "ПрофСервисТрейд"- 5%, «прямым» потребителям – 14 %.

В АО «Тываэнерго» на конец 2020 года действовал 1 договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком (АО «Тываэнергосбыт»), 2 договора с энергосбытовыми компаниями ООО «Металлэнергофинанс», ООО «ПрофСервисТрейд» и 54 договора оказания услуг с «прямыми» потребителями.

Выручка за оказанные услуги от передачи электрической энергии с АО «Тываэнергосбыт» составила 1 386,1 млн. руб. без НДС (76% от общей выручки Общества), с энергосбытовыми компаниями 84,1 млн. руб. (5% от общей выручки Общества), с потребителями, заключившими «прямые» договора оказания услуг 234,7 млн. руб. без НДС (13% от общей выручки Общества).

Выручка по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям

составила 94,4 млн. руб. без НДС (5,2% от общей выручки Общества).

2.2. Макроэкономические тренды отчетного года

Электроэнергетика - отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии. Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения. Надежное и эффективное функционирование электроэнергетики, бесперебойное снабжение потребителей - основа поступательного развития экономики страны и неотъемлемый фактор обеспечения цивилизованных условий жизни всех ее граждан.

Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики, на долю которой приходится около 10% ВВП страны. Отрасль является жизненно важной для нормального развития экономики России, и все происходящее в российской электроэнергетике, так или иначе, затрагивает практически все отрасли народного хозяйства. Вместе с тем, электроэнергетика является одной из самых «проблемных» отраслей.

Ключевыми проблемами отрасли являются:

- сохраняющаяся проблема неплатежей;
- острая нехватка инвестиций в отрасли.

Инвестиционная привлекательность отрасли остается на низком уровне ввиду снижения капитализации ряда ключевых игроков, а также отсутствия эффективных рыночных механизмов привлечения инвестиций в отрасль.

Осложнение доступа к мировым рынкам капитала из-за ограничительных санкций против России, замедление роста российской экономики, ужесточение денежно-кредитной политики России обостряют проблему хронического недоинвестирования российской энергетики, что ведет к пересмотру инвестиционных программ энергетических предприятий.

Все это, а также ужесточение политики энергосбережения, ухудшение ценовой конъюнктуры, инфляционное давление, ограничения на рост тарифов оказывают значительное влияние на финансовую устойчивость и технико-экономические параметры субъектов энергетики.

2.3. Положение Компании на рынке

АО «Тываэнерго» осуществляет оказание услуг по передаче электрической энергии, оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

АО «Тываэнерго» - является дочерним зависимым обществом (далее – ДЗО) ПАО «Россети».

В соответствии с Уставом Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом. Основными видами деятельности являются:

- передача электрической и энергии;
- диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие энергосистемы;

- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе общества, по договору с собственниками данных энергетических объектов;
- обеспечение работоспособности электрических сетей;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей.

Общая хозяйственная деятельность не имеет ярко выраженного сезонного характера.

2.4. Конкурентная среда

Общество является единственной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва. В сфере оказания услуг по передаче электрической энергии Общество является субъектом естественной монополии.

Площадь территории обслуживания – 110,3 тыс. кв. км.

На балансе предприятия 36 подстанций (ПС) 35-110 кВ, суммарная мощность энергоустановок Общества составляет 272,9 МВА.

Распределительная сеть Тывинской энергосистемы состоит из линий электропередач напряжением 110, 35, 10, 6 кВ. Структура сети формировалась в процессе промышленного освоения территорий, с целью электроснабжения коммунально-бытовых потребителей, потребителей горнодобывающей и лесоперерабатывающей промышленности.

Особенностью отраслевой структуры экономики Республики Тыва является преобладание аграрного сектора и отсутствие в настоящее время крупных промышленных потребителей.

В числе основных потребителей услуг компании: АО «Тываэнерго», в том числе потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт - ООО «Гардан Голд», ООО «Жилье», ЗАО «Тувинская Энергетическая Промышленная Корпорация», ООО «Металлэнергофинанс», АО «Главное управление обустройства войск», ФГБУ «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Республике Тыва», ООО «Бенконс», ООО «Агрохолдинг Заря», ФГБУ «Центрально жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ, ГУП РТ «Управляющая компания ТЭК 4», ООО «Водоканал-Сервис», ООО «Стройбизнес – Ресурс», ООО «Эне-Сай-Отель», ООО «Восток».

2.5. Миссия и стратегические приоритеты

Миссия Компании: АО «Тываэнерго» стремится к эффективному управлению распределительными сетями, обеспечивающему надежное и качественное снабжение электрической энергией потребителей Республики Тыва по экономически обоснованной цене.

Компания, являясь неотъемлемой частью электросетевого комплекса РФ, руководствуется Стратегией развития электросетевого комплекса РФ, утвержденной распоряжением Правительства РФ от 3 апреля 2013 года № 511-р (в редакции от 29 ноября 2017 года), Указом Президента Российской Федерации от 7 мая 2018 года № 204 «О национальных целях и стратегических задачах развития Российской Федерации на период до 2024 года» а также Долгосрочной программой развития ПАО «Россети».

Общество осуществляет свою деятельность на территории Республики Тыва, имеющей значительные территориальные пространства, сложный ландшафт, накладывающие общий отпечаток на характер трудностей, связанных с достижением Обществом поставленных задач и требуемых способов их решения.

В 2020 году приоритетные направления деятельности Общества Советом директоров не определялись.

3): В качестве основных направлений развития АО «Тываэнерго» определены (таблица

- повышение надежности и качества услуг по передаче электрической энергии;
- обеспечение безопасного и устойчивого функционирования распределительного электросетевого комплекса;
- повышение операционной эффективности и финансовой устойчивости;
- повышение инвестиционной привлекательности;
- повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- совершенствование деятельности по работе с потребителями.

Таблица 3 - Основные направления развития АО «Тываэнерго»

№п/п	Основные направления	Задачи на 2020 – 2023 годы	Перспективы развития
1.	Повышение надежности и качества услуг по передаче электрической энергии	<ul style="list-style-type: none"> • Выполнение производственной программы ТОиР на 100%, согласно доведенных источников • Реализация инвестиционных проектов: <ul style="list-style-type: none"> • Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (истечение МПИ, срока эксплуатации), 2372 шт.; • Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (выход из строя), 30 шт. Реконструкция ВЛ- 0,4/ 10 кВ с установкой столбовых трансформаторных подстанций на ж/б опорах с применением СИП в пгт Каа-Хем общей протяженностью 95,79 км; • Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЗ №522 (новое технологическое присоединение), 21 шт. • Реконструкция ВЛ 10/0,4кВ, 63,553 км, монтаж КТПН 10/0,4кВ, 0,5МВА (Западный РЭС), установка приборов учета на ВЛ,2679шт, установка приборов учета в ТП, 42 шт • Реконструкция ВЛ 0,4кВ Ф 8-10 (Улуг-хемский район, с. Арыг-Бажы), 8,399 км , установка приборов учета на ВЛ, 156 шт, установка ПУ в ТП, 4шт • Реконструкция ВЛ 0,4кВ ф. 8-13 (Улуг-Хемский район, с. Эйлиг-Хем), 3,884 км, установка приборов учета на ВЛ, 147шт, установка ПУ в ТП, 4шт • Реконструкция ВЛ 10/0,4кВ,60,837 км, установка 	<ul style="list-style-type: none"> • Выполнение проектов в соответствии с требованиями федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. Установка приборов учета в рамках исполнения федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ • Обеспечение надежного, качественного и безопасного энергоснабжения потребителей • Реализация проекта во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 №890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)". • Минимизация коммерческих потерь электроэнергии (исключения хищений и без учётного потребления электроэнергии); • Увеличение выручки АО «Тываэнерго» за счет увеличения полезного отпуска.

		<p>приборов учета на ВЛ, 8273 шт, установка приборов учета в ТП (Центральный РЭС), 583 шт</p> <ul style="list-style-type: none"> • Реконструкция ВЛ 10/0,4кВ, 50,586 км, монтаж КТПН 10/0,4кВ (Южный РЭС), 1 МВА, установка приборов учета на ВЛ, 1632 шт, установка приборов учета в ТП, 75шт 	
2.	<p>Обеспечение безопасного и устойчивого функционирования распределительного электросетевого комплекса</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Реализация PR-программы «Профилактика электротравматизма сторонних лиц на объектах ПАО «Россети Сибирь» • В рамках выполнения мероприятий по предотвращению производственного травматизма и травматизма сторонних лиц, с целью дальнейшего совершенствования работы по его предупреждению, на основании приказа ПАО «Россети» от 29 марта 2018 года № 55 «Об утверждении программ по снижению рисков травматизма на объектах электросетевого комплекса» в Обществе разработана и утверждена распоряжением АО «Тываэнерго» от 27 декабря 2018 года № 1.9/752 «Об утверждении Комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала и сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго». • В программе по снижению рисков травматизма сторонних лиц на 2020 год предусмотрено 86 мероприятий, из которых 5 мероприятий (6%) требуют материальных затрат, и 81 мероприятие (94%) не требующих затрат. Затраты на реализацию программы в 2020 году составили 1592,353 тыс. руб., при плане 1607,864 тыс. руб. В физическом отношении программа выполнена на 100%. 	<ul style="list-style-type: none"> • Обеспечение надежного, качественного и безопасного энергоснабжения потребителей; • Развитие договорных отношений между сторонами социального партнерства Общества; • Согласование интересов сторон социального партнерства Общества при регулировании социально-трудовых отношений; • Реализация социально-экономических прав и гарантий сотрудников, предусмотренных трудовым законодательством РФ; • Привлечение и закрепление квалифицированных сотрудников; • Соблюдение трудовой и производственной дисциплины, требований по охране труда, противопожарной безопасности, технике безопасности, производственной санитарии; • Обеспечение социальной стабильности Общества и формирование имиджа социально-ответственной компании.
3.	<p>Повышение операционной эффективности и финансовой устойчивости. Повышение</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Реализация Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов на 2020-2024 годы, предусматривающей снижение управляемых операционных расходов в соответствии с директивой Правительства РФ от 16 апреля 2015 года № 	<p>В Обществе разработан и успешно реализуется ряд программ по управлению операционной эффективностью деятельности включающий все аспекты деятельности Компании.</p> <p>Программы утверждены Советом директоров Общества, актуализируются по итогам возникновения фактов хозяйственной деятельности, требующих решения задач стратегического и оперативного характера.</p>

	<p>инвестиционной привлекательности</p> <p>2303п-П13 не менее чем на 2% ежегодно. Программа направлена на повышение внутренней эффективности и обеспечение доходности за счет оптимизации внутренних бизнес-процессов, в том числе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повышение эффективности технического обслуживания и ремонтов оборудования; - оптимизация материальных расходов, запасов; - оптимизация системы мотивации и оплаты труда персонала; - снижение уровня просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии, проведение мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности; - повышение эффективности торгово-закупочной деятельности за счет категорийного управления запасами; - мероприятия по повышению энергетической эффективности. <ul style="list-style-type: none"> • Реализация Актуализированного Плана развития Общества на 2020-2024 гг. включает следующие мероприятия финансового оздоровления Общества ввиду отсутствия альтернативных источников финансирования. План включает в себя следующие задачи: <ul style="list-style-type: none"> - реализация инвестиционного проекта «Строительство и реконструкция электросетевых объектов в пгт. Каа-Хем Республики Тыва» (оказание дополнительной финансовой поддержки ПАО «Россети»). В соответствии с приказом АО «Тываэнерго» от 24.12.2019 № 1.9/325-пр ввод объекта в эксплуатацию произведен 31.12.2019. - реализация инвестиционного проекта «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с созданием интеллектуальной системы учета электроэнергии на территории Республики 	<p>Исполнение установленных целевых показателей контролируется на регулярной основе (квартал, год):</p> <ul style="list-style-type: none"> • Снижение коммерческих потерь электроэнергии и локализация места их возникновения; • Обеспечение качества поступившей электроэнергии за счет встроенной в приборы учета электроэнергии защиты от перенапряжения; • Своевременное информирование потребителей о фактическом потреблении электроэнергии и мощности; • Создание возможности удаленного управления режимами электропотребления; • Повышение качества электроснабжения; • Увеличение выручки АО «Тываэнерго» за счет увеличения полезного отпуска
--	---	--

		Тыва», что позволит снизить потери электроэнергии до уровня, предусмотренного Постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 № 534.	
4.	Повышение доступности электросетевой инфраструктуры, совершенствование деятельности по работе с потребителями	<ul style="list-style-type: none"> • Реализация проекта «Цифровой ЦОК» в рамках программы инновационного развития ПАО «Россети Сибирь» • Развитие и продвижение новых потребительских сервисов с учетом реализации проектов преобразования энергетической инфраструктуры посредством внедрения цифровых технологий • Повышение уровня автоматизации процессов информирования потребителей услуг – единый контактный центр • Развитие процессов взаимодействия с клиентами посредством портала «Светлая страна» • Продолжение развития взаимодействия со сбытовыми организациями (ГП) в части обслуживания клиентов по принципу «Единого окна» с использованием электронной цифровой подписи, а также взаимодействия с МФЦ в части оказания услуг по приему заявок на технологическое присоединение. • Повышение информированности и установление обратной связи с потребителями услуг - организация и проведение прямых линий, личных и общественных встреч. 	<ul style="list-style-type: none"> • Формирование лояльности потребителей за счет качественного обслуживания и полного удовлетворения потребностей в услугах; • Имеется единица- оператор горячей линии по приему звонков по телефону 8-800-1000-380; • Информация по сервису «Светлая страна» размещена на информационных стендах ЦОК и в пунктах приема потребителей; • В 2020 году работа с АО «Тываэнергосбыт» продолжается по принципу «Единого окна»;

Решением Совета директоров ПАО «Россети» (протокол от 30.06.2017 № 270) утвержден План развития АО «Тываэнерго», направленный на обеспечение финансовой устойчивости Общества в текущих макроэкономических условиях.

Реализация Плана развития Общества позволила достичь следующих результатов по итогам 2020 года:

- снижение удельных операционных расходов (ОРЕХ) на 118,7 млн. руб. (13,4%);
- снижение потерь электроэнергии в соответствии с утвержденной программой энергосбережения и повышения энергоэффективности на 55,5 млн. кВтч (151,6 млн. руб.);

- снижение потерь электроэнергии при реализации инвестиционного проекта по строительству и реконструкции электросетевых объектов в пгт. Каа-Хем Республики Тыва на 6,1 млн. кВтч (15,9 млн. руб.).

2.6. Ключевые показатели эффективности

Достижение приоритетных целей развития Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Система ключевых показателей эффективности Управляющего директора – первого заместителя генерального директора Общества установлена на основании:

- пп. 49 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества,

– решения Совета директоров Общества от 30.11.2020 (протокол от 01.12.2020 № 25/20).

Целевые значения ключевых показателей эффективности утверждены решением Совета директоров Общества от 30.11.2020 (протокол от 01.12.2020 № 25/20).

В соответствии с указанными решениями Совета директоров Общества в 2020 году установлен следующий состав ключевых показателей эффективности:

Таблица 4 – КПЭ Общества

Наименование КПЭ	Порядок расчета
Совокупная акционерная доходность	Сравнение начисленных дивидендов отчетного года со средним значением аналогичного показателя предыдущих трех лет и со значением, предусмотренным бизнес-планом Общества
Рентабельность инвестированного капитала	Отношение прибыли до уплаты налогов и процентов к сумме капитала и долгосрочных кредитов и займов
Прибыль по операционной деятельности (ЕБИТДА)	Раздел 1. Рост фактического значения ЕБИТДА относительно прошлого года не ниже среднегодового темпа роста тарифов Раздел 2. В случае недостижения указанного условия оценивается достижение уровня показателя ЕБИТДА к плановому значению, рассчитанного на основании утвержденного бизнес-плана
Снижение удельных операционных расходов (затрат)	Снижение отношения удельных операционных расходов к объему обслуживаемого оборудования (у.е.) в отчетном году по сравнению с уровнем предыдущего года
Уровень потерь электроэнергии	Отношение отпуска электроэнергии в сеть за минусом отпущенной электроэнергии из сети и расхода на хозяйственные нужды к отпуску в сеть за минусом внутренних сальдо-перетоков
Повышение производительности труда	В соответствии с приказом Росстата от 23.09.2014 № 576: отношение выручки по передаче электроэнергии к количеству отработанных человеко-часов
Эффективность инновационной деятельности	Интегральный показатель эффективности инновационной деятельности оценивает степень выполнения трех составных показателей: показатель затрат на НИОКР, показатель закупки инновационной продукции, показатель качества разработки (актуализации) ПИР/выполнения ПИР
Показатель снижения дебиторской задолженности	Снижение фактического значения просроченной дебиторской задолженности по всем ДЗО (без учета мораторной и реструктуризированной задолженности, а также задолженности контрагентов, лишенных статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и/или гарантирующего поставщика)
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	Комплексный показатель, оценивающий уровень качества осуществляемого техприсоединения к сети ДЗО ПАО «Россети», из трех составляющих – качество рассмотрения заявок на ТП, качество исполнения договоров об осуществлении ТП заявителей, соблюдение антимонопольного законодательства РФ
Долг/ЕБИТДА	Раздел 1. Оценивается по результатам выполнения показателя отношения долга к значению ЕБИТДА. В случае финансовой устойчивости Общества целевое значение $\leq 3,0$, в ином случае - улучшение не менее чем на 10% от факта прошлого года, но не менее значения 3,0.

	Раздел 2. В случае недостижения указанного условия оценивается достижение планового уровня показателя долг/ EBITDA, рассчитанного на основании утвержденного бизнес-плана
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	Отношение суммарного фактического объема принятия основных средств к бухгалтерскому учету (в денежном выражении, в отношении объектов законченного строительства и принятых в основные средства в отчетном году с поквартальной детализацией) к плановому в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества и графиками ее реализации
Готовность к работе в отопительный сезон	Показатель, оценивающий готовность Общества к работе в отопительный сезон на основании ежемесячного мониторинга, проводимого Минэнерго России
Исполнение План развития Общества	Показатель депремирования, размер которого определяется расчетным путем в зависимости от количества неисполненных в отчетном периоде мероприятий Плана развития Общества, утвержденного Советом директоров ПАО «Россети»
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	Показатели надежности тарифного регулирования (SAIDI, SAIFI), а также число крупных аварий по отношению к среднегодовым значениям за 3 года
Отсутствие несчастных случаев на производстве	Количество пострадавших из числа работников Общества при несчастных случаях (с легким, тяжелым или смертельным исходом) за отчетный год, связанных с невыполнением должностными лицами своих обязанностей

Таблица 5 - Целевые значения и достигнутые результаты КПЭ

Состав показателей	Вес в системе премирования на 2020 год, %	Факт. значение 2019 года // оценка достижения за 2019 год	Целевое значение на 2020 год	Факт. значение 2020 года ¹ // % к факту 2019 года ²	Оценка достижения за 2020 год // причины отклонения	Целевое значение на 2021 год
Совокупная акционерная доходность	10	введен с 2020 года	≥ среднеарифметической суммы средств, направленных на выплату дивидендов в соответствии с решениями общих собраний акционеров Общества за 3 года, предшествующих отчетному периоду, и ≥ суммы средств, предусмотренной для выплаты дивидендов в отчетном периоде, в соответствии с	не рассчитывается // -	не подводится ³	≥ среднеарифметической суммы средств, направленных на выплату дивидендов в соответствии с решениями общих собраний акционеров Общества за 3 года, предшествующих отчетному периоду, и ≥ суммы средств, предусмотренной для выплаты дивидендов в отчетном периоде, в соответствии с бизнес-планом Общества

¹ За 2020 год приведен ожидаемый уровень достижения КПЭ, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЭ. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров АО «Тываэнерго»

² Сравнение ожидаемых значений 2020 года производится с целевыми значениями 2020 года и с достигнутыми результатами 2019 года по показателям с сопоставимыми методиками расчета

³ КПЭ "Совокупная акционерная доходность" - не определяется и не подводится по причине невозможности определения факта, так как в отчетном периоде бизнес-планом Общества утверждена чистая прибыль со значением меньше или равно 0 (на 2020 год чистая прибыль утверждена на уровне (-17,9) млн рублей). В соответствии с пунктом 2.1. Методики расчета и оценки выполнения КПЭ управляющего директора – первого заместителя генерального удельный вес показателя перераспределяется на ROIC (протокол № 25/20 от 30.11.2020).

Состав показателей	Вес в системе премирования на 2020 год, %	Факт. значение 2019 года // оценка достижения за 2019 год	Целевое значение на 2020 год	Факт. значение 2020 года ¹ // % к факту 2019 года ²	Оценка достижения за 2020 год // причины отклонения	Целевое значение на 2021 год
			бизнес-планом Общества			
Рентабельность инвестированного капитала	20	введен с 2020 года	≥ 95,0%	664,4% // -	достигнут	≥ 95,0%
Прибыль по операционной деятельности (ЕБИТДА)	15	введен с 2020 года	выполнен	выполнен // -	достигнут	выполнен
Снижение удельных операционных расходов (затрат)	10	≥ 3,5% // достигнут	≥ 2,0%	14,6% // 417%	достигнут	≥ 2,0%
Уровень потерь электроэнергии	10	35,43% // не достигнут	≤ 27,45%	33,96% // 95,85%	не достигнут // ⁴	≤ 23,93%
Повышение производительности труда	5	17,84% // достигнут	≥ 2,00%	21,86% // 122%	достигнут	≥ 5,00%
Эффективность инновационной деятельности	20	не рассчитывается	≥ 90%	не рассчитывается	не подводится ⁵	≥ 90%
Показатель снижения дебиторской задолженности	10	введен с 2020 года	≤ 100%	12% // -	достигнут	≤ 100%
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	-10	1,0 // достигнут	≤ 2,0	1,924 // ⁻⁶	достигнут	≤ фактического значения показателя за предыдущий год умноженного на 0,85, но не менее значения 1,1
Долг/ ЕБИТДА	-10	введен с 2020 года	выполнен	выполнен // -	достигнут	выполнен
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	-10	99% // достигнут	≥ 90%	117% // ⁻⁶	достигнут	≥ 90%

⁴ КПЭ "Уровень потерь электроэнергии" (план 27,45%; факт 33,96%). Основные причины невыполнения КПЭ: урегулирование разногласий с гарантирующим поставщиком за текущий и предыдущие периоды не в пользу Общества, а также наличие неурегулированных разногласий.

⁵ КПЭ "Эффективность инновационной деятельности" - не рассчитывается и не подводится ввиду отсутствия Программы инновационного развития. В соответствии с пунктом 1.8. Методики расчета и оценки выполнения КПЭ управляющего директора – первого заместителя генерального АО "Тываэнерго" удельный вес показателя перераспределяется на оставшиеся показатели периода пропорционально их удельным весам в системе мотивации (протокол №25/20 от 30.01.2020).

⁶ Сравнение фактического значения 2020 года с фактическим значением 2019 года не осуществляется ввиду актуализации порядка расчета показателя.

Состав показателей	Вес в системе премирования на 2020 год, %	Факт. значение 2019 года // оценка достижения за 2019 год	Целевое значение на 2020 год	Факт. значение 2020 года ¹ // % к факту 2019 года ²	Оценка достижения за 2020 год // причины отклонения	Целевое значение на 2021 год
Готовность к работе в отопительный сезон	-10	введен с 2020 года	$\geq 0,95$	Одновременно: 1) 0,99 2) Готов // -	достигнут	Одновременно: 1) $\geq 0,95$ 2) Недостижение установленной величины специализированного индикатора «Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики
Исполнение Плана развития Общества	-70	введен с 2020 года	0 (все мероприятия исполнены)	1 (количество неисполненных мероприятий 1)	достигнут с учетом объективных факторов ⁷	0 (все мероприятия исполнены)
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	-10	0,13	Одновременно: 1) $K_i \leq 1$ 2) Отсутствие существенного ухудшения показателей, установленных органами тарифного регулирования 3) Отсутствие роста крупных аварий	Одновременно: 1) $\leq 1,00$ 2) отсутствие существенного ухудшения 3) отсутствие роста // - ₆	достигнут	Одновременно: 1) $K_i \leq 1$ 2) Отсутствие существенного ухудшения показателей, установленных органами тарифного регулирования 3) Отсутствие роста крупных аварий
Отсутствие несчастных случаев на производстве	-10	введен с 2020 года	Одновременно: 1) Не более двух пострадавших; 2) 0	Одновременно: 1) 0 2) 0 // -	достигнут	Одновременно: 1) Не более двух пострадавших; 2) 0

⁷ КПЭ "Исполнение Плана развития Общества» (план ≥ 0 (все мероприятия исполнены), факт 1 мероприятие не выполнено по независящим от менеджмента Общества причинам). Невыполнение показателя обусловлено недостаточностью средств и отсутствием финансовой поддержки для реализации проекта.

Для повышения эффективности функционирования АО «Тываэнерго», а также в целях актуализации методик расчета КПЭ согласно решению Совета директоров АО «Тываэнерго» от 30.11.2020 (протокол от 01.12.2020 № 25/20) в 2020 году произведены изменения в системе ключевых показателей эффективности относительно 2019 года, в том числе:

- 1) система КПЭ сформирована на основе годовых показателей, исключены квартальные показатели;
- 2) в состав годовых КПЭ введены новые КПЭ «Совокупная акционерная доходность», «Рентабельность инвестированного капитала», «Готовность к работе в отопительный сезон», «Исполнение плана развития Общества»;
- 3) исключены КПЭ «Снижение удельных инвестиционных затрат», «Консолидированный чистый денежный поток», «Увеличение загрузки мощности электросетевого оборудования»,
- 4) переведены из квартальных в годовые КПЭ «Прибыль по операционной деятельности (ЕБИТДА)», «Показатель снижения дебиторской задолженности», «Долг/ЕБИТДА», «Отсутствие несчастных случаев на производстве»;
- 5) Актуализированы методики расчета по КПЭ «Снижение удельных операционных расходов (затрат)», «Уровень потерь электроэнергии», «Повышение производительности труда», «Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения», «Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию», «Достижение уровня надежности оказываемых услуг».

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности взаимосвязана с размером переменной части вознаграждения менеджмента – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, квартальное и годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих КПЭ.

2.7. Ключевые риски

В целях обеспечения эффективного функционирования Общество осуществляет своевременную идентификацию, оценку рисков и разработку мероприятий по их управлению.

В сложившихся условиях осуществления финансово-хозяйственной деятельности все потенциально возможные рисковые события учитываются менеджментом Общества при принятии управленческих решений на всех уровнях управления с учетом имеющегося опыта и профессиональных навыков.

Уровень существенности риска - комбинация вероятности наступления риска и величины последствий для Общества в денежном и ином выражении. Оценка уровня существенности риска осуществляется экспертно в соответствии со следующей шкалой:

Уровень существенности риска	
Критический	
Значимый	
Умеренный	

Рис. 2 Уровень существенности риска

В сравнении с 2019 г. в отчетном году уровень существенности рисков остался без изменений.


Сведения об управлении ключевыми рисками Общества представлены в таблице 6.



Таблица 6 – Оценка рисков


№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятие по управлению риском	Уровень существенности риска и его динамика
Отраслевые риски				
1	Риски, связанные с передачей электрической энергии	<ul style="list-style-type: none"> • Снижение объема услуг по передаче электроэнергии потребителям, присоединенным к региональным распределительным сетям. • Изменение структуры оказанных услуг по передаче электроэнергии по уровням напряжения, вариантам тарифа, группам потребителей. • Увеличение цены на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь. • Увеличение затрат на услуги по передаче электроэнергии иных сетевых организаций 	<ul style="list-style-type: none"> • Проведение работы с потребителями услуг по передаче электрической энергии по согласованию плановых объемов услуг. • Внедрение и распространение средств интеллектуального учета электрической энергии, автоматизированных систем сбора и обработки данных о показаниях приборов учета электрической энергии. • Мониторинг и прогнозирование электропотребления в разбивке по уровням напряжения, по которым дифференцируется цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии, и категориям потребителей, а также мониторинг физических параметров баланса электрической энергии и мощности, проведение работы по повышению точности и достоверности планирования спроса на электрическую энергию и мощность 	
2	Риски технологического присоединения	<ul style="list-style-type: none"> • Изменение доли заявителей ТП льготной категории. • Изменение объема присоединяемой мощности относительно планируемого 	<ul style="list-style-type: none"> • Контроль поступления заявок, заключения и исполнения договоров ТП. • Ведение претензионно-исковой работы в отношении заявителей, нарушивших сроки выполнения мероприятий, предусмотренных условиями договоров. • Контроль исполнения договоров технологического присоединения льготной категории заявителей 	
3	Тарифные риски	<ul style="list-style-type: none"> • Применение отрицательного сглаживания НВВ при утверждении тарифных решений (в текущем 	<ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие с органами исполнительной власти субъектов 	

		отчетном периоде, без учета накопленных объемов)	Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при формировании экономически обоснованных тарифов. <ul style="list-style-type: none"> • Отстаивание позиции Общества о необходимости установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии на уровне, максимально обеспечивающем безубыточное регулирование 	
Страновые и региональные риски				
4	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в т.ч. повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения	<ul style="list-style-type: none"> • Неблагоприятные погодные условия, приводящие к технологическим нарушениям 	<ul style="list-style-type: none"> • Расширение парка резервных источников питания электроэнергией и автоспецтехники для аварийно-восстановительных работ. • Модернизация электросетевых активов. • Совершенствование систем сбора и передачи информации 	
Финансовые риски				
5	Риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ	<ul style="list-style-type: none"> • Увеличение процентной ставки по кредитам и займам; 	<ul style="list-style-type: none"> • Мониторинг мер реализации кредитно-денежной политики ЦБ РФ. • Подготовка предложений и формирование комплекса мер по обеспечению финансовой устойчивости Общества. • Заключение кредитных договоров с наиболее крупными банками, имеющими существенные кредитные ресурсы по сравнительно низким процентным ставкам 	
Правовые риски				
6	Правовые риски	<ul style="list-style-type: none"> • Неисполнение контрагентами обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии/технологическому присоединению в установленные соглашением/договором сроки и/или в неполном объеме. 	<ul style="list-style-type: none"> • Направление претензии потребителю услуг. • Взыскание задолженности (урегулирование разногласий) в судебном порядке (с неустойкой за просрочку оплаты (процентами за пользование чужими денежными 	

		<ul style="list-style-type: none"> • Неисполнение судебных актов о взыскании дебиторской задолженности. 	<p>средствами) или без таковой).</p> <ul style="list-style-type: none"> • Использование банковской гарантии в качестве встречной меры обеспечения исков к потребителю услуг. • Взыскание задолженности на основании исполнительных документов. • Заключение соглашения о реструктуризации задолженности и контроль их исполнения. • Контроль очередности погашения требований кредиторов по текущим расчетам, установленной законодательством РФ. • Уступка права требования задолженности. • Зачет встречных однородных требований. • Получение в счет погашения задолженности отступного. • Направление обращения в правоохранительные органы на предмет пресечения неправомерного вывода из обращения на рынке электрической энергии денежных средств. • Взаимодействие со службой ФССП РФ на стадии исполнительных производств, осуществление контроля погашения задолженности в рамках исполнительного производства по полученным судебным решениям по взысканию просроченной задолженности. • Обеспечение своевременного направления исполнительных листов в кредитные учреждения и ФССП России по вступившим в силу решениям арбитражных судов. • Анализ эффективности реализации мероприятий по снижению уровня просроченной дебиторской задолженности подразделениями 	
--	--	--	---	--

		<ul style="list-style-type: none"> • Разногласия по объемам и стоимости оказанных услуг, в том числе по актам безучетного потребления электроэнергии. • Вовлечение Общества / работников Общества в коррупционную деятельность. • Нарушения Обществом требований законодательства в результате неисполнения контрагентами обязательств перед Обществом, приводящие к привлечению Общества к ответственности. • Нарушения Обществом / работниками Общества основных запретов и ограничений антимонопольного законодательства. • Умышленные противоправные действия как со стороны юридических и физических лиц, так и со стороны работников ДЗО, наносящие экономический ущерб и вред деловой репутации. • Обжалование сделок, заключенных Обществом 	<p>безопасности Общества.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Урегулирование разногласий с потребителем услуг; при выявлении некачественного составления актов безучетного потребления электрической энергии – проведение обучения персонала, осуществление контроля за надлежащим соблюдением законодательства и внутренних стандартов. • Реализация мероприятий Плана противодействия коррупции. • Проверка аффилированности сотрудников Общества с контрагентами оказывающие услуги Обществу. • Проведение рабочих встреч и переговоров с представителями контрагентов направленных на недопущение противоправных действий, направленных на личное обогащение, при исполнении обязательств по договорам. • Проведение служебных проверок в отношении сотрудников Общества по фактам нарушения стандартов и локальных актов Общества, а также законодательства РФ с целью профилактики нарушений и недопущению совершения мошеннических и иных противоправных действий. • Проведение проверок контрагентов на соответствия объемов и качества выполненных работ 	
Риск потери деловой репутации				
7	Репутационный риск	<ul style="list-style-type: none"> • Негативные информационные сообщения, необъективное и некомпетентное освещение проблем распределительного сетевого 	<ul style="list-style-type: none"> • Подготовка пресс-релизов о различных аспектах деятельности Россети Сибирь, рассылка 	

		комплекса со стороны средств массовой информации	пресс-релизов в СМИ. • Взаимодействие со СМИ, формирование положительного имиджа	
8	Профессиональные риски Общества	<ul style="list-style-type: none"> • Несчастный случай с персоналом Общества 	<ul style="list-style-type: none"> • Реализация Комплексной программы по снижению рисков. • Приведение в соответствие требованиям безопасной эксплуатации (проекта, ПУЭ, прочим НТД) технического состояния электроустановок. • Совершенствование системы управления охраны труда. • Практическое обучение персонала навыкам и методам безопасного выполнения работ. • Проведение проверок рабочих мест и работающих бригад 	
Риски, связанные с деятельностью Общества				
9	Операционные риски	<ul style="list-style-type: none"> • Неисполнение контрагентами обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии в установленные соглашением/договором сроки и/или в неполном объеме. • Отсутствие приборов учета электрической энергии, их моральный и физический износ. • Изменение конфигурации и режимов работы сети. • Неисполнение потребителем обязательств в части оплаты услуг по договору технологического присоединения. • Отказы оборудования с высоким физическим износом. • Технологические нарушения на объектах смежных субъектов электроэнергетики. • Посторонние воздействия на объектах электросетевого хозяйства • Недостаточная квалификация производственного персонала. • Дефекты конструкции или изготовления оборудования. • Нарушение и (или) прекращение функционирования объектов критической информационной инфраструктуры электросетевого комплекса. • Негативное информационное воздействие на субъекты электросетевого комплекса с использованием публичных 	<ul style="list-style-type: none"> • Взаимодействие со службой ФССП РФ на стадии исполнительных производств, осуществление контроля погашения задолженности в рамках исполнительного производства по полученным судебным решениям по взысканию просроченной задолженности. • Обеспечение своевременного направления исполнительных листов в кредитные учреждения и ФССП России по вступившим в силу решениям арбитражных судов. • Модернизация электросетевых активов. • Совершенствование систем сбора и передачи информации. • Минимизация естественных технических сбоев в системах защиты информационных и телекоммуникационных систем объектов электросетевого комплекса 	

		медиаресурсов		
10	Инвестиционный риск	<ul style="list-style-type: none"> • Увеличение объемов финансирования инвестиционной программы в целом и/или по отдельным титулам (по отношению к установленным лимитам). • Реализация отдельных инвестиционных проектов, не предусмотренных инвестиционной программой. • Неготовность объектов заявителя к технологическому присоединению. • Несоблюдение подрядчиками сроков проектирования, поставки, строительства, ввода объектов в эксплуатацию. • Отсутствие возможности своевременного оформления разрешительной документации на строительство. • Непредставление отключений или перенос срока включения объекта в работу, кроме случаев, вызванных нахождением в ремонте иных объектов Общества. • Отсутствие подрядчика, доступного оборудования, соответствующих необходимым требованиям для реализации инновационных проектов. • Недостаточность средств инвестиционной программы для реализации инновационных решений. • Введение в действие в течение отчетного периода новых нормативных документов, устанавливающих дополнительные требования к параметрам капитального строительства. • Несоответствие выполненных работ проектно-сметной документации, низкое качество оборудования/материалов и т.д. 	<ul style="list-style-type: none"> • Соблюдение сроков проведения закупочных процедур и заключения договоров в соответствии со сроками реализации инвестиционных проектов утвержденных инвестиционных программ. • поэтапный контроль за соблюдением графика СМР. Ежедневный контроль за ходом строительства в рамках исполнения инвестиционной программы. • Ведение претензионно-исковой работы с подрядными организациями, нарушающими договорные обязательства. • Своевременное оформление документов по приемке в эксплуатацию законченных строительством объектов. • Контроль лимитов расходов в рамках реализации проекта. • Усиление ответственности: за подготовку и согласование технических заданий, проведение внутренней экспертизы проектной документации и т.д. 	

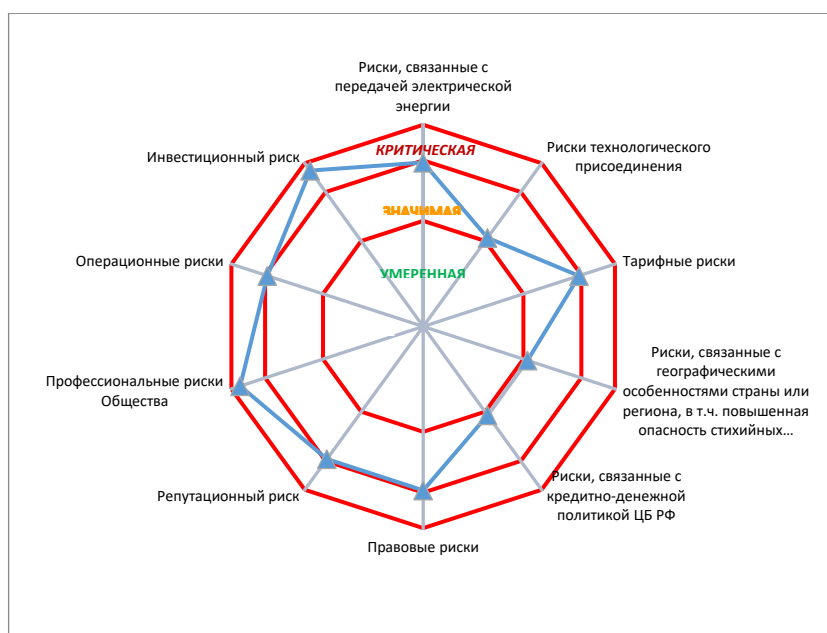


Рисунок 3 - Карта рисков

Раздел 3. Результаты деятельности за 2020 год

3.1. Операционные результаты

3.1.1. Материально-техническая база

Энергосистема АО «Тываэнерго» представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разного класса напряжения, связанных общностью режима работы, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно – диспетчерское управление.

Общество обслуживает электрические сети 0,4-110 кВ Республики Тыва. Общая площадь обслуживания составляет 110,3 тыс. км² (0,64% территории РФ).

На балансе АО «Тываэнерго» по состоянию на 31.12.2020 г. находятся ПС 35-110 кВ, ТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4-110 кВ в следующем объёме (таблица 7):

- ПС – 36 шт., общей мощностью 272,9 МВА;
- ТП – 991 шт., общей мощностью 215,7 МВА;
- ЛЭП 0,4-110 кВ – 7 228,58 км.

Общая протяженность линий электропередачи 0,4-110 кВ Общества по трассе составляет 7 178,38 км

По сравнению с 2019 годов увеличение объемов электросетевого хозяйства и объема обслуживания электрических сетей обусловлено вводом новых объектов в рамках Инвестиционной программы:

- строительство ВЛ 0,4-10 кВ - 83,13 км;
- строительство КЛ 0,4-10 кВ – 9,19 км;
- строительство ТП 10/0,4 кВ – 72 шт., общей мощностью 15,9 МВА.

Таблица 7 – Производственные показатели

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
1	2	3	4	5	6
Количество подстанций (ПС, ТП, РП)	шт.	951,00	955	1027	7,5

Мощность подстанций (ПС, ТП, РП)	тыс. МВА	471,39	472,7	488,6	3,4
Протяженность ЛЭП по цепям	км	7 091,23	7 127,16	7 228,58	1,4

3.1.2. Передача электрической энергии

Выручка от передачи электрической энергии за 2020 года составила 1 704,9 млн руб., при плане 1 601,1 млн руб., перевыполнение плана – 103,8 млн руб. или 6,5%.

Выполнение выручки в 2020 года произошло:

- за счет роста средневзвешенного тарифа на 211,1 руб/мВт·ч или на 6,9 %.

Таблица 8 - Объем переданной электроэнергии по электрическим сетям, млн кВт·ч

Объем переданной электроэнергии по электрическим сетям	2020 год		
	План	Факт	Отклонение Факт-План, %
в том числе:			
ВН	39,7	31,7	-8,0
СН1	14,5	24,6	10,1
СН2	96,4	123,2	26,8
НН	371,4	340,5	-30,9
Итого:	522,0	520,0	-2,0

Фактический объем переданной электроэнергии составил 520,0 млн кВт·ч, при плане 522,0 млн кВт·ч. Улучшение показателя, утвержденного бизнес-планом значения в части передачи электроэнергии, составляет -2,0 млн кВт·ч.

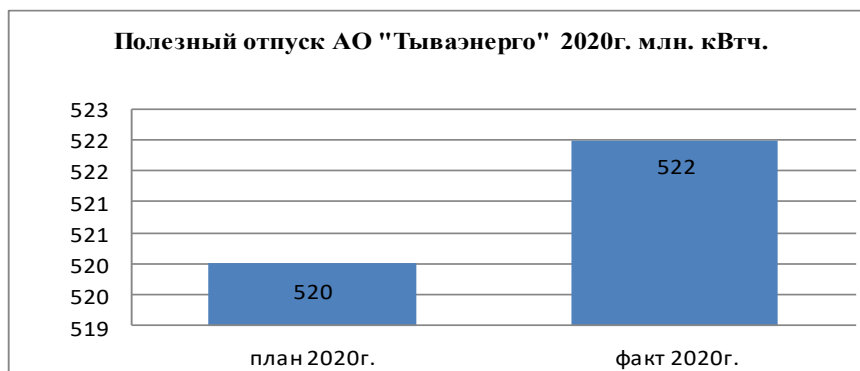


Рисунок 4 - Полезный отпуск АО «Тываэнерго» в 2020г.

3.1.2.1. Результаты производственной деятельности

Основные производственные показатели АО «Тываэнерго» за 2020 год по отпуску электроэнергии в сеть, объему оказанных услуг по передаче и потерям электроэнергии представлены в таблицах 9-10.

Таблица 9 - Результаты производственной деятельности за 2020 год

Отпуск в сеть, млн кВт·ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн кВт·ч	Потери	
		млн кВт·ч	%
716,8	520,0	196,8	27,45

Таблица 10 - Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2018-2020 годах

Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии, млн кВт·ч				
2018 год	2019 год	2020 год	Изменение по отношению к 2019 году	
			млн кВт·ч	%
471,2	498,1	520,0	21,9	4,4

По итогам работы АО «Тываэнерго» в 2020 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 520,0 млн кВт·ч, что выше 2019 года (498,1 млн кВт·ч) на 21,9 млн кВт·ч (4,4%) и выше 2018 года (471,2 млн кВт·ч) на 48,8 млн кВт·ч или (10,4%).

3.1.2.2. Фактические потери электрической энергии за 2020 год.

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях АО «Тываэнерго» составили 27,45% от отпуска в сеть (196,8 млн кВт·ч). По сравнению с аналогичным периодом 2019 года снижение потерь электрической энергии составило 26,8 млн кВт·ч. (3,53%).

Таблица 11 - Динамика потерь электроэнергии в 2018-2020 годах

Потери электрической энергии							
Факт 2018 год		Факт 2019 год		Факт 2020 год		Изменение	
млн кВт·ч	%	млн кВт·ч	%	млн кВт·ч	%	млн кВт·ч	%
247,6	34,45	223,6	30,98	196,8	27,45	-26,8	-3,53

На снижение показателя по уровню потерь электроэнергии относительно 2019 года повлияло:

- выявление неучтенного потребления электроэнергии. Выявлено и включено в объемы переданной электроэнергии 2230 акта безучетного потребления на 34,7 млн кВт·ч. В рамках мероприятий, направленных на снижение расхода электрической энергии на собственные нужды подстанций, проведена оптимизация времени работы средств освещения зданий и территорий подстанций. Эффект от мероприятий составил 0,0066 млн кВт·ч;

- выполнение мероприятий по повышению надежности в рамках исполнения Инвестиционной программы Общества.

3.1.3. Технологическое присоединение

3.1.3.1. Результаты технологического присоединения

Одним из основных видов хозяйственной деятельности для Общества является предоставление услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям.

За 2020 год заключено 1 192 договора об осуществлении технологического присоединения, в том числе по следующим объектам:

- школа, г. Кызыл, ООО "Бенконс", 557 кВт;
- здание терапии, г. Кызыл, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 600 кВт

- агропромышленный комплекс, г. Кызыл, Министерство земельных и имущественных отношений, 1500 кВт;
- храм, г. Кызыл, Региональный общественный благотворительный фонд социальной помощи и культурного развития Тувы "Салгал", 282,8 кВт;
- школа, г. Кызыл, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 357 кВт;
- многоквартирные жилые дома, г. Кызыл, ООО «Орион», 613 кВт;
- многоквартирные жилые дома, г. Кызыл, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 302 кВт;
- многоквартирные жилые дома, п. Хову-Аксы, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 817,88 кВт;
- КНС, г. Кызыл, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 325 кВт;
- насосная станция, п. Хову-Аксы, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 249 кВт;
- водозабор, с. Хайыракан, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 588,7 кВт;
- Мед. центр, г. Кызыл, ФКП «УЗКС Министерства обороны РФ», 3166,25 кВт;
- поликлиника, г. Кызыл, ФКП «УЗКС Министерства обороны РФ», 1045,6 кВт;
- два детских сада, г. Шагонар, п. Каа-Хем, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 534 кВт;
- два детских сада, г. Кызыл, ООО «Мегастрой», 534 кВт;
- комплекс зданий и сооружений, оз. Чедер, ООО "Здравница Чедер", 600 кВт.

За 2020 год подписано актов об осуществлении технологического присоединения по 1299 договорам, в том числе по следующим объектам:

- спортивно-культурный центр, пгт. Каа-Хем, ООО "Строительный Холдинг Тезис", 2200 кВт;
- многоквартирные жилые дома, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 2-й этап 125 кВт;
- Мед. центр, г. Кызыл, ФКП «УЗКС Министерства обороны РФ», 1-й этап 2755,05 кВт;
- дворец молодежи, г. Кызыл, ООО «Мегастрой», 400 кВт;
- здание терапии, г. Кызыл, ГКУ РТ "Госстройзаказ", 600 кВт;
- многоквартирные жилые дома, г. Кызыл, ООО «Орион», 353 кВт.

Технологическое присоединение социально-значимых объектов позволяет осуществить исполнение национальных проектов, действующих в Республике Тыва.

Таблица 12 - Технологическое присоединение

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
1	2	3	4	5	6
Принято в работу заявок на ТП	шт.	2 360	2 523	2 337	-7
Принято в работу заявок на ТП	кВт	58 782,90	177 847,8	84 280,8	-53
Заключено договоров ТП	шт.	1 944	2 018	1 192	-41
Заключено договоров ТП	кВт	34 475,59	39 947,7	31 822,9	-20
Исполнено договоров ТП	шт.	1 624	1 997	1 299	-35
Исполнено договоров ТП	кВт	27 310,64	32 932,1	23 327,2	-29
Действующие договоры ТП	шт.	3 734	3 578	2 694	-25
Действующие договоры ТП	кВт	84 504,08	81 277,1	82 214	1
Структура исполненных договоров по категориям заявителей:					
До 15 кВт включительно	шт.	1 555	1 885	1 202	-36
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	шт.	56	92	78	-15
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	шт.	10	17	15	-12
Не менее 670 кВт	шт.	3	3	4	33
Генерация	шт.	0	0	0	0
До 15 кВт включительно	кВт	15 058,24	19 535,3	12 374,3	-37
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	кВт	2 408,05	3 847,5	3 568,5	-7

Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	кВт	3 090,85	5 066,6	4 478,9	-12
Не менее 670 кВт	кВт	6 753,50	4 482,6	2 905,5	-35
Генерация	кВт	0,00	0	0	0
Выручка от деятельности по ТП по категориям заявителей:					
До 15 кВт включительно	млн руб.	2,43	2,23	1,80	-19,3
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	млн руб.	8,17	4,42	1,88	-57,5
Свыше 150 кВт и менее 670 кВт	млн руб.	8,98	12,80	61,56	+380,9
Не менее 670 кВт	млн руб.	13,85	18,58	28,89	+55,5
Генерация	млн руб.	0	0	0	0
Структура исполненных договоров по отраслям:					
Физические лица	шт.	1295	1 586	941	-40,7
Сельское и лесное хозяйство, рыболовство	шт.	3	5	5	0
Промышленность	шт.	2	1	0	-100,0
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	шт.	0	0	0	-
Строительство	шт.	0	0	0	-
Торговля	шт.	73	80	17	-78,8
Транспорт и связь	шт.	2	37	40	8,1
Здравоохранение, образование, социальные услуги	шт.	4	11	11	0
Прочее	шт.	245	277	285	2,9
Физические лица	кВт	12 527,50	16 920,9	9 850,2	-41,8
Сельское и лесное хозяйство, рыболовство	кВт	41,00	65,00	70,00	7,7
Промышленность	кВт	6030,00	2 000,00	0	-100
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды	кВт	0,00	0	0	-
Строительство	кВт	0,00	0	0	-
Торговля	кВт	1 937,51	1 154,82	720,40	-37,6
Транспорт и связь	кВт	29,75	480,00	510,25	6,3
Здравоохранение, образование, социальные услуги	кВт	50,00	1 126,31	1 076,70	-4
Прочее	кВт	6 694,88	11 185,04	11 099,65	-0,8

3.1.3.2. Развитие электросетевого комплекса в субъектах Российской Федерации в зоне деятельности компании

Приказом ПАО «Россети» от 10.01.2019г. № 4 «О повышении качества планирования развития электрических сетей» утвержден порядок и перечень мероприятий, направленных для повышения качества планирования развития электрических сетей в субъектах РФ, обеспечения эффективного использования существующих сетевых мощностей, повышения их загрузки и сокращения затрат на развитие сетевой инфраструктуры.

Курирует разработку Схемы и программы развития электроэнергетики Республики Тыва (далее - СиПР) Министерство топлива и энергетики Республики Тыва.

Распоряжением Правительства Республики Тыва от 02.02.2019г. №43-р утвержден состав рабочей группы по разработке схем и программ развития электроэнергетики Республики Тыва, в которую входит управляющий директор – первый заместитель генерального директора АО «Тываэнерго» Федоров Н.А. Рабочие встречи проводятся до начала разработки СиПР, и во время согласования, в случае возникновения спорных моментов. Со стороны АО «Тываэнерго» направляются предложения о включении в СиПР

мероприятий по объектам электросетевого хозяйства, а также исходная информация для корректировки СиПР.

В настоящий момент в Республике Тыва действует Схема и программа перспективного развития электроэнергетики напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Тыва на пятилетний период 2021-2025 гг., которая утверждена Распоряжением Главы Республики Тыва от 31.07.2020 г №270-РГ.

В 2020 году разработка Комплексной программы перспективного развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Тыва на пятилетний период 2021-2025 гг (далее – КПП) проводилась хозяйственным способом. КПП разработана, согласована в филиале ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Сибири, филиале АО «СО ЕЭС» РДУ и утверждена распоряжением от 18.02.2021 № 1.9/89-р.

В адрес Министерства топлива и энергетики Республики Тыва направлена КПП в качестве исходных данных для разработки СиПР.

3.1.4. Деятельность по консолидации электросетевых активов

На территории Республики Тыва в 2020 году деятельность по передаче и распределению электроэнергии осуществляло АО «Тываэнерго», прочие территориально-сетевые организации (ТСО) в регионе отсутствуют.

В АО «Тываэнерго» на период 2020 года действовало 2 договора аренды с АО «ДВЭУК-ЕНЭС» (507,30у.е.; 83,6 км; 6,3МВА,) и с ГУП РТ УК ТЭК 4 (2958,9 у.е., 28,9 МВА; 1117,0 км).

Таблица 13 - Мониторинг объемов консолидации электросетевых активов

Наименование РСС/РСК (ДЗО РСС)	2018			2019			2020		
	Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период			Объем консолидации электросетевых активов за период		
	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.	МВА	Км	У.е.
1	2	3	4	6	7	8	10	11	12
ИТОГО АО «Тываэнерго»	28,92	1117,0	2958,9	37,36	1217,3	3508,6	35,2	1200,6	3466,2
Приобретение электросетевых объектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аренда электросетевых объектов	28,92	1117,0	2958,9	35,22	1200,5	3466,2	35,2	1200,6	3466,2
Прочее (постоянные права владения и пользования)	-	-	-	2,14	16,734	42,44			
Прочее (временные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

В 2020 году на территории Республики Тыва деятельность по передаче электроэнергии осуществляет единственная территориальная сетевая организация АО «Тываэнерго». Доля НВВ в регионе составляет 100%.

3.1.5. Реализация дополнительных (нетарифных) услуг

На площадке центра обслуживания потребителей (ЦОП) специалисты сектора очного обслуживания принимают заявки на следующие платные услуги: замена ПУ, монтаж, установка ПУ; расчет потерь в ведомственных сетях; реализация ПУ;

отключение/подключение к электрическим сетям, монтаж ответвлений проводом СИП в однофазном и/или трехфазном исполнении, услуга при исполнении заявителем договора технологического присоединения «ТП под ключ».

В АО «Тываэнерго» в 2020 году поступило 224 заявки на дополнительные услуги.

По итогам 12 месяцев 2020 года выручка АО «Тываэнерго» по дополнительным услугам сложилась в размере 16,3 млн руб., при плане 15,5 млн руб., перевыполнение плана составило 0,8 млн руб.

Таблица 14 - Реализация дополнительных (нетарифных) услуг

Показатели	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	Изменение 2020/2019, %
Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг прочей деятельности	млн руб.	14,5	14,42	16,31	113,32
Аренда и услуги по размещению	млн руб.	2,87	2,96	3,25	109,79
Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию	млн руб.	6,43	3,56	7,63	214,32
Выполнение строительно-монтажных работ	млн руб.	0	0,33	0,39	118,18
Консультационные и организационно-технические услуги	млн руб.	3,50	5,66	3,50	61,83
Агентские услуги	млн руб.	0	0	0	
Услуги связи и информационных технологий	млн руб.	0	0	0	
Другие услуги прочей деятельности	млн руб.	1,65	1,91	1,54	80,62
Другие прочие услуги	млн руб.	0	0	0	

3.2. Финансовые результаты

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2020 года составила 1 815,6 млн руб., что на 249,2 млн руб. (15,9%) выше, чем в 2019 году, в т.ч. выручка от передачи электроэнергии – 1 704,9 млн руб. (на 191,2 млн руб. выше уровня 2019 г.). За счет роста объемов полезного отпуска на 21,9 млн кВт.ч. выручка увеличилась на 66,5 млн руб., за счет роста средневзвешенного тарифа на 239,9 руб./МВтч. увеличение выручки составило 124,7 млн руб. Общество инвестиционные вложения не осуществляет.

Себестоимость (без учета управленческих расходов) составила 1 112,6 млн руб., что на 73,6 млн руб. (7,1 %) выше уровня 2019 года. Основными причинами превышения фактических расходов 2020 год над фактическими показателями 2019 года являются: рост затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 11,5 млн руб., рост расходов на персонал на 24,7 млн руб., рост расходов по налогам и сборам на 12,6 млн руб., рост расходов на услуги энергосервисных компаний на 20,2 млн руб.

По итогам 2020 года финансовый результат на 21,7 млн руб. выше уровня 2019 года. Основным фактором, повлиявшими на улучшение финансового результата 2020 года относительно фактических показателей 2019 года, является:

- увеличение выручки от услуг по технологическому присоединению на 56,1 млн руб., за счет исполнения внеплановых договоров технологического присоединения.

Таблица 15 - Основные финансово-экономические показатели, млн. руб.

№ п/п	Показатель	2020 г.	2019 г.	2018 г.
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	1 815,6	1 566,4	1 371,7
1.1.	От передачи электроэнергии	1 704,9	1 513,7	1 323,2
1.2.	От технологического присоединения	94,4	38,3	33,6
1.3.	От продажи электроэнергии	-	-	-
1.4.	От прочей деятельности	16,3	14,5	14,9
2	Себестоимость продукции (услуг)	1 112,6	1 039,0	976,4
3	Валовая прибыль	703,0	527,4	395,3
4	Управленческие расходы	218,0	189,0	166,1
5	Коммерческие расходы	-	-	-
6	Прибыль (убыток) от продаж	485,0	338,4	229,2
7	Проценты к получению	10,0	6,7	7,5
8	Проценты к уплате	-	-	-
9	Доходы от участия в других организациях	-	-	-
10	Прочие доходы	75,7	216,4	224,1
11	Прочие расходы	541,5	559,5	1 592,1
3,2	Прибыль (убыток) до налогообложения	29,3	1,9	-1 131,4
13	Налог на прибыль и иные платежи	7,7	2,1	-236,2
14	Чистая прибыль (убыток)	21,5	-0,2	-895,2
15	ЕВИТДА	136,2	100,6	-1 027,9

Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов

Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «Тываэнерго» утверждена Советом директоров АО «Тываэнерго» 31.12.2019 (протокол от 31.12.2019 № 21/19). Реализация мероприятий Программы учитывается в бизнес-плане, инвестиционной программе, программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности и прочих целевых программах, разрабатываемых Обществом.

Показатели эффективности Программы учитывают целевые ориентиры, установленные Директивой Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13.

В рамках повышения операционной эффективности Обществом реализованы мероприятия, позволившие получить экономический эффект в части снижения стоимости в результате использования процедуры переторжки при проведении закупочных процедур. Расчет эффекта производится путем определения разницы между начальной (предельной) ценой закупки и фактически сложившейся ценой по итогам закупки.

Эффект от реализации данного мероприятия достигается за счет переторжек. Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур по операционной деятельности за отчетный период составил 5,11 млн. руб. без НДС.

По итогам работы Общества за 2020 год достигнуто целевое значение ежегодного снижения фактических удельных операционных расходов Общества.

Анализ изменения дебиторской задолженности

Таблица 16 - Анализ изменения дебиторской задолженности, млн. руб.

Показатель	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Дебиторская задолженность, в том числе:	687,9	142,3	183,8
Покупатели и заказчики	184,6	59,8	166,7
по передаче электроэнергии	177,2	50,5	163,6

Показатель	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Векселя к получению	0	0	0
Авансы выданные	2,2	2,2	1,0
Прочая дебиторская задолженность	501,2	80,3	16,1

Общая сумма дебиторской задолженности АО «Тываэнерго» на начало отчетного периода составила 142,3 млн руб., по состоянию на 31.12.2020 года – 687,9 млн руб. Увеличение за счет неисполнения АО «Тываэнергосбыт» обязательств по оплате услуг по передаче, а также роста задолженности по расчетам с прочими поставщиками и подрядчиками по оплате других расходов и услуг энергосервисных компаний.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков составила 184,6 млн руб., что на 124,8 млн руб. (209%) выше уровня, сложившегося на 31.12.2019 года, в том числе увеличение за счет неисполнения АО «Тываэнергосбыт» обязательств по оплате услуг по передаче.

Дебиторская задолженность в части авансов выданных осталась на прежнем уровне и составила 2,2 млн руб.

Прочая дебиторская задолженность составила 501,2 млн руб., что на 420,9 млн руб. (524%) выше уровня, сложившегося на 31.12.2019 года, за счет заключения договоров переуступки права требования.

В Обществе осуществляются следующие мероприятия в отношении просроченной дебиторской задолженности: мероприятия претензионно-искового характера, проведение зачетов встречных требований, оформление договоров уступки права требования долга и заключение договоров (соглашений) о реструктуризации задолженности.

В результате проведенной Обществом работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в отчетном году получены положительные судебные решения в рамках 52 судебных дела на общую сумму требований 81,3 млн. руб. Дела, в удовлетворении которых отказано, отсутствуют.

За предыдущий отчетный год положительные судебные решения вынесены в отношении требований по взысканию просроченной задолженности за передачу электроэнергии на сумму 687,3 млн руб. (52 дела). Дела, в удовлетворении которых отказано, отсутствуют.

По результатам полученных судебных решений принудительное взыскание в отчетном году осуществлялось по исполнительным листам на сумму требований 47,6 млн руб., из которых погашено 31,1 млн руб. (65,4 %). По судебным решениям, полученным в отношении АО «Тываэнергосбыт» принудительное взыскание не производилось в связи с заключением соглашения о реструктуризации долга. В предыдущем году принудительное взыскание осуществлялось на сумму требований 866,4 млн руб., из которых погашено 309,9 млн руб. (35,8%). Плановые показатели погашения просроченной задолженности исполнены на 138 %, при плане 439,5 млн руб. погашено 608,1 млн руб.

Охват просроченной задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне и на 31.12.2020 составляет 98,3%.

Анализ изменения кредиторской задолженности

Таблица 17 - Анализ изменения кредиторской задолженности, млн. руб.

Показатель	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Кредиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная), в том числе:	2 661,0	2 272,5	1 841,9
Поставщики и подрядчики	149,2	319,8	68,0
Векселя к уплате	0	0	0
Авансы полученные	454,0	154,6	79,4

Показатель	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Налоги и сборы	100,9	10,5	35,2
Прочая кредиторская задолженность	1 956,9	1 787,6	1 659,3

Кредиторская задолженность за 2020 год увеличилась на 388,5 млн рублей и по состоянию на 31.12.2020 составила 2 661,0 млн руб. Наблюдались следующие изменения:

1) задолженность по статье поставщики и подрядчики снижена на 170,6 млн руб. в связи с погашением кредиторской задолженности по инвестиционной деятельности.

2) задолженность по авансам, полученным составила 454,0 млн руб., что на 299,4 млн руб. (94%) выше уровня, сложившегося на 31.12.2019. Данный рост обусловлен сверхплановым поступлением авансов за услуги по технологическому присоединению от ГКУ РТ «Гостройзаказ» по договорам, заключенным в 2019 году, а также от ГВСУ по Специальным объектам ФГУП.

3) задолженность по налогам и сборам составила 100,9 млн руб., что на 90,4 млн руб. (861%) выше уровня, сложившегося на 31.12.2019. Рост кредиторской задолженности по налогу на прибыль и НДС.

4) задолженность по прочей кредиторской задолженности составила 1 956,9 млн руб., что на 169,3 млн руб. (9%) выше уровня по состоянию на 31.12.2019. В связи с ростом задолженности начисленных процентов по соглашению с АО «ДВЭУК-ЕНЭС».

На конец 2020 года отсутствуют неоконченные судебные разбирательства, в которых общество выступает в качестве ответчика по иску о взыскании задолженности

* На основании договора мены между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ДВЭУК» (100 % уставного капитала принадлежат Российской Федерации) от 26.12.2018 № 543464 с 01.01.2019 к АО «ДВЭУК» перешли права кредитора по Соглашениям о погашении задолженности АО «Тываэнерго» за услуги по передаче электроэнергии перед ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2017 и 29.12.2017. В июле 2019 года в результате реорганизации АО «ДВЭУК» указанные права в порядке правопреемства перешли к созданному АО «ДВЭУК-ЕНЭС». Задолженность из статьи поставщики и подрядчики перешла в прочую кредиторскую задолженность.

3.3. Тарифная политика

АО «Тываэнерго» оказывает услуги по передаче электрической энергии и является единственной территориальной сетевой организацией на территории Республики Тыва.

Общество является субъектом естественной монополии, соответственно, деятельность по передаче электрической энергии подлежит государственному регулированию.

Во исполнение Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 тарифы на услуги по передаче электроэнергии на 2020 год утверждены Постановлением Службы по тарифам Республики Тыва от 27 декабря 2019 года № 66 с периодами действия:

- с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года;
- с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года.

Информация об утвержденных тарифах на услуги по передаче электрической энергии АО «Тываэнерго» в 2020 году опубликована в сети Интернет по адресу <http://www.tuvaenergo.ru/about/outinf.php> (официальный сайт АО «Тываэнерго»/Обязательное раскрытие информации).

Долгосрочные параметры регулирования для Общества установлены на период с 2012 по 2022 гг., в течение которого регулирование тарифов осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

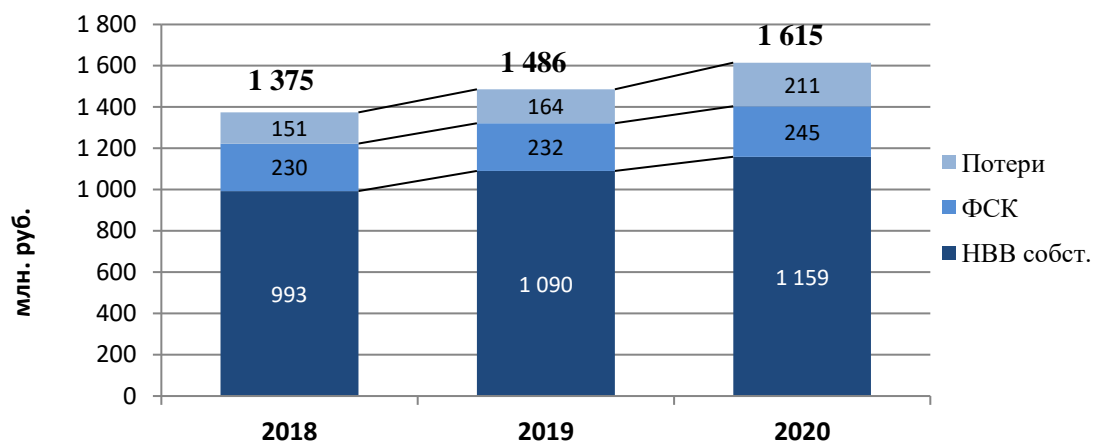


Рис 5. Размер утвержденной необходимой валовой выручки в динамике за 2018-2020 гг.

Средний тариф на передачу электрической энергии в 2020 году сложился в размере 3,43 руб./ кВт*ч, рост среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в 2020 году относительно 2019 года составил 5%. На динамику среднего тарифа оказали влияние объем и структура электропотребления.

Таблица 18 Динамика изменения среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии, руб./ кВт*ч

Наименование показателя	2018	2019	2020
Средний тариф	3,05	3,27	3,43
Рост, %	106%	107%	105%

Информация по тарифному регулированию Общества в разрезе основных показателей по тарифам на услуги по передаче электрической энергии приведена в таблице № 2.

Плата за технологическое присоединение

Оплата услуг по технологическому присоединению осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации на основании ставок платы, утвержденных уполномоченными органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Стоимость технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт не превышает 550 рублей.

В соответствии с пунктом 87 постановления Правительства от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» постановлением Службы по тарифам Республики Тыва от 27 декабря 2019 года № 67 установлена плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств до 15 кВт включительно, стандартизированные тарифные ставки С1, С2, С3, С4, С5, ставки за 1 кВт максимальной мощности, формулы расчета платы за технологическое присоединение, размер ставок платы на возмещение расходов на приобретение, установку, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого

учета электрической энергии (мощности). Ставки дифференцированы по категориям заявителей, мероприятиям, уровням напряжения или объему присоединяемой максимальной мощности. Ставки на покрытие инвестиций предусматривают строительство воздушных и кабельных линий электропередачи, распределительных пунктов и трансформаторных подстанций.

В решении регулирующего органа также отражены выпадающие доходы от присоединения льготных категорий заявителей в сумме 83 255 тыс. руб. (без учета НДС).

Расчет и установление платы за технологическое присоединение осуществлен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17.

Информация о ставках платы за технологическое присоединение к сетям АО «Тываэнерго» в 2020 году опубликована в сети Интернет по адресу <http://www.tuvaenergo.ru/about/outinf.php> (официальный сайт АО «Тываэнерго»/Обязательное раскрытие информации/Размер платы за технологическое присоединение на 2020 г. на территории Республики Тыва).

Информация о динамике средневзвешенной ставки на технологическое присоединение представлена в таблице 19.

Таблица № 19. Показатели по тарифам на услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение (тарифная политика)

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
НВВ по передаче электрической энергии, утвержденная в рамках тарифно-балансовых решений, в том числе:	млн руб.	1 374,9	1 486,1	1 615,2	8,7%
НВВ собственная	млн руб.	993,0	1 089,7	1 159,5	6,4%
Услуги ПАО «ФСК ЕЭС»	млн руб.	230,5	232,3	244,5	5,2%
Расходы на покупку потерь электрической энергии	млн руб.	151,5	164,1	211,2	28,7%
Затраты на услуги ТСО (в соответствии с действующей договорной схемой)	млн руб.	—	—	—	
Котловой полезный отпуск электрической энергии	Млн кВт*ч	450,3	454,1	471,2	3,8%
Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии	руб./кВт*ч	3,05369	3,27307	3,42798	4,7%
Средняя ставка платы за ТП на единицу мощности	руб./кВт	935,28	726,10	892,10	22,9%

3.4. Инвестиционная деятельность

Параметры инвестиционной деятельности

Инвестиционная программа АО «Тываэнерго» на 2020 год утверждена приказом Минэнерго России от 05.11.2019 г. №6@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Тываэнерго» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России 27.10.2017 № 6@».

Стоимостные и физические показатели инвестиционной деятельности АО «Тываэнерго» за 2020 год (по факту) представлены в таблице 20.

Таблица 20

Стоимостные и физические показатели инвестиционной деятельности АО «Тываэнерго» за 2020 год

ДЗО ПАО «Россети»	2020				
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА	кМ
АО «Тываэнерго»	336	341	550	16	122

Направление и структура финансирования капитальных вложений

В 2020 году не проводились работы по наиболее крупным (приоритетным) объектам.

Ввод основных фондов в 2020 году составил 341 млн руб., 122 км линий электропередач и 16 МВА трансформаторной мощности.

Структура фактического финансирования инвестиционной программы АО «Тываэнерго» за период 2018-2020 годов в млн руб. с НДС представлена в таблице 21 и в виде диаграммы за 2020 год (рисунок 6).

Таблица 21

Структура финансирования капитальных вложений, млн руб. с НДС

ДЗО ПАО «Россети»	2018	2019	2020
	факт	факт	факт
Итого по АО «Тываэнерго»	226	561	550
Технологическое присоединение	135	94	180
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	31	86	38
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0	371	306
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0	0	0
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	0
Прочие инвестиционные проекты	60	10	26

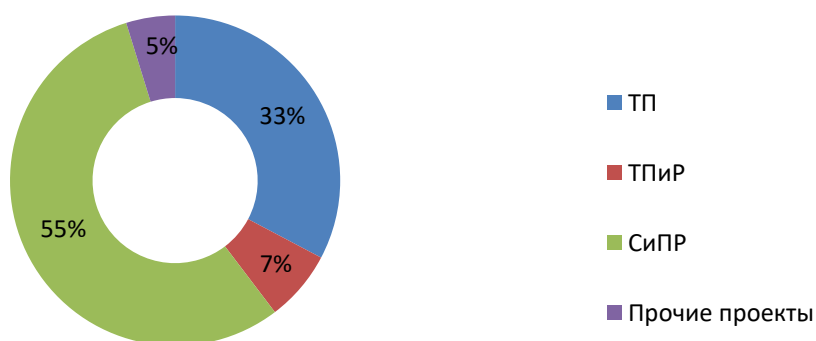


Рисунок 6 - Структура финансирования капитальных вложений АО «Тываэнерго» в 2020 год, в %.

Структура фактического финансирования инвестиционной программы АО «Тываэнерго» в 2020 году по основным направлениям:

- технологическое присоединение 33%;
- реконструкция, модернизация, техническое перевооружение объектов 7%;
- инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики 55%;
- прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства 0%;
- покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных 0%;
- прочие инвестиционные проекты 5%.

Источники финансирования инвестиционной программы, млн. руб. с НДС

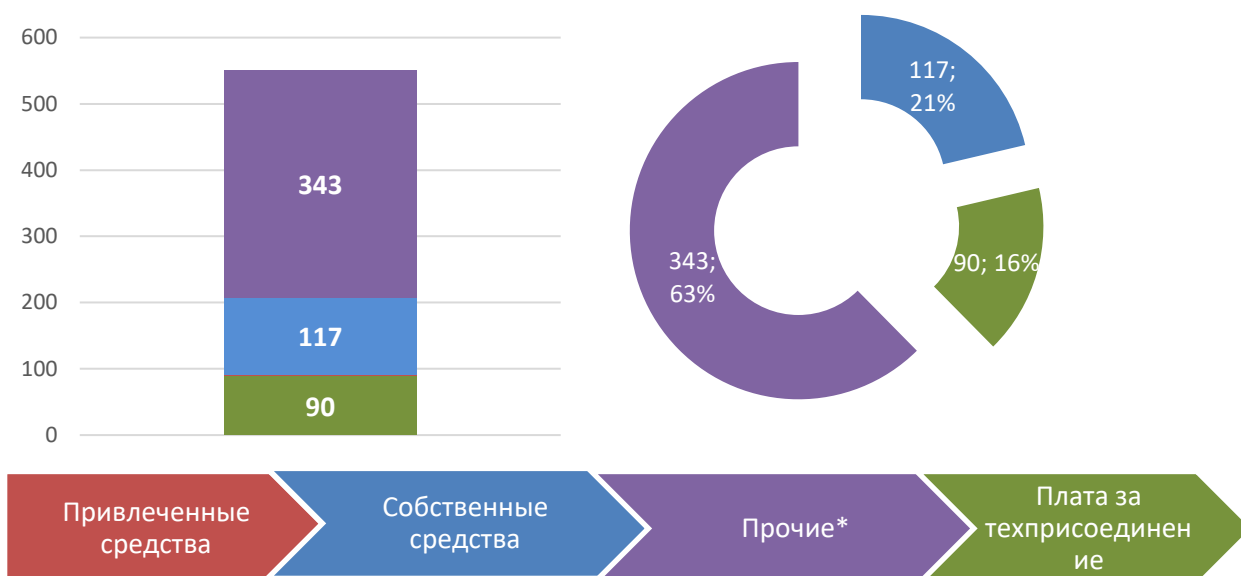


Рисунок 7 - Структура источников финансирования капитальных вложений в 2020 году, млн руб. с НДС (*НДС к возмещению, средства от доп. эмиссии акций, прочие)

Фактически финансирование капитальных вложений по АО «Тываэнерго» в 2020 году снизилось по сравнению с 2019 годом на 2%. В 2019 году реализован проект «Комплексная реконструкция распределительных электрических сетей 10/0,4 кВ, строительство ПС 35 кВ, реконструкция ВЛ 35 кВ пгт. Каа-Хем» в рамках "Соглашения о контроле расходования средств финансовой поддержки Плана развития АО "Тываэнерго" от 23.09.2019г. В 2020 году расчеты по проекту завершены в полном объеме.

Результаты реализации инвестиционной программы 2020 года

Информация о результатах, достигнутых в 2020 году по АО «Тываэнерго» за счет реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу:

- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр) не планировался;
- показатель оценки изменения доли полезного отпуска электрической энергии, который формируется посредством приборов учета электрической энергии, включенных в систему сбора и передачи данных не планировался;
- показатель оценки изменения средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Psaidd) -0,26;
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Psaifi) -0,01;
- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр) 325;
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, объектов по производству электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам (тпSpotр) 14,43.

Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа АО «Тываэнерго» на 2020 год утверждена приказом Минэнерго России от 05.11.2019 №6@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО» Тываэнерго» на 2018 – 2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России 27.10.2017 № 6@».

Графическое отображение параметров инвестиционной деятельности АО «Тываэнерго» в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой представлен на рисунке 8.

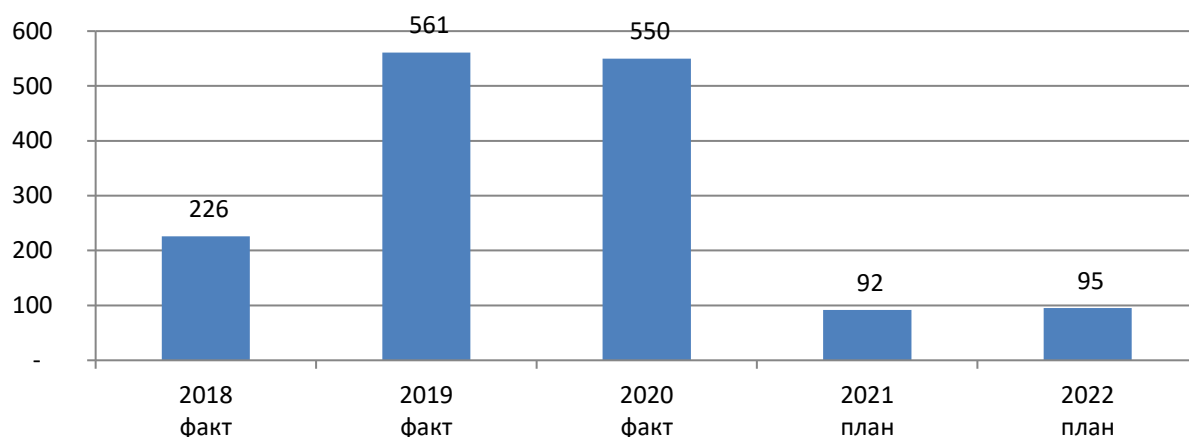


Рисунок 8 - Объемы финансирования инвестиционной программы АО «Тываэнерго» в 2018-2022 годах, млн руб. с НДС.

Инвестиционная программа АО «Тываэнерго» на период 2021-2022 годы разработана с учетом планов развития территорий, техническим состоянием электрических сетей, значимости объектов электроснабжения, с учетом текущей ситуации развития экономики РФ.

Решения, принятые при разработке инвестиционной программы, соответствуют целям и задачам Единой технической политики в распределительном электросетевом комплексе, и положениям действующего законодательства.

Инвестиционная программа АО «Тываэнерго» на период 2021-2022 годы предусматривает финансирование капитальных вложений в размере 187 млн руб., в том числе по годам:

- 2021г. – 92 млн руб.
- 2022г. – 95 млн руб.

Таблица 22

Основные показатели по инвестиционной деятельности

Исполнение инвестиционной программы					
Показатели	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	Изменение 2020/2019, %
Объем финансирования	млн руб.	226	561	550	98
Объем освоения капитальных вложений	млн руб.	208	703	336	48
Ввод в состав основных средств	млн руб.	636	730	341	47
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	МВА	47	38	16	43
Ввод в состав основных средств линий электропередачи	км	115	196	122	62
Долгосрочная инвестиционная программа					
Показатели	Ед. изм.	2021 год	2022 год	x	x
Объем финансирования по годам	млн руб.	92	95	x	x
Объем освоения капитальных вложений	млн руб.	73	81	x	x
Ввод в состав основных средств	млн руб.	70	72	x	x
Ввод в состав основных средств трансформаторной мощности, МВА	МВА	3	2	x	x

Ввод в состав основных средств линий электропередачи	км	38	17	х	х
--	----	----	----	---	---

3.5. Инновационная деятельность

Финансирование Программы инновационного развития в отчетном году не планировалось.

Разработки оборудования, технологий, материалов и систем в рамках реализации НИОКР в АО «Тываэнерго» в 2020 г. не планировались. Доля отчислений на финансирование НИОКР в общем объеме собственной выручки - 0%.

3.6. Цифровая трансформация

В 2018-2020 годах в АО «Тываэнерго» мероприятия Программы цифровой трансформации, требующие финансирования, отсутствовали.

Программа «Цифровая трансформация ПАО «МРСК Сибири» 2020-2030 гг» утверждена 14.02.2020 Советом директоров Общества (выписка из протокола от №358/20) и в соответствии с распоряжением ПАО «Россети Сибирь» от 04.12.2020 № 551 «О создании систем распределенной автоматизации в распределительных сетях 6-20 кВ» АО «Тываэнерго» включено в рабочую группу и является одним из ответственных исполнителей Плана мероприятий по цифровой трансформации распределительных сетей. В целях повышения показателей уровня цифрового РЭС, в АО «Тываэнерго» запланировано приобретение планшетов в 2021 году в количестве 25 штук, для оснащения персонала мобильными АРМами технического персонала и контролёра. Затраты на реализацию мероприятия предусмотрены в БП 2021 года.

В 2020 году АО «Тываэнерго» в части мероприятий Программы цифровой трансформации были сформированы и направлены в ИА «Россети Сибирь» исходные данные по подведомственным РЭС.

3.7. Международное сотрудничество

В 2020 году Общество не осуществляло международное сотрудничество и не заключало международных соглашений.

Раздел 4. Устойчивое развитие

4.1. Управление персоналом

4.1. Управление персоналом

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества (далее – Политика), призванными обеспечить достижение целевых ориентиров Стратегии развития электросетевого комплекса, являются:

- планирование потребности в персонале – обеспечение наличия достоверной информации об оперативной и прогнозной численной и качественной потребности в трудовых ресурсах, необходимой и достаточной для выполнения поставленных перед филиалом задач;
- своевременное обеспечение потребностей Общества в персонале требуемой квалификации;
- обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда.

Указанные ключевые цели кадровой и социальной политики достигаются путем реализации комплекса мер по различным направлениям деятельности и достижения установленных целевых ориентиров:

- в области организационного проектирования;

- в области кадрового обеспечения и развития персонала;
- в области управления эффективностью деятельности персонала (мотивация персонала);
- в области социальных льгот и гарантий;
- в области обеспечения безопасности деятельности персонала и культуры труда.

4.1.1. Результаты реализации кадровой политики

Численность и структура персонала

За 2020 г. среднесписочная численность АО «Тываэнерго» составила 651 чел., что на 0,76% меньше факта 2019 г. (рисунок 9).

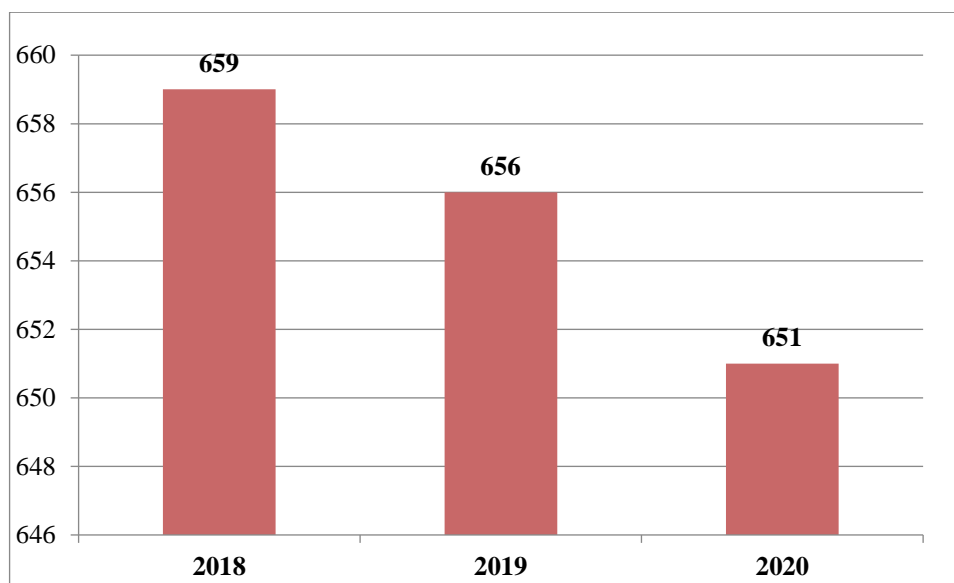


Рисунок 9 - Среднесписочная численность персонала Общества в динамике за 2018 -2020 гг.

Снижение среднесписочной численности в 2020 году обусловлено оптимизацией численности персонала.

В целом состояние кадровых ресурсов Общества характеризуется достаточной стабильностью - уровень укомплектованности персоналом Общества в 2020 году составил 97,4%, уровень укомплектованности производственным персоналом – 97,8%, уровень активной текучести – 4,0%, средний возраст работников в 2020 году составил 44 года.

Почти треть работников Компании возраст до 35 лет. Доля персонала возрастной категории от 35 лет до пенсионного возраста увеличилась на 0,7 п.п. и в 2020 году составила 59%.

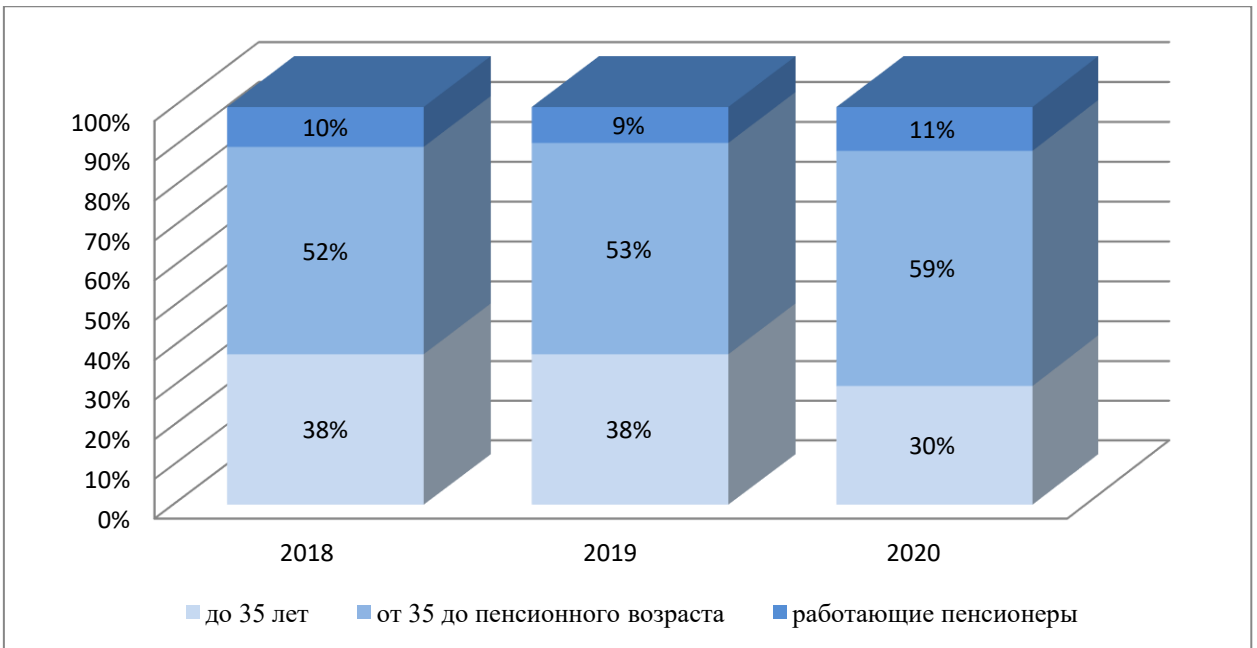


Рисунок 10 - Структура персонала по возрасту в динамике за 2018-2020 гг.

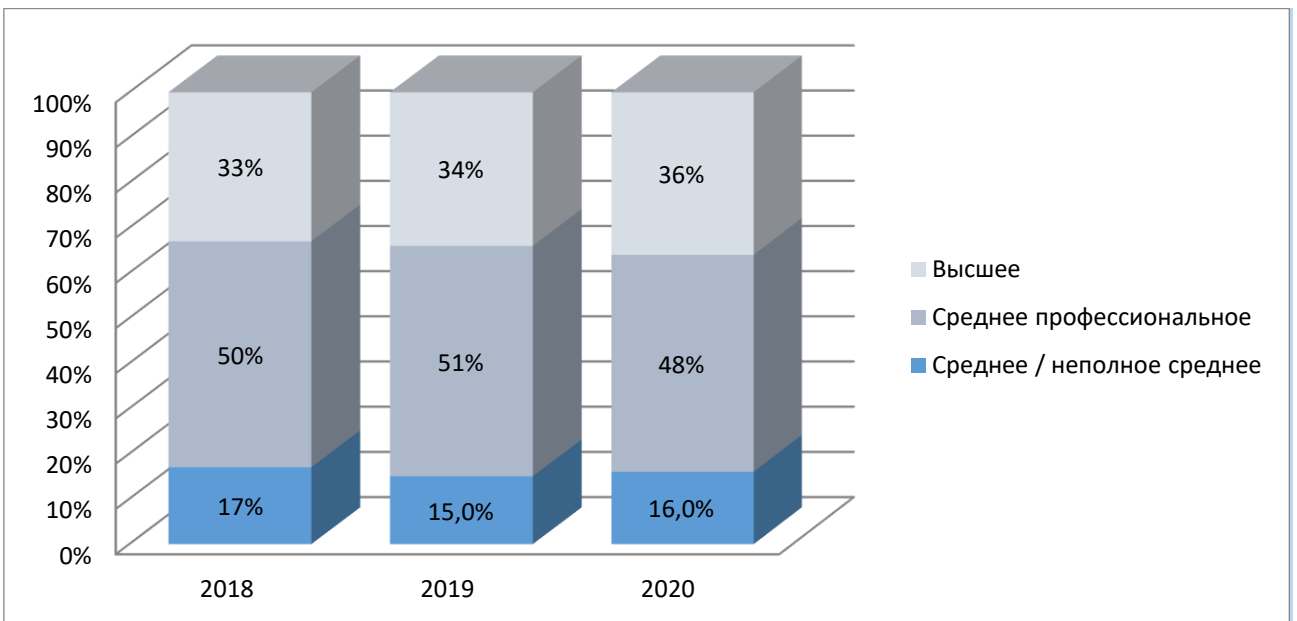


Рисунок 11 - Структура персонала по уровню образования в динамике за 2018-2020 гг.

Персонал АО «Тываэнерго» характеризуется высоким уровнем квалификации – 84 % работников имеют профессиональное образование.

Доля женщин составляет 31% от общего числа работников Общества, анализ по категориям представлен на диаграмме.

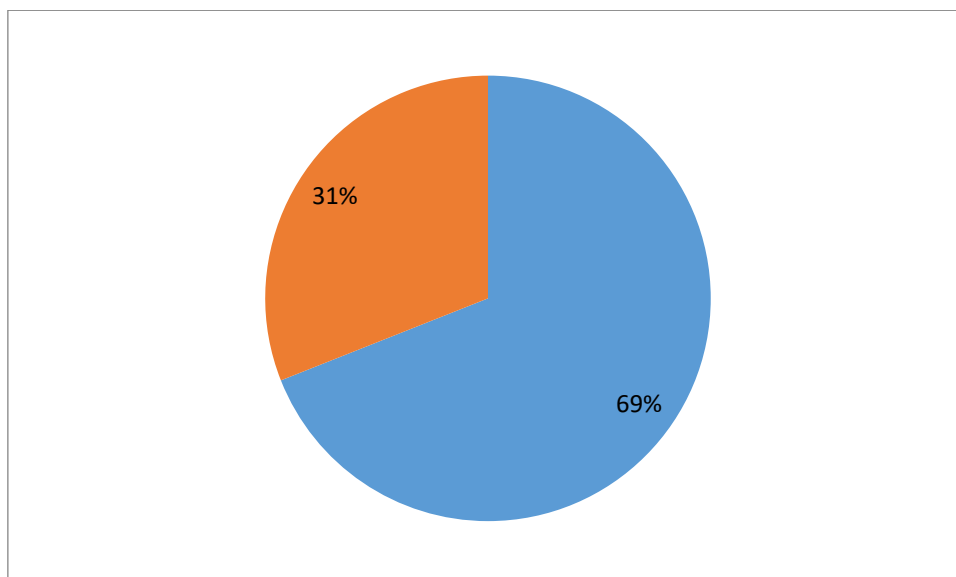


Рисунок 12 – Структура персонала по гендерным признакам в 2020 г.

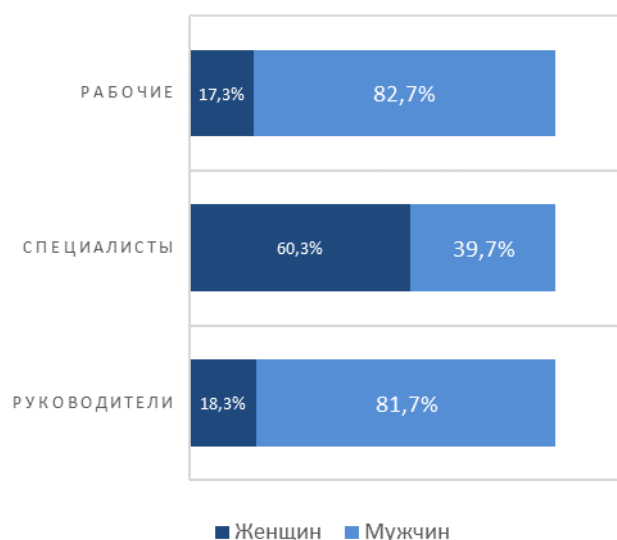


Рисунок 13 - Доля женщин по категориям сотрудников в 2020 году, %

4.1.2. Обучение и развитие персонала

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики АО «Тываэнерго» и регламентируется стандартом ПАО «Россети Сибирь» СО 5.053 «Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала», являющимися основными нормативными документами в данном направлении.

Доля работников, принявших в отчетном году участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы к среднесписочной численности персонала составляет 15,5% (101 чел.), ниже показателя 2019 года на 47,4 % (192 чел.), в связи со сложной эпидемиологической ситуацией по коронавирусу и отказом от реализации ряда запланированных программ в очном формате. В отчетном году акцент сделан на обязательные программы обучения в области производственной безопасности и охраны труда, предэкзаменационной подготовке персонала.

Наибольшую долю среди обученных занимает производственный персонал – 84,2% (379 чел.) (84,6% в 2019 году).

Основным партнером в сфере подготовки производственного персонала является Сибирский корпоративный энергетический учебный центр частное учреждение дополнительного профессионального образования (далее - СибКЭУЦ (ЧУ ДПО)). Подготовку персонала в корпоративном центре отличает ряд преимуществ:

- организация единых стандартов и форм обучения;
- формирование принципов обучения, связанных со стратегическими планами Общества;
- квалификация персонала, прошедшего обучение максимально приближена к потребностям компании;
- оперативное реагирование и перестройка учебного процесса;
- использование учебно-тренировочных полигонов компании;
- снижение затрат.

В 2020 году на базе корпоративного учебного центра - Сибирского корпоративного энергетического учебного центра (далее - СибКЭУЦ (ЧУ ДПО)) прошли профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации 444 человека это 98,6% от общего числа обученных, из них доля производственного персонала, обученного в СибКЭУЦ составляет 84,7% (376 чел.).

В целях своевременного обеспечения потребностей Общества квалифицированными и результативными руководителями, создания условий для наиболее полного раскрытия трудового потенциала в АО «Тываэнерго» на постоянной основе ведется работа по формированию и развитию кадровых резервов: управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов.

По состоянию на 31.12.2020 в управленческом кадровом резерве Общества состоят 88 перспективных сотрудников АО «Тываэнерго». Численность кадрового резерва молодых специалистов в Обществе составляет 16 человек.

Коэффициент обеспеченности управленческим кадровым резервом всех штатных должностей руководителей составил 85%.

Подготовка кадрового резерва включает в себя обучение, развитие профессиональных и управленческих навыков, а также мотивацию резервистов в целях удержания их в организации. За членами кадровых резервов Общества закрепляются наставники из числа наиболее опытных и авторитетных работников, в обязанности которых входит оказание помощи резервистам в подготовке к целевой должности.

Молодежная политика Общества

Молодежная политика компании охватывает три целевые группы – школьники, студенты, молодые специалисты.

В отношении школьников – это блок мероприятий, направленных на раннюю профессиональную ориентацию – экскурсии на объекты компании, уроки по электробезопасности, предметные и тематические олимпиады и конкурсы.

В целях увеличения числа выпускников школ, готовых продолжить обучение по профильным специальностям, профессиональной ориентации учащихся учебных заведений среднего, среднего профессионального и высшего образования ежегодно в Обществе проводится неделя компании, которая в отчетном году была организована в онлайн формате. В мероприятии приняли участие 460 школьников и студентов Тывы.

Для студентов реализуется практикоориентированная подготовка в рамках программы взаимодействия с учебными заведениями. В АО «Тываэнерго» действуют соглашения о сотрудничестве с «Тувинским государственным университетом», а также с «Кзылским транспортным техникумом», «Тувинским политехническим техникумом», «Техникумом коммунального хозяйства и сервиса» «Тувинским сельскохозяйственным техникумом».

Основными направлениями подготовки инженерных кадров, востребованными в компании, являются Электроэнергетика и электротехника» по профилям «Энергетика» и

«Электроснабжение», программы подготовки рабочих - «Электромонтёр по ремонту и обслуживанию электрооборудования», «Электрические станции, сети и системы», «Техническая эксплуатация и обслуживание электрического и электромеханического оборудования».

В Обществе сформирован молодежный кадровый резерв, в котором состоит 16 резервистов. Один из резервистов проходит курс обучения по теме «Школа технического руководителя».

4.1.3. Повышение производительности труда

Таблица 23– Анализ производительности труда

Наименование	Ед. изм.	Значения параметров		
		Факт 2018 г.	Факт 2019 г.	Факт 2020 г.
1	2	4	3	4
ППТ = (В - Р)/ЧЧ:	р./чел-час	1 057,1	1 245,7	1 517,9
Целевое и фактическое значение ППТ ≥ 2,00%	%	8,07	17,84	21,86
ОЦЕНКА ВЫПОЛНЕНИЯ		ВЫПОЛНЕНО	ВЫПОЛНЕНО	ВЫПОЛНЕНО*

* За 2020 год по КПЭ «Повышение производительности труда» приведен ожидаемый уровень достижения КПЭ, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЭ. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров АО «Тывазэнерго».

4.1.4. Система вознаграждения персонала

Таблица 24 - Сведения о средней заработной плате работников, руб.

Наименование	2018	2019	2020	Отклонение	
				+/-	%
1	2	3	4	5	6
АУП	70 711	83 785	78 997	-4 788	-5,71
ППП	38 925	42 281	44 983	2 702	6,39
ВП	26 463	28 847	30 479	1 632	5,66
ИТОГО	43 432	48 337	49 593	1 256	2,60
Среднее значение по региону, руб.	34 545	38 181	41 968	3 787	9,92

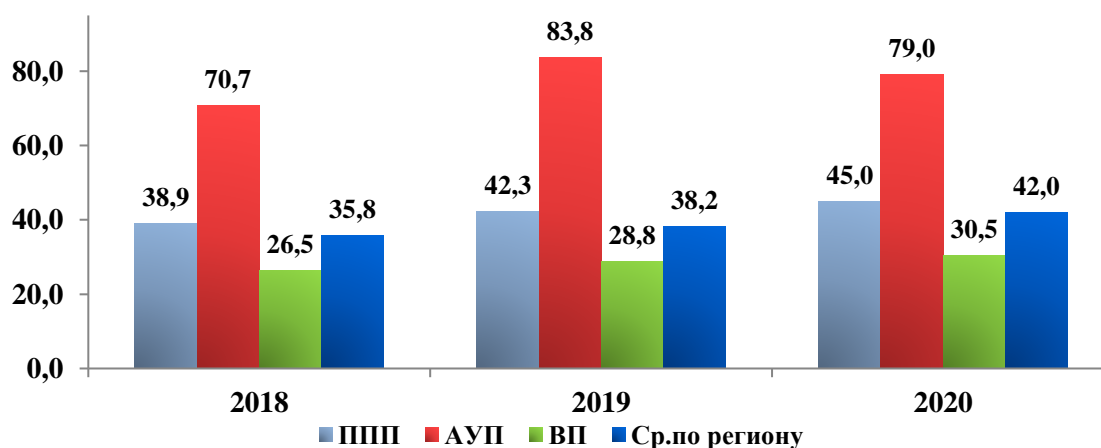


Рисунок 14 – Динамика среднемесячной заработной платы, тыс.руб

Средняя заработная плата производственного персонала АО «Тывазэнерго» в 2020 г.

выше аналогичного показателя по республике Тыва на 7,2 %. Средняя заработная плата по Обществу в целом в 2020 г. выше аналогичного показателя по республике Тыва на 18,2%.

4.1.5. Социальная политика Компании

Для контроля обеспечения законных прав и интересов работника в Обществе действует первичная профсоюзная организация, участие в которой принимают 40% от общей численности персонала. Отношение профсоюза с работодателем строится на основе социального партнерства и взаимодействия сторон трудовых отношений. Мнение участников профсоюзной организации как прямых представителей работника учитывается при разработке и принятии различных социальных проектов, например, при заключении коллективного договора, при разработке стандартов, в процессе принятия решений по производственным вопросам в части управления персоналом.

Работа с пенсионерами

Общество вместе с Советом ветеранов организует различные мероприятия с привлечением пенсионеров и ветеранов. Среди них: участие в торжественных демонстрациях и митингах, корпоративных мероприятиях, организация поздравлений, посвященных Дню пожилого человека, Дню Победы и Дню энергетика. Также для данной категории бывших сотрудников предусматривается материальная поддержка в рамках СО 5.046 «Социальная поддержка пенсионеров. Положение».

Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия

С целью развития нематериального стимулирования персонала, а также поддержания здоровья персонала, непосредственного влияющего на надежность профессиональной деятельности проводятся культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия.

22.02.2020 г. - Проведение мероприятий, приуроченных к 23 февраля.

29.02.2020 г. - XIII зимняя Спартакиада среди работников топливно-энергетического комплекса Республики Тыва.

07.03.2020 г. - Проведение мероприятий, приуроченных к 8 марта, конкурс стихов.

01.05.2020 г. - Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню Победы в Великой Отечественной войне. Конкурс открыток.

31.05.2020г. - Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню защиты детей. Конкурс фотографий.

30.05.2020 г. - Поздравление сирот детского дома «Малютка» в День защиты детей.

06.07.2020 г. - Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню ПАО «Россети Сибирь».

29.08.2020 г. - Проведение республиканской акции «Помоги собраться в школу» Центр социальной помощи семье и детям г. Кызыла.

01.12.2020 по 21.12.2020 г. - Проведение конкурса детского рисунка, приуроченного ко Дню энергетика.

21.12.2020 г. – проведение конкурса «елочной игрушки», приуроченного ко Дню энергетика.

30.12.2020 г. – поздравление детей-сирот Дома малютки с Новым годом.

Гарантии и компенсации работникам

Гарантии и компенсации в области оплаты труда, охраны труда и занятости устанавливаются коллективным договором, действующим в АО «Тываэнерго», а так же стандартом, посвященным материальной помощи.

Сотрудникам предоставляются следующие компенсационные выплаты:

- выплаты единовременных пособий в случае гибели работников;
- материальная помощь на оплату дорогостоящих операций, дорогостоящего лечения;
- материальная помощь работникам по семейным обстоятельствам (в связи с рождением детей, регистрацией брака, смертью близких родственников, форс-мажорными обстоятельствами и пр.);
- и др.

Кроме того, Общество обеспечивает страхование жизни работников на производстве и добровольное медицинское страхование.

Наградная политика

Наградная политика в АО «Тываэнерго» реализуется в соответствии с внутренними документами и действующими локальными нормативными актами. В 2020 году работников Общества награждены, 9 – ведомственными наградами, 11 - корпоративными наградами ПАО «Россети», 36 – наградами ПАО «Россети Сибирь», 66 – наградами Общества, 11 – региональными наградами.

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
1	2	3	4	5	6
Численность и качественный состав персонала					
Среднесписочная численность персонала	чел.	659	656	651	-0,7
Распределение численности персонала по филиалам за отчетный год	%	-	-	-	-
Уровень обеспеченности персоналом:	%,	97	97	97	-
в том числе обеспеченность производственным персоналом	%	97	97	98	+1
Уровень активной текучести	%	6,36	7,46	3,99	-46
Гендерный состав	%, муж/жен	70/30	68/32	69/31	1/-3
Гендерный состав руководителей	%, муж/жен	84/16	80/20	82/18	2,5/-10
Гендерный состав специалистов	%, муж/жен	38/62	39/61	40/60	2,5/-1,6
Гендерный состав рабочих	%, муж/жен	85/15	83/17	83/17	-
Средний возраст работников	лет	39	40	40	-
Возрастной состав в разрезе групп: до 35 лет	%	38	38	37	-2,6
от 36 лет-до пенсионного возраста	%	52	53	52	-1,9
работающие пенсионеры	%	10	9	11	22,2
Структура персонала по образованию: среднее общее	%	33	34	36	5,9
среднее профессиональное	%	50	51	48	-5,9
высшее образование	%	17	15	16	6,6
Число работников, имеющих ученую степень.	чел.	-	-	-	-
Средняя заработная плата работников	руб.	43432	48337	49593	2,6

Средняя заработная плата АУП	руб.	70711	83785	78997	-5,7
Средняя заработная плата ПП	руб.	38925	42281	44983	6,3
Численность работников, принявших участие в образовательных программах с отрывом от работы / соотношение к ССЧ	чел., %,	141 (21,36)	102 (15,53)	101 (15,49)	-0,9
В том числе доля работников, обученных на базе собственных учебных центров, из них. производственный персонал	%, %	-	-	-	-
Распределение численности работников, принявших участие в образовательных программах с отрывом от работы по категориям: руководители	%	17	18	25	38,9
специалисты и прочие служащие	%	19	17	4	-76,5
рабочие	%	64	65	71	9,2
Число корпоративных программ обучения, реализованных в дистанционном формате	ед	13	22	34	54,5
Среднее количество часов обучения на одного работника	чел./час	92,13	64,96	68,86	6
Численность персонала, прошедшего оценочные процедуры/ соотношение к ССЧ (в том числе на базе ЦОК)	чел./ %, (чел)	66	48	60	25
Численность кадровых резервов	чел.	81	85	88	3,5
Доля руководящих должностей, обеспеченных кадровым резервом	%	-	0,98	0,84	-14,29
Доля резервистов, назначенных в отчетном году на целевые должности	%	-	3	3	-
Доля руководящих должностей, укомплектованных внутренними кандидатами, в том числе из числа членов кадровых резервов	%	-	3	3	-
Число работников, удостоенных государственных наград	чел	-	-	-	-
Число работников, удостоенных поощрений Президента РФ и поощрений Правительства РФ	чел	-	-	-	-
Число работников, удостоенных ведомственных наград Минэнерго России	чел	1	1	4	300
Число работников, удостоенных отраслевых наград	чел	4	6	9	50
Число работников, удостоенных корпоративных наград	чел	9	21	43	104
Число подшефных школьников, участвующих в профориентационных проектах группы компаний "Россети"	чел	442	379	389	2,6

Число вузов и ссузов партнеров в регионах присутствия компании	ед	4	4	4	-
Число студентов, проходящих подготовку по договорам целевого обучения с компанией	чел	-	-	-	-
Число студентов, прошедших практику в компании	чел	-	-	54	

4.1.6. Охрана труда

Промышленная безопасность.

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые АО «Тываэнерго», зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в Енисейском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Свидетельство о регистрации № А66-02675 выдано 01.07.2013 года.

Во исполнение Федерального закона от «27» июля 2010 г. № 225-ФЗ в отчетном периоде в АО «Тываэнерго» заключен договор от 23.09.2020 № 1.9. - 05.423.20 «Об организации обязательного страхования гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» со страховой компанией САО «ВСК» (договор страхования) с периодом страхования с 23.09.2020 по 22.09.2021.

В течение отчетного периода в АО «Тываэнерго» проведено 14 экспертиз промышленной безопасности и выполнен ремонт 15 единиц технических устройств, эксплуатируемых на опасных производственных объектах.

Аварий и инцидентов при эксплуатации опасных производственных объектов не зафиксировано.

Фактические затраты АО «Тываэнерго» на обеспечение промышленной безопасности представлены в таблице 25 и составили в 2020 году 797,000 тыс. руб.

Таблица 25 - затраты Общества на обеспечение промышленной безопасности тыс. руб.

№ п/п	Наименование работ	2018	2019	2020
1.	Экспертиза промышленной безопасности грузоподъемных механизмов (ГПМ)	181,325	145,061	169,000
2.	Проверка и обслуживание приборов безопасности ГПМ	570,631	562,920	562,000
3.	Техническое освидетельствование и диагностирование сосудов, работающих под давлением	-	-	-
4.	Страхование ОСОПО	14,88	14,88	14,88
5.	Получение лицензии на эксплуатацию взрывопожароопасных объектов	-	-	-
6.	Предэкзаменационная, предаттестационная подготовка персонала, обучение по промышленной безопасности	0	16,00	5,00
7.	Прочие работы, не вошедшие в перечень	-	-	46,00
	Итого:	766,836	738,800	797,000

Охрана труда.

В 2020 году в АО «Тываэнерго» несчастные случаи отсутствуют.

По результатам прохождения периодического медицинского осмотра в 2020 года не выявлено сотрудников, признанных постоянно или временно проф. не пригодных к выполнению работ.

Затраты на охрану труда в 2020 году увеличились на 23% по сравнению с 2019 годом и составили 14 047,113 тыс. рублей.

Увеличение затрат по сравнению с 2019г. произошло по следующим мероприятиям:
 - мероприятия по предупреждению несчастных случаев на 124% (1 314,71 тыс. руб.);
 - мероприятия на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве на 105% (2 007,71 тыс. руб.);
 - мероприятия по общему улучшению условий труда на 48% (583,29 тыс. руб.).
 - мероприятия по охране труда на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 14% (9 433,810 тыс. руб.).

Таблица 26 – Затраты на охрану труда

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
1	2	3	4	5	6
Расходы на охрану труда	млн руб.	10,901	11,387	14,047	23%
Количество НС	ед.	0	0	0	-

Удельные затраты на охрану труда, в расчете на одного работника в 2020 г. составили 21,57 тыс. руб., что больше затрат предыдущего года на 24%. Удельные затраты на обеспечение СИЗ, в расчете на одного работника, в 2020г. составили 15,5 тыс. руб., что больше затрат предыдущего года на 7%.

Суммарный ущерб Общества в 2020 году, понесенный в результате несчастных случаев и профзаболеваний, составил 0,0 тыс. руб. аналогично 2019г.

В соответствии со ст. 226 Трудового кодекса РФ финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда осуществляется в размере не менее 0,2 процента суммы затрат на производство продукции (работ, услуг).

Распоряжением от 27.12.2018г. №1.9/752 утверждена «Программа по снижению рисков травматизма персонала на объектах электросетевого комплекса АО «Тываэнерго» на 2019-2021гг.». Программой предусмотрено 276 мероприятий, из которых 23 мероприятия (8%) требуют материальных затрат и 253 мероприятия (92%) не требуют материальных затрат.

Затраты на реализацию Программы в 2020г. при плане 20 752,00 тыс. руб. составили 22 992,916 тыс. руб. Увеличение произошло за счет проведения внеплановых закупок на поставку электрозщитных средств на сумму 1 399,6 тыс. руб. и спецодежды от механических воздействий и порезов ручной цепной пилой на сумму 492,3 тыс. руб., а также за счет увеличения суммы затрат по проведению периодического медицинского осмотра - при плане в 910,1 тыс. руб. фактические затраты составили 1 387,3 тыс. руб. Выполнение Программы в материальном отношении составило 110%. В физическом отношении Программа выполнена на 100%.

Во исполнение приказа Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 10.12.2012 №580н на финансовое обеспечение предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний работников за счет сумм страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, подлежащих перечислению в установленном порядке страхователем в Фонд в 2020 году, Фондом социального страхования Российской Федерации согласован план финансового

обеспечения работников Общества в размере 426,460 тыс. руб. израсходовано 426,460 тыс. руб. За счет выделенных денежных средств в Обществе проведен периодический медицинский осмотр на сумму 426,460 тыс. руб.

Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.

В 2020 г. специальная оценка условий труда в АО «Тываэнерго» не проводилась, т.к. в 2019 г. организацией ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения» (г. Москва) согласно договору от 17.04.2019г. №1.9-05.175.19 была проведена СОУТ на всех рабочих местах на общую сумму 298,112 тыс. руб.

Таблица 27 - Мероприятия по приведению рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам

Количество намеченных мероприятий по филиалу	В т.ч. намеченных к выполнению в 2020 г. (отчетный период)	Количество выполненных мероприятий	Невыполненные мероприятия с указанием причин
0	1 (установка систем общеобменной и местной вентиляции)	1	0

В соответствии с установленными нормами на 2020 год были запланированы мероприятия, связанные с обеспечением работников защитными средствами, в том числе инструментами и приспособлениями. Было запланировано 1 300,00 тыс. руб., фактические затраты по году составили 2 598,34 тыс. руб. Выполнение в материальном отношении составило 199%. Увеличение затрат произошло в результате проведения внеплановой закупки электротехнических средств для оснащения структурных подразделений необходимым обменным фондом на период проведения испытаний. Персонал в соответствии с нормами обеспечен на 100 % средствами защиты и приспособлениями и на 100 % приспособлениями в соответствии ПОТРВ.

Таблица 28 - Обеспечение работников спецодеждой и спецобувью, в том числе устойчивой к воздействию электрической дуги.

Наименование Общества	Количество работников, которых необходимо обеспечить костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электроду	Фактическая численность работников, обеспеченных костюмами и устойчивыми к термическому воздействию электроду	в т.ч. летними	в т.ч. зимними	Количество персонала, не обеспеченного зимними летними комплектами	процент оснащения костюмами, %	процент оснащения летними костюмами, %	процент оснащения зимними костюмами, %
АО «Тываэнерго»	227 чел.	227 чел.	227 чел.	227 чел.	0 чел.	100	100	100

Наличие полигонов, учебных центров подготовки персонала.

В целях предупреждения рисков возникновения производственного травматизма, отработки навыков безопасного производства работ персоналом рабочих специальностей практическое обучение персонала на учебно-тренировочных полигонах проводится согласно перечню программ практического обучения технологии безопасного производства работ для персонала.

Все занятия, как с отрывом от производства, так и на местах, способствовали повышению уровня знаний и отработке практических навыков работников.

Кабинеты и уголки по охране труда организованы в соответствии с РД 153-34.0-03.107-2001 «Типовое положение о кабинете охраны труда в организациях электроэнергетики» и рекомендацией по организации работы кабинета охраны труда и уголка охраны труда, утвержденной Постановлением Министерства труда и социального развития Российской Федерации №7 от 17.01.2001. Оснащение уголков по охране труда организовано в соответствии со стандартом организации СО 5.124/0 «Уголок охраны труда. Положение».

В 2020 г. в АО «Тываэнерго» произошел один несчастный случай со сторонним лицом Сагояковым С.А. 1980 г.р. на ТП 10/0,4 кВ.

Причины несчастного случая: поражение электрическим током произошло по причине несанкционированных работ на опоре № 22 ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП № 41 без отключения вышеуказанной ВЛ, приближение на недопустимое расстояние к токоведущим частям ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП № 41, находящимся под напряжением, с последующим прикосновением к проводам ВЛ.

В 2019 г. в АО «Тываэнерго» произошел один несчастный случай со сторонним лицом Юрковым А.Г. 2010 г.р. на ТП 10/0,4 кВ 35-03-11.

Причины НС: поражение электрическим током Юркова А.Г. произошло по причине самовольного проникновения в ТП и приближение на недопустимое расстояние к токоведущим частям, находящимся под напряжением.

В 2018 г. несчастные случаи со сторонними лицами в АО «Тываэнерго» отсутствовали.

4.2. Охрана окружающей среды

В АО «Тываэнерго» работа по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов организуется и проводится в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.

4.2.1. Экологическая политика

АО «Тываэнерго» присоединилось к Экологической политике электросетевого комплекса, утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 17.07.2020 (протокол Совета директоров от 20.07.2020 №422), которая определяет в качестве принципа работы динамичное развитие при максимально рациональном использовании природных ресурсов и сохранение благоприятной окружающей среды.

Подготовлено распоряжение ПАО «Россети Сибирь» от 20.10.2020 №502 «О введении в действие новой редакции Экологической политике электросетевого комплекса», которое обеспечивает реализацию Экологической политике в качестве внутреннего документа (выписка из протокола №389/20 заседания Совета директоров ПАО «Россети Сибирь» от 02.10.2020).

Ключевыми направлениями реализации экологической политики являются:

- вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение (2025 год);
- сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц, занесенных в Красную книгу России.

- постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности группы компаний «Россети».

Основными направлениями реализации экологической политики электросетевого комплекса, являются:

- соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
- соблюдение нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, устанавливаемых природоохранным законодательством Российской Федерации;
- приоритет принятия предупредительных мер над мерами по ликвидации экологического ущерба;
- использование в производственном процессе наилучших доступных технологий, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду;
- ограничение ведения производственной и строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;
- обеспечение сохранения биологического разнообразия;
- поэтапный вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, и его замена на экологически безопасное;
- управление образующимися отходами производства и экологически безопасное обращение с ними;
- совершенствование системы управления природоохранной деятельностью.

В рамках выполнения программы реализации экологической политики электросетевого комплекса проводятся технические и организационные мероприятия, направленные на минимизацию негативного воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

В число технических мероприятий входят:

- работы по реконструкции и ремонту ВЛ 0,4-35 кВ с заменой на самонесущий изолированный провод (СИП), так в 2020 году при строительстве и реконструкции установлено СИП – 0,060 тыс. км, затраты составили - 134 804,00 тыс. руб.

4.2.2. Результаты в области охраны окружающей среды

В целях соблюдения требований природоохранного законодательства в области охраны атмосферного воздуха, проведена инвентаризация источников загрязнения атмосферного воздуха АО «Тываэнерго».

В АО «Тываэнерго» была разработана программа производственного экологического контроля, которая направлена на проведение мероприятий:

- в области обращения с отходами;
- за выбросами загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферный воздух от стационарных источников.

Очистных сооружений на балансе Общества не числится (по обращению прокуратуры в судебном порядке очистные СБО переданы на баланс муниципального образования – Администрации г. Кызыл), системы оборотного водоснабжения не применяется.

По итогам сравнительного анализа изменения показателей в 2020 году получены следующие результаты:

Таблица 29 - Экологические показатели

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
1	2	3	4	5	6
Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, всего	тонн	0,6422	2,2495	2,2495	-
Объём отходов, переданных на утилизацию и обезвреживание	тонн	3,135	2,238	0,120	-94,6%
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб	408,602	352,181	320,9	-8,8%
Оснащение электросетевых объектов птицевосприимчивыми устройствами	шт.	0	0	0	-

Проведенный анализ экологических показателей показал снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду в 2020 году на 9% по отношению к предыдущему году. Ежегодное снижение объемов платежей за негативное воздействие на окружающую среду связано с отменой платы за выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников выбросов, сбросы загрязняющих веществ на рельеф и отсутствием платы за размещение твердых коммунальных отходов, которую осуществляют региональные операторы. Отмечается снижение объема отходов, передаваемых специализированным организациям для переработки и обезвреживания, что обусловлено уменьшением образования отходов 1-3 классов опасности.

4.2.3. Расходы на охрану окружающей среды

Экологические платежи за негативное воздействие на окружающую среду (НВОС) АО «Тываэнерго» в 2020 осуществлялись своевременно, по итогам 2020 года начислена сумма в 320,9 тыс. руб.

Текущие затраты на охрану окружающей среды АО «Тываэнерго» в 2020 году составили сумму в 156,9 тыс. рублей:

- в соответствии с Программой реализации экологической политики в IV квартале 2020 г. на договорной основе осуществлялся вывоз опасных отходов I – IV-го классов опасности (отработанные ртутьсодержащие лампы, автомобильные шины, ТКО и проч.), затраты – 35,29 тыс. руб.;
- в рамках организованного ООО «Межрегиональный информационный центр» «Всероссийского съезда экологов в Сибири», инженером – экологом СПБиПК пройдено дистанционное обучение (повышение квалификации), затраты на участие – 28,0 тыс. руб.;
- приобретение универсальных сорбентов, демеркуризационных комплектов, снабжение РЭСов контейнерами для сбора ТКО – всего, затрат на сумму 93,61 тыс. руб.

4.2.4. Практики Компании в области защиты атмосферного воздуха, водных ресурсов, почв и земель

В 2020 году было закуплено универсальное сорбирующее изделие «Унисорб-Био» по договору с ООО «Научно-производственная фирма «Экосорб»», которое обладает свойствами структуропочвообразователя и медленно действующего удобрения, что позволяет ускорить процессы самоочищения почвы.

На 2021 год запланировано мероприятие по искусственному воспроизводству партии молоди водных биологических ресурсов (мальков) с последующим выпуском в бассейн р. Енисей на территории Республики Тыва.

4.2.5. Энергопотребление и энергосбережение

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «Тываэнерго» в 2020 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», приказами органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении организаций осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии (приказ службы по тарифам республики Тыва от 15.04.2014 № 18-од, в редакции от 30.12.2016 № 114-од), а также в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «Тываэнерго» на период 2020 – 2024 гг. (далее – Программа), утвержденной решением Совета Директоров АО «Тываэнерго» от 31.12.2019 (протокол № 21/19), в рамках утверждения бизнес-плана АО «Тываэнерго» на 2020г. и прогноз на 2021-2024 гг.

По итогам 2020 года:

Расход энергоресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения составил 0,59 тыс. т.у.т., при плане 0,67 тыс. т.у.т., что меньше запланированного объема на 0,08 тыс. т.у.т. (11,30%).

Расход электрической энергии на хозяйственные нужды составил 2,35 млн. кВтч, что на 0,09 млн. кВтч (3,79%) меньше запланированного объема. Целевой показатель выполнен. Обусловлено внедрением графиков отопления.

Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (системы отопления зданий) составил 2186,45 Гкал, что на 453,50 Гкал (17,18%) меньше запланированного объема. Обусловлено снижением отопительной нагрузки в зданиях в нерабочие периоды, целевой показатель выполнен.

Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой составил 362,78 тыс. л., что на 49,72 тыс. л (12,05%) меньше запланированного объема, целевой показатель выполнен. Уменьшение обусловлено оптимизацией движения транспортных средств.

Таблица 30 - Показатели по энергопотреблению и энергосбережению

		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
Расход топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения	Тыс. т.у.т.	0,71	0,64	0,59	-6,67
	млн. руб.	14,56	15,03	15,39	2,42

Таблица 31 - Объем энергетических ресурсов, использованных в 2020 году

№ п/п	Виды ресурсов*	Ед. изм.	План 2020	Факт 2020	Отклонение в %
1.	атомная энергия	-	-	-	-
		-	-	-	-
2.	тепловая энергия	Гкал	2639,94	2186,45	-17,18
		млн. руб. без НДС	6,49	3,29	-49,33

3.	электрическая энергия	млн. кВт·ч	2,44	2,35	-3,79
		млн. руб. без НДС	12,49	12,10	-3,07
4.	электромагнитная энергия	-	-	-	-
		-	-	-	-
5.	нефть	-	-	-	-
		-	-	-	-
6.	бензин автомобильный	тыс. л.	264,14	243,67	-7,75
		млн. руб. без НДС	9,16	8,68	-5,30
7.	топливо дизельное	тыс. л.	148,37	119,11	-19,72
		млн. руб. без НДС	7,55	6,17	-18,29
8.	мазут топочный	-	-	-	-
		-	-	-	-
9.	газ естественный (природный)	-	-	-	-
		-	-	-	-
10.	уголь	-	-	-	-
		-	-	-	-
11.	горючие сланцы	-	-	-	-
		-	-	-	-
12.	торф	-	-	-	-
		-	-	-	-
13.	другие	-	-	-	-
		-	-	-	-

Основной деятельностью АО «Тываэнерго» является передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям. Такие ресурсы как атомная энергия, электромагнитная энергия, нефть, мазут, газ, уголь, горючие сланцы, торф не используются.

4.3. Системы менеджмента

В Обществе внедрены и действуют следующие системы менеджмента:

1. Система менеджмента качества (СМК)

СМК - это часть общей системы управления Общества со своей организационной структурой, процессами, процедурами и ресурсами, необходимыми для общего руководства качеством.

2. Система экологического менеджмента (СЭМ)

СЭМ - это часть общей системы управления Общества со своей организационной структурой, механизмами, процедурами и ресурсами, необходимыми для управления экологическими аспектами деятельности путем разработки и достижения целей экологической политики.

3. Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (СМБТиОЗ)

СМБТиОЗ - это часть общей системы управления Общества, которая позволяет управлять рисками и улучшать показатели деятельности в области безопасности труда и охраны здоровья.

Сертификация систем не проводится.

К основным участникам систем менеджмента относятся:

- 1) совет директоров Общества;
- 2) владельцы бизнес-процессов;
- 3) сектор внутреннего контроля, управления рисками и менеджмента качества;
- 4) все структурные подразделения Общества.

Основные результаты функционирования систем менеджмента:

- а) повышение надежности и качества;

Информация предоставлена в разделе «Результаты реализации инвестиционных программ в 2020 году» на стр. 42

б) увеличение безопасности энергоснабжения;

Информация предоставлена в разделе «Промышленная безопасность и охрана труда» на стр. 50

в) обеспечение безопасности труда и охраны здоровья при осуществлении производственной деятельности, в том числе снижение общего количества несчастных случаев при соблюдении требований законодательства РФ в области охраны труда и охраны окружающей среды;

Информация предоставлена в разделе «Промышленная безопасность и охрана труда» на стр. 50

г) повышение энергетической эффективности;

Информация предоставлена в разделе «Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности» на стр. 55

д) обеспечение экологической безопасности;

Информация предоставлена в разделе «Охрана окружающей среды и экологическая политика Общества» на стр.54

е) повышение качества услуг по технологическому присоединению

Информация предоставлена в разделе «Технологическое присоединение» на стр. 33.

В целом функционирование систем менеджмента показало положительные результаты за истекший год.

4.4. Закупочная деятельность

1. Нормативное регулирование закупочной деятельности

Основным нормативным документом, регламентирующим закупочную деятельность АО «Тываэнерго», является Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке), утвержденный Советом директоров АО «Тываэнерго» (протокол от 17.12.2018 № 334). Единый стандарт подготовлен во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и регламентирует процедуры закупок товаров, работ, услуг, (продукции) независимо от ее стоимости.

2. Принципы построения закупочной деятельности

Основными принципами осуществления закупочной деятельности Общества являются:

а) информационная открытость закупок – обеспечение открытости закупочной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, а также степени, необходимой и достаточной для обеспечения возможности принятия потенциальными контрагентами решений по участию в закупочных процедурах АО «Тываэнерго».

б) равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки – обеспечение недискриминационного доступа поставщиков (исполнителей, подрядчиков) к закупкам товаров, работ, услуг является приоритетным, выбор поставщиков (исполнителей, подрядчиков), осуществляется преимущественно путем проведения конкурентных закупок, на основе равных конкурентных возможностей, при отсутствии дискриминации и необоснованных ограничений по отношению к участникам закупок, в соответствии с обоснованными требованиями к потенциальным участникам закупочных процедур и закупаемым товарам, работам, услугам, с учетом, при необходимости, жизненного цикла

продукции, сокращение практики заключения договоров с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком).

в) целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализация мер, направленных на сокращение издержек АО «Тываэнерго» – выбор технико-коммерческих предложений по всей совокупности ценовых и неценовых заранее установленных критериев, определяющих экономическую и иную требуемую эффективность закупки.

г) отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки.

д) прозрачность и управляемость закупочной деятельности – планирование, учет, мониторинг, контроль и аудит закупочной деятельности на всех ее этапах осуществления.

е) профессионализм и компетентность работников, участвующих в закупочной деятельности АО «Тываэнерго» – персональная ответственность должностных лиц за эффективную организацию процедур закупок, а также за принятые ими решения по осуществляемым закупкам; безупречное выполнение действий, предписанных регламентирующими закупки документами; обеспечение оценки и повышения квалификации персонала, ответственного за осуществление закупочной деятельности.

ж) соблюдение норм действующего законодательства, регламентирующего организацию закупочной деятельности, а также антикоррупционного законодательства, в том числе Антикоррупционного стандарта закупочной деятельности.

3. Способы проведения закупочных процедур, с указанием условий их применения

В АО «Тываэнерго» предусмотрены конкурентные и неконкурентные способы закупок.

К конкурентным способам закупок относятся:

а) конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс в электронной форме, закрытый конкурс в неэлектронной форме);

б) аукцион (открытый аукцион, аукцион в электронной форме, закрытый аукцион в электронной форме, закрытый аукцион в неэлектронной форме);

в) запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений в неэлектронной форме);

г) запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок в неэлектронной форме);

д) конкурентный предварительный отбор;

е) запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора.

К неконкурентным способам закупок относятся:

а) предварительный отбор;

б) запрос цен по результатам предварительного отбора;

в) сравнение цен (сравнение цен в электронной форме, сравнение цен в неэлектронной форме);

г) закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);

д) закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции.

Предусмотренные в Обществе способы закупок могут быть одноэтапные и многоэтапные, однолотовые и многолотовые.

Способ закупки выбирается в зависимости от предмета договора, количества критериев и иных факторов, при этом приоритетными являются конкурентные способы закупок.

Условиями закупки может быть предусмотрена возможность выбора нескольких победителей закупки и заключения нескольких договоров по результатам закупки

соответственно.

4. Структура закупок, в том числе объем открытых конкурентных закупочных процедур, а также процедур, проведенных с применением электронных средств коммерции и объем достигнутой экономии

В 2020 году было проведено 207 закупок на общую сумму 1 149 млн руб. с НДС.

В том числе по способам закупок:

– 34 шт. закупок конкурсами в электронной форме на сумму 992 млн руб. с НДС (16,43% от общего количества закупок, 86,31% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

– 108 шт. закупок запросами котировок в электронной форме на сумму 70 млн руб. с НДС (52,17% от общего количества закупок, 6,07% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

– 51 шт. закупок запросами предложений в электронной форме на сумму 78 млн руб. с НДС (24,64% от общего количества закупок, 6,80% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

– 14 шт. закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) на сумму 9 млн руб. с НДС (0,82% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

В том числе по видам деятельности:

«Новое строительство» – 57 закупок в шт. на сумму 456 млн руб. с НДС (27,54% от общего количества закупок, 39,62% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Реконструкция и техперевооружение» – 4 закупки в шт. на сумму 598 млн руб. с НДС (1,93% от общего количества закупок, 52,00% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 68 закупок в шт. на сумму 59 млн руб. с НДС (32,85% от общего количества закупок, 5,16% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«ИТ-закупки» – 9 закупок в шт. на сумму 6 млн руб. с НДС (4,35% от общего количества закупок, 0,56% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Прочие закупки» – 69 закупок в шт. на сумму 30 млн руб. с НДС (33,33% от общего количества закупок, 2,65% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Сравнение цен 75 шт., 6 млн руб. с НДС.

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 100 закупок на сумму 1 140 млн руб. с НДС (100,00% от общего количества закупок, 100% от общего объема закупок (без учета закупок у ЕИ) в стоимостном выражении).

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 44 млн руб. с НДС или 3,75% от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок.

Доля открытых конкурентных закупочных процедур в структуре закупок составила 100% от общего количества завершенных закупочных процедур и 100% от общего объема закупок в стоимостном выражении (в расчете не учитываются закупки способом у единственного поставщика).

5. Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства

В 2020 году было проведено 158 закупок в которых победителями стали субъекты малого и среднего предпринимательства (МСП) на общую сумму 1 122 млн руб. с НДС, что составляет 97,99% от общего объема проведенных закупочных процедур, при этом объем закупок, в которых участниками закупок могли принять участие только субъекты малого и среднего предпринимательства в 2020 году составил 66 закупок на сумму 1 013 млн руб. с НДС или 88,47% от общего объема проведенных закупок.

В том числе по видам деятельности:

«Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 49 закупок в шт. на сумму 450 млн руб. с НДС (31,01% от общего количества закупок у субъектов МСП, 40,08% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

«Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» – 4 закупки в шт. на сумму 598 млн руб. с НДС (2,53% от общего количества закупок у субъектов МСП, 53,28% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

«Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 54 закупки в шт. на сумму 50 млн руб. с НДС (34,18% от общего количества закупок у субъектов МСП, 4,45% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

«ИТ-закупки» – 9 закупок в шт. на сумму 6 млн руб. с НДС (5,70% от общего количества закупок у субъектов МСП, 0,58% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

«Прочие закупки» – 42 закупки в шт. на сумму 18 млн руб. с НДС (26,58% от общего количества закупок у субъектов МСП, 1,62% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении).

6. Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности

В АО «Тываэнерго» регулярно пересматриваются внутренние документы, регламентирующие закупочную деятельность в части упрощения требований предъявляемых к участникам закупок и приобретаемой продукции. Документы совершенствуются с учетом новых нормативных документов Правительства РФ.

Также для совершенствования закупочной деятельности Общества проводятся следующие мероприятия:

- контроль качества планирования;
- повышение доли конкурентных процедур;
- привлечение к участию закупочных процедур субъектов малого и среднего предпринимательства, в том числе региональных.

Таблица 32 - Показатели по закупочной деятельности

Показатели	Ед.изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
1	2	3	4	5	6
Доля открытых конкурентных закупочных процедур, а также процедур, проведенных с применением электронных средств коммерции (электронных торговых площадок) в общем объеме закупок; - объем достигнутой экономии	%	100 / 100 / 6,74	100 / 100 / 13,91	100 / 100 / 3,75	0 / 0 / -73,04
Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства, а также закупок, в которых субъекты малого и среднего предпринимательства привлекаются в качестве субподрядных организаций	%	62,60	88,33	81,65	-7,56

4.5. Антикоррупционная политика и обеспечение безопасности экономической деятельности

В соответствии со ст. 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» на АО «Тываэнерго» возложена обязанность по разработке и принятию мер по предупреждению и противодействию коррупции, реализация которой возложена на управляющего директора – первого заместителя генерального директора АО «Тываэнерго».

В отчетном периоде деятельность Общества была направлена на организацию работы по предупреждению, выявлению, пресечению коррупционных проявлений, минимизации репутационных и коррупционных рисков, реализацию плана противодействия коррупции в АО «Тываэнерго» на 2020 год.

В области совершенствования правового регулирования антикоррупционной деятельности Общества в 2020 году изданы приказ от 13.02.2020 г. № 41-пр (уточнение состава комиссии по предупреждению коррупции, предотвращению и урегулированию конфликта интересов в АО "Тываэнерго") и распоряжение от 15.05.2020 № 1.9/235-р «Об организации мероприятий по вопросам профилактики и противодействия коррупции», а также утверждена в новой редакции единая Антикоррупционная политика (протокол заседания Совета директоров АО «Тываэнерго» от 10.07.2020 № 14/20).

Для приема обращений о возможных фактах коррупции в АО «Тываэнерго» функционируют телефоны «Горячей линии» (391) 274 41 11, +7 963 251 78 03. Кроме того, принимаются письменные обращения по адресам: 660021, г. Красноярск, ул. Бограда, 144а, ПАО «Россети Сибирь» (Управляющая организация); 667000, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4, АО «Тываэнерго», а также по адресу электронной почты priemnaya@tv.rosseti-sib.ru.

В отчетном периоде обращения о возможных фактах коррупции в АО «Тываэнерго» не поступали.

Проведено обучение на корпоративном онлайн-курсе по вопросам профилактики и противодействия коррупции 696 работников Общества.

В АО «Тываэнерго» регулярно проводятся проверки контрагентов на предмет благонадежности, аффилированности и заинтересованности, в целях снижения риска вовлечения Общества в коррупционную деятельность. Среди контрагентов и деловых партнеров АО «Тываэнерго» распространяются политики, процедуры и правила, направленные на профилактику и противодействие коррупции, которые применяются в компании (антикоррупционный стандарт, антикоррупционная оговорка и т.д.).

В Автоматизированную систему «АСИБ» внесены сведения о заключенных договорах (1239), дополнительных соглашениях, контрагентах и их полных цепочках собственников контрагентов (договоров с раскрытием цепочки собственников контрагентов – 191, выявлено бенефициаров – 321).

В отчетном периоде проведена проверка 203 торгово-закупочных процедур на предмет аффилированных связей, конфликта интересов, уровня благонадежности и добросовестности между участниками. Подготовлены соответствующие заключения, отклонено 11 участников торгово-закупочных процедур (предоставление документов не установленной формы).

На корпоративном сайте АО «Тываэнерго» в разделе «Антикоррупционная политика» своевременно размещается информация о мероприятиях по реализации антикоррупционной политики ПАО «Россети» и ДЗО. Функционирует механизм обратной связи по обращениям о возможных фактах коррупции. В отчетном периоде обращений о возможных фактах коррупции в АО «Тываэнерго» не поступало.

В отчетном периоде выполнены запланированные мероприятия, направленные на предупреждение, выявление, пресечение коррупционных проявлений, минимизацию репутационных и коррупционных рисков.

4.6. Раскрытие информации

Система раскрытия информации осуществляется посредством официального сайта Общества (<http://www.tuvaenergo.ru/about/outinf.php>) и различными медиа-ресурсами.

Конгрессно-выставочной деятельности в 2020 г. не было в связи с пандемией.

В 2020 г. размещено 532 материала о деятельности Общества, основными источниками распространения информации являются – интернет медиа, такие как сайт Правительства региона - <https://rtyva.ru/>, «Туваонлайн» - <https://www.tuvaonline.ru>, социальные аккаунты Общества Инстаграм - https://www.instagram.com/rossetisib_tyva/, Вконтакте - https://vk.com/rossetisib_tyva, Фейсбук - <https://www.facebook.com/RossetisibTuva>.

Самой просматриваемой социальной сетью является Инстаграм. В среднем просмотры публикаций достигают 800-1000 просмотров в сутки. Количество подписчиков социальной сети 4049 аккаунтов.

В 2020 году, несмотря на сложную обстановку в мире и ограничения, связанные с пандемией, Обществом освещены такие темы, как: профилактика детского и стороннего электротравматизма, энерговоровство, борьба с потерями электроэнергии, ремонтная кампания, технологическое присоединение и инвестиционная деятельность компании. Отработано более 800 заявок и вопросов, поступивших от потребителей по средствам соц.сетей. Материалы размещались в социальных сетях и население республики имело свободный доступ к информации о деятельности Общества.

Общество перешло на единую бренд-архитектуру 08 сентября 2020 года. В компании применяется единый фирменный стиль, который распространяется на каждое подразделение. Ведется деловая переписка на новых бланках, утвержденный логотип размещен на форменной одежде персонала, заменено 642 комплекта, автотранспорт компании так же обклеен новыми фирменными наклейками. Диспетчерская служба Общества самый яркий пример оперативного перехода на новый фирменный стиль, представляясь потребителю сотрудники уверенно отвечают «Россети Сибирь».

Раздел 5. Отчет о корпоративном управлении

5.1. Общая информация о корпоративном управлении в Компании.

Основные элементы системы корпоративного управления

Органами управления и контроля Общества являются Общее собрание акционеров, Совет директоров, Генеральный директор (управляющая организация) и Ревизионная комиссия.

Основные изменения в области корпоративного управления

В связи с регистрацией 10.09.2020 Банком России отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг АО «Тываэнерго» изменилась доля участия ПАО «Россети Сибирь» в уставном капитале АО «Тываэнерго», доля участия в уставном капитале уменьшилась до 40,5665 %. При этом ПАО «Россети Сибирь» перестало контролировать АО «Тываэнерго».

В результате проведенной дополнительной эмиссии ценных бумаг Общества ПАО «Россети» является контролирующим лицом Общества (доля участия составляет 59,3404 % от УК).

АО «Тываэнерго» является непубличным акционерным обществом, положения Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О кодексе корпоративного управления», не распространяются.

5.2. Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров (далее - ОСА) является высшим органом управления АО «Тываэнерго» и принимает решения по вопросам деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества.

Порядок подготовки и проведения Общих собраний акционеров Общества регламентирован Уставом Общества и Положением «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров АО «Тываэнерго» (далее - Положение), утвержденным ГОСА Общества 28.06.2019 (протокол от 02.07.2019 № 34). Положение разработано в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава АО «Тываэнерго».

29.05. 2020 года проведено годовое Общее собрание акционеров по итогам 2019 года (протокол от 01.06.2020 № 35) в форме заочного голосования.

Годовым Общим собранием акционеров АО «Тываэнерго»:

1. Утвержден годовой отчет Общества и бухгалтерская (финансовая) отчетность по итогам 2019 года.

2. Принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2019 года в сумме 19 391 тыс. руб. в денежной форме.

3. Избран Совет директоров Общества в количестве 7 человек.

4. Избрана Ревизионная комиссия Общества в количестве 5 человек.

5. Утвержден аудитор Общества – Общество с ограниченной ответственностью «АвантАудит».

6. Определено, что количество объявленных обыкновенных бездокументарных акций, которое АО «Тываэнерго» вправе разместить дополнительно к размещенным обыкновенным бездокументарным акциям, составляет 12 337 449 999 (Двенадцать миллиардов триста тридцать семь миллионов четыреста сорок девять тысяч девятьсот девяносто девять) штук номинальной стоимостью 0,14 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 1 727 242 999 (Один миллиард семьсот двадцать семь миллионов двести сорок две тысячи девятьсот девяносто девять) рублей 86 (Восемьдесят шесть) копеек.

7. Принято решение внести изменения в пункт 4.6. статьи 4 Устава АО «Тываэнерго» и изложить данный пункт в следующей редакции:

«4.6. Общество объявляет дополнительно к размещенным обыкновенным бездокументарным акциям 12 337 449 999 (Двенадцать миллиардов триста тридцать семь миллионов четыреста сорок девять тысяч девятьсот девяносто девять) штук обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,14 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости акций 1 727 242 999 (Один миллиард семьсот двадцать семь миллионов двести сорок две тысячи девятьсот девяносто девять) рублей 86 (Восемьдесят шесть) копеек»

8. Принято решение увеличить уставный капитал АО «Тываэнерго» путем размещения дополнительных обыкновенных бездокументарных акций в количестве 4 374 285 714 (Четыре миллиарда триста семьдесят четыре миллиона двести восемьдесят пять тысяч семьсот четырнадцать) штук номинальной стоимостью 0,14 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости акций 612 399 999 (Шестьсот двенадцать миллионов триста девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 96 (Девяносто шесть) копеек, на следующих основных условиях:

1) Способ размещения – закрытая подписка. Круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции – Публичное акционерное общество «Российские сети» (ОГРН 1087760000019).

2) Цена размещения одной дополнительной обыкновенной бездокументарной акции АО «Тываэнерго» будет определена Советом директоров АО «Тываэнерго» в соответствии со ст. 36 и ст. 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» до даты начала размещения дополнительных обыкновенных бездокументарных акций АО «Тываэнерго».

3) Форма оплаты дополнительных акций – дополнительные акции оплачиваются денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

9. Утверждено Положение о Совете директоров АО «Тываэнерго» в новой редакции.

Общее собрание акционеров в 2020 году проведено в соответствии с Положением и действующим законодательством.

Внеочередные общие собрания акционеров АО «Тываэнерго» в 2020 году не проводились.

5.3. Отчет Совета директоров Общества

Совет директоров является стратегическим органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением принятия решений по вопросам, отнесенным законодательством Российской Федерации к компетенции Общего собрания акционеров.

Специализированные Комитеты при Совете директоров Общества не созданы.

Деятельность Совета директоров регулируется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о Совете директоров Общества.

В 2020 году Совет директоров провел 28 заседаний (27 в заочной форме и 1 в очной форме)⁸, на которых было рассмотрено 83 вопроса, в том числе значимые для Общества вопросы: об утверждении отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг АО «Тываэнерго»; о рассмотрении отчетов об исполнении бизнес-плана АО «Тываэнерго»; об одобрении отчетов об итогах выполнения инвестиционной программы АО «Тываэнерго»; об утверждении Плана (Программы) снижения потерь электрической энергии в сетях АО «Тываэнерго» на период до 2024 года; об утверждении перечня первоочередных антикризисных мероприятий в условиях текущей экономической ситуации; об определении цены размещения акций дополнительного выпуска АО «Тываэнерго»; об утверждении документа, содержащего условия размещения ценных бумаг АО «Тываэнерго».

Таблица 33 – Органы управления, основные показатели

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
Количество заседаний Совета директоров, проведенных в очной и заочной формах	шт.	0/17	2/21	1/27	-50/+28
Количество рассмотренных вопросов на заседаниях Совета директоров	шт.	0/103	4/101	1/82	-75/-19
Количество выданных Советом директоров поручений менеджменту Общества	шт.	18	25	20	-20

*Очные заседания Совета директоров Общества не проводились в 1 полугодии 2020 года в целях предупреждения и недопущения распространения острых респираторных вирусных заболеваний в группе компаний «Россети» (COVID-19).

⁸ Протоколы заседаний Совета директоров Общества за 2020 год размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.tuvaenergy.ru/shareholders/protocols.php>.

Категории рассмотренных Советом директоров вопросов

Таблица 34 - Категории рассмотренных Советом директоров вопросов

Категории вопросов	Ед. изм.	Период			
		2018 год	2019 год	2020 год	изменение 2020/2019, %
Финансы и инвестиции	шт.	16	20	7	-65
Внутренний контроль	шт.	1	0	2	0
КПЭ	шт.	2	5	4	-20
Внутренние нормативные документы	шт.	7	5	10	100
Корпоративное управление	шт.	39	35	30	-14
Отчеты генерального директора по направлениям	шт.	25	27	22	-19
Сделки	шт.	3	0	0	0
Иные вопросы	шт.	10	13	8	-38

За отчетный 2020 год управление Обществом осуществлялось под руководством 2 (двух) составов Совета директоров АО «Тываэнерго».

Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров общества 28 июня 2019 г. (действовал в 1-м полугодии 2020 г.)

Таблица 35 – Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров общества 28 июня 2019 г.

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент выдвижения	Дата первоначального избрания в состав Совета директоров (дата Общего собрания акционеров)
Сорокин Игорь Анатольевич	Заместитель Генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ПАО «МРСК Сибири»	28 июня 2019 года
Акилин Павел Евгеньевич	Генеральный директор ПАО «МРСК Сибири»	28 июня 2019 года
Бем Максим Константинович	Директор по юридическим вопросам Красноярского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»	30 июня 2014 года
Зверков Дмитрий Юрьевич	Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии ПАО «МРСК Сибири»	28 июня 2019 года
Кажин – оол Роман Викторович	Министр топлива и энергетики Республики Тыва	25 июня 2013 года
Селиверстова Татьяна Александровна	Главный эксперт Управления ценных бумаг и раскрытия информации Департамента корпоративного управления ПАО «Россети»	30 июня 2014 года
Трухачев Игорь Юрьевич	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО	25 июня 2013 года

	«МРСК Сибири»	
--	---------------	--

*Основное место работы членов Совета директоров указано на момент избрания.
Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Сорокин Игорь Анатольевич
(Председатель Совета директоров)

Год рождения: **1969**

Образование:

высшее, Омский политехнический институт,
специальность: «техника и физика низких температур»;
высшее, Томский политехнический университет,
специальность «электроэнергетические системы и сети»

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 36

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2016	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	Первый заместитель директора - главного инженера филиала
2016	настоящее время	ПАО «Россети Сибирь»	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер, и.о. заместителя генерального директора по техническим вопросам- главного инженера, Член Правления

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.
Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.
Согласие на раскрытие персональных данных получено.
Отсутствует конфликт интересов.

Акилин Павел Евгеньевич

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее, Ижевский государственный технический университет,
специальность: «экономика и управление на предприятии»;
высшее, Государственный университет управления по программе «МВА – управление компанией».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 37

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	ООО «Интер РАО - управление электрогенерацией»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2017	2019	ПАО «МРСК Сибири»	Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по экономике и финансам, И.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам, Советник генерального директора, член Правления, заместитель Председателя Правления
2019	настоящее время	ПАО «Россети Сибирь»	Генеральный директор, Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго»/ обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались. Согласие на раскрытие персональных данных получено. Отсутствует конфликт интересов.

Бем Максим Константинович

Год рождения: **1976**

Образование:

высшее, Красноярский Государственный Университет, специальность: «юриспруденция».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 38

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	настоящее время	Красноярский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания»	Директор по юридическим вопросам
2017	настоящее время	ООО «Красжилкоминвест»	Генеральный директор
2017	настоящее время	ООО «СибЧеленжТранс»	Генеральный директор

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго»/ обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались. Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Отсутствует конфликт интересов.

Зверков Дмитрий Юрьевич

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее, Омский Государственный технический университет, специальность «внутризаводское электрооборудование»;

средне специальное, Омский летно-технический колледж гражданской авиации, специальность «технология эксплуатации электрофицированных и пилотно-навигационных комплексов».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 39

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2017	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»	Начальник управления балансов и анализа потерь департамента транспорта и учета электроэнергии
2017	2020	ПАО «МРСК Сибири»	Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии
2020	Настоящее время	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.

Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Отсутствует конфликт интересов.

Кажин-оол Роман Викторович

Год рождения: **1969**

Образование:

высшее, Московский государственный технический университет, специальность «техническая эксплуатация летательных аппаратов и авиационных двигателей, квалификация - инженер-механик».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 40

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	Министерство топлива и энергетики Республики Тыва	Министр топлива и энергетики Республики Тыва

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.

Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Отсутствует конфликт интересов.

Селиверстова Татьяна Александровна

Год рождения: нет данных

Образование:

высшее, Государственная академия управления им. С. Орджоникидзе, специальность «менеджер»;**высшее, Российская академия народного хозяйства при Правительстве России – профессиональная переподготовка, специальность «управление финансами».**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 41

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	Настоящее время	ПАО «Россети»	Главный эксперт Управления ценных бумаг и раскрытия информации Департамента корпоративного управления Начальник отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами,

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.

Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Отсутствует конфликт интересов.

Трухачев Игорь Юрьевич

Год рождения: 1975

Образование:

высшее, Красноярский государственный университет, специальность «правоведение».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 42

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО «Россети Сибирь»	заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, руководитель направления по корпоративной работе

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.

Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Отсутствует конфликт интересов.

**Действующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом
Общем собрании акционеров общества 29 мая 2020 г.**

Таблица 43

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент выдвижения	Дата первоначального избрания в состав Совета директоров (дата Общего собрания акционеров)
Михеев Дмитрий Дмитриевич	Директор департамента реализации услуг ПАО «Россети»	29 мая 2020 года
Акилин Павел Евгеньевич	Генеральный директор ПАО «МРСК Сибири»	28 июня 2019 года
Зверков Дмитрий Юрьевич	Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии ПАО «МРСК Сибири»	28 июня 2019 года
Данилов Антон Евгеньевич	Директор по работе на энергорынках Кузбасский филиал Общества с ответственностью «Сибирская генерирующая компания»	29 мая 2020 года
Кажин-оол Роман Викторович	Министр топлива и энергетики Республики Тыва	25 июня 2013 года
Кабанов Алексей Васильевич	Главный эксперт Департамента по работе с дебиторской задолженностью и энергосбытовой деятельности ПАО «Россети»	29 мая 2020 года
Мещеряков Андрей Николаевич	Начальник управления координации строительства Департамента капитального строительства ПАО «Россети»	29 мая 2020 года

*Основное место работы членов Совета директоров указано на момент избрания.
Согласие на раскрытие персональных данных получено.

**Михеев Дмитрий Дмитриевич
(Председатель Совета директоров)**

Год рождения: **1983**

Образование:

**высшее, Алтайский Государственный технический университет им. И.И. Ползунова
специальность «инженер электроснабжения промышленных предприятий»;
Алтайская академия экономики и права, магистр менеджмента по направлению
менеджмент.**

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за
последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по
совместительству

Таблица 44

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2019	Минэнерго России	Заместитель директора департамента развития электроэнергетики
2019	настоящее	ПАО «Россети»	Директор департамента

	время	реализации услуг
--	-------	------------------

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.
Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.
Согласие на раскрытие персональных данных получено.
Отсутствует конфликт интересов.

Акилин Павел Евгеньевич

Год рождения: **1975**

Образование:

высшее, Ижевский государственный технический университет,

специальность: «экономика и управление на предприятии»,

высшее, Государственный университет управления по программе «МВА – управление компанией».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 45

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	ООО «Интер РАО - управление электрогенерацией»	Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2017	2019	ПАО «МРСК Сибири»	Первый заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора по экономике и финансам, И.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам, Советник генерального директора, член Правления, заместитель Председателя Правления
2019	настоящее время	ПАО «Россети Сибирь»	Генеральный директор, Председатель Правления

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго»/ обыкновенных акций не имеет.
Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.
Согласие на раскрытие персональных данных получено.
Отсутствует конфликт интересов.

Зверков Дмитрий Юрьевич

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее, Омский Государственный технический университет, специальность «внутризаводское электрооборудование»;

средне специальное, Омский летно-технический колледж гражданской авиации, специальность «технология эксплуатации электрофицированных и пилотно навигационных комплексов».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 46

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	2017	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»	Начальник управления балансов и анализа потерь департамента транспорта и учета электроэнергии
2017	2020	ПАО «Россети Сибирь»	Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии
2020	Настоящее время	ПАО «Россети Северный Кавказ»	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались. Согласие на раскрытие персональных данных получено. Отсутствует конфликт интересов.

Данилов Антон Евгеньевич

Год рождения: **1982**

Образование:

высшее техническое, Кузбасский государственный технический университет

специальность «электропривод и автоматика промышленных установок и технологических комплексов».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 47

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	Кузбасский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Сибирская генерирующая компания»	Директор по работе на энергорынках

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет. Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались. Согласие на раскрытие персональных данных получено. Отсутствует конфликт интересов.

Кажин-оол Роман Викторович

Год рождения: **1969**

Образование:

высшее, Московский государственный технический университет, специальность «техническая эксплуатация летательных аппаратов и авиационных двигателей».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за

последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 48

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	настоящее время	Министерство топлива и энергетики Республики Тыва	Министр топлива и энергетики Республики Тыва

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.
Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.
Согласие на раскрытие персональных данных получено.
Отсутствует конфликт интересов.

Кабанов Алексей Васильевич

Год рождения: **1976**

Образование:

высшее, Брянский Государственный Технический Университет, специальность «промышленная теплоэнергетика»;

Московский энергетический институт, квалификация «эксплуатация электроэнергетических систем и сетей».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 49

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО «Россети»	Заместитель начальника Управления по работе с просроченной дебиторской задолженностью Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции, главный эксперт Управления по работе с дебиторской задолженностью Департамента обеспечения безопасности, главный эксперт Департамента по работе с дебиторской задолженностью и энергосбытовой деятельности

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.
Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.
Согласие на раскрытие персональных данных получено.
Отсутствует конфликт интересов.

Мещеряков Андрей Николаевич

Год рождения: **1979**

Образование:

высшее, СтГСХА,

квалификация «инженер-электрик».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 50

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2014	настоящее время	ПАО «Россети»	Начальник отдела сопровождения проектно-изыскательных работ и оформления разрешительной документации, начальник Управления координации строительства Департамента капитального строительства

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.
 Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.
 Согласие на раскрытие персональных данных получено.
 Отсутствует конфликт интересов.

Таблица 51- Информация об участии членов Совета директоров, избранных годовым Общим собранием акционеров Общества 28 июня 2019 г., в заседаниях Совета директоров

№ п/п	Ф.И.О.	Количество заседаний, в которых принимал участие член СД, очные/заочные	Количество очных заседаний, на которых член СД присутствовал лично	%, участия в заседаниях
1	Сорокин Игорь Анатольевич	0/11	0	100
2	Акилин Павел Евгеньевич	0/11	0	100
3	Бем Максим Константинович	0/11	0	100
4	Зверков Дмитрий Юрьевич	0/11	0	100
5	Кажин – оол Роман Викторович	0/6	0	60
6	Селиверстова Татьяна Александровна	0/11	0	100
7	Трухачев Игорь Юрьевич	0/11	0	100

Таблица 52 - Информация об участии членов Совета директоров, избранных годовым Общим собранием акционеров Общества 29 мая 2020 г., в заседаниях Совета директоров

№ п/п	Ф.И.О.	Количество заседаний, в которых принимал участие член СД, очные/заочные	Количество очных заседаний, на которых член СД присутствовал лично	%, участия в заседаниях
1	Михеев Дмитрий Дмитриевич	1/16	1	100
2	Акилин Павел Евгеньевич	1/16	1	100

3	Зверков Дмитрий Юрьевич	1/16	0	100
4	Данилов Антон Евгеньевич	1/16	1	100
5	Кажин-оол Роман Викторович	1/8	1	53
6	Кабанов Алексей Васильевич	1/16	1	100
7	Мещеряков Андрей Николаевич	1/16	1	100

В 2020 году членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2020 году исков к членам Совета директоров Общества.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2020 году не проводилось.

В 2020 году займы (кредиты) членам Совета директоров не выдавались

5.4. Секретарь Совета директоров Общества

Секретарь Совета директоров Общества осуществляет функции по организационному и информационному обеспечению работы Совета директоров Общества, обеспечивает скоординированную и оперативную работу членов Совета директоров с акционерами Общества и их представителями, с Генеральным директором Общества, руководителями и сотрудниками подразделений Общества с целью обеспечения эффективной деятельности Совета директоров

Деятельность Секретаря Совета директоров регулируется Положением о Совете директоров АО «Тываэнерго», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества от 29.05.2020 (протокол от 01.06.2020 №35). В целях обеспечения независимости кандидатура Секретаря Совета директоров для избрания Советом директоров Общества выдвигается Председателем Совета директоров. В случае, если предложенный кандидат является сотрудником Общества, его кандидатура согласовывается с Генеральным директором Общества

Секретарь Совета директоров функционально подчиняется Совету директоров.

Крылова Юлия Андреевна

(Секретарь Совета директоров Общества с 09.09.2017 по настоящее время)

Год рождения: **1988**

Образование:

высшее, Негосударственное аккредитованное частное образовательное учреждения высшего профессионального образования «Современная гуманитарная академия», специальность «юриспруденция».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 53

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
2016	2017	АО «Тываэнерго»	Юрисконсульт управления правового обеспечения
2017	настоящее время	ПАО «Россети Сибирь»	Ведущий специалист департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, Главный специалист департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

В органах управления и контроля других организаций в период исполнения обязанностей секретаря Совета директоров АО «Тываэнерго» участия не принимала.

Доли участия в уставном капитале АО «Тываэнерго» / обыкновенных акций не имеет.

Сделки по приобретению и/или отчуждению акций Общества не совершались.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Отсутствует конфликт интересов.

5.5. Управляющая организация

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров Общества (протокол от 18.06.2008 № 20) и на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 12.10.2009 № 18.00.274.09, полномочия единоличного исполнительного органа АО «Тываэнерго» переданы управляющей организации – ОАО «МРСК Сибири».

29.05.2020 годовым Общим собранием акционеров ПАО «МРСК Сибири» (протокол ГОСА от 01.06.2020 №17) принято решение о переименовании Общества в Публичное акционерное общество «Россети Сибирь» (ПАО «Россети Сибирь»). 05.08.2020 изменения в устав Общества зарегистрированы налоговым органом в установленном порядке.

Руководство текущей деятельностью АО «Тываэнерго» осуществляет единоличный исполнительный орган ПАО «Россети Сибирь» (управляющей организации) - Генеральный директор.

К компетенции Генерального директора управляющей организации относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров АО «Тываэнерго».

Полное наименование управляющей организации: публичное акционерное общество «Россети Сибирь».

Сокращенное наименование: ПАО «Россети Сибирь».

Местонахождение: г. Красноярск

Почтовый адрес: 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а.

ИНН: 997650001

ОГРН: 1052460054327

Доля участия управляющей организации в уставном капитале Общества (доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций Общества) – 40,5665%.

Размер вознаграждения управляющей организации определен Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 12.10.2009 № 18.00.274.09 и дополнительным соглашением от 14.10.2019 №2/ 18.00.274.09ДС2 к данному договору. По итогам 2020 года стоимость услуг управляющей организации составила 33 646 840,61 руб.

Органы управления управляющей организации:

Общее собрание акционеров

Совет директоров

Правление

Генеральный директор

Генеральный директор управляющей организации:

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» (протокол от 28.03.2019 №318) Генеральным директором Компании избран Акилин Павел Евгеньевич.

Акилин Павел Евгеньевич родился 5 марта 1975 года в г. Ижевске (Удмуртская республика).

В 1997 году окончил Ижевский государственный технический университет по специальности «Экономика и управление на предприятии». В 2005 году получил дополнительное образование в Государственном университете управления по программе «МВА – управление компанией».

С 1999 по 2005 годы прошел путь от экономиста по планированию до заместителя генерального директора по экономике в АО «Удмуртэнерго». В период с 2005 года по 2017 год занимал руководящие должности по направлению экономики и финансам в Верхневолжском филиале ПАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», ПАО «Ленэнерго», филиале ПАО «МРСК «Центра» - «Тверьэнерго», ПАО «МРСК Юга», ООО «Интер ПАО - управление электрогенерацией».

С апреля по сентябрь 2017 года – заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири». С сентября 2017 по март 2019 года – первый заместитель генерального директора ПАО «МРСК Сибири».

С 29 марта 2019 года Павел Акилин вступил в должность генерального директора ПАО «МРСК Сибири».

5.6. Система вознаграждения органов управления Компанией

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 28.06.2018 (Протокол № 33).

За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение по итогам работы за корпоративный год и зависит от степени его участия в работе Совета директоров. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

С текстом Положения о выплате членам Совета директоров АО «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций можно ознакомиться на сайте Общества: <http://www.tuvaenergo.ru/shareholders/documents.php>

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, начисленная и выплаченная членам Совета директоров в 2020 году, составила 1 453,85 тыс. руб., с учетом НДФЛ.

5.7. Предотвращение конфликта интересов

В соответствии со ст. 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» на АО «Тываэнерго» возложена обязанность по разработке и принятию мер по предупреждению и противодействию коррупции, реализация которой возложена на управляющего директора – первого заместителя генерального директора АО «Тываэнерго».

Одним из основополагающих вопросов реализации антикоррупционной политики является управление конфликтом интересов. Основными инструментами урегулирования конфликта интересов являются первоначальное, ежегодное декларирование конфликта интересов и декларирование сведений о доходах.

На этапе первоначального декларирования проверено 147 деклараций, представленных кандидатами на замещение вакантных должностей. В ходе проверки

признаков аффилированности, конфликта интересов, предконфликтных ситуаций и иных злоупотреблений, связанных с занимаемыми должностями, не выявлено.

Реализован комплекс мероприятий по ежегодному декларированию конфликта интересов в АО «Тываэнерго». Списочная численность сотрудников Общества, подлежащих декларированию (на 31.12.2019), составила 123 человека. Электронные декларации заполнили 123 работника, таким образом, 100 % персонала прошло декларирование.

Проведено 1 заседание, на котором рассмотрен вопрос «О результатах ежегодной декларационной кампании за 2019 год», утверждены результаты декларирования. Пред конфликтных ситуаций не выявлено (Протокол № 1 заседания комиссии АО «Тываэнерго» по соблюдению норм корпоративной этики и урегулирования конфликта интересов от 19.03.2020).

В 2020 году с вновь принятыми работниками Общества заключено 78 соглашений о соблюдении требований Антикоррупционной политики и Кодекса корпоративной этики и должностного поведения.

Проводились индивидуальные консультирования работников по вопросам проведения ежегодного декларирования, декларирования кандидатов на должность, раскрытие цепочки собственников до конечного бенефициара

5.8. Внутренний контроль, управление рисками и внутренний аудит

Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля Общества (далее - СВК) интегрирована в общую систему управления Общества и направлена на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность деятельности Общества, в том числе достижение финансовых и операционных показателей, сохранность активов Общества;
- соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов Общества, в том числе при совершении фактов хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;
- обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.

СВК охватывает все направления деятельности Общества, контрольные процедуры выполняются постоянно во всех процессах (направлениях деятельности) Общества на всех уровнях управления.

СВК является риск-ориентированной, контрольные процедуры разработаны с учетом рисков и установлены таким образом, чтобы обеспечивать «разумную» гарантию того, что реагирование на возникающий риск происходит эффективно и своевременно. СВК охватывает все направления деятельности Общества, контрольные процедуры выполняются постоянно во всех процессах (направлениях деятельности) Общества на всех уровнях управления в соответствии с моделью «трех линий защиты» (рисунок 15):

- на уровне органов управления, блоков и подразделений Общества, выполняющих контрольные процедуры в силу своих функций и должностных обязанностей - первая линия защиты;
- на уровне контрольных подразделений Общества - вторая линия защиты;
- на уровне подразделения внутреннего аудита - третья линия защиты.

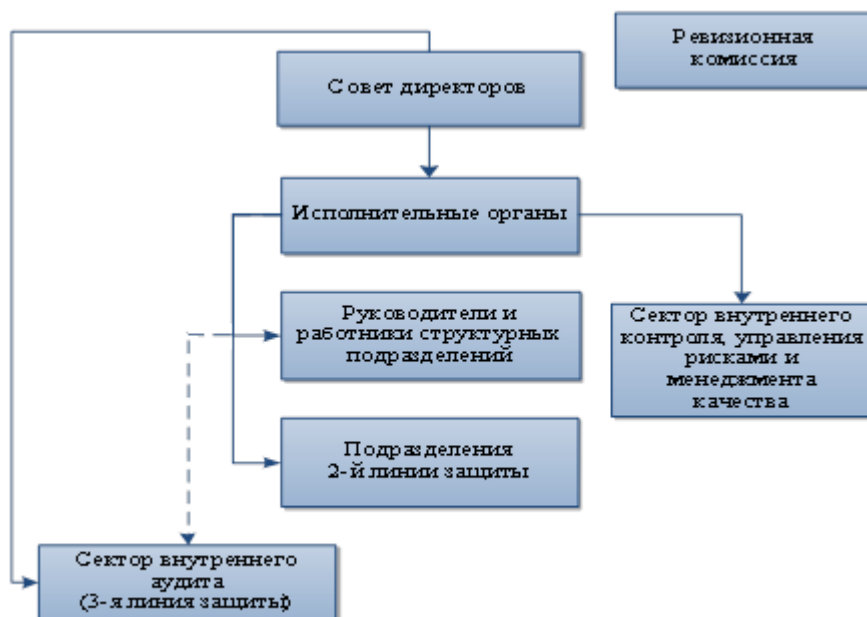


Рисунок 15 - Участники системы внутреннего контроля

В Обществе организован сектор внутреннего контроля, управления рисками и менеджмента качеством, на который, в соответствии с положением о секторе, возложены следующие функции:

- обеспечение внедрения основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля;
- содействие менеджменту в построении системы внутреннего контроля бизнес-процессов, выработка рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами;
- осуществление подготовки информации о состоянии системы внутреннего контроля для заинтересованных сторон;
- взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля.

В целях обеспечения внедрения и поддержания функционирования эффективной СВК, соответствующей общепризнанным практикам и стандартам деятельности в области внутреннего контроля, а также требованиям регуляторов, и способствующей достижению целей деятельности Общества утверждена Политика внутреннего контроля АО «Тываэнерго» (утверждена распоряжением от 13.04.2020 №1.9/178). Политика внутреннего контроля определяет цели, принципы функционирования и элементы СВК Общества, основные функции и ответственность участников СВК, порядок оценки эффективности СВК.

Функции участников СВК закреплены Политикой внутреннего контроля Общества, положениями о структурных подразделениях, должностными инструкциями и приведены в приложении №10 к Годовому отчету

В целях повышения эффективности управления и совершенствования СВК в Обществе приказом утвержден Регламент бизнес-процесса СО 3.021БП/0 «Управление рисками и внутренний контроль. Регламент бизнес-процесса» (содержащий в том числе матрицу рисков и контрольных процедур, схему процесса).

Контрольные процедуры по процессам и подпроцессам основной и обеспечивающей деятельности, а также процессам управления Общества задокументированы в матрицах контролей и рисков.

Развитие и совершенствование СВК АО «Тываэнерго» осуществляется в рамках реализации плана по развитию и совершенствованию СВК ПАО «Россети Сибирь»

В отчетном году реализованы следующие ключевые мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

- Интеграция системы управления качеством, системы внутреннего контроля и системы управления рисками в общую систему управления.

- Утверждена модель процессов на основании типовой модели процессов ПАО «Россети» (распоряжение ПАО «Россети Сибирь» от 15.10.2020 №496).

- Систематический анализ предписаний надзорных органов и выработка дополнительных системных мер по снижению / исключению нарушений законодательства в Обществе.

- Автоматизация контрольных процедур, а также оптимизация и автоматизация формирования отчетности из учетных систем Общества с учетом Концепции цифровой трансформации (в соответствии с планами автоматизации и цифровой трансформации).

Основные меры по развитию СВК, планируемые к реализации в 2021 году:

- Актуализация нормативно-методологической базы в области внутреннего контроля.

- Дальнейшая автоматизация контрольных процедур, а также оптимизация и автоматизация формирования отчетности из учетных систем Общества, автоматизация обмена отчетными данными с учетом Концепции цифровой трансформации (в соответствии с планами автоматизации и цифровой трансформации).

- Внедрение механизма контроля финансовой устойчивости, сопровождения процедур ликвидации и банкротства контрагентов.

Система управления рисками

В Обществе действует система управления рисками (далее – СУР), целью которой является обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, программными документами развития и Уставом Общества, а также обеспечение роста стоимости Общества, при соблюдении баланса интересов всех заинтересованных сторон.

СУР Общества основывается на следующих принципах:

1. Система управления рисками способствует достижению целей и улучшению производительности, обеспечению здоровья и безопасности человека, безопасности всех видов деятельности Общества, соблюдению правовых и нормативных требований, охране окружающей среды, повышению качества услуг, эффективности операций, управления и репутации.

2. Управление рисками является неотъемлемой частью всех организационных процессов.

2. Управление рисками является частью процесса принятия решений.

3. Управление рисками является систематическим, структурированным и своевременным.

4. Управление рисками основывается на наилучшей доступной информации.

5. Управление рисками является прозрачным и учитывает интересы заинтересованных сторон.

6. Управление рисками является динамичным, итеративным (повторяющимся) и реагирующим на изменения.

7. Управление рисками способствует постоянному улучшению организации.

8. Все участники СУР несут ответственность за выявление, оценку, анализ и непрерывный мониторинг рисков в рамках своей деятельности, разработку и внедрение необходимых мероприятий по управлению рисками, непрерывный мониторинг эффективности мероприятий по управлению рисками.

9. Управление рисками осуществляются на основе подходов и стандартов, единых для всех структурных единиц Общества.

В целях обеспечения функционирования СУР распоряжением Общества от 13.04.2020 № 1.9/178 утверждена Политика управления рисками АО «Тываэнерго», сформированная на основе Политики управления рисками ПАО «Россети Сибирь». Политика управления рисками определяет цели, принципы функционирования и элементы СУР Общества, основные функции и ответственность участников СУР, порядок оценки эффективности СУР.

Кроме того, в Обществе действуют следующие нормативные документы в области управления рисками:

- СО 2.055/0 «Управление рисками методика»;
- СО 2.056/0 «Идентификация и оценка значимости экологических аспектов. Методика»;
- СО 2.054/0 «Идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности»;
- СО 2.078/0 «Оценка коррупционных рисков. Методика»;
- СО 2.152/0 «Оценка эффективности СВК и СУР. Методика»;

В Обществе организован Сектор внутреннего контроля, управления рисками и менеджмента качества, на который, в соответствии с Политикой управления рисками и Положением о подразделении возложены функции координации процессов управления рисками, методологического обеспечения, подготовки отчетности в рамках СУР.

Функции участников СУР закреплены Политикой управления рисками Общества, положениями о структурных подразделениях, должностными инструкциями и приведены в приложении 11 к Годовому отчету.

Развитие и совершенствование СУР АО «Тываэнерго» осуществляется в рамках реализации плана по развитию и совершенствованию СУР ПАО «Россети Сибирь».

В отчетном году Обществом реализованы следующие ключевые мероприятия, направленные на совершенствование СУР:

- Внедрение методологии идентификации, оценки, паспортизации и управления рисками.
 - Формирование реестра рисков Общества на основе типового реестра рисков.
- Основные меры по развитию СУР, планируемые к реализации в 2021 году:
- Актуализация Политики управления рисками Общества на основе принципов концепции COSO «Управление рисками организации. Интеграция со стратегией и эффективностью деятельности», а также стандарта ISO31000-2018 «Менеджмент риска – Руководство».
 - Организация систематического обучения ключевого персонала, принимающего решения, а также иных работников – участников системы управления рисками.
 - Внедрение механизма контроля финансовой устойчивости, сопровождения процедур ликвидации и банкротства контрагентов.

Показатели	Ед.изм	Период		
		2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5
Управление рисками и внутренний контроль				
Риски критического уровня существенности	шт.	-	2	2
Риски значимого уровня существенности	шт.	-	5	5
Контрольные мероприятия, направленные на профилактику коррупции, выявление коррупционных рисков, служебные проверки, комплексные проверки финансово-хозяйственной деятельности филиалов, в ходе которых, в том числе, проверялось наличие коррупционных проявлений	шт.	-	-	-
Антикоррупционный контроль этапов закупочной деятельности (рассмотрение аналитических записок, вопросов, выносимых на заседания Центрального закупочного органа (Центральной конкурсной комиссии), проведение антикоррупционной экспертизы проектов договоров, проверка участников закупок на возможную аффилированность с работниками Общества	шт.	-	241	203
Предотвращенный материальный ущерб по результатам проведенной работы	млн. руб.	-	-	0,042
Количество контрагентов, в отношении которых введены процедуры банкротства	шт.		1	3
Размер требований Общества, включенных в реестр требований кредиторов или предъявленных должникам, находящимся в процедурах банкротства, по текущим платежам	млн. руб.	-	-	-
Общая сумма денежных средств, поступивших в бюджет Общества от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства	млн. руб.	-	0	6,7
Размер просроченной КЗ контрагентов, находящихся в процедурах банкротства	млн. руб.	-	0	0
Размер денежных средств, сэкономленных Обществом в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротств	млн. руб.	-	0	0
Общая сумма сделок, совершенных между Обществом и контрагентами, находящимися в процедурах банкротства, признанных недействительными	млн. руб.	-	0	0

Внутренний аудит

Подразделением, отвечающим за реализацию функции внутреннего аудита в Обществе, является сектор внутреннего аудита департамента безопасности АО «Тывазнерго».

Внутренний аудит административно подотчетен заместителю генерального директора по безопасности – начальнику департамента безопасности Общества, функционально – Совету директоров Общества.

Совет директоров осуществляет контроль и организацию деятельности внутреннего аудита, в том числе одобрение положения о подразделении, а в случае привлечения для

осуществления внутреннего аудита внешней независимой организации – одобрение такой организации и условий договора с ней, в том числе вознаграждения, утверждение плана деятельности, отчета о его выполнении, бюджета внутреннего аудита, предварительное одобрение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита, рассмотрение результатов оценки качества функций внутреннего аудита.

Целью деятельности внутреннего аудита является содействие Совету директоров и исполнительным органам Общества в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем системного и последовательного подхода к анализу и оценке систем внутреннего контроля и управления рисками как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

По состоянию на 31.12.2020 штатная численность сектора внутреннего аудита составляла 1 единицу, фактическая численность – 1 единица.

В Обществе утверждены следующие основные документы, регламентирующие функцию внутреннего аудита:

- Положение о секторе внутреннего аудита департамента безопасности, одобренное Советом директоров 23.07.2020 (протокол № 15/20) и утвержденное руководителем Общества 23.07.2020;
- Внутренние стандарты деятельности внутреннего аудита и стандарты практического применения.

5.9. Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия Общества избирается Общим собранием акционеров со сроком полномочий 1 (один) год (до даты следующего годового Общего собрания). Ревизионная комиссия избирается в составе 5 (пяти) человек.

Ревизионная комиссия АО «Тываэнерго» является постоянно действующим органом контроля Общества, независимым от должностных лиц органов управления Общества и исполнительного аппарата Общества, и руководствуется в своей деятельности полномочиями, определенными Федеральным законом РФ «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии АО «Тываэнерго», утвержденным Общим собранием акционеров Общества 29.06.2018 (Протокол № 33).

Состав Ревизионной комиссии, избранный на годовом Общем собрании акционеров
28 июня 2019 года

Таблица 55

№ п/п	ФИО	Должность и место работы *
1	Прокопкина Светлана Васильевна	Директор по внутреннему аудиту –начальник департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
2	Гаврильченко Илья Владимирович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
3	Витковская Ольга Александровна	Ведущий эксперт департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
4	Муленко Наталья Борисовна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
5	Мустафина Олеся Юрьевна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»

Состав Ревизионной комиссии, избранный на годовом Общем собрании акционеров
29 мая 2020 года

Таблица 56

№ п/п	ФИО	Должность и место работы *
1	Прокопкина Светлана Васильевна	Директор по внутреннему аудиту –начальник департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
2	Гаврильченко Илья Владимирович	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
3	Витковская Ольга Александровна	Ведущий эксперт департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
4	Муленко Наталья Борисовна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
5	Мустафина Олеся Юрьевна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»

* Основное место работы членов Ревизионной комиссии указано на момент избрания.

Прокопкина Светлана Васильевна

(Председатель Ревизионной комиссии)

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее,

Красноярский государственный университет, окончила в 1990 г.

Специальность: экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 657

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	н.в.	ПАО «Россети Сибирь»	Директор по внутреннему аудиту – начальник департамента внутреннего аудита

Акциями Общества не владеет.

Гаврильченко Илья Владимирович

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее,

Сибирский государственный аэрокосмический университет. Окончил в 2004 году.

Специальность: экономист

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 58

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	2020	ПАО «МРСК Сибири»	Заместитель начальника департамента внутреннего аудита
2020	н.в.	ПАО «Россети Сибирь»	Начальник управления операционного аудита и

			методологии департамента внутреннего аудита
--	--	--	--

Акциями Общества не владеет.

Витковская Ольга Александровна

Год рождения: **1988**

Образование:

Высшее,

Сибирский федеральный университет. Окончила в 2010 году.

Специальность: бухгалтерский учет, анализ и аудит, квалификация – экономист.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 59

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	2016	ПАО «МРСК Сибири»	Главный специалист департамента внутреннего аудита
2016	2020	ПАО «МРСК Сибири»	Ведущий эксперт департамента внутреннего аудита
2020	10.2020	ПАО «Россети Сибирь»	Ведущий эксперт группы общего аудита департамента внутреннего аудита
10.2020	н.в.	-	Не работает

Акциями Общества не владеет.

Муленко Наталья Борисовна

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее,

Красноярский Государственный университет. Окончила в 1990 году.

Специальность: бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности, квалификация – экономист.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 60

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2016	2020	ПАО «МРСК Сибири»	Главный специалист департамента внутреннего аудита
2020	2021	ПАО «Россети Сибирь»	Главный специалист группы общего аудита департамента внутреннего аудита
2021	н.в.	ПАО «Россети Сибирь»	Ведущий эксперт группы общего аудита департамента внутреннего аудита

Акциями Общества не владеет.

Мустафина Олеся Юрьевна

Год рождения: 1977

Образование:

Высшее,

Санкт-Петербургская академия управления и экономики. Окончила в 2006 году.

Специальность: бухгалтерский учет, анализ и аудит, квалификация – экономист.

Московский государственный университет экономики, статистики и информатики, окончила в 2014 году.

специальность - Юриспруденция, квалификация – юрист.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние пять лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Таблица 61

Период		Наименование организации	Должность	
с	по			
2016	2018	ПАО «МРСК Сибири»	Ведущий специалист департамента аудита	специалист внутреннего аудита
2018	2020	ПАО «МРСК Сибири»	Главный специалист департамента аудита	специалист внутреннего аудита
2020	н.в.	ПАО «Россети Сибирь»	Главный специалист управления аудита и департамента аудита	специалист операционного и методологии внутреннего аудита

Акциями Общества не владеет.

Функции и права Ревизионной комиссии:

1) самостоятельно определять методы и формы проверки, руководствуясь действующим законодательством Российской Федерации и Положением о Ревизионной комиссии АО «Тываэнерго»;

2) проверять в полном объеме документацию о финансово-хозяйственной деятельности Общества, наличии денежных сумм и ценных бумаг Общества;

3) получать при проведении ревизионных проверок беспрепятственный допуск во все служебные помещения Общества;

4) требовать в пределах своей компетенции от должностных лиц органов управления Общества, руководителей структурных и обособленных подразделений Общества предоставления всей необходимой для проведения проверки информации (документов и материалов);

5) получать по письменному запросу необходимую информацию от третьих лиц, в том числе при содействии органов управления и акционеров Общества, поручивших провести проверку;

6) требовать от должностных лиц органов управления, руководителей и работников структурных и обособленных подразделений Общества письменных объяснений по вопросам, возникающим в ходе проведения проверок;

7) печатывать денежные хранилища, материальные склады, архивы и другие служебные помещения Общества на период проведения проверки сохранности находящихся в них ценностей и документов;

8) в случае наличия на документах подчисток и иных признаков подделки, а также при возникновении обоснованных сомнений в подлинности документов с целью дополнительного изучения и анализа делать копии таких документов и требовать от должностных лиц Общества подтверждения подлинности копий документов путем заверения их подписью должностного лица и печатью Общества;

9) выдавать предписания Единоличному исполнительному органу Общества о принятии им безотлагательных мер в связи с выявленными нарушениями, если непринятие таких мер может повлечь утрату ценностей, документов или способствовать дальнейшим злоупотреблениям;

10) требовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, заседания Совета директоров Общества в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о ревизионной комиссии;

11) обращаться к уполномоченным лицам с предложением о применении мер ответственности, предусмотренных законодательством Российской Федерации, в случае выявления Ревизионной комиссией Общества фактов нарушения законодательства Российской Федерации и внутренних документов Общества;

12) в случае необходимости привлекать к своей работе специалистов в соответствующих областях (права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других отраслей знаний), не занимающих должностей в Обществе, а также специализированные организации, ходатайствовать перед Обществом о заключении гражданско-правовых договоров с указанными специалистами и организациями.

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 29.06.2018 (Протокол № 33). Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме. Вознаграждение выплачивается члену Ревизионной комиссии Общества по итогам работы за корпоративный год и зависит от степени его участия в работе Ревизионной комиссии.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Ревизионной комиссии Общества в 2020 г. составил 663,54 тыс. руб., с учетом НДФЛ.

5.10. Внешний аудитор

Наименование и организационно-правовая форма аудиторской организации:
ООО «Адвант-Аудит»

Юридический адрес: 644065, г. Омск, ул. 50 лет Профсоюзов, 102/1,62

Почтовый адрес: 644007, г. Омск, улица Рабиновича, 77

Телефон/факс: 8(3812) 40-77-50.

E-mail: advantaudit@gmail.ru

Свидетельство о государственной регистрации серия 55 № 003633594 от 28.04.2012 г. выдано Омской Городской Регистрационной Палатой.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным № 1125543029171.

Аудитор входит в Саморегулируемую организацию аудиторов Ассоциация СОДРУЖЕСТВО. ОРНЗ 12006004465.

ООО «Адвант-Аудит» утвержден аудитором Общества решением годового Общего собрания акционеров от 29.05.2020 г. (Протокол от 01 июня 2020г. №35).

В 2020 году со стороны ООО «Адвант-Аудит» услуги неаудиторского характера Обществу не оказывались

5.11. Акционерный капитал, обращение ценных бумаг

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг - 28.08.2008. Региональным отделением ФСФР России в СФО, выпуску присвоен государственный регистрационный номер: 1-06-40247-Ф.

Уставный капитал Общества составляет 1 203 954 190 (Один миллиард двести три миллиона девятьсот пятьдесят четыре тысячи сто девяносто) рублей 46 (Сорок шесть) копеек.

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 0,14 руб. каждая в количестве 8 599 672 789 (Восемь миллиардов пятьсот девяносто девять миллионов шестьсот семьдесят две тысячи семьсот восемьдесят девять) штук на общую сумму по номинальной стоимости 1 203 954 190 (Один миллиард двести три миллиона девятьсот пятьдесят четыре тысячи сто девяносто) рублей 46 (Сорок шесть) копеек.

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.
Привилегированные акции Обществом не размещались.

Акционерный капитал

Таблица 62 - Структура акционерного капитала АО «Тываэнерго» по состоянию на 31.12.2020

Акционер	Акции обыкновенные			Доля в уставном капитале, %
	шт.	номинал, руб.	сумма, руб.	
ПАО «Россети»	5 103 084 504	0,14	714 431 830,56	59,3404
ПАО «Россети Сибирь»	3 488 588 285	0,14	488 402 359,9	40,5665
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество)	8 000 000	0,14	1 120 000	0,0930
Итого:	8 599 672 789	0,14	1 203 954 190,46	100

Таблица 63 – Динамика акционерного капитала АО «Тываэнерго»

Акционер	31.12.2020		31.12.2019		31.12.2018	
	Колич, шт.	Доля, %	Колич, шт.	Доля, %	Колич, шт.	Доля, %
ПАО «Россети»	5 103 084 504	59,3404	2 454 246 921	41,2421	0	0
ПАО «Россети Сибирь»	3 488 588 285	40,5665	3 488 588 285	58,6235	760 424 000	98,96
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество)	8 000 000	0,0930	8 000 000	0,1344	8 000 000	1,04
ВСЕГО	8 599 672 789	0,0930	5 950 835 206	100,00	768 424 000	100,00

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении обществом ("золотой акции"): указанное право не предусмотрено.

В целях реализации инвестиционного проекта по строительству и реконструкции электросетевых объектов в пгт. Каа-Хем Республики Тыва (проект – Каа-Хем) и погашения задолженности АО «Тываэнерго» перед ПАО «Россети Сибирь» 29.06.2018 годовым

Общим собранием акционеров Общества (протокол от 29.06.2018 № 33) было принято решение увеличить уставной капитал АО «Тываэнерго» путем размещения дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве 7 963 164 285 (Семь миллиардов девятьсот шестьдесят три миллиона сто шестьдесят четыре тысячи двести восемьдесят пять) штук номинальной стоимостью 0,14 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости акций 1 114 842 999 (Один миллиард сто четырнадцать миллионов восемьсот сорок две тысячи девятьсот девяносто девять) рублей 90 (Девяносто) копеек, на следующих основных условиях:

1) Способ размещения – закрытая подписка. Круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции – Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» и Публичное акционерное общество «Российские сети».

2) Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной бездокументарной акции АО «Тываэнерго» будет определена Советом директоров АО «Тываэнерго» в соответствии со ст. 36 и ст. 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» до даты начала размещения дополнительных именных обыкновенных бездокументарных акций АО «Тываэнерго».

3) Форма оплаты дополнительных акций – дополнительные акции оплачиваются денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке с возможностью оплаты путем зачета денежных требований к АО «Тываэнерго» в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Советом директоров АО «Тываэнерго» 11.07.2018 (протокол от 11.07.2018 № 9/18) утверждено Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг АО «Тываэнерго» (зарегистрировано Банком России 16.08.2018, присвоен государственный регистрационный номер 1-06-40247-F-001D).

Решением Совета директоров АО «Тываэнерго» от 28.09.2018 (протокол от 01.10.2018 № 13/18) определена цена размещения одной дополнительной обыкновенной акции АО «Тываэнерго» в размере 0,14 руб.

По решению Совета директоров АО «Тываэнерго» 27.06.2019 (протокол от 28.06.2019 № 9/19) в Решение о дополнительном выпуске обыкновенных акций АО «Тываэнерго» (государственный регистрационный номер 1-06-40247-F-001D) внесены изменения в целях продления срока размещения акций на 1 год до 16.08.2020 (зарегистрированы Банком России 22.07.2019).

Между ПАО «Россети» и АО «Тываэнерго» 26.12.2018 заключены договор о приобретении дополнительных обыкновенных акций АО «Тываэнерго» и Соглашение о контроле расходовании средств финансовой поддержки Плана развития АО «Тываэнерго». Дополнительные обыкновенные акции АО «Тываэнерго» оплачены и получены ПАО «Россети» в количестве 5 103 084 504 штук. Инвестиционный проект по строительству и реконструкции электросетевых объектов в пгт. Каа-Хем Республики Тыва реализован. Между ПАО «МРСК Сибири» и АО «Тываэнерго» 29.12.2018 заключен договор о приобретении дополнительных обыкновенных акций АО «Тываэнерго». В целях оплаты ценных бумаг заключено соглашение о зачете денежных требований (соглашение от 29.12.2018 № 52.4000.516.18). Дополнительные обыкновенные акции АО «Тываэнерго» в количестве 2 728 164 285 штук переданы АО «Тываэнерго» (эмитентом) приобретателю акций - ПАО «МРСК Сибири». Задолженность АО «Тываэнерго» перед ПАО «Россети Сибирь» погашена.

В целях досрочного завершения размещения акций дополнительного выпуска (АО «Тываэнерго» (государственный регистрационный номер 1-06-40247-F-001D), 21.07.2020 г. заключено акционерное соглашение от 21.07.2020 г. №36.4000.211.20 между ПАО «Россети» и ПАО «Россети Сибирь» (приобретателями акций).

На момент подписания Соглашения количество размещенных акций АО «Тываэнерго» составило 131 915 496 (Сто тридцать один миллион девятьсот пятнадцать тысяч четыреста девяносто шесть) штук.

В соответствии с решением Банка России от 10.09.2020 осуществлена государственная регистрация Отчета об итогах дополнительного выпуска обыкновенных акций АО «Тываэнерго» размещенных в количестве 7 831 248 789 штук (государственный регистрационный номер дополнительного выпуска 1-06-40247-F-001D).

Решением Банка России от 17.12.2020 аннулирован индивидуальный код - 001D дополнительного выпуска обыкновенных именных бездокументарных акций АО «Тываэнерго» с государственным регистрационным номером 1-06-40247-F-001D от 16.08.2018 г.

В целях реализации инвестиционного проекта «Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с созданием интеллектуальной системы учета электроэнергии на территории Республики Тыва» (проект – АИИСКУЭ) 29.05.2020 годовым Общим собранием акционеров АО «Тываэнерго» принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных бездокументарных акций в количестве 4 374 285 714 (Четыре миллиарда триста семьдесят четыре миллиона двести восемьдесят пять тысяч семьсот четырнадцать) штук номинальной стоимостью 0,14 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости акций 612 399 999 (Шестьсот двенадцать миллионов триста девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) рублей 96 (Девяносто шесть) копеек (протокол от 01.06.2020 № 35) на следующих основных условиях:

1) Способ размещения – закрытая подписка. Круг лиц, среди которых предполагается разместить дополнительные акции – Публичное акционерное общество «Российские сети» (ОГРН 1087760000019);

2) Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной бездокументарной акции АО «Тываэнерго» будет определена Советом директоров АО «Тываэнерго» в соответствии со ст. 36 и ст. 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» до даты начала размещения дополнительных именных обыкновенных бездокументарных акций АО «Тываэнерго».

3) Форма оплаты дополнительных акций – дополнительные акции оплачиваются денежными средствами в рублях Российской Федерации в безналичном порядке.

Решением Совета директоров АО «Тываэнерго» от 18.11.2020 (протокол от 18.11.2020 № 23/20) определена цена размещения одной дополнительной обыкновенной акции АО «Тываэнерго» в размере 0,14 руб.

Советом директоров АО «Тываэнерго» 20.11.2020 (протокол от 20.11.2020 № 24/20) утвержден Документ, содержащий условия размещения ценных бумаг АО «Тываэнерго» (зарегистрирован Банком России 16.12.2020, государственный регистрационный номер 1-06-40247-F-002D).

В 2020 году размещение данных акций не производилось (размещение планируется в 2021 году после проведения необходимых корпоративных процедур в ПАО «Россети»).

Дивидендная политика

Согласно статье 7 Устава АО «Тываэнерго», Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям.

В соответствии с п. 2 ст. 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (далее – Закон об АО) источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль). Чистая прибыль Общества определяется по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Советом директоров Общества (протокол от 30.04.2009 № 8) утверждено Положение о дивидендной политике АО «Тываэнерго», которое определило основные принципы, включая:

- обеспечение прозрачного и понятного механизма определения размера дивидендов;
- соблюдение прав и интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня текущего финансового и технического состояния Общества, а также обеспечение перспективного развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности капитализации Общества;
- обеспечение заинтересованности менеджмента и акционеров в повышении прибыльности Общества.

Таблица 64 - Распределение прибыли за 2017-2020 гг., тыс. руб.*

	за 2017 г. (ГОСА 2018)	за 2018 г. (ГОСА 2019)	за 2019 г. (ГОСА 2020)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного пер периода, в т.ч.:	392 362	(895 197)	38 782
Резервный фонд	-	-	-
Прибыль на развитие	158 109	-	19 391
Дивиденды	-	-	19 391
Погашение убытков прошлых лет	234 253	-	-

*Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний акционеров (ГОСА) Общества:

ГОСА 2018 (за 2017 г.) - Протокол ГОСА № 33 от 29 июня 2018 года.

ГОСА 2019 (за 2018 г.) - Протокол ГОСА № 34 от 02 июля 2019 года.

ГОСА 2020 (за 2019 г.) - Протокол ГОСА № 35 от 01 июня 2020 года.

В 2018-2019 гг. выплата дивидендов по обыкновенным акциям АО «Тываэнерго» не осуществлялась в связи с принятием Общим собранием акционеров решения не выплачивать дивиденды.

На ГОСА 2020 года принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям по итогам 2019 года в сумме 19 391 тыс. руб. в денежной форме. Размер дивиденда, выплачиваемого на одну акцию, определяется как отношение суммы дивидендов (19 391 тыс. руб.) к общему количеству обыкновенных акций Общества, принадлежащих акционерам, включенным в список лиц, имеющих право на получение дивидендов.

Таблица 65 - Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества по итогам 2019 года, тыс. руб.

Общий размер выплаченных дивидендов по обыкновенным акциям АО «Тываэнерго»,	Сумма дивидендов, перечисленная в федеральный бюджет в отчетном периоде	Задолженность по выплате дивидендов перед федеральным бюджетом
18 368,4	18,0	0

В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2020 года будет принято по итогам решения годового Общего собрания акционеров (ГОСА) в 2021 году.

По состоянию на 31.12.2020 отсутствует задолженность Общества перед акционерами по выплате дивидендов.

Приложение 1. Информация о крупных сделках и сделках, совершенных Обществом в отчетном году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность

Таблица 66

№ п/п	Наименование сделки	Дата заключения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена*, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения - реквизиты протокола)
1.	2.	3.	4.	5.
1.	Соглашение № 1.9-02.442.20 от 29.10.2020 о рассрочке погашения задолженности между АО «Тываэнерго» и АО «Тываэнергосбыт».	29.10.2020	<p>Стороны сделки: АО «Тываэнерго» (Кредитор); АО «Тываэнергосбыт» (Должник). Предмет: Реструктуризация неоспариваемой задолженности Должника перед Кредитором, возникшей из обязательства по оплате оказанных услуг по передаче электроэнергии по договору оказания услуг по передаче электроэнергии № 1.9-02.100.20 от 13.03.2020 г. Цена: 1 713 572 826 (Один миллиард семьсот тринадцать миллионов пятьсот семьдесят две тысячи восемьсот двадцать шесть) рублей. Срок действия Договора: Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания и распространяет свое действие на правоотношения сторон с 29.09.2020 и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.</p>	<p>В 2021 году планируется проведение заседания Совета директоров ПАО «Россети» по вопросу «Об определении позиции ПАО «Россети» (представителей ПАО «Россети») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров и Общего собрания акционеров АО «Тываэнерго» «О последующем одобрении крупной сделки – соглашения о рассрочке погашения задолженности между АО «Тываэнерго» и АО «Тываэнергосбыт».</p> <p>Правление ПАО «Россети» (протокол № 1046/4 от 24.12.2020, в.4).</p>

* Цена отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг определяется советом директоров общества исходя из рыночной стоимости, в соответствии со статьей 77 ФЗ "Об акционерных обществах"

Приложение 2. Информация о существенных сделках, совершенных Обществом и подконтрольными ему юридическими лицами (в том числе взаимосвязанных сделок, совершенных обществом, одним и (или) несколькими подконтрольными ему юридическими лицами) за отчетный год.

№	Наименование сделки	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки, руб.	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки (дата и № протокола)	Определение позиции ПАО «Россети» (орган управления, принявший решение (дата и № протокола))	Вид сделки
1.	Соглашение о рассрочке погашения задолженности между АО «Тываэнерго» и АО «Тываэнергосбыт» от 29.10.2020 № 1.9-02.442.20	АО «Тываэнерго» (Кредитор); АО «Тываэнергосбыт» (Должник).	Реструктуризация неоспариваемой задолженности Должника перед Кредитором, возникшую из обязательства по оплате оказанных услуг по передаче электроэнергии по договору оказания услуг по передаче электроэнергии № 1.9-02.100.20 от 13.03.2020 г.	1 713 572 826	В 2021 году планируется проведение Общего собрания акционеров АО «Тываэнерго» по вопросу: «О последующем одобрении крупной сделки – соглашения о рассрочке погашения задолженности между АО «Тываэнерго» и АО «Тываэнергосбыт»	Правления ПАО «Россети» (протокол № 1046/4 от 24.12.2020, в.4). В 2021 году планируется проведение заседания Совета директоров ПАО «Россети» по вопросу «Об определении позиции ПАО «Россети» (представителей ПАО «Россети») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров и Общего собрания акционеров АО «Тываэнерго» «О последующем одобрении крупной сделки – соглашения о рассрочке погашения задолженности между АО «Тываэнерго» и АО «Тываэнергосбыт»	Соглашение о рассрочке погашения задолженности (возмездная, двухсторонняя сделка)

Информация (Отчет) о сделках, совершенных АО «Тываэнерго» в 2020 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, и размер которых составлял менее 2% балансовой стоимости активов

№ п/п	Наименование сделки	Дата Заклучени я сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена*, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованны м в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения - реквизиты протокола)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	<p>Договор подряда №1.9-05.404.20 от 25.09.2020 на строительно-монтажные, монтажные, пусконаладочные работы Реконструкция ВЛ-0,4кВ с применением провода СИП, г. Кызыл фидер 11/ТП-41, ВЛ 10кВ ф.11 ул. Интернациональная, Мугур, Рабочая, Рихарда Зорге, Пролетарская, Новая, пер. Транспортный, Совхозный; «Реконструкция ВЛ-0,4кВ с применением провода СИП, г. Кызыл фидер 13/ТП-5, ул.</p>	25.09.2020	<p>Стороны Договора: АО «Тываэнерго» (Заказчик); АО «ЭСК Сибири» (Подрядчик). Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с проектной документацией и техническим заданием выполнить работы и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Цена Договора: Цена Договора определяется на основании сводного сметного расчета, которая составляет 11 380 291 (одиннадцать миллионов триста восемьдесят тысяч двести девяносто один) руб. 67 копеек, кроме того НДС по ставке 20% составляет 2 276 058 (два миллиона двести семьдесят шесть тысяч пятьдесят восемь) руб. 33 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 13 656 350 (тринадцать миллионов шестьсот пятьдесят шесть тысяч триста пятьдесят) руб. 00 коп. Срок действия Договора:</p>	<p>1. ПАО «Россети» - контролирующее лицо АО «Тываэнерго», одновременно являющееся стороной по сделке. 2. ПАО «Россети Сибирь» - Единичный исполнительный орган (управляющая организация) АО «Тываэнерго», одновременно являющееся контролирующим</p>	<p>25 августа 2020 года лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки было направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность. Требования о проведении заседания Совета директоров АО «Тываэнерго» для решения вопроса о получении согласия на совершение сделки, в</p>	-

	Красноармейская, Каа-Хем, Мугур, Интернациональная; Реконструкция ВЛ-0,4кВ с применением провода СИП, г. Кызыл фидер 20-03/ТП-49, ВЛ 10кВ ф. 20-03, ул. Сельскохозяйственная, Колхозная».		Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).	лицом АО «ЭСК Сибири», являющегося стороной в сделке. Зверков Дмитрий Юрьевич- член Совета директоров АО «Тываэнерго», одновременно являющийся членом Совета директоров АО «ЭСК Сибири», являющегося стороной в сделке.	совершении которой имеется заинтересованность от лиц, указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали.	
2.	Договор подряда №1.9-05.405.20 от 25.09.2020 на строительно-монтажные, монтажные, пусконаладочные работы «Строительство 1 КЛ 10кВ (95мм2), строительство ВЛ 10кВ (на железобетонных опорах, СИП 50мм2), строительство ИКТПн 10/0,4кВ (2*400кВА) для электроснабжения канализационно-	25.09.2020	Стороны Договора: АО «Тываэнерго» (Заказчик); АО «ЭСК Сибири» (Подрядчик). Предмет Договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика и в соответствии с техническим заданием выполнить работы и сдать результат Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его в порядке, предусмотренном Договором. Цена Договора: Цена Договора определяется на основании сводного сметного расчета, которая составляет 3 749 858 (три миллиона семьсот сорок девять тысяч восемьсот пятьдесят восемь) руб. 33 копеек, кроме того НДС по ставке 20% составляет 749 971 (семьсот сорок девять тысяч девятьсот семьдесят один) руб. 67 коп. Всего с НДС стоимость работ по Договору составляет 4 499 830 (четыре миллиона четыреста девяносто девять тысяч восемьсот тридцать) руб. 00 коп.	1. ПАО «Россети» - контролирующее лицо АО «Тываэнерго», одновременно являющееся стороной по сделке. 2. ПАО «Россети Сибирь» - Единичный исполнительный орган (управляющая организация) АО «Тываэнерго», одновременно являющееся	25 августа 2020 года лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки было направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность. Требования о проведении заседания Совета директоров АО «Тываэнерго» для решения вопроса о получении согласия на	-

	насосной станции, г. Кызыл).		<p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу со дня его подписания и действует до полного исполнения Сторонами взятых на себя обязательств (в том числе гарантийных).</p>	<p>контролирующим лицом АО «ЭСК Сибири», являющегося стороной в сделке. З. Зверков Дмитрий Юрьевич- член Совета директоров АО «Тываэнерго», одновременно являющийся членом Совета директоров АО «ЭСК Сибири», являющегося стороной в сделке.</p>	<p>совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность от лиц, указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали.</p>	
--	------------------------------	--	---	---	--	--

* Цена отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг определяется советом директоров общества исходя из рыночной стоимости, в соответствии со статьей 77 ФЗ "Об акционерных обществах"

Информация (Отчет) о сделках, совершенных АО «Тываэнерго» в 2020 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и размер которых составлял 2% и более балансовой стоимости активов

№ п/п	Наименование сделки	Дата Заклучени я сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена*, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения - реквизиты протокола)
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.
1.	Договор займа № 5807 между АО «Тываэнерго» и ПАО «Россети»	26.08.2020	<p>Стороны Договора: АО «Тываэнерго» (Заемщик); ПАО «Россети» (Займодавец).</p> <p>Предмет Договора: Займодавец предоставляет Заемщику в заем денежные средства в пределах Совокупного лимита задолженности, а Заемщик обязуется возратить Займодавцу полученные денежные средства и, кроме этого, уплатить Займодавцу процент за пользование денежными средствами (далее - проценты), предусмотренные Договором. Совокупный лимит задолженности по Договору составляет 915 550 000 (Девятьсот пятнадцать миллионов пятьсот пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек. Заем предоставляется на цели пополнения оборотных средств.</p> <p>Цена Договора: Цена Договора состоит из:</p>	ПАО «Россети» - контролирующее лицо АО «Тываэнерго», одновременно являющееся стороной по сделке.	04 августа 2020 года лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки было направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность. Требования о проведении Общего собрания акционеров АО «Тываэнерго» для решения вопроса о получении	-

			<p>- суммы денежных средств, предоставляемых в заем в пределах совокупного лимита задолженности в сумме, не более 915 550 000 (Девятисот пятнадцати миллионов пятисот пятидесяти тысяч) рублей 00 копеек;</p> <p>- суммы процентов по займу, начисленных по процентной ставке, которая устанавливается в размере индикатора MosPrime Rate, рассчитанного для срока 3 месяца и публикуемого Саморегулируемой организацией «Национальная финансовая ассоциация», увеличенного на 1,87 % годовых.</p> <p>Дата, на которую фиксируется индикатор MosPrime Rate, определяется в Заявлении Заемщика. Процентная ставка по Траншу изменяется на величину изменения индикатора MosPrime Rate с периодичностью, установленной в Заявлении Заемщика, но не реже чем 1 раз в 3 месяца.</p> <p>Вид займа: возобновляемый процентный заем.</p> <p>Срок погашения займа: не позднее 31.12.2022. Заемщик обязуется вернуть фактически полученную Сумму траншей в срок, указанный в Заявлении, но не позднее 31.12.2022 (единой суммой либо частями по согласованию с Займодавцем).</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.</p>		согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность от лиц, указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали.	
2.	Соглашение № 1.9-02.442.20 от 29.10.2020 о рассрочке погашения задолженности между АО «Тываэнерго» и АО «Тываэнергосбыт».	29.10.2020	<p>Стороны сделки: АО «Тываэнерго» (Кредитор); АО «Тываэнергосбыт» (Должник).</p> <p>Предмет: Реструктуризация неоспариваемой задолженности Должника перед Кредитором, возникшей из обязательства по оплате оказанных услуг по передаче электроэнергии по договору оказания услуг по передаче электроэнергии № 1.9-02.100.20 от 13.03.2020 г.</p> <p>Цена: 1 713 572 826 (Один миллиард семьсот тринадцать миллионов пятьсот семьдесят две тысячи восемьсот двадцать шесть) рублей.</p> <p>Срок действия Договора:</p>	1. ПАО «Россети» - контролирующее лицо АО «Тываэнерго» и одновременно являющееся контролирующим лицом АО «Тываэнергосбыт». 2. Зверков Дмитрий Юрьевич - член Совета директоров	22 октября 2020 года лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность. Требования о проведении Общего собрания	-

			Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания и распространяет свое действие на правоотношения сторон с 29.09.2020 и действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.	АО «Тываэнерго», одновременно являющийся членом Совета директоров АО «Тываэнергосбыт».	акционеров АО «Тываэнерго» для решения вопроса о получении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность от лиц, указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали. Сделка заключена до истечения установленного ст.81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» 15-дневного срока для представления Требования о проведении Общего собрания акционеров Общества.	
3.	Договор займа №5829 между АО «Тываэнерго» и ПАО «Россети»	03.11.2020	<p>Стороны Договора: АО «Тываэнерго» (Заемщик); ПАО «Россети» (Займодавец).</p> <p>Предмет Договора: Займодавец предоставляет Заемщику в заем денежные средства в пределах Совокупного лимита задолженности, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу полученные денежные средства и, кроме этого, уплатить Займодавцу проценты за пользование денежными средствами (далее – проценты), предусмотренные Договором. Совокупный лимит задолженности по Договору составляет 612 400 000 (шестьсот двенадцать миллионов четыреста тысяч) рублей 00 копеек. Заем предоставляется на цели пополнения оборотных средств.</p> <p>Цена Договора:</p>	ПАО «Россети» - контролирующее лицо АО «Тываэнерго», одновременно являющееся стороной по сделке.	24 сентября 2020 года лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки было направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность. Требования о проведении Общего собрания акционеров АО	-

			<p>Цена Договора состоит из:</p> <ul style="list-style-type: none"> - суммы денежных средств, предоставляемых в заем в пределах совокупного лимита задолженности в сумме, не более 612 400 000 (шестьсот двенадцать миллионов четыреста тысяч) рублей 00 копеек; - суммы процентов по займу, начисленных по процентной ставке, которая устанавливается в размере индикатора MosPrime Rate, рассчитанного для срока 6 месяцев и публикуемого Саморегулируемой организацией «Национальная финансовая ассоциация», увеличенного на 0,5% годовых. <p>Дата, на которую фиксируется индикатор MosPrime Rate, определяется в Заявлении Заемщика. Процентная ставка по Траншу изменяется на величину изменения индикатора MosPrime Rate с периодичностью, установленной в Заявлении Заемщика, но не реже чем 1 раз в 6 месяцев.</p> <p>Порядок предоставления денежных средств: Заем предоставляется траншами по заявкам Заемщика в соответствии с графиком, указанным в Приложении 1 к Договору. Общая сумма задолженности по траншам по Договору не может превышать Совокупный лимит задолженности по Договору.</p> <p>Срок погашения займа не позднее 31 декабря 2021 г. Заемщик обязуется вернуть фактически полученную сумму траншей в срок, указанный в Заявлении, но не позднее 31 декабря 2021 г. (единой суммой либо частями по согласованию с Займодавцем).</p> <p>Срок действия Договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.</p>		<p>«Тываэнерго» для решения вопроса о получении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность от лиц, указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали.</p>	
--	--	--	---	--	---	--

* Цена отчуждаемых либо приобретаемых имущества или услуг определяется советом директоров общества исходя из рыночной стоимости, в соответствии со статьей 77 ФЗ "Об акционерных обществах"

Приложение 3. Сведения о фактическом исполнении поручений Президента и Правительства Российской Федерации в 2020 году

Поручения Президента и Правительства Российской Федерации в 2020 году Обществу не выдавались.

Приложение 4. Сведения об участии Общества в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ в 2020 году

В 2020 году Общество не участвовало в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ.

Приложение 5. Сведения об участии Общества в некоммерческих организациях в 2020 году

Таблица 70

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Финансовые параметры участия (виды платежей/ сумма, тыс. руб.)
<u>1</u>	<u>2</u>	<u>3</u>	<u>4</u>
Саморегулируемая организация Ассоциация лиц, осуществляющих деятельность в области энергетического обследования «ЭнергоПрофАудит»	Основной вид деятельности - энергетическое обследование.	Проведение энергетического обследования (ст.15 Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ). Участие в НКО дает возможность Обществу самостоятельного без привлечения сторонних организаций проведения обязательного энергетического обследования хозяйственным способом с выполнением требований к обследованию в соответствии с законодательством (ст.15 ч.5.3 Федеральный закон от 23.11.2009 №261-ФЗ). НКО проводит проверку энергопаспорта в ПК E-Pass и последующую экспертизу отчета и энергетического паспорта Общества, регистрирует и направляет его в Минэкономразвития РФ. Получение методологической помощи.	Ежегодный членский взнос – 120,0
Ассоциация Саморегулируемая организация «Енисейский альянс строителей»	Основные виды деятельности: - обеспечение реализации стратегии развития строительного комплекса, повышения качества и конкурентоспособности и строительной продукции; - развитие добровольной сертификации, систем менеджмента качества строительной продукции, работ и услуг.	Осуществление Обществом профессиональной деятельности в сфере строительства.	Ежемесячный членский взнос - 5,0; Годовой страховой взнос - 6,5

Приложение 6. Сведения о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров

Договоры купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ в 2020 году не заключались.

Приложение 7. Информация о реализации непрофильных активов в 2020 году

В АО «Тываэнерго» на ежеквартальной основе проводится анализ объектов основных средств на предмет их отнесения к непрофильным активам. В 2020 году в Обществе не выявлены непрофильные активы, в связи с чем, реализация их не осуществлялась.

Приложение 8. Заключение ревизионной комиссии

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

АО «Тываэнерго»

избрана годовым общим собранием акционеров (протокол от 02.06.2020 № 35)

Утверждено
Ревизионной комиссией АО «Тываэнерго»
(протокол от 01.04.2021г. № 7)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Акционерного общества «Тываэнерго»

01 апреля 2021 года
Дата составления

г. Красноярск
Место составления

I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Прокопкина Светлана Васильевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Муленко Наталья Борисовна
Члены Ревизионной комиссии	Гаврильченко Илья Владимирович
	Витковская Ольга Александровна
	Мустафина Олеся Юрьевна

Срок проведения ревизии: В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Акционерного общества «Тывазэнерго», Положением о Ревизионной комиссии АО «Тывазэнерго» (далее – Общество) в период с 06.02.2021 по 12.03.2021 проведена оценка достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год.

Основание ревизии: решение Ревизионной комиссии Общества (протокол № 2 от 12.06.2020).

Цель оценки: выражение независимого мнения о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год (далее – Отчетность). Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет акционерам делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Проверяемый период: с 01.01.2020 по 31.12.2020.

Объект ревизии: годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация финансово-хозяйственной деятельности Общества.

При проведении проверки (ревизии) были использованы:

- *Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;*
- *Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;*
- *Гражданский кодекс Российской Федерации;*
- *Приказ Минфина РФ от 29.07.1998 №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;*
- *Положения (стандарты) по бухгалтерскому учету;*
- *Приказ Минфина РФ от 02.07.10 N 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;*
- *Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное Банком России 30.12.2014 № 454-П;*
- *Указание Банка России «Об установлении предельных значений размера сделок акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью, при превышении которых такие сделки могут признаваться сделками, в совершении которых имеется заинтересованность» от 31.03.2017 3 4335-У;*
- *Учетная политика, утвержденная приказом Общества 28.12.2018 № 1.9/758-пр «Об утверждении учетной политики -ОАО «Тывазэнерго» на 2019г., с последующими изменениями и дополнениями;*
- *иные законодательные акты и внутренние организационно-распорядительные документы Общества.*

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Акционерное общество «Тываэнерго»
Место нахождения (юридический адрес)	667006 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4
Почтовый Адрес	667006 Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д.4
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Постановление Председателя администрации г. Кызыл от 09.02.2000 № 162. Свидетельство о государственной регистрации Общества серии 17 № 000050219 от 16.10.2002г. выдано Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 1 по Республике Тыва. ОГРН № 1021700509566 от 12.08.2005г.
ИНН	1701029232
Филиалы и обособленные подразделения с отдельным балансом	нет
Единоличный исполнительный орган	Функции ЕИО выполняет управляющая организация ПАО «Россети Сибирь» (протокол годового общего собрания акционеров ОАО «Тываэнерго» от 16.06.2008 № 20)
Управляющий директор	Управляющий директор – первый заместитель генерального директора Федоров Николай Анатольевич с 28.12.2018 (приказ от 27.12.2018 № 564 л/с)
Главный бухгалтер	Григорьева Зинаида Юрьевна с 01.03.2014 (приказ от 28.02.2014 № 48 л/с)

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Авант-Аудит»
Решение годового общего собрания акционеров по утверждению кандидатуры аудитора	Решение годового общего собрания АО «Тываэнерго» от 02.06.2020 (протокол № 35)
Решение Совета директоров по утверждению условий договора с аудитором	Решение Совета директоров АО «Тываэнерго» от 24.08.2020 (протокол № 17/20)
Договор об оказании аудиторских услуг	Договор на проведение аудиторской проверки с ООО «Авант-Аудит» от 09.06.2020 № 1.9-05.241.20
Аудиторское заключение	Аудиторское заключение от 18.02.2021 содержит немодифицированное мнение о достоверности бухгалтерской отчетности

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2020 год не содержит существенных искажений.

Проверка (ревизия) планировалась и осуществлялась на выборочной основе и включала в себя изучение, на основе тестирования, доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, определение существенных оценочных значений.

В ходе проверки (ревизии) нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователей этой отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

В ходе проверки (ревизии) мы выборочно провели сверку данных регистров бухгалтерского учета, первичной учетной документации, Бухгалтерской (финансовой) отчетности, Годового отчета. Проверили порядок организации и осуществления работы Общества, направленной на обеспечение сохранности активов, результаты инвентаризации имущества и обязательств Общества. На основании Бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества нами проведен анализ финансового положения и финансового состояния Общества.

При проведении проверки (ревизии), нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

Ревизионная комиссия в ходе оценки достоверности Отчетности полагалась, в том числе, на заключение аудитора Общества ООО «Адвант-Аудит» от 18.02.2021, результаты проверки отдельных аспектов деятельности Общества.

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

Балансовая стоимость активов Общества по состоянию на 31.12.2020 составила 3 523 млн. руб., что на 27% больше стоимости на 31.12.2019.

Внеоборотные активы занимают 71% в структуре имущества, их величина по состоянию на 31.12.2020 составила 2 499 млн. руб., что на 14% больше размера внеоборотных активов по состоянию на 31.12.2019.

На долю оборотных активов, по состоянию на 31.12.2019 приходится 29% всех активов, из которых наибольшую долю занимает дебиторская задолженность (67%).

По состоянию на 31.12.2020 сумма дебиторской задолженности, по сравнению с прошлым годом, выросла на 383% и составила 688 млн. руб.

Собственный капитал в структуре капитала и обязательств, по состоянию на 31.12.2020 занимает 21%, величина собственного капитала за отчетный год увеличилась и составила 746 млн руб.

На долю заемного капитала приходится 79% пассивов Общества, величина заемного капитала увеличилась за отчетный год на 18% и по состоянию на 31.12.2020 составила 2 777 млн. руб. В структуре заемного капитала наибольший удельный вес занимают прочие долгосрочные обязательства (67%).

Общая кредиторская задолженность за отчетный год увеличилась на 44% и по состоянию на 31.12.2020 года составила 842 млн. руб.

Результатом деятельности Общества в отчетном году является чистая прибыль в размере 21,5 млн руб. (чистый убыток в предыдущем отчетном периоде составлял 0,2 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2020 чистые активы 746 млн руб., ниже величины уставного капитала.

Показатели финансового состояния и платежеспособности Общества:

Наименование	Рекомендуемое значение	2019 год	2020 год
Степень платежеспособности по текущим обязательствам	≤6 мес	5	6
Коэффициент текущей ликвидности	≥1	0,88	1,12
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	>0,1	-0,14	0,10
Коэффициент финансовой независимости	0,5-0,8	0,16	0,21

Показатели платежеспособности, ликвидности, обеспеченности собственными оборотными средствами находятся в границе рекомендуемых значений, коэффициент финансовой независимости находится ниже границ рекомендуемых значений.

Совокупность способов ведения Обществом бухгалтерского учета, составляющая учетную политику на 2020 год, в отчетном году соответствовала законодательству Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральным стандартам.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации и локальными нормативными актами Общества во всех существенных отношениях.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества:

	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс на 31.12.2020	11.02.2020	2
2.	Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2020 г.	11.02.2020	1
3.	Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	11.02.2020	6
4.	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год	11.02.2020	64
5.	Годовой отчет за 2020 год	б/д	125

На момент проведения проверки Годовой отчет решением Общего собрания акционеров не утвержден и предварительно не рассмотрен Советом директоров Общества.

По результатам оценки достоверности Отчетности Общества по итогам 2020 года Ревизионная комиссия выражает мнение о достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2020 год, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2020 год во всех существенных отношениях.

Настоящее Заключение Ревизионной комиссии должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и текстовыми пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год, являющимися неотъемлемыми составными частями годового отчета Общества за 2020 год.

Председатель Ревизионной комиссии



С.В. Прокопкина

Приложение 9. Бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ за 2020 год с аудиторским заключением



АДВАНТ-АУДИТ

Юр. адрес: Россия, 644065, г. Омск, ул. 50 лет Профсоюзов, 102/1,62
Почтовый адрес: Россия, 644007, г. Омск, ул. Рабиновича, 77
advantaudit@gmail.com, www.advant-audit.ru
т. +7(913) 963 6545, +7(913) 662 5253, +7(3812) 407750

АУДИТОРСКАЯ ФИРМА

*Аудит, бухгалтерский учет,
налоговый консалтинг,
налоговые споры*

Член СРО ААС, ОРНЗ 12006004465
в реестре аудиторов и аудиторских
организаций

Аудиторское заключение

ОГРН1125543029171, ИНН 5501240926, КПП 550101001,
Р/сч. 40702810345000008877 в ПАО Сбербанк, К/сч. 30101810900000000673, БИК 045209673

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Акционерного общества
«Тывазнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Тывазнерго» (ОГРН 1021700509566, 667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д. 4) (далее по тексту – Организация, Общество), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах за год, закончившийся на указанную дату, отчета об изменениях капитала за 2020 год, отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Акционерного общества «Тывазнерго» по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

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

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Мы обращаем внимание на п. 29. «Информация о прекращении деятельности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в котором указано следующее:

В 2019 году чистый убыток АО «Тывазнерго» составил 207,0 тыс. руб. В 2020 году Обществом была получена чистая прибыль, составившая 21 531,0 тыс. руб. Величина непокрытого убытка по состоянию на 31.12.2019 года составила 799 501 тыс. руб., на 31.12.2020 г. – 797 136 тыс. руб. Чистые активы Общества в 2020 году ниже величины уставного капитала.

Руководство Общества провело проверку на предмет прекращения деятельности, в результате которой не выявило существенной неопределенности в способности Общества продолжать свою деятельность непрерывно как минимум 12 месяцев после отчетной даты. Прекращение деятельности Общества не планируется.

По нашему мнению Общество адекватно раскрыло в финансовой отчетности информацию об основных событиях или условиях, которые могут вызвать значительные сомнения в способности организации продолжать непрерывно свою деятельность, а также планы руководства в отношении таких условий или событий.

По результатам проведения аудиторских процедур в отношении применимости допущения непрерывности деятельности аудируемого лица мы делаем вывод о том, что при наличии существенной неопределённости применение руководством принципа непрерывности деятельности, используемого в бухгалтерском учете, в данных обстоятельствах правомерно.

В связи с вышесказанным Аудитор не выражает модифицированного мнения относительного данного вопроса.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) 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 него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) 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 (финансовой) 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 (финансовой) 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 бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление Организации, 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.

Директор ООО «Авант-Аудит»



Кекух Виталий Николаевич

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Авант-Аудит»,

ОГРН 1125543029171,

644065 г. Омск, ул. 50 лет Профсоюзов, 102/1, 62,

член Саморегулируемой организации аудиторов

Ассоциация «Содружество» (СРО ААС), ОРНЗ 12006004465

«18» февраля 2021 года

Бухгалтерский баланс
на **31 декабря 2020** г.

Организация	Акционерное общество "Тывазерго"	Дата (число, месяц, год)	31.12.2020
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	40871124
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям	ИНН	1701029232
Организационно-правовая форма/форма собственности	Непубличное акционерное общество/частная собственность	по ОКВЭД 2	35.12
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКПД/ОКЭС	12267/16
Место нахождения (адрес)	687000 Республика Тыва, город Кызыл улица Рабочая 4	по ОКЕИ	384
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту	<input checked="" type="checkbox"/> ДА <input type="checkbox"/> НЕТ		
Наименование аудиторской организации/фирмы, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора	ООО "Авант-Аудит"	ИНН	5501240926
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора		ОГРН / ОГРНИП	1125543028171
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора			

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2020	2019 г.	2018 г.
			(1)	(2)	(3)
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110			
5.2.2.	в т.ч. незаконные операции по приобретению нематериальных активов	1111			
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120			
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконным исследованиям и разработкам	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	2 185 219	1 929 521	1 287 998
	земельные участки и объекты природопользования	1151	935	935	935
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	2 055 556	1 798 555	1 138 839
	другие виды основных средств	1153	65 572	62 039	73 666
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	25 701	29 496	37 792
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155			42
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1156	37 455	38 498	16 724
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	инвестиции в дочерние общества	1171			
	инвестиции в зависимые общества	1172			
	инвестиции в другие организации	1173			
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174			
	финансовые вложения	1175			
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	306 561	265 789	272 141
	Прочие внеоборотные активы	1190	7 116	6 169	
	Итого по разделу I	1100	2 498 896	2 201 479	1 540 138
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	28 884	28 437	38 453
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	28 884	28 437	38 453
	затраты в незавершенном производстве	1212			
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213			
	товары отгруженные	1214			
	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220			
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	687 895	142 293	183 784
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	-	-	-
	покупатели и заказчики	123101			
	векселя к получению	123102			
	авансы выданные	123103			
	прочая дебиторская задолженность	123104			
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	687 895	142 293	183 784
	покупатели и заказчики	123201	184 551	59 815	166 713
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	2 156	2 154	991
	прочая дебиторская задолженность	123206	501 188	80 324	16 080
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	1241			
	прочие краткосрочные финансовые вложения	1242			
Ф.4	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	234 299	369 424	180 146
	касса	1251	188	74	184
	расчетные счета	1252	104 111	75 310	18 615
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	130 000	294 040	141 347
	Прочие оборотные активы	1260	73 025	30 172	17 669
	Итого по разделу II	1200	1 024 103	570 328	400 052
	БАЛАНС	1600	3 522 999	2 771 805	1 940 191

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2020	2019 г.	2018 г.
			(1)	(2)	(3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1 203 954	107 579	107 579
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311		783 516	381 943
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1.5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	333 877	311 959	296 014
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
3.1.	Резервный капитал	1360	5 379	5 379	5 379
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(797 136)	(799 501)	(799 294)
	прошлых лет	1371	(818 667)	(799 294)	27 696
	отчетного периода	1372	21 531	(207)	(826 980)
	Итого по разделу III	1300	746 074	408 932	(8 379)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411			
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412			
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	39 323	26 132	26 355
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	1 819 178	1 686 482	1 553 821
	Итого по разделу IV	1400	1 858 501	1 712 594	1 579 976
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	-	-	-
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511			
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512			
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	841 806	586 036	288 311
	поставщики и подрядчики	1521	149 249	319 755	67 999
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523		18 810	14 254
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	10 506	10 383	8 848
	задолженность по налогам и сборам	1525	100 904	10 466	35 231
	авансы полученные	1526	453 984	154 568	79 363
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527			
	прочая кредиторская задолженность	1528	127 163	72 054	82 618
	Доходы будущих периодов	1530			
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	76 618	64 243	80 283
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	918 424	650 279	368 594
	БАЛАНС	1700	3 522 999	2 771 805	1 940 191

Руководитель _____ Лужкин Р.В.
(подпись) (инициалы, фамилия)

Главный бухгалтер _____ (подпись)

Григорьева З.Ю.

" 11 февраля 2021 г.



Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 20 20 г.

Организация Акционерное общество "Тываэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Непубличное акционерное общество "Тываэнерго"/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД _____
Дата (число, месяц, год) _____
по ОКПО _____
ИНН _____
по ОКВЭД 2 _____
по ОКОПФ/ОКФС _____
по ОКЕИ _____

Коды	
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31.12.2020
по ОКПО	40871124
ИНН	1701029232
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2020 г.	2019 г.
1	2	3	(1)	(2)
	Выручка	2110	1 815 640	1 566 444
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	1 704 925	1 513 699
	выручка от техприсоединения	2112	94 377	38 264
	выручка от организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2113		
	выручка от перепродажи электроэнергии и мощности	2114		
	доходы от участия в других организациях	2115		
	доходы от аренды	2116	2 981	2 963
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	13 357	11 518
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118		
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(1 112 604)	(1 039 081)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(1 104 911)	(1 031 279)
	себестоимость техприсоединения	2122	(3 983)	(3 008)
	себестоимость организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	2123		
	себестоимость перепродажи электроэнергии и мощности	2124		
	себестоимость участия в других организациях	2125		
	себестоимость услуг аренды	2126		
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(3 710)	(4 774)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	703 036	527 363
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(217 995)	(189 031)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	485 041	338 352
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	10 046	6 652
	Проценты к уплате	2330		
5.11.	Прочие доходы	2340	75 743	216 398
5.11.	Прочие расходы	2350	(541 486)	(559 463)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	29 344	1 939
2.3.	Налог на прибыль	2410	(7 759)	(2 143)
2.3.	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(40 925)	-
2.3.	отложенный налог на прибыль	2412	33 166	(2 143)
2.3.	Прочее	2460	(54)	(3)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	21 531	(207)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2020 г.	2019 г.
			(1)	(2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	27 679	19 931
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	56	77 990
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	49 266	97 714
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0000025	0,000000
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель Лукин А.В.
(подпись) (идентификационный номер)

Главный бухгалтер (подпись)

Григорьева З.Ю.

" 11

февраля

20 21



2.1. Себестоимость реализованной продукции, работ, услуг по элементам затрат

Показатель		За январь-декабрь	За январь-декабрь
Наименование	Код	2020 г.	2019 г.
1	2	3	4
Затраты на производство	6510	1 112 604	1 039 061
в том числе			
материальные затраты	6511	297 292	298 026
затраты на оплату труда	6512	259 046	240 334
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6513	79 193	73 225
амортизация	6514	104 564	96 154
прочие затраты	6515	372 509	331 322
Справочно: Изменение запасов и резервов (прирост [+], уменьшение [-]):	6520	-	-
в том числе			
незавершенного производства	6521		
готовой продукции	6522		
покупных товаров	6523		
товаров отгруженных	6524		
вспомогательного сырья	6525		
Итого себестоимость продаж	6500	1 112 604	1 039 061
Коммерческие расходы	6550	-	-
в том числе			
материальные затраты	6551		
затраты на оплату труда	6552		
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6553		
амортизация	6554		
прочие затраты	6555		
Управленческие расходы	6560	217 995	189 031
в том числе			
материальные затраты	6561	4 732	5 661
затраты на оплату труда	6562	128 679	124 073
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	6563	37 328	35 115
амортизация	6564	2 303	2 475
прочие затраты	6565	44 953	21 707

Главный бухгалтер _____



(подпись)

Григорьева З.Ю.

(расшифровка подписи)

« 02 » февраля _____

20 21 г.

2.2. Прибыль, приходящаяся на одну акцию, разводненная прибыль на акцию

Показатель		3а	3а
Наименование	Код	2020 г.	2019 г.
1	2	3	4
Чистая прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	6610	21 531	(207)
Дивиденды по привилегированным акциям ⁸	6611		
Базовая прибыль (убыток) отчетного периода	6612	21 531	(207)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года.	6613	8 599 672 789	768 424 000
Базовая прибыль (убыток) на акцию	6620	0,000003	0,000000
Средневзвешенная рыночная стоимость одной обыкновенной акции	6621		
Возможный прирост прибыли и средневзвешенного количества акций в обращении	6630	X	X
В результате конвертации привилегированных акций в обыкновенные акции	6631	X	X
возможный прирост прибыли	66311		
дополнительное количество акций	66312		
В результате конвертации облигаций в обыкновенные акции	6632	X	X
возможный прирост прибыли	66321		
дополнительное количество акций	66322		
В результате исполнения договоров купли-продажи акций по цене, ниже рыночной	6633	X	X
договорная цена приобретения	66331		
возможный прирост прибыли	66332		
дополнительное количество акций	66333		
Разводненная прибыль на акцию	6640	0,0000	0,0000
скорректированная величина базовой прибыли	6641		
скорректированная величина средневзвешенного количества акций в обращении	6642		



Главный бухгалтер

(подпись)

Григорьева З.Ю.

(расшифровка подписи)

февраля

20 21 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 _____

Организация Акционерное общество "Тывазерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Непубличное акционерное общество/частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Коды	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2020
по ОКПО	40871124
ИНН	1701029232
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКФС/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

3.1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Капитал (до регистрации изменений)	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 18 г. (1)	3100	107 579	381 943	-	286 014	5 379	(799 284)	(8 379)
За 20 19 г. (2)								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	401 573	-	19 931	-	-	421 504
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3212	x	x	x	19 931	x	-	19 931
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	401 573	-	-	x	x	401 573
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	(3 986)	-	(207)	(4 193)
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	(3 986)	-	(207)	(4 193)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	(207)	(207)
переоценка имущества	3222	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	x	(3 986)	x	-	(3 986)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	-	x
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 19 г. (2)	3200	107 579	783 516	-	311 959	5 379	(799 501)	408 932
За 20 20 г. (3)								
Увеличение капитала - всего:	3310	1 096 375	(783 516)	-	27 679	-	21 756	362 294
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	21 531	21 531
переоценка имущества	3312	x	x	x	27 679	x	-	27 679
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	x	-	x	225	225
дополнительный выпуск акций	3314	1 096 375	(783 516)	-	-	-	x	312 859
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	x	x	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	(5 761)	-	(19 391)	(25 152)
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	(5 761)	-	-	(5 761)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	x	(5 761)	x	-	(5 761)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	(19 391)	(19 391)
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	-	x
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 20 г. (3)	3300	1 203 954	-	-	333 877	5 379	(797 136)	746 074

3.2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок*

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	Изменение капитала за 2019 год		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	(8 379)	15 738	401 573	408 932
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	(8 379)	15 738	401 573	408 932
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	(799 294)	(207)	-	(799 501)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	(799 294)	(207)	-	(799 501)
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	790 915	15 945	401 573	1 208 433
Уставный капитал	34021	107 579	-	-	107 579
Капитал (до регистрации изменений)	340211	381 943	-	401 573	783 516
Собственные акции, выкупленные у акционеров	34022	-	-	-	-
Добавочный капитал	34023	296 014	15 945	-	311 959
Резервный капитал	34024	5 379	-	-	5 379
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	790 915	15 945	401 573	1 208 433

(1) - указывается год, предшествующий предыдущему

(2) - указывается предыдущий год

3.3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3600	746 074	408 932	-8 379



Руководитель

(подпись)

Лукин А.В.

(расшифровка подписи)

(подпись)

февраль 20 21 г.

**3.4. Расчет оценки стоимости
чистых активов акционерного общества**

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2020 г. (8)	На 31 декабря 2019 г. (7)	На 31 декабря 2018 г. (6)
1	2	3	4	5
I. Активы				
1. Нематериальные активы	1110	-	-	-
2. Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
3. Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
4. Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5. Основные средства	1150	2 185 219	1 929 521	1 267 998
6. Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
7. Долгосрочные и краткосрочные финансовые	1170 + 1240	-	-	-
8. Прочие внеоборотные активы ²	1180+1190	313 677	271 958	272 141
9. Запасы	1210	28 884	28 437	38 453
10. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
11. Дебиторская задолженность ³	1230	687 895	142 293	183 784
12. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	234 299	369 424	160 146
13. Прочие оборотные активы ¹	1260	73 025	30 172	17 669
14. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 13)		3 522 999	2 771 805	1 940 191
II. Обязательства				
15. Долгосрочные заемные средства	1410	-	-	-
16. Отложенные налоговые обязательства	1420	39 323	26 132	26 355
17. Оценочные обязательства	1430+1540	76 618	64 243	80 283
18. Прочие долгосрочные обязательства	1450	1 819 178	1 686 462	1 553 621
19. Краткосрочные заемные средства	1510	-	-	-
20. Кредиторская задолженность ⁴	1520	841 806	586 036	288 311
21. Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	-	-	-
22. Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 15 - 21)		2 776 925	2 362 873	1 948 570
23. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 14) минус итог обязательства, принимаемые к расчету (стр. 22))		746 074	408 932	(8 379)



Григорьева З.Ю.
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за **январь-декабрь 20 20** г.

Организация Акционерное общество "Тывазэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям
Организационно-правовая форма/форма собственности _____
Непубличное акционерное общество/частная собственность _____
Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД	0710005
Дата (число, месяц, год)	31.12.2020
по ОКПО	40871124
ИНН	1701029232
по ОКВЭД 2	35.12
по ОКОНФ/ОКФС	12287/16
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций		1 210 620	1 224 798
Поступления - всего	4110		
в том числе:	4111	1 183 113	1 200 731
от продажи продукции, товаров, работ и услуг			
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям	411101		
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
в т.ч. от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей от материнских, дочерних и зависимых компаний	411201		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
в т.ч. от перепродажи финансовых вложений материнским, дочерним и зависимым компаниям	411301		
прочие поступления	4119	27 507	24 067
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	411901		
Платежи - всего	4120	(1 340 615)	(957 821)
в том числе:	4121	(684 699)	(328 524)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги			
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	412101		
в связи с оплатой труда работников	4122	(415 738)	(487 195)
процентов по договорным обязательствам	4123		
в т.ч. процентов по договорным обязательствам материнским, дочерним и зависимым компаниям	412301		
налога на прибыль организаций	4124	(36 580)	(9 590)
прочие платежи	4129	(203 608)	(132 512)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	412901		
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(129 995)	266 977
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210		
в том числе:	4211		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)			
в т.ч. от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421101		
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
в т.ч. от продажи акций других организаций (долей участия) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421201		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213		
в т.ч. от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) материнским, дочерним и зависимым компаниям	421301		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
в т.ч. дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях от материнских, дочерних и зависимых компаний	421401		
прочие поступления	4219		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	421901		
Платежи - всего	4220	(317 989)	(459 272)
в том числе:	4221	(317 989)	(459 272)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов			
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	422101		
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	422201		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223		
в т.ч. платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	422301		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
в т.ч. процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива материнским, дочерним и зависимым компаниям	422401		
прочие платежи	4229		
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	422901		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(317 989)	(459 272)

Наименование показателя	Код	За 2020 г.	За 2019 г.
Денежные потоки от финансовых операций		312 859	401 573
Поступление - всего	4310		
в том числе:	4311		
получение кредитов и займов			
в т.ч. получение кредитов и займов от материнских, дочерних и зависимых компаний	431101		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
в т.ч. денежных вкладов собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	431201		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	312 859	401 573
в т.ч. от выпуска акций, увеличения долей участия материнских, дочерних и зависимых компаний	431301	312 859	401 573
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
в т.ч. от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. материнских, дочерних и зависимых компаний	431401		
прочие поступления	4319		
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	431901		
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		
в т.ч. собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников материнских, дочерних и зависимых компаний	432101		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в т.ч. на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) материнских, дочерних и зависимых компаний	432201		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
в т.ч. в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	432301		
прочие платежи	4329		
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	432901		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	312 859	401 573
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(135 128)	209 278
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	369 424	160 146
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	234 299	369 424
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		



Руководитель*

Лукин А.В.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Григорьева З.Ю.
(расшифровка подписи)

5.1. Нематериальные активы

5.1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель	Код	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода						
			Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Убытки от обесценения	Остаточная стоимость	Поступило	Убытки от обесценения	Накислось амортизации	Убыток от обесценения	Переоценка		Убыток от обесценения	Накопленная амортизация	Первоначальная рыночная стоимость	Убыток от обесценения	Остаточная стоимость		
											Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Нематериальные активы - всего	5100	за 2020 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2019 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2020 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2019 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																			
У патентов/обладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	51011	за 2020 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51111	за 2019 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
У правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	51012	за 2020 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51112	за 2019 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
У владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	51013	за 2020 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	51113	за 2019 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5102	за 2020 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5112	за 2019 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие																			

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.2. Результаты научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ и НИМА

5.2.1. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		часть стоимости, списанной на расходы	поступило	Изменения за период		часть стоимости, списанной на расходы за период	На конец периода	
			первоначальная стоимость	4			первоначальная стоимость	7		первоначальная стоимость	10
1	2	3			5	6		8	9		
НИОКР - всего	5140	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Из НИХ:											
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5141	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5142	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Справочно из общей суммы НИОКР:											
Расходы на НИОКР, выполненные собственными силами	5143	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на НИОКР, выполняемые силами сторонних организаций	5144	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5154	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.2.2. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению НМА

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода	
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НМА или НИОКР	8	
1	2	3	4	5	6	7	8	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160 5170	за 20 20 г. (1) за 20 19 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -	
в том числе:								
Патенто-способные результаты выполненных НИОКР	5161 5171	за 20 20 г. (1) за 20 19 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -	
Прочие	5162 5172	за 20 20 г. (1) за 20 19 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -	
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180 5190	за 20 20 г. (1) за 20 19 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -	
в том числе:								
у правообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5181 5191	за 20 20 г. (1) за 20 19 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -	
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5182 5192	за 20 20 г. (1) за 20 19 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -	
у владельца на товарный знак, знак обслуживания, наименование места происхождения товара	5183 5193	за 20 20 г. (1) за 20 19 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -	
Прочие	5184 5194	за 20 20 г. (1) за 20 19 г. (2)	- -	- -	- -	- -	- -	

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

6.3. Основные средства

6.3.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода	
			На начало года		поступило		выбыло		на начало периода		на конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация по состоянию на конец периода	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Денежные средства (без учета денежных эквивалентов и материальных ценностей) - всего	5200	за 2020 г.	5 330 334	1 861 529	341 303	-	(2 051)	692	(107 079)	139 154	(111 475)	5 614 730	(3 692 697)	2 122 033
в том числе:														
основные средства - всего	5210	за 2019 г.	4 752 330	1 213 440	730 348	-	(56 110)	52 657	(84 937)	(90 234)	110 165	5 338 334	(3 474 895)	1 861 529
в том числе:														
Амортизируемые основные средства - всего	5201	за 2020 г.	5 335 399	1 860 594	341 303	-	(2 051)	692	(107 079)	139 154	(111 475)	5 613 795	(3 692 697)	2 121 128
в том числе:														
основные средства - всего	5211	за 2019 г.	4 751 395	1 212 595	730 348	-	(56 110)	52 657	(84 937)	(90 234)	110 165	5 335 399	(3 474 895)	1 860 594
в том числе:														
производственные здания	52011	за 2020 г.	91 594	(22 844)	68 740	-	(314)	91	(2 979)	-	-	91 270	(25 723)	65 538
за 2019 г.	52111	за 2019 г.	91 594	(19 961)	71 723	-	-	-	-	-	-	91 594	(22 844)	68 740
оборудование, кроме ПЭВ	52012	за 2020 г.	813	(597)	296	-	(20)	(20)	(20)	-	-	813	(57)	296
за 2019 г.	52112	за 2019 г.	813	(597)	276	-	-	-	-	-	-	813	(57)	296
машины, оборудование и транспортные средства	52013	за 2020 г.	1 912 405	(1 138 679)	173 648	-	(744)	597	(56 678)	31 146	(27 465)	2 117 199	(1 204 095)	913 144
за 2019 г.	52113	за 2019 г.	1 597 653	(1 098 219)	469 434	-	-	-	-	-	-	1 912 405	(1 138 679)	773 527
машины и оборудование по производству электроэнергии, электротранспорт, оборудование для производства электроэнергии	52014	за 2020 г.	3 170 638	(2 214 906)	956 032	-	(1 225)	77	(51 068)	106 008	(84 010)	3 428 463	(2 348 625)	1 079 538
за 2019 г.	52114	за 2019 г.	2 995 009	(2 338 603)	597 468	-	(54 799)	52 123	(44 099)	(90 320)	115 743	3 170 638	(2 214 906)	956 032
инструментальный инвентарь	52015	за 2020 г.	1 700	(1 700)	-	-	-	-	-	-	-	1 700	(1 700)	-
за 2019 г.	52115	за 2019 г.	1 700	(1 700)	-	-	-	-	-	-	-	1 700	(1 700)	-
прочие	52016	за 2020 г.	159 059	(98 020)	18 913	-	(822)	524	(15 262)	-	-	179 350	(110 776)	66 572
за 2019 г.	52116	за 2019 г.	153 036	(79 970)	73 068	-	(697)	137	(18 187)	-	-	158 059	(84 020)	62 039
Объекты с неограниченным сроком пользования, не амортизируемые - всего	5202	за 2020 г.	935	-	935	-	-	-	-	-	-	935	-	935
за 2019 г.	5212	за 2019 г.	935	-	935	-	-	-	-	-	-	935	-	935
в том числе:														
земельные участки	52021	за 2020 г.	935	-	935	-	-	-	-	-	-	935	-	935
за 2019 г.	52121	за 2019 г.	935	-	935	-	-	-	-	-	-	935	-	935
объекты незавершенного строительства	52022	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2019 г.	52122	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	5203	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2019 г.	5213	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе долевых вложений в дочерние организации - всего	5230	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
инвестиции в дочерние организации	5231	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2019 г.	5231	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
инвестиции в дочерние организации по договору аренды	5232	за 2020 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
за 2019 г.	5232	за 2019 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(1) - указывается отчетный год.
(2) - указывается предыдущий год.

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

Наименование показателя	Код	За 2020 год	За 2019 год
1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	23 311	257 680
в том числе:			
производственные здания	5261		
сооружения, кроме ЛЭП	5262		
линии электропередачи и устройства к ним	5263	16 682	237 345
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5264	6 629	20 335
производственный и хозяйственный инвентарь	5265		
прочие	5266		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
производственные здания	5271		
сооружения, кроме ЛЭП	5272		
линии электропередачи и устройства к ним	5273		
машины и оборудование по производству электроэнергии, подстанций, оборудование для преобразования электроэнергии	5274		
производственный и хозяйственный инвентарь	5275		
прочие	5276		

5.3.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г. (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 г. (3)
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
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	376 827	312 918	122 031
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

5.3.5. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода	
			На начало года	затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость капитальных вложений	7	8
1	2	3	4	5	6	7	8	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 20 г. (1)	29 496	472 731	(30 752)	(445 774)	25 701	
	5250	за 20 19 г. (2)	37 792	873 117	(1 031)	(880 382)	29 496	
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 20 20 г. (1)	12 472	421 959		(426 911)	7 560	
	5251	за 20 19 г. (2)	32 248	822 361		(842 137)	12 472	
приобретение основных средств	5242	за 20 20 г. (1)	-	18 863		(18 863)	-	
	5252	за 20 19 г. (2)	-	13 638		(13 638)	-	
оборудование к установке	5243	за 20 20 г. (1)	17 024	31 869	(30 752)	(18 141)	18 141	
	5253	за 20 19 г. (2)	5 544	37 118	(1 031)	(24 607)	17 024	
прочие	5244	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	
	5254	за 21 19 г. (2)	-	-	-	-	-	

5.3.6. Авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода					
			учтенные по условиям	увеличение резерва по сомнительным	в результате	поступление иные начисления	начисление резерва	погашение	выбывтие списание за	списание на	учтенные по условиям	увеличена величина резерва		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Авансы, выданные под капитальное строительство	5291	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5292	за 20 19 г. (2)	42	-	-	-	-	(42)	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
капитальное строительство	52911	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52921	за 20 19 г. (2)	42	-	-	-	-	(42)	-	-	-	-	-	-
приобретение основных средств	52912	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52922	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	52913	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	52923	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Долгосрочные ФВ - всего	5301	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53021	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53121	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530211	за 20 20 г. (1)	-	-							
	531211	за 20 19 г. (2)	-	-							
зависимых хозяйственных обществ	530212	за 20 20 г. (1)	-	-							
	531212	за 20 19 г. (2)	-	-							
прочие	530213	за 20 20 г. (1)	-	-							
	531213	за 20 19 г. (2)	-	-							
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53022	за 20 20 г. (1)	-	-							
	53122	за 20 19 г. (2)	-	-							
Ценные бумаги других организаций - всего	53023	за 20 20 г. (1)	-	-							
	53123	за 20 19 г. (2)	-	-							
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530231	за 20 20 г. (1)	-	-							
	531231	за 20 19 г. (2)	-	-							
Предоставленные займы	53024	за 20 20 г. (1)	-	-							
	53124	за 20 19 г. (2)	-	-							
Депозитные вклады	53025	за 20 20 г. (1)	-	-							
	53125	за 20 19 г. (2)	-	-							
Прочие	53026	за 20 20 г. (1)	-	-							
	53126	за 20 19 г. (2)	-	-							
Долгосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5302	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53031	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53131	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
дочерних хозяйственных обществ	530311	за 20 20 г. (1)	-	-							
	531311	за 20 19 г. (2)	-	-							
зависимых хозяйственных обществ	530312	за 20 20 г. (1)	-	-							
	531312	за 20 19 г. (2)	-	-							
прочие	530313	за 20 20 г. (1)	-	-							
	531313	за 20 19 г. (2)	-	-							
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53032	за 20 20 г. (1)	-	-							
	53132	за 20 19 г. (2)	-	-							
Ценные бумаги других организаций - всего	53033	за 20 20 г. (1)	-	-							
	53133	за 20 19 г. (2)	-	-							
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530331	за 20 20 г. (1)	-	-							
	531331	за 20 19 г. (2)	-	-							
Прочие	53034	за 20 20 г. (1)	-	-							
	53134	за 20 19 г. (2)	-	-							
Долгосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5303	за 20 20 г. (1)	-	-							
	5313	за 20 19 г. (2)	-	-							

5.4. Финансовые вложения

5.4.1. Наличие и движение финансовых вложений (продолжение)

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	выбыло (погашено)		текущей рыночной стоимости (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				накопленная корректировка
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ- всего	5305	за 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вклады в уставные капиталы других обществ - всего	53061	за 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53161	за 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53062	за 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53162	за 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53063	за 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53163	за 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	530631	за 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531631	за 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предоставленные займы	53064	за 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53164	за 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Депозитные вклады	53065	за 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53165	за 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53066	за 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53166	за 20 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		6	Изменения за период		На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		выбыло (погашено)	начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Краткосрочные ФВ, имеющие текущую рыночную стоимость - всего	5306	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплаты в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	53071	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53171	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	53072	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53172	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	53073	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53173	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	530731	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	531731	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	53074	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	53174	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные ФВ, по которым текущая рыночная стоимость не определяется - всего	5307	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5317	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5310	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.4.2. Корректировки оценок финансовых вложений

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные финансовые вложения	7100	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой	7110	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7111	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
дочерних хозяйственных обществ	71111					-
зависимых хозяйственных обществ	71112					-
прочие	71113					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7112					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7113					-
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71131					-
Прочие	7114					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7120	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
Ценные бумаги других организаций - всего	7121					-
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71211					-
Прочие	7122					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, по которым рыночная стоимость не определяется	7130	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7131	-	-	-	-	-
<i>в том числе:</i>						
дочерних хозяйственных обществ	71311					-
зависимых хозяйственных обществ	71312					-
прочие	71313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7132					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7133					-
<i>в том числе:</i>						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	71331					-
Предоставленные займы	7134					-
Депозитные вклады	7135					-
Прочие	7136					-

Показатель		На начало года	Изменения за период			На конец периода
Наименование	Код		Увеличение	Уменьшение	Выбытие при списании ФВ	
1	2	3	4	5	6	7
Краткосрочные финансовые вложения	7200	-	-	-	-	-
Разница между текущей рыночной стоимостью финансовых вложений и их первоначальной оценкой, по которым она определялась	7210	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7211	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72111					-
зависимых хозяйственных обществ	72112					-
прочие	72113					-
Ценные бумаги других организаций - всего	7212					
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72121					-
Прочие	72123					-
Разница между текущей стоимостью долговых ценных бумаг и их первоначальной стоимостью	7220	-	-	-	-	-
в том числе:						
Ценные бумаги других организаций - всего	7221					
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72211					-
Прочие	7222					-
Резерв под обесценение финансовых вложений, не имеющих рыночной стоимости	7230	-	-	-	-	-
в том числе:						
Вклады в уставные (складочные) капиталы других обществ - всего	7231	-	-	-	-	-
в том числе:						
дочерних хозяйственных обществ	72311					-
зависимых хозяйственных обществ	72312					-
прочие	72313					-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	7232					
Ценные бумаги других организаций - всего	7233					
в том числе:						
долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	72331					-
Предоставленные займы	7234					-
Депозитные вклады	7235					-
Прочие	7236					-

5.4.3. Иное использование финансовых вложений*

Наименование показателя	Код	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
		2020 г. (1)	2019 г. (2)	2018 г. (3)
1	2	3	4	5
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
облигации	5321			
векселя	5322			
акции	5323			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				
облигации	5326			
векселя	5327			
акции	5328			
Иное использование финансовых вложений	5329			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

* - включать в состав бухгалтерской отчетности в случае наличия данных

**5.5. Материально-производственные запасы
5.5.1. Наличие и движение запасов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло себестоимость	резерв под снижение стоимости	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	за 20 20 г. (1)	28 437	-	73 523	(73 076)	-	-	X	28 884	-
	5420	за 20 19 г. (2)	38 453	-	77 836	(87 852)	-	-	X	28 437	-
сырье и материалы	5401	за 20 20 г. (1)	28 437	-	73 523	(73 076)	-	-		28 884	-
	5421	за 20 19 г. (2)	38 453	-	77 836	(87 852)	-	-		28 437	-
незавершенное производство	5402	за 20 20 г. (1)	-	-						-	-
	5422	за 20 19 г. (2)	-	-						-	-
товары отгруженные	5403	за 20 20 г. (1)	-	-						-	-
	5423	за 20 19 г. (2)	-	-						-	-
готовая продукция и товары	5404	за 20 20 г. (1)	-	-						-	-
	5424	за 20 19 г. (2)	-	-						-	-
прочие запасы и затраты	5405	за 20 20 г. (1)	-	-						-	-
	5425	за 20 19 г. (2)	-	-						-	-

5.5.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г. (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 г. (3)
1	2	3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5441			
незавершенное производство	5442			
товары отгруженные	5443			
готовая продукция и товары	54441			
прочие запасы и затраты	54442			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
сырье и материалы	5446			
товары отгруженные	5447			
готовая продукция и товары	5448			
прочие запасы и затраты	5449			

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.6 Дебиторская и кредиторская задолженность

5.6.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода									
			На начало года		Изменения за период				учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам								
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	поступление причитающихся процентов, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение			списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в крат-срочную задолженность				
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15							
1	2	3																
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	(1 234 453)	-	-	-	-	-	-	1 234 453	1 234 453	-	-	-
	5521	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																		
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	(1 234 453)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:																		
по переоборудованию электротранш	55021	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55221	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по переоборудованию электротранш	55022	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55222	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по срыву реализации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	55023	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55223	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по переоборудованию электротранш и мощностей	55024	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55224	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по доходам от аренды	55025	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55225	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
по прочим	55028	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55228	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода					
			уменьшаемая величина по условиям договора	увеличиваемая величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	ПОСТУПЛЕНИЕ причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение резерва	списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	уменьшаемая величина по условиям договора	увеличиваемая величина резерва по сомнительным долгам
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Авансы выданные	5503	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Высвоя к получению	5504	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	5505	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:														
беспроцентные вексели	55051	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55251	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие	55052	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55252	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Из общей суммы долгосрочной дебиторской задолженности:	5506	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5526	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность дочерних обществ	55061	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55261	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность зависимых обществ	55062	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	55262	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период						На конец периода									
			На начало года			Поступление			восстановление резерва	перевод из долгосрочную в краткосрочную задолженность	учетная величина резерва по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам						
			учетная величина резерва по условиям договора	включенная резерва по сомнительным долгам	в результате операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва	погашение					списание за счет ранее начисленного резерва	списание на финансовый результат				
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15							
1	2	3																
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 20 г. (1)	1 520 147	(1 377 854)	2 954 062	-	(277 986)	(2 148 312)	(336)	1 252 301	(1 234 453)	1 081 108	(403 213)					
	5530	за 20 19 г. (2)	1 500 285	(1 316 501)	135 366	-	(195 256)	(112 765)	(2 269)	131 634	-	1 520 147	(1 377 854)					
в том числе:																		
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 20 20 г. (1)	1 352 835	(1 293 020)	2 195 046	-	(240 787)	(1 846 898)	(85)	1 251 828	(1 234 453)	466 445	(281 894)					
	5531	за 20 19 г. (2)	1 383 270	(1 216 557)	65 316	-	(191 944)	(95 252)	(35)	115 446	-	1 352 835	(1 293 020)					
в том числе:																		
по передаче	55111	за 20 20 г. (1)	1 323 933	(1 273 487)	2 064 882	-	(238 325)	(1 716 792)	-	1 251 404	(1 234 453)	437 570	(260 408)					
электроснабжения	55311	за 20 19 г. (2)	1 359 504	(1 195 904)	56 628	-	(191 110)	(91 735)	-	113 527	-	1 323 933	(1 273 487)					
	55112	за 20 20 г. (1)	2 421	-	113 253	-	(2 250)	(113 311)	-	-	-	2 363	(2 250)					
по лизинговому договору	55312	за 20 19 г. (2)	-	-	2 421	-	-	-	-	-	-	2 421	-					
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части	55113	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
распределительного электросетевого комплекса	55313	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
по передаче электроснабжения и электросети	55114	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	55314	за 20 19 г. (2)	272	-	430	-	-	(430)	-	-	-	272	-					
по договорам от аренды	55115	за 20 20 г. (1)	507	-	13	-	-	(246)	-	424	-	26 240	(19 236)					
	55315	за 20 19 г. (2)	26 209	(19 533)	16 481	-	(212)	(16 365)	(85)	-	-	26 209	(19 533)					
по прочим	55116	за 20 20 г. (1)	23 259	(20 653)	6 254	-	(834)	(3 269)	(35)	1 919	-	2 156	-					
	55316	за 20 19 г. (2)	2 154	-	2	-	-	(57)	-	-	-	2 154	-					
Авансы выданные	5512	за 20 20 г. (1)	991	-	1 220	-	-	-	-	-	-	-	-					
	5532	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Векселя к получению	5513	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
	5533	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										На конец периода		
			На начало года					ПОСТУПЛЕНИЕ					перевод из долгосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	примыкающие проценты, штрафы и иные начисления	наисчисление резерва	погашение	списание за счет равное начисленного резерва	списание на финансовый результат	восстановление резерва				
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5514	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5534	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5515	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5535	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочая дебиторская задолженность	5516	за 20 20 г. (1)	165 158	(84 834)	759 014	-	(37 209)	(301 414)	(251)	-	473	-	622 507	(121 319)	
	5536	за 20 19 г. (2)	116 024	(99 944)	68 850	-	(3 312)	(17 456)	(2 234)	(26)	16 188	-	165 158	(64 834)	
в том числе:															
беспроцентные вексели	55181	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55361	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
переплата по налогам и сборам	55162	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55362	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
реализация имущества	55163	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55363	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие	55164	за 20 20 г. (1)	165 158	(84 834)	759 014	-	(37 209)	(301 414)	(251)	(26)	473	-	622 507	(121 319)	
	55364	за 20 19 г. (2)	116 024	(99 944)	68 850	-	(3 312)	(17 456)	(2 234)	(26)	16 188	-	165 158	(64 834)	
Из общей суммы краткосрочной дебиторской задолженности:	5517	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5537	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
задолженность дочерних обществ	55171	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55371	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
задолженность зависимых обществ	55172	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	55372	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого	5500	за 20 20 г. (1)	1 520 147	(1 377 854)	2 854 062	-	(1 512 449)	(2 148 312)	(336)	-	1 252 301	-	2 325 561	(1 637 666)	
	5520	за 20 19 г. (2)	1 500 285	(1 316 501)	135 386	-	(195 256)	(112 765)	(2 269)	(490)	131 654	-	1 620 147	(1 377 854)	

5.6.3. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г. (1)		На 31 декабря 2019г. (2)		На 31 декабря 2018 г. (3)	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
1	2	3	4	5	6	7	8
Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	564	776 400	442 910	1 343 787	118 342	1 345 302	117 212
в том числе:							
покупатели и заказчики, в том числе	5641	226 131	29 664	1 184 430	43 820	1 253 702	110 673
по передаче электроэнергии	56411	201 895	25 079	1 156 247	35 170	1 231 929	109 115
по техприсоединению	56412	2 324	-	2 421	2 421		
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительного электросетевого комплекса	56413						
по перепродаже электроэнергии и мощности	56414						
по доходам от аренды	56415	-	-			252	252
прочие	56416	21 912	4 585	25 762	6 229	21 521	1 306
векселя к получению	5642						
задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	5643						
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5644						
авансы выданные	5645			1 544	1 544		
прочая дебиторская задолженность	5646	550 269	413 246	157 813	72 978	91 600	6 539

Главный бухгалтер

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода
 (2) - указывается предыдущий год
 (3) - указывается год предшествующий предыдущему




 подпись

Григорьева З.Ю.
 расшифровка подписи

5.6.5. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	нанесенные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгосрочную задолженность		
									5	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 20 г. (1)	1 686 462	132 716	-	-	-	-	1 819 178	
	5571	за 20 19 г. (2)	1 553 621	1 652 615	-	(1 519 774)	-	-	1 686 462	
в том числе:										
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	5552	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 20 19 г. (2)	1 018 181	-	-	(1 018 181)	-	-	-	
в том числе:										
строительство	55521	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55721	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	
прочие	55522	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55722	за 20 19 г. (2)	1 018 181	132 716	-	(1 018 181)	-	-	1 819 178	
Прочая кредиторская задолженность	5553	за 20 20 г. (1)	1 686 462	1 652 615	-	(501 593)	-	-	1 686 462	
	5573	за 20 19 г. (2)	535 440	-	-	-	-	-	-	
Из общей суммы долгосрочной задолженности	5554	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	
задолженность перед дочерними обществами	55941	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55741	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	
задолженность перед зависимыми обществами	55942	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-	
	55742	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-	

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгов в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 20 г. (1)	586 036	2 211 457	-	(1 954 965)	(722)	-	841 806
	5560	за 20 19 г. (2)	288 311	1 640 095	-	(1 122 237)	(220 133)	-	586 036
в том числе:									
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 20 20 г. (1)	319 755	734 485	-	(904 991)	-	-	149 249
	5561	за 20 19 г. (2)	67 999	933 370	-	(462 132)	(219 482)	-	319 755
в том числе:									
строительство	55611	за 20 20 г. (1)	307 272	356 634		(527 306)			136 600
	55611	за 20 19 г. (2)	55 707	713 697		(462 132)			307 272
прочие	55612	за 20 20 г. (1)	12 483	377 851		(377 685)	(219 482)		12 649
	55612	за 20 19 г. (2)	12 292	219 673			(599)		12 483
Авансы полученные	5562	за 20 20 г. (1)	154 568	486 106	-	(186 091)	(599)	-	453 984
	5562	за 20 19 г. (2)	79 363	212 385	-	(136 799)	(381)	-	154 568
в том числе:									
по периодиче электроснабжения	55621	за 20 20 г. (1)	527	76 566		(75 362)			1 731
	55621	за 20 19 г. (2)	1 091	85 538		(86 102)			527
по электроснабжению	55622	за 20 20 г. (1)	152 628	405 691		(107 292)	(585)		450 442
	55622	за 20 19 г. (2)	76 835	119 615		(43 509)	(313)		152 628
по организации функционирования и развитию ЕЭС России в части распределительно-электроснабжающего комплекса	55623	за 20 20 г. (1)	-						-
	55623	за 20 19 г. (2)	-						-
от перепродажи электроснабжения и энергии	55624	за 20 20 г. (1)	-						-
	55624	за 20 19 г. (2)	-						-

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление		начисленные проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		перевод из долгосрочной задолженности
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	на начало года					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
		за 20 20 г. (1)	-							
по уставу в других организациях	55625	за 20 19 г. (2)	-							
	55626	за 20 20 г. (1)	-							
по услугам аренды	55627	за 20 19 г. (2)	1 413	3 849		(3 437)	(14)		1 811	
по прочим	55628	за 20 20 г. (1)	1 437	7 232		(7 188)	(68)		1 413	
	5563	за 20 19 г. (2)	-							
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5583	за 20 20 г. (1)	-							
	5584	за 20 19 г. (2)	-							
Взносы к уплате	5584	за 20 20 г. (1)	-							
	5585	за 20 19 г. (2)	10 383	10 506		(10 383)			10 506	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5585	за 20 20 г. (1)	8 846	10 383		(8 846)			10 383	
	5586	за 20 19 г. (2)	10 466	100 904		(10 466)			100 904	
Расчеты по налогам и сборам	5586	за 20 20 г. (1)	35 231							
	5587	за 20 19 г. (2)	18 810							
Задолженность перед персоналом организации	5587	за 20 20 г. (1)	14 254	4 556					18 810	
	5588	за 20 19 г. (2)	72 054	879 456		(824 224)	(123)		127 163	
Прочая кредиторская задолженность	5588	за 20 20 г. (1)	82 618	479 401		(489 695)	(270)		72 054	
	5589	за 20 19 г. (2)	-							
Из общей суммы краткосрочной задолженности	5589	за 20 20 г. (1)	-							
	55891	за 20 19 г. (2)	-							
Задолженность перед дочерними обществами	55891	за 20 20 г. (1)	-							
	55892	за 20 19 г. (2)	-							
Задолженность перед зависимыми обществами	55892	за 20 20 г. (1)	2 272 498	2 344 173		(1 954 965)	(722)		2 860 984	
	5550	за 20 19 г. (2)	1 841 932	3 292 710		(2 642 011)	(220 133)		2 272 498	
Итого	5570	за 20 20 г. (1)	1 841 932	3 292 710		(2 642 011)	(220 133)		2 272 498	

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.6.6. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2020 г. (1)	На 31 декабря 2019 г. (2)	На 31 декабря 2018 г. (3)
1	2	3	4	5
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Кредиторская задолженность		134 413	228 664	141 800
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	5691	-	63 127	224
в т. ч.			63 055	
строительство	56911		72	224
прочие	56912			
Векселя к уплате	5692			
Задолженность по оплате труда перед персоналом	5693			
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5694			
Задолженность по налогам и сборам	5695			
Авансы полученные	5696	65 180	101 636	66 924
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5697			
Прочая кредиторская задолженность	5698	69 233	63 901	74 652

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.6.7. Кредиты и займы

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период					На конец периода
				Поступление	Начисление процентов	Погашение основной суммы задолженности	Погашение процентов	Перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Долгосрочные заемные средства всего	7410	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	7430	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									-
Кредиты	7411	за 20 20 г. (1)	-						-
	7431	за 20 19 г. (2)	-						-
Займы	7412	за 20 20 г. (1)	-						-
	7432	за 20 19 г. (2)	-						-
Краткосрочные заемные средства всего	7420	за 20 20 г. (1)	-	-	-	-	-	-	-
	7440	за 20 19 г. (2)	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									-
Кредиты	7421	за 20 20 г. (1)	-						-
	7441	за 20 19 г. (2)	-						-
Проценты по кредитам	74211	за 20 20 г. (1)	-						-
	74411	за 20 19 г. (2)	-						-
Займы	7422	за 20 20 г. (1)	-						-
	7442	за 20 19 г. (2)	-						-

(1) - указывается отчетный год
(2) - указывается предыдущий год

5.6.8. Затраты по кредитам и займам

Показатель		По долгосрочным кредитам и займам	По краткосрочным кредитам и займам
Наименование	Код		
1	2	3	4
Затраты по кредитам всего:	7510	-	-
списанные на прочие расходы	7511		
включенные в стоимость активов	7512		
Затраты по займам всего:	7520	-	-
списанные на прочие расходы	7521		
включенные в стоимость активов	7522		
Из общих затрат по займам и кредитам :	7530	-	-
начисленные %	7531		
другие затраты	7532		

5.7.1. Оценочные обязательства

Показатель		Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7
Оценочные обязательства - всего	5700	64 243	179 909	(167 534)	-	76 618
в том числе:						
Оплата предстоящих отпусков	5701	8 804	79 658	(66 364)		22 098
Выплата вознаграждения по итогам года	5702	23 038	12 751	(10 334)		25 455
Судебные разбирательства, незавершенные на отчетную дату	5703	17 741	4 298	(10 616)		11 423
Претензии налоговых органов по результатам налоговых проверок, неразрешенные на отчетную дату	5704					-
Прочие оценочные обязательства	5705	14 660	83 202	(80 220)		17 642
Из общей суммы условных обязательств:						
Созданные за счет расходов по обычным видам деятельности	5706					
Созданные за счет прочих расходов	5707					
Включенные в стоимость актива	5708					

5.7.2. Отложенные налоги

Наименование	Код	Отложенные налоговые активы	Отложенные налоговые обязательства
1	2	3	4
Остаток на начало отчетного года	7700	265 789	26 132
Изменение временных разниц в отчетном периоде, вызывающее налоговые последствия	7710		
Результат изменения налоговых ставок	7720		
Результат изменения правил налогообложения (порядка учета налога на прибыль)	7730		
Изменение временных разниц в отчетном периоде по операциям, результаты которых не включаются в бухгалтерскую прибыль (убыток)	7740	40 772	13 191
Списание временных разниц, не вызывающее налоговых последствий	7750		
<i>Справочно:</i> Признание (списание) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах	7760		x
Остаток на конец отчетного периода	7800	306 561	39 323

5.8. Обеспечения

Показатель		На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
Наименование	Код	2020 г. (1)	2019 г. (2)	2018 г. (3)
1	2	3	4	5
Полученные — всего	5800	-	-	-
в том числе:	5801			
векселя				
имущество, находящееся в залоге	5802	-	-	-
из него:	58021			
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58022			
прочее	58023			
прочие полученные	5803			
Выданные под собственные обязательства— всего	5810	-	-	-
в том числе:	5811			
векселя				
имущество, переданное в залог	5812	-	-	-
из него:	58121			
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения	58122			
прочее	58123			
прочие выданные	5813			

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается предыдущий год

(3) - указывается год предшествующий предыдущему

5.9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901								
компенсации чернобыльцам	5902								
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	5903								
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	5904								
на вложения во внеоборотные активы	5905								
прочие цели	5906								
из них:									
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний	5911								
финансирование углубленных медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	5912								

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

5.10. Государственная помощь, по которой не выполнены условия ее предоставления*

Показатель		За 2020 г. (1)		За 2019 г. (2)	
		Подлежит возврату	Фактически возвращено	Подлежит возврату	Фактически возвращено
Наименование	Код	3	4	5	6
1	2				
Полученные бюджетные средства, по которым не выполнены условия их предоставления	7910	-	-	-	-
<i>в том числе</i>					
на текущие расходы	7911				
компенсации чернобыльцам	7912				
на выполнение заданий по мобилизационной подготовке	7913				
на ликвидацию межтерриториального перекрестного субсидирования	7914				
прочие	7915				
<i>из них:</i>					
финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и проф. заболеваний работников, занятых на работах с вредными и (или) опасными производственными факторами	7921				
	7922				

(1) - указывается отчетный год

(2) - указывается предыдущий год

* - включать в состав бухгалтерской отчетности в случае наличия данных

5.11. Прочие доходы и расходы

Показатель		За 2020 г. (1)	За 2019 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие доходы всего	8000	75 743	216 398
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8001		
От реализации квартир	8002		
От реализации МПЗ	8003	100	38
От реализации валюты	8004		
От реализации нематериальных активов	8005		
От продажи ценных бумаг	8006		
От реализации других активов	8007		
От совместной деятельности	8008		
Прибыль 2019 г., выявленная в отчетном периоде	8009	18 293	
Прибыль 2018 г., выявленная в отчетном периоде	8010		14 566
Прибыль 2017 г., выявленная в отчетном периоде	8011		
Прибыль до 01.01.2017 г., выявленная в отчетном периоде	8012		
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8013	17 131	1 791
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек(более трех лет)	8014	722	859
Курсовые разницы	8015		
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации	8016		3
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА	8017		
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке	8018		9 953
Стоимость материальных ценностей, остающихся от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов	8019	2 056	38 341
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8020		
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	8021	17 847	131 634
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	8022	6 341	4 264
Доход от уменьшения (списания) резерва под снижение стоимости МПЗ	8023		
Доходы по договорам уступки права требования	8024		
Доход от выявленного бездоговорного потребления электроэнергии	8025	9 843	12 674
Страховые выплаты к получению	8026		
Доходы, связанные с участием в УК других организаций	8027		
Восстановление ранее списанной дебиторской задолженности	8028		
Дисконт по векселям	8029		
Компенсация за разницу в тарифах (бюджетное финансирование)	8030		
Доход от уменьшения (списания) резерва под обесценение финансовых вложений	8031		
Дооценка объектов основных средств	8032		
Доход от дооценки ранее уцененных объектов ОС	8033		
Доход от погашения векселей	8034		
Прочие	8035	3 410	2 275

Показатель		За 2020 г. (1)	За 2019 г. (2)
Наименование	Код		
1	2		
Прочие расходы всего	8100	(541 486)	(559 463)
в том числе:			
От реализации основных средств, кроме квартир	8101		
От реализации квартир	8102		
От реализации МПЗ	8103		
От реализации валюты	8104		
От реализации нематериальных активов	8105		
От продажи ценных бумаг	8106		
От реализации других активов	8107		
Другие налоги	8108		
Расходы по оплате услуг банков	8109	(3 584)	(874)
Расходы по обслуживанию финансовых вложений	8110		
Резерв по сомнительным долгам	8111	(277 996)	(195 256)
Резерв под обесценение финансовых вложений	8112		
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей	8113		
Резерв по прекращаемой деятельности	8114		
Резерв по оценочным обязательствам	8115	(600)	
Выбытие активов без дохода	8116		
НДС по безвозмездно переданному имуществу	8117		
Убыток 2019 г., выявленный в отчетном периоде	8118	(93 802)	
Убыток 2018 г., выявленный в отчетном периоде	8119	(15 649)	(125 353)
Убыток 2017 г., выявленный в отчетном периоде	8120	(1 071)	(74 865)
Убыток до 01.01.2017 г., выявленный в отчетном периоде	8121	(542)	(341)
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	8122	(134 814)	(136 561)
Госпошлины по хозяйственным договорам	8123	(3 908)	(4 733)
Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости	8124		
Дисконт по векселям	8125		
Расходы по договорам уступки права требования	8126		
Невозмещаемый НДС	8127	(85)	(40)
Расходы по выявленному бездоговорному потреблению электроэнергии	8128		
Взносы в объединения и фонды	8129	(187)	(180)
Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	8130		(490)
Курсовые разницы	8131		
Судебные издержки	8132	(852)	(241)
Хищения, недостачи	8133		
Издержки по исполнительному производству	8134	(452)	
Погашение стоимости квартир работников	8135		
Прочая материальная (финансовая) помощь и другие выплаты работникам	8136	(498)	(270)
Материальная помощь пенсионерам (включая единовременные выплаты, компенсации коммунальных платежей)	8137		(10)
Расходы на проведение спортивных мероприятий	8138		
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий	8139	(1 754)	(1 411)
Расходы на благотворительность	8140		
Стоимость погашаемых векселей	8141		
Остаточная стоимость списываемых основных средств	8143	(1 371)	(3 253)
Уценка объектов основных средств	8144		
Прочие	8145	(4 321)	(15 585)

Руководитель

Лукин А.В.

Главный бухгалтер

Григорьева З.Ю.



(подпись)

(расшифровка подписи)

11

февраля

20 21 г.

5.13. Информация по отчетным сегментам

1	Код	Период	Наименование отчетного сегмента						Итого
			4	5	6	7	8	9	
2	3	Д	2020	2019	2020	2019	2020	2019	10
Выручка от внешних покупателей	8310	2020							
	8311	2019							
	8320	2020							
	8321	2019							
Выручка от продаж между сегментами	8300	2020							
	8400	2019							
Итого выручка сегмента									
в т.ч.	8301	2020							
<i>выручка от передачи</i>	8401	2019							
	8302	2020							
<i>выручка от технической поддержки</i>	8402	2019							
	8303	2020							
<i>прочая выручка</i>	8403	2019							
	8303	2020							
Проценты к получению	8403	2019							
	8304	2020							
Проценты к уплате	8404	2019							
	8305	2020							
Расходы по налогу на прибыль	8405	2019							
	8306	2020							
Прибыль(убыток) сегмента	8406	2019							
	8307	2020							
Активы сегментов	8407	2019							
	8308	2020							
в т.ч. внеоборотные активы	8408	2019							
	8309	2020							
Обязательства сегментов	8409	2019							
	8390	2020							
Амортизация ОС и НМА	8490	2019							

Приложение 10. Основные участники процесса внутреннего контроля

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> - осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого осуществляет подготовку предложений / рекомендаций по совершенствованию системы внутреннего контроля, а также осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> - определяет принципы и подходы к организации системы внутреннего контроля Общества, в т.ч. утверждает внутренние документы Общества, определяющие организацию и стратегию развития и совершенствования СВК, утверждает Политику внутреннего контроля Общества; - осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям; - рассматривает отчет Правления об организации и функционировании системы внутреннего контроля Общества; - ежегодно рассматривает отчеты внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля; - рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля.
Едиличный исполнительный орган Общества	<ul style="list-style-type: none"> - утверждает регламентирующие и методологические документы Общества по вопросам организации и функционирования СВК; - обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач; - организует ведение бухгалтерского и управленческого учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности;
Коллегиальные рабочие органы, создаваемые исполнительными органами Общества для выполнения конкретных функций (комиссии, рабочие группы и т.п.)	<ul style="list-style-type: none"> - осуществляют контрольные процедуры и/или вырабатывают рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля
Руководители блоков и структурных подразделений Общества	<ul style="list-style-type: none"> - осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию системы внутреннего контроля в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию / осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества / положениями о структурных подразделениях, в т.ч.: - обеспечивают реализацию принципов внутреннего контроля; - организуют построение эффективных процессов (направлений деятельности), включая разработку и внедрение с учетом выявленных рисков новых или изменение существующих контрольных процедур; - обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности); - организуют исполнение контрольных процедур; - осуществляют оценку (мониторинг) выполнения контрольных процедур; - проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды, организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур; - обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и процессов (направлений деятельности).
Работники структурных	<ul style="list-style-type: none"> - исполняют контрольные процедуры;

Наименование участника	Основные функции в области СВК
подразделений, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> - обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества; - представляют на рассмотрение непосредственному руководству предложения по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности.
2-я линия защиты	
Сектор внутреннего контроля, управления рисками и менеджмента качества	<ul style="list-style-type: none"> - обеспечивает внедрение основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля; - содействует менеджменту в построении контрольной среды, выработку рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами; - координирует деятельность по поддержанию и мониторингу целевого состояния системы внутреннего контроля; - осуществляет подготовку информации о состоянии системы внутреннего контроля для заинтересованных сторон; - взаимодействует с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля; - проводит аудиты системы управления качеством;
Подразделение безопасности	<ul style="list-style-type: none"> - осуществляет контроль оформления коммерческих сделок на предмет экономической безопасности и степени надежности контрагентов - проводит контрольные мероприятия, направленные на выявление коррупционных правонарушений работниками организации
Подразделение правового обеспечения	<ul style="list-style-type: none"> - обеспечивает защиту прав и законных интересов Общества в судах, в отношениях с правоохранительными, надзорными и контролирующими органами и иными организациями, - осуществляет правовую экспертизу проектов договоров и локальных нормативных актов Общества.
Подразделение управления делами	<ul style="list-style-type: none"> - осуществляет контроль исполнения поручений, содержащихся в протоколах Правления Общества, приказах Общества, протоколах совещаний и поручениях Генерального директора Общества, минимизируя риски, связанные с несвоевременным выполнением важных поручений.
Подразделение производственной безопасности и производственного контроля	<ul style="list-style-type: none"> - контроль соблюдения требований норм и правил промышленной безопасности, законов и иных нормативно-правовых актов в области охраны труда
3-я линия защиты	
Департамент внутреннего аудита	<ul style="list-style-type: none"> - разрабатывает, по результатам проведения внутреннего аудита, рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и системы внутреннего контроля; - осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности системы внутреннего контроля и выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности системы внутреннего контроля.

Приложение 11. Основные участники процесса управления рисками

	Основные функции в области СУР
	<ul style="list-style-type: none"> - утверждает внутренние документы Общества, определяющие организацию и функционирование СУР Общества; - ежегодно рассматривает отчеты исполнительных органов и подразделения внутреннего аудита Общества об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками, а также оценивает функционирование указанной системы и вырабатывает рекомендации по ее улучшению; - рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности СУР
	- готовит предложения/рекомендации по совершенствованию СУР
	<ul style="list-style-type: none"> - отвечает за выполнение решений Совета директоров в области организации и функционирования СУР; - обеспечивает создание и поддержание функционирования эффективной СУР; - устанавливает требования к формату и полноте информации о рисках Общества; - формирует направления и планы развития и совершенствования СУР; - проводит анализ портфеля рисков и вырабатывает меры по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления соответствующими рисками; - ежегодно готовит отчет об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками Общества и предложения по развитию и совершенствованию СУР для рассмотрения Советом директоров; - рассматривает, не реже одного раза в полугодие, отчет подразделения по управлению рисками о результатах управления рисками и оценки эффективности СУР; - рассматривает результаты внутренней оценки эффективности СУР, разрабатывает меры по развитию и совершенствованию СУР; - обеспечивает эффективное управление рисками в рамках текущей деятельности Общества; - утверждает регламентирующие и методологические документы Общества по вопросам организации и функционирования СУР за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества
	<p>Отвечают за:</p> <ul style="list-style-type: none"> - своевременную идентификацию и оценку рисков; - выбор метода реагирования на риски; - своевременную разработку и организацию выполнения мероприятий по управлению рисками; - регулярный мониторинг рисков; - обеспечение своевременного информирования исполнительных органов Общества о результатах работы по управлению рисками; - обеспечение эффективного взаимодействия с подразделением по управлению рисками в части документов и отчетности, формируемой в рамках деятельности по управлению рисками
	<p>Осуществляет функции по:</p> <ul style="list-style-type: none"> - общей координации процессов управления рисками, в т.ч. взаимодействие всех участников СУР; - внедрению в Обществе методологических документов в области обеспечения процесса управления рисками и функционирования СУР; - организации обучения работников Общества в области СУР; - своевременному агрегированию информации по всем выявленным рискам и подготовки предложений по актуализации реестра рисков; - обеспечению мониторинга процесса управления рисками Общества; - подготовке, не реже одного раза в полугодие, отчета и информирование исполнительных органов Общества о результатах управления рисками и оценки эффективности СУР; - формированию ежегодного отчета об организации, функционировании и эффективности системы управления рисками Общества, а также по иным вопросам, предусмотренным Политикой управления рисками

	<p>Отвечают за:</p> <ul style="list-style-type: none"> - своевременное выявление и/или минимизацию рисков в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами; - выполнение мероприятий, направленных на управление рисками, своевременно и в полном объеме
	<p>Осуществляет:</p> <ul style="list-style-type: none"> - внутреннюю независимую оценку эффективности СУР и выдачу рекомендаций подразделению по управлению рисками, направленных на повышение эффективности и результативности СУР; - информирование исполнительных органов и Совета директоров (уполномоченного Комитета при Совете директоров) Общества о состоянии системы управления рисками посредством ежегодного вынесения на рассмотрение результатов оценки состояния и эффективности СУР

Приложение 12. Глоссарий

Для целей настоящего Годового отчета используются следующие основные понятия, определения и сокращения.

АББРЕВИАТУРЫ И СОКРАЩЕНИЯ

ЕБИТДА - Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization (прибыль до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений)

ОРЕХ - сокр. от operating expense, operating expenditure, operational expense, operational expenditure) — повседневные затраты компании для ведения бизнеса, производства продуктов и услуг.

АО - акционерное общество

ВВП - валовой внутренний продукт

ВЛ - высоковольтная линия электропередачи

ВЛ - воздушные линии

ВН - высокое напряжение

ВУЗ - высшее учебное заведение

г. – город/год

ГП - гарантирующий поставщик

ГЭС - гидроэлектростанция / городские электрические сети (в зависимости от контекста)

ДЗО - дочернее / зависимое общество

Ед. - единица

ЕЭС России - единая энергетическая система России

ЖКХ - жилищно-коммунальное хозяйство

ЗАО - закрытое акционерное общество

Им. - имени

ИНН - идентификационный номер налогоплательщика

ИТТ - информационные технологии, автоматизация и телекоммуникации

КЛ - кабельные линии

км - километр

коп. - копейка

КПЭ - ключевые показатели эффективности

КСПД - корпоративная сеть передачи данных

МВА – мегавольтамперы

млн - миллион

млрд - миллиард

МРСК - межрегиональная распределительная сетевая компания

МСП - малый и средний бизнес

МУП - муниципальное унитарное предприятие

НВВ - необходимая валовая выручка
н.в. – настоящее время
НДС - налог на добавленную стоимость
НИОКР - научно-исследовательские и конструкторские работы
НП - некоммерческое партнерство
НС - новое строительство
ОАО - открытое акционерное общество
ООО - общество с ограниченной ответственностью
ОРЭМ - оптовый рынок электроэнергии и мощности
ПАО - публичное акционерное общество
ПГС - промышленное гражданское строительство
ПРП - пункт работы с потребителями
п.п. - процентный пункт
ПС - подстанция
РСБУ - российские стандарты бухгалтерского учета
РСТ - Региональная служба по тарифам
руб. - рубль
РФ - Российская Федерация
РЭС - районные электрические сети
СВК - система внутреннего контроля
СМИ - средства массовой информации
Стр. – строка/ страница
СУР - система управления рисками
ТП - трансформаторная подстанция / технологическое присоединение (в зависимости от контекста)
ТСО - территориальная сетевая организация
в т.ч. - в том числе
тыс. - тысяча
Ф. - форма бухгалтерской отчетности
шт. - штука

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ

Ампер (А) - единица измерения силы электрического тока в международной системе единиц (СИ)

Ватт (Вт) - единица измерения электрической мощности в международной системе единиц (СИ)

Ватт-час (Вт·ч) - внесистемная единица измерения работы или количества произведенной энергии.

Используется преимущественно для измерения потребления электроэнергии в быту, народном хозяйстве и для измерения выработки электроэнергии в электроэнергетике
Вольт (В) - единица измерения электрического напряжения в международной системе единиц (СИ).

Равен электрическому напряжению, вызывающему в электрической цепи постоянный ток силой 1 Ампер при мощности 1 Ватт

Вольт-ампер (ВА) - внесистемная единица измерения полной мощности электрического тока

Литр (л) - метрическая единица измерения объема

ТЕРМИНЫ

Earnings before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization (ЕБИТДА) - аналитический показатель, равный объему прибыли до вычета расходов по процентам, уплаты налогов и амортизационных отчислений

Валовой внутренний продукт (ВВП) - рыночная стоимость всех конечных товаров и услуг (то есть предназначенных для непосредственного употребления), произведенных за год во всех отраслях экономики на территории государства для потребления, экспорта и накопления, вне зависимости от национальной принадлежности использованных факторов производства

Дивидендная политика совокупность принципов и методов по определению пропорций между капитализируемой частью прибыли компании и частью прибыли компании, выплачиваемой в виде дивидендов, а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, по установлению ответственности компании за неисполнение обязанности по выплате дивидендов

Дочернее / зависимое общество (ДЗО) - хозяйственное общество, в котором другое общество владеет более 20% голосующих акций

Единая национальная (обще-российская) электрическая сеть - комплекс электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и обеспечивающих устойчивое снабжение электрической энергией потребителей, функционирование оптового рынка, а также параллельную работу российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств

Единая энергетическая система России (ЕЭС России) - совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике

Единоличный исполнительный орган - должностное лицо, действующее от имени общества на основании устава общества и обладающее правом осуществлять правоспособность этого общества по всем вопросам, не отнесенным к компетенции других органов общества

Инвестиционное сообщество инвесторы, инвестиционные фонды, рейтинговые агентства, фондовые биржи, инвестиционные банки, инвестиционные аналитики и эксперты

Межрегиональная распределительная сетевая компания (МРСК) - открытые акционерные общества, созданные при проведении реструктуризации электроэнергетической отрасли, формируемые в качестве операционных (либо операционно-холдинговых) компаний в рамках реорганизации МРСК и РСК в форме присоединения

Необходимая валовая выручка (НВВ) - экономически обоснованный объем финансовых средств, необходимых организации для осуществления регулируемой деятельности в течение расчетного периода регулирования

Распределительные сетевые компании - открытые акционерные общества, формируемые в результате разделения АО-энерго по видам деятельности на базе объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети

Регистратор - юридическое лицо, являющееся профессиональным участником рынка ценных бумаг, оказывающее акционерному обществу услуги по ведению реестра акционеров, регистрации перехода прав собственности на акции, рассылке материалов акционерам и прочие услуги

РЕДАКТОРСКИЕ ДОПУЩЕНИЯ В ТЕКСТЕ ОТЧЕТА

Заинтересованные лица акционеры, потребители, контрагенты и деловые партнеры, инвесторы, государственные органы, работники АО «Тываэнерго», ПАО «Россети Сибирь» и другие физические и юридические лица, заинтересованные в финансово-хозяйственной деятельности АО «Тываэнерго»

Исполнительный аппарат (Аппарат управления) - аппарат управления (центральный офис) ПАО «Россети Сибирь», осуществляющий функции финансового учета и контроля, общесистемной координации и административного руководства филиалами и управляемыми Обществами

Ключевые показатели эффективности (КПЭ) - система финансовых и нефинансовых показателей, влияющих на количественное или качественное изменение результатов по отношению к стратегической цели ПАО «МРСК Сибири»

Компания, Общество, Тываэнерго – АО – «Тываэнерго»

Корпоративное управление - совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами АО «Тываэнерго» в интересах акционеров

ПАО «МРСК Сибири» - прежнее название управляющей организации АО «Тываэнерго»

ПАО «Россети Сибирь» - управляющая организация АО «Тываэнерго». 29.05.2020 годовым Общим собранием акционеров ПАО «МРСК Сибири» принято решение о переименовании Общества в Публичное акционерное общество «Россети Сибирь».

Управляемое Общество - юридическое лицо, находящееся под управлением ПАО «Россети Сибирь» по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

На конец 2020 года управляемые Общества ПАО «Россети Сибирь» - АО «Тываэнерго».