

УТВЕРЖДЕН:
Годовым Общим собранием
акционеров АО «Тываэнерго»
«29» мая 2020 года
Протокол № 35 от 01 июня 2020

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
АО «Тываэнерго»
«28» апреля 2020 года
Протокол № 9/20 от 29 апреля 2020

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
Акционерного общества «Тываэнерго»
по результатам работы
за 2019 год

Генеральный директор
ПАО «МРСК Сибири» -
Управляющей организации
АО «Тываэнерго»

П.Е. Акилин

ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение председателя Совета директоров и Генерального директора ПАО «МРСК Сибири» - управляющей организации АО «Тываэнерго»	4
Ключевые события отчетного года	5
События после отчетной даты	6
Раздел 1. Профиль компании	7
1.1 Миссия Общества.....	7
Раздел 2. Стратегические приоритеты	7
2.1 Положение Общества в отрасли	7
2.1.1 Обзор рынка.....	7
2.1.2 Конкурентное окружение Общества	7
2.2 Стратегия развития, приоритетные направления деятельности и долгосрочный план развития. 8	
2.3. Взаимодействие с заинтересованными сторонами	14
Раздел 3. Производственные результаты	16
3.1 Тарифы на услуги по передаче электрической энергии	16
3.2. Технологическое присоединение.....	17
3.2.1 Результаты технологического присоединения	17
3.2.2 Плата за технологическое присоединение.....	18
3.2.3 Организация взаимодействия с потребителями услуг.....	19
3.2.4 Развитие электросетевого комплекса в субъектах Российской Федерации в зоне деятельности компании	21
3.3 Деятельность по консолидации электросетевых активов	22
3.4.Реализация дополнительных (нетарифных) услуг	23
3.5 Системы менеджмента.....	23
Раздел 4. Технологическое развитие	24
4.1 Техническая политика	24
4.2 Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.....	25
Раздел 5. Цифровизация, информационные технологии, НИОКР	27
5.1 Инновационное развитие.....	27
5.2 Информационные технологии и телекоммуникации.....	27
Раздел 6. Финансовый анализ	27
6.1. Основные финансово-экономические показатели	27
6.2. Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов.....	28
6.3 Анализ изменения дебиторской задолженности.....	28
6.4 Анализ изменения кредиторской задолженности	29
Раздел 7. Инвестиционная деятельность.....	30
7.1 Параметры инвестиционной деятельности.....	30
7.2 Направление и структура финансирования капитальных вложений	30
7.3 Результаты реализации инвестиционной программы 2019 года	32
7.4 Долгосрочная инвестиционная программа.....	32
7.5 Управление качеством капитального строительства.....	33
7.6 Ключевые инвестиционные проекты, завершённые строительством в 2019 году	33
Раздел 8. Корпоративное управление.....	34
8.1 Органы управления и контроля	34
8.1.1 Общее собрание акционеров	34
8.1.2 Совет директоров	35
8.1.3 Ревизионная комиссия	39
8.1.4 Управляющая организация.....	40
8.1.5 Система вознаграждения членов органов управления	41
8.2 Уставной и акционерный капитал	42
8.3 Информация о крупных сделках и сделках с заинтересованностью.....	44
8.4 Дивидендная политика	44
8.5 Внутренний контроль и управление рисками	45
8.5.1 Система управления рисками	45
8.5.2 Система внутреннего контроля.....	53
8.5.3 Внутренний аудит Общества	54

8.5.4 Описание процедур, используемых при избрании внешнего аудитора и обеспечивающих независимость и объективность, а также сведения о вознаграждении внешнего аудитора за услуги аудиторского и неаудиторского характера	55
8.6 Антикоррупционная политика	56
Раздел 9. Персонал и социальная ответственность	57
9.1 Кадровая и социальная политика	57
9.2 Численность и структура персонала	57
9.3 Управление квалификацией персонала, кадровый резерв	59
9.4 Молодежная политика Общества	60
9.5 Социальная ответственность	61
9.6 Ключевые показатели эффективности	63
Раздел 10. Ответственная деловая практика	65
10.1 Связи с общественностью, органами государственной власти и средствами массовой информации	65
10.2 Закупочная деятельность	66
10.3 Промышленная безопасность и охрана труда	69
10.4 Охрана окружающей среды и экологическая политика Общества	78
Приложение 1. Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2019	79
Приложение 2. Отчет о финансовых результатах за 2019 г.	81
Приложение 3. Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ, услуги аудитора	82
Приложение 4. Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами (связанные стороны)	85
Приложение 5. Информация о доле Общества в других дочерних хозяйственных обществах (за исключением некоммерческих организаций)	87
Приложение 6. Информация о реализации непрофильных активов за 2019 год.	88
Приложение 7. Информация о заключенных Обществом сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	89
Приложение 8. Информация о вознаграждении членов органов управления Общества	90
Приложение 9. Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров.	91
Приложение 10. Персональный состав Совета директоров Общества и Ревизионной комиссии, действовавший в Обществе до 13.06.2019	92
Приложение 11. Информация о тарифных решениях регулирующих органов субъектов РФ регионов присутствия Общества	94
Приложение 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов	95

Уважаемые акционеры!

АО «Тываэнерго» является единственной региональной распределительной сетевой организацией на территории Республики Тыва. Общая протяженность по трассе обслуживаемых электрических сетей ЛЭП 0,4-110 кВ составляет 7,2 тыс. км, количество ПС 35-110 кВ 36 штук, ТП 6(10) кВ 919 штук численность населения в зоне обслуживания 327 388 чел.

Ежегодное выполнение запланированных технических мероприятий позволяет постепенно снижать уровень изношенности электросетевого хозяйства республики, который, тем не менее, остается высоким и составляет более 80%, и повышать качество и надежность энергоснабжения потребителей.

В рамках исполнения инвестиционной программы АО «Тываэнерго» за 2019 год введено основных средств на сумму 730,3 млн. руб., при плане в 717,3 млн.руб. Введено в эксплуатацию трансформаторной мощности 37,59 МВА, при плане 49,32 МВА Ввод линий электропередач составил 196,48 км, при плане 163,63 км.

По объектам технологического присоединения введено дополнительной мощности 7,08 МВА, 51,40 км новых и реконструируемых линий электропередач, что составляет 73,43 млн. руб.

В результате выполненных работ увеличилась трансформаторная мощность энергообъектов компании, что позволит снять проблему энергодефицита города Кызыла, даст возможность для присоединения к электрическим сетям новых потребителей и повысит надежность электроснабжения центральной, южной и правобережной частей города.

В ходе исполнения ремонтной программы 2019 года проведен капитальный ремонт воздушных линий всех классов напряжения общей протяженностью 628,13 км. Проведены работы по расчистке просек под линиями электропередач на площади более 116 га. Эти профилактические мероприятия снижают вероятность технологических нарушений на сетях в период неблагоприятных погодных условия и сильного ветра.

Выполнен комплексный ремонт 19 подстанций, проведен капитальный ремонт 9 силовых трансформаторов, 31 трансформаторной подстанции, 40 трансформаторов. В целом годовой план ремонтной программы выполнен на 114 %.

Год за годом коллектив АО «Тываэнерго» делает все для того, чтобы в домах жителей Республики Тыва всегда было тепло и светло, чтобы в любое время года и при любой погоде было обеспечено бесперебойное электроснабжение потребителей, чтобы дети каждый день могли посещать школы и детские сады, а взрослые - выполнять свою работу в обычном режиме.

Выражаем благодарность и признательность нашим партнерам и клиентам за плодотворное сотрудничество, доверие и заверяем, что менеджмент Компании целенаправленно следует курсу, нацеленному на стабильный рост финансовых и производственных показателей, повышение качества оказываемых услуг и доверия потребителей, акционеров и инвесторов.

**Председатель Совета директоров
АО «Тываэнерго»**

А.И. Сорокин

**Генеральный директор
ПАО «МРСК Сибири» -
Управляющей организации
АО «Тываэнерго»**

П.Е. Акилин

Ключевые события отчетного года.

Самый яркий проект реализованный компанией Россети Сибирь в Республике Тыва – это модернизация электросетевых объектов пгт. Каа-Хем. Основная цель реализации мероприятий – повышение надежности электроснабжения поселка городского типа.

Выбор под строительство цифрового РЭС именно территории Каа-Хема обусловлен перегрузкой электросетей поселка, к которой привели постоянный прирост потребителей, отсутствие развитой инфраструктуры и, самое главное, систематические массовые хищения электроэнергии. Вопрос борьбы с энерговоровством также стал предметом обсуждения в Республике.

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» регламентирующим в частности усиление работы с неплательщиками (как юридическими, так и физическими лицами), стороны согласовали совместные действия по борьбе с неплатежами и воровством электроэнергии. Шолбан Кара-оол – глава Республики Тыва поддержал энергетиков и отметил особое значение надежного электроснабжения для дальнейшего развития Тывы.

Из-за систематических неплатежей должников и высокого уровня потерь в сети страдают все жители региона. Совместно с властями Республики энергетика обеспечат рост собираемости платежей за электроэнергию. Это позволит не допустить вынужденного увеличения платы за свет для жителей региона и продолжить развитие энергосистемы Тывы.

Каа-Хемский цифровой РЭС – один из 15 пилотных проектов цифровой трансформации сетей ПАО «МРСК Сибири» – управляющей организации АО «Тываэнерго» (6 цифровых подстанций и 9 цифровых РЭС). Его создание будет реализовано до 2030 года в рамках реконструкции существующих распределительных электросетей 0,4-10 киловольт (кВ) в регионе и позволит повысить наблюдаемость сети с 0 до 70%, существенно снизить показатели аварийности и уровень потерь электроэнергии в сетях с 54% до 10%, а также сократить сроки технологического присоединения с 3 лет до 4-6 месяцев. Общая стоимость проекта – 732,9 млн. руб. Создание цифрового РЭС несет республике не только экономические, но и социальные эффекты: развитие клиентских сервисов, сдерживание роста тарифов, повышение доступности энергоснабжения, рост цифровой сферы экономики региона, сокращение перерывов в электроснабжении и высокий уровень комфорта, а значит, повышение качества жизни населения Тывы.

Проект поделен на два этапа.

1) Первый этап:

Реконструкция существующих распределительных электрических сетей 0,4- 10 кВ с заменой ТП 10/0,4 кВ:

- заменено 2 327 опоры воздушных линий электропередачи 10/0,4 кВ
- заменено на СИП ВЛ-10/0,4 кВ 103,93 км
- реконструировано 69 трансформаторных подстанций

Подстанция обеспечит энергоснабжением большое число социально значимых объектов, для которых бесперебойное электроснабжение является жизненно необходимым: 5 детских садов, 3 школы, 2 объекта ЖКХ, больница с лечебным корпусом, пожарная часть, социальные учреждения.

- установлено 2296 интеллектуальных приборов учета электроэнергии.

2) Второй этап:

Строительство подстанции 35/10 кВ «Каа-Хем», мощностью 2x10 МВА.

Реконструкция линии электропередачи 35 кВ Кызылская-Каа-Хем с целью увеличения пропускной способности ЛЭП, а также с выносом участков линий из зоны жилой застройки в пгт. Каа-Хем, протяженностью 9,678 км.

Эффекты:

- снижение аварийности в сетях на 80%;
- снижение уровня потерь до 10%;
- общий полезный отпуск в сеть увеличится до 43 761 тыс. кВт•ч в год;
- обеспечение безопасного, надежного и качественного электроснабжения существующих и новых потребителей электрической энергии;
- создание резерва мощности для развития поселка городского типа.

События после отчетной даты.

В 2020-21 гг. в Компании запланировано выполнение Программы мероприятий по реконструкции ВЛ-0,4кВ с установкой приборов ИСУЭ на территории Республики Тыва. Сюда вошли наиболее «потеряные» фидера: с.Арыг-Бажы, с.Эйлиг-Хем (Восточный РЭС); г.Чадан, с.Хайырыкан, МКЖД в г.Ак-Довурак (Западный РЭС); с.Бай-Хаак, с.Сосновка, с.Дурген (Южный РЭС); г.Кызыл (Центральный РЭС).

При выполнении программы мероприятий будет осуществлена: замена приборов ИСУЭ - 18 873 шт., замена голого провода на СИП 189,54 км., замена деревянных опор на железобетонные - 2 085 шт.

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

1. ПРОФИЛЬ КОМПАНИИ

1.1. Миссия общества

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».

2. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ

2.1 Положение Общества в отрасли

2.1.1 Обзор рынка

В 2019 году основным видом деятельности Общества являлось выполнение функций передачи электроэнергии по распределительным электрическим сетям.

В 2019 году доля услуг по передаче электрической энергии, оказываемых гарантирующему поставщику, составила 81%, энергосбытовой компании ООО «Металлэнергофинанс» - 8%, «прямым» потребителям – 11 %.

В АО «Тываэнерго» на конец года действовал 1 договор на оказание услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком (АО «Тываэнергосбыт»), 1 договор с энергосбытовой компанией ООО «Металлэнергофинанс» и 77 договоров оказания услуг с «прямыми» потребителями.

2.1.2 Конкурентное окружение

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 35 подстанций (ПС) 35-110 кВ, суммарная мощность энергоустановок Общества составляет 228,4 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 «Тываэнергосбыт», в том числе потребители с максимальной мощностью не менее 670 кВт - ООО «Тардан 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».

2.2 Стратегия развития, приоритетные направления деятельности и долгосрочный план развития.

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

В 2019 году приоритетные направления деятельности Общества Советом директоров не определялись.

В декабре 2019 года утверждена новая стратегия группы компаний «Россети», определяющая цели и направления развития до 2030 года.

Ключевым изменением в деятельности группы компаний «Россети» является переход к бизнес-модели современной инновационной инфраструктуры. В числе основных стратегических приоритетов определены обеспечение дальнейшего повышения эффективности текущей деятельности, направленное на развитие отрасли, обеспечение надежности, качества и доступа к инфраструктуре в новой цифровой среде. Особое внимание уделяется соблюдению баланса интересов всех сторон, в том числе государства, потребителей, акционеров, инвесторов, а также развитию новых направлений бизнеса.

Достижение заявленных целей планируется через основные направления реализации стратегии: технологическое и инновационное развитие, цифровую трансформацию, диверсификацию бизнеса, повышение операционной и инвестиционной эффективности, продвижение законодательных инициатив, развитие международной деятельности и кадрового потенциала и других.

На основании Стратегии группы компаний «Россети» разрабатывается план долгосрочного развития Общества, включающий следующие направления:

- Технологичное и инновационное развитие
 - Повышение уровня наблюдаемости и управляемости объектов электросетевой инфраструктуры;
 - Применения технологий «Цифровой РЭС», Цифровая подстанция», иных цифровых технологий;
 - Внедрение модели риск-ориентированного управления;
 - Переход на одноуровневую систему оперативно-технологического управления.
- Цифровая трансформация
 - Формирование единой информационной среды;
 - Оптимизация и изменение технологических и бизнес-процессов.
- Диверсификация бизнеса
 - Услуги по технологическому и операционному управлению;
 - Решения «под ключ» для энергоемких отраслей;
 - Участие в проектах освещения городов;
 - Зарядная инфраструктура для электротранспорта;
 - Помощь регионам во внедрении Автономных источников питания, в том числе на не возобновляемых источниках энергии.
- Повышение операционной и инвестиционной эффективности

- Снижение потерь электроэнергии в сетях;
 - Оптимизация подконтрольных расходов с учетом лучших практик управления бизнес-процессами Общества;
 - Улучшение платежной дисциплины за услуги по передаче электроэнергии.
- Увеличение доли рынка сетевых услуг
 - Консолидация территориальных сетевых организаций;
 - Продвижение законодательных инициатив, регулирующих деятельность ТСО.
- Развитие кадрового потенциала

Основные направления развития АО «Тываэнерго»

Таблица 1

№п/п	Основные направления	Задачи на 2019 – 2022 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: • Строительство ПС 35/10 кВ «Каа-Хем» мощностью 2х10 МВА • Реконструкция ЛЭП-35 кВ Кызылская - Каа-Хем с выносом участков линий Т-1 и Т-2 из зоны жилой застройки общей протяженностью 6,64 км; • 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; • Создание системы АИИСКУЭ пгт Каа-Хем с установкой 2296 приборов учета. 	<ul style="list-style-type: none"> • Значительное количество, электросетевых объектов, находящиеся в государственной/региональной/муниципальной собственности, увеличивает риски в отношении работы электрической сети и предопределяет неоптимальное распределение ресурсов, связанных с ее эксплуатацией, поддержанием и развитием. • Обеспечение надежного, качественного и безопасного энергоснабжения потребителей • Реализация концепции «Цифровая трансформация 2030»; • Приведение распределительной сети 10-0,4 кВ пгт. Каа-Хем к требованиям нормативной документации для исключения причинения вреда жизни, здоровью граждан и имуществу физических или юридических лиц; • Обеспечение доступности электроснабжения для жителей пгт. Каа-Хем (разгрузки центров питания и распределительных сетей для высвобождения мощности и подключения новых потребителей); • Обеспечение надежности электроснабжения существующих потребителей района; • Минимизация коммерческих потерь электроэнергии (исключения хищений и без учётного потребления электроэнергии); • Увеличение выручки АО «Тываэнерго» за счет увеличения полезного отпуска.
2.	Обеспечение безопасного и устойчивого функционирования распределительного электросетевого комплекса	<ul style="list-style-type: none"> • Реализация PR-программы «Профилактика электротравматизма сторонних лиц на объектах ПАО «МРСК Сибири» • 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 	<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

		<p>«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».</p> <ul style="list-style-type: none"> В программе по снижению рисков травматизма сторонних лиц на 2019 год предусмотрено 86 мероприятий, из которых 5 мероприятий (6%) требуют материальных затрат, и 81 мероприятие (94%) не требующих затрат. Затраты на реализацию программы в 2019 году составили 4190,012 тыс. руб., при плане 4190,012 тыс. руб. В физическом отношении программа выполнена на 100%. 	социально-ответственной компании.
3.	<p>Повышение операционной эффективности и финансовой устойчивости. Повышение инвестиционной привлекательности</p>	<ul style="list-style-type: none"> Реализация Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов на 2019-2023 годы, предусматривающей снижение управляемых операционных расходов в соответствии с директивой Правительства РФ от 16 апреля 2015 года № 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: <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 	<ul style="list-style-type: none"> В Обществе разработан и успешно реализуется ряд программ по управлению операционной эффективностью деятельности включающий все аспекты деятельности Компании; Программы утверждены Советом директоров Общества, актуализируются по итогам возникновения фактов хозяйственной деятельности, требующих решения задач стратегического и оперативного характера. Исполнение установленных целевых показателей контролируется на регулярной основе (квартал, год). 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.

		<p>управления запасами;</p> <p>- мероприятия по повышению энергетической эффективности.</p> <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 Тыва», что позволит снизить потери электроэнергии до уровня, предусмотренного Постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 № 534; - обеспечение безубыточного тарифного регулирования, принятие экономически обоснованных тарифно-балансовых решений, включающих компенсацию недополученных доходов. 	
4.	<p>Повышение доступности электросетевой инфраструктуры, совершенствование деятельности по работе с</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Реализация проекта «Цифровой ЦОК» в рамках программы инновационного развития ПАО «МРСК Сибири» • Развитие и продвижение новых потребительских сервисов с учетом реализации проектов преобразования энергетической инфраструктуры посредством внедрения 	<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; ▪ На 2020 год работа с МФЦ и АО «Тываэнергообит» продолжается по

	<p>потребителями</p>	<p>цифровых технологий</p> <ul style="list-style-type: none"> • 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. 	<p>принципу «Одного окна»;</p>
--	----------------------	--	--------------------------------

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 2019 года:

- снижение удельных операционных расходов (ОРЕХ) на 31,2 млн. руб. (3,6%);
- снижение потерь электроэнергии в соответствии с утвержденной программой энергосбережения и повышения энергоэффективности на 38,4 млн. кВтч (92,9 млн. руб.);
- реализован инвестиционный проект «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.

В Обществе разработан План (Программа) снижения потерь в электрических сетях АО «Тываэнерго», которым предусмотрены целевые мероприятия сроком реализации до 2024 года в разрезе РЭС, реализуемые на объектах АО «Тываэнерго»:

1. Модернизации систем учета электроэнергии по энергосервисным договорам
2. Реконструкция ВЛ 0,4 кВ с созданием интеллектуальной системы учета электроэнергии на территории Республики Тыва - 18 873 шт. приборов учета, 8 156 вводов самонесущего изолированного провода в жилые дома.

Реализация указанных мероприятий позволит обеспечить достижение АО «Тываэнерго» целевого уровня потерь электроэнергии, предусмотренного ППРФ 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» (в редакции ППРФ от 28.03.2019 № 334) и в 2022 году уровень потерь составит 20,41%, в 2023 году – 19,81%.

Вопросы развития Общества и уменьшения потерь в сетях реализуются в процессе исполнения и доработки Плана развития Общества, инвестиционной программы, ряда иных производственных программ и планов Общества.

В рамках решения стратегических задач по энергосбережению и повышению надежности сетей основной упор делается на внедрение новых технологий, выполнение инвестиционной и ремонтной программы, планов реконструкции, модернизации (установки) систем учета электроэнергии.

2.3. Взаимодействие с заинтересованными сторонами

При раскрытии информации о связанных сторонах Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008), утв. приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008 г. N 48н.

Перечень организаций по связанным сторонам:

ПАО «МРСК Сибири», АО «Тываэнергообьт», ПАО «ФСК ЕЭС».

На 31 декабря 2019 остатки по операциям со связанными сторонами представлены следующим образом:

Операции со связанными сторонами (дебиторская задолженность)

Таблица 2 (тыс. руб.)

	ДЗ на 31.12.2018г.	Начислено	оплачено	Начисление РСД, РОО	ДЗ на 31.12.2019г.
АО «Тываэнергообьт»	96 369	1 478 455	1 565 414	-6 373	15 783
Расчеты за повторное подключение 5.4.11	0	6 689	4 781	-839	2 747

	ДЗ на 31.12.2018г.	Начислено	оплачено	Начисление РСД, РОО	ДЗ на 31.12.2019г.
Расчеты за услуги по передаче электроэнергии_4.1	96 369	1 471 533	1 544 718	10 170	13 014
Расчеты по покупной э/э на ПХН	0		1 564	-1 564	0
Расчеты по покупной э/э на компенсацию потерь	0		13 318	-13 318	0
Прочие (госпошлина)	0	233	1 033	-822	22
ПАО «ФСК ЕЭС»	0		2154		2154
11/18-ТП-М2 от 06.03.18г. тех. присоединение объект	0		600		600
№90/18-ТП-М2 от 28.12.8 тех.присоединение	0		610		610
д. 16/15-ТП-М2 от 15.06.15г.	0		167		167
Дог. №48/13-ТП-М2 от 30.07.2013г.	0		167		167
Дог. №88/18-ТП-М2 от 20.12.2018.	0		610		610
«МРСК Сибири» - филиал «Кузбассэнерго-РЭС»		2	1		1
Договор хранения		2	1		1
«МРСК Сибири» - филиал «Красноярскэнерго»		4			4
Договор хранения		4			4

Операции со связанными сторонами (кредиторская задолженность)

Таблица 3 (тыс. руб)

	КЗ на 31.12.2018г	оплачено	начислено	КЗ на 31.12.2019г
«МРСК Сибири» - филиал «Алтайэнерго» ,	164	639	475	0
Решение по делу № А69-279/2011 от 13.04.2011г.	164	639	475	0
«МРСК Сибири» - филиал «Кузбассэнерго-РЭС» ,	0	129	130	0
Аренда	0	128	128	0
Договор хранения	0	1	2	1
«МРСК Сибири» - филиал «Красноярскэнерго» ,	148	0	148	0
Мировое соглашение А33-3699/2014 неустойка	25	0	25	0
Мировое соглашение А33-3702/2014 неустойка	109	0	109	0
Мировое соглашение А66-35/2011 неустойка	14	0	14	0
«МРСК Сибири» - филиал Омскэнерго	0	205	205	0
дог.№1.9.05.463-19 от 04.12.2019г	0	205	205	0
ПАО «МРСК Сибири»	3644	8159	9154	4639
Неустойка по мировым соглашениям	899	1211	312	0
дог.№18.00.274.09 от 12.10.2009г.	2 745	6948	8842	4639

	КЗ на 31.12.2018г	оплачено	начислено	КЗ на 31.12.2019г
АО «Тываэнергобыт»	277	339 283	339 913	907
ПХН	0	11 602	11 999	397
По дог. на компенс. потерь	0	327 311	327 311	0
прочие	277	370	603	510
ПАО «ФСК ЕЭС» (правопреемник по задолженности – АО «ДВЭУК»* (АО ДВЭУК-ЕНЭС))	1 564 310	1 795 974	275 413	43 749
Передача э/э	1 028 870	1 294 017	275 049	9 902
в т.ч. перешло по договору мены*	-	1 018 181	-	-
Прочие (неустойка)	535 440	501 957	364	33 847
в т.ч. перешло по договору мены*	-	501 957	-	-
АО «ДВЭУК-ЕНЭС»*	-	-	132 477	1 652 615*
Передача э/э	-	-	-	1 018 181
Прочие (неустойка)	-	-	132 477	634 434

* на основании договора мены, заключенного между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ДВЭУК» 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 по состоянию на 30.09.2018 г.

Кредиторская задолженность перед ПАО «ФСК ЕЭС» составляет 43 749 тыс. руб., в том числе долгосрочная - 33 847 тыс. руб., которая сложилась в результате нарушения условий договоров в части своевременной оплаты за предоставленную услугу по передаче электрической энергии по сетям. Текущие платежи оплачиваются своевременно.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

3.1 Тарифы на услуги по передаче электрической энергии

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 2019 год утверждены Постановлением Службы по тарифам Республики Тыва от 27 декабря 2019 года № 66 с разбивкой по полугодиям.

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.

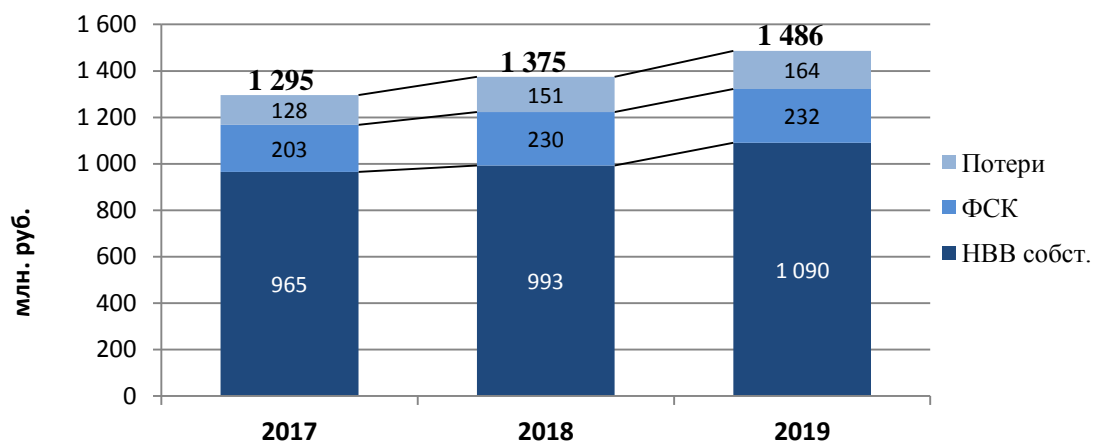


Рисунок 1 - Размер утвержденной необходимой валовой выручки в динамике за 2017-2019 гг.

Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии АО «Тываэнерго»

Таблица 4

Наименование показателя	2017	2018	Отклонение (2018 - 2017)	2019	Отклонение (2019 - 2018)
НВВ всего,	100%	100%	0%	100%	0%
в том числе:					
ПАО «ФСК ЕЭС»	16%	17%	1%	16%	-1%
Потери	10%	11%	1%	11%	0%
НВВ собственная	74%	72%	-2%	73%	1%

В 2018 году произошло снижение на 2% удельного веса собственной НВВ относительно 2017 года (с 74% в 2017 году до 72% в 2018 году). Отрицательная динамика сложилась за счет опережающего прироста расходов на услуги ФСК и компенсацию потерь электроэнергии. В 2019 году удельный вес собственной НВВ увеличился на 1% (до 73%).

Анализ изменений среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии, руб./ кВт*ч

Таблица 5

Наименование показателя	2017	2018	2019
Средний тариф	2,88	3,05	3,27
Рост, %	108%	106%	107%

На динамику среднего тарифа влияют объемы и структура электропотребления.

3.2. Технологическое присоединение

3.2.1 Результаты технологического присоединения

Во исполнение распоряжения Правительства Республики Тыва № 395-р от 11.09.2019 г. «Об утверждении планов мероприятий («дорожных карт») по улучшению условий ведения предпринимательской и инвестиционной деятельности в Республике Тыва» в Министерство экономики Республики Тыва АО «Тываэнерго» ежемесячно предоставляет информацию в электронном формате через «Google Docs» для

формирования национального рейтинга состояния инвестиционного климата в субъектах РФ.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.01.2017 г. № 147-р утверждена целевая модель «Разрешение на строительство и территориальное планирование» в рамках исполнения ежемесячно АО «Тываэнерго» предоставляет информацию в Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства Республики Тыва, на основании которой формируется в системе «Region ID» рейтинг субъектов РФ.

В министерство топлива и энергетики Республики Тыва предоставляется информация по целевой модели «Технологическое присоединение к электрическим сетям» по упрощению процедуры подключения к электрическим сетям объектов малого и среднего бизнеса.

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

За 2019 год заключено договоров об осуществлении технологического присоединения в количестве 2039 шт., в том числе по следующим объектам:

- промышленные объекты г. Кызыл, ООО УК «Индустриальный парк г. Кызыла», 2000 кВт;
- школа, г. Кызыл, ООО «Олчей», 357 кВт;
- многоквартирные жилые дома, г. Кызыл, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 2375,22 кВт;
- спортивно-культурный центр, пгт. Каа-Хем, ООО «Строительный Холдинг Тезис», 2200 кВт;
- электроустановки терапии, г. Кызыл, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 600 кВт;
- пристройка к детскому саду, г. Кызыл, МБДОУ Детский сад №17 «Салгал», 200 кВт
- многоквартирные жилые дома, п. Хову-Аксы, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 648 кВт;
- школа, с. Кызыл-Мажалык, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 672,85 кВт;
- школа, с. Ак-Эрик, ООО «Олчей», 356 кВт;
- золотоизвлекательная фабрика, с. Кундустуг, ООО «ТарданГолд», 2500 кВт.

За 2019 год осуществлено технологическое присоединение по 2014 договорам об осуществлении технологического присоединения, в том числе по следующим объектам:

- среднеэтажная жилая застройка, п. Хову-Аксы, ООО «Суугу», 467 кВт;
- золотоизвлекательная фабрика, с. Кундустуг, ООО «ТарданГолд», 2000 кВт;
- электроустановки школы, г. Кызыл, ООО «Олчей», 357 кВт;
- многоквартирные жилые дома, ГКУ РТ «Госстройзаказ», 1-й этап 525,42 кВт;
- детский сад, г. Кызыл, ООО «Каменщик», 291 кВт;
- полигон, с. Кара-Хаак, Министерство обороны РФ, 957,2 кВт;
- пристройка к перинатальному центру, г. Кызыл ГБУ РТ «Управление капитального строительства», 630 кВт.

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

3.2.2 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 28 декабря 2018 года № 66 (с изм. от 12.04.2019 года № 1, от 24.05.2019 года № 7, от 14.06.2019 года № 9, от 05.07.2019 года № 13) 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. 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 50 652 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 2019 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 2019 г. на территории Республики Тыва).

В 2017 году средняя ставка за технологическое присоединение (без учета индивидуальных проектов) по Обществу в целом составляла 646,76 руб./кВт. В 2018 году размер средней ставки увеличился на 58 %. В 2019 году средняя ставка за технологическое присоединение по Обществу в целом увеличилась на 15 % и составила 1171,41 руб./кВт. На положительную динамику средней ставки повлияло увеличение потребности в строительстве электросетевых объектов для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей.

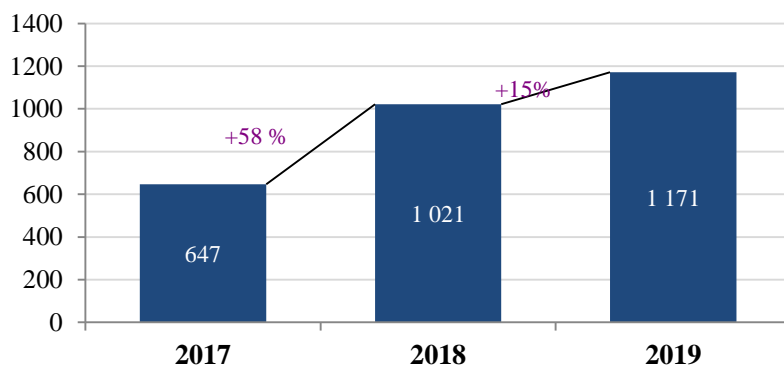


Рисунок 2 -Динамика среднего размера ставок за единицу мощности, руб./кВт

3.2.3 Организация взаимодействия с потребителями услуг

Основополагающие документы, которыми руководствуется Общество при решении поставленных задач и во взаимоотношениях с другими подразделениями:

- Конституция Российской Федерации;
- Федеральные законы, законы субъектов Российской Федерации;
- Указы Президента Российской Федерации;
- Постановления Правительства Российской Федерации;

- Нормативные акты и иные документы (разъяснения, рекомендации), ПАО «Россети», ПАО «МРСК Сибири»;
- Устав АО «Тываэнерго» и другие внутренние локальные акты Общества.

Взаимодействие с потребителями услуг в АО «Тываэнерго» осуществляет отдел взаимодействия с клиентами и ответственные сотрудники пунктов по работе с потребителями в РЭС.

Основные формы и сервисы обслуживания потребителей при оказании услуг.

Таблица 6

№	Канал поступления обращения	Количество обращений		
		2017	2018	2019
1	Очные обращения	4866	5558	1717
2	Заочные обращения:	14036	14305	17224
2.1	Телефонный звонок	11822	12058	15135
2.2	Интернет-приемная/E-mail	2203	2227	2082
2.3	Прочее	11	11	7
	Итого	18902	18863	18941

Очное обслуживание клиентов.

Очное обслуживание клиентов осуществляется на площадке центра обслуживания потребителей (ЦОП) специалистами сектора очного обслуживания отдела взаимодействия с клиентами и ответственными специалистами в районах электрических сетей.

Заочное обслуживание посредством телефонной связи.

Заочное обслуживание посредством телефонной связи осуществляется сотрудниками сектора заочного обслуживания клиентов, принимающими обращения потребителей Республики Тыва по номеру единого контакт-центра ПАО «МРСК Сибири» 8 800 1000 380. Контакт-центр представляет собой централизованную справочную службу поддержки клиентов компании. Функционирование единого федерального номера контакт-центра способствует быстрому реагированию технического персонала АО «Тываэнерго» в случае отключения электроэнергии.

Заочное интерактивное обслуживание через сеть «Интернет»

Заочное интерактивное обслуживание клиентов осуществляется посредством официального сайта компании www.tuvaenergo.ru и корпоративного сайта ПАО «МРСК Сибири» www.mrsk-sib.ru.

На сайте в разделе «Клиентам» представлена следующая информация:

- порядок ТП: основные этапы, сроки выполнения работ;
- документы, необходимые для заключения договора ТП;
- требования к оформлению документов;
- контактная информация специалистов;
- сведения о тарифах на технологическое присоединение и прочее.

Также на сайте компании функционирует интернет-приемная <http://www.tuvaenergo.ru/clients/priemnaya.php>, посредством которой клиенты могут получить консультацию, направить претензию в адрес компании и получить ответ на свой запрос.

На корпоративном сайте Компании клиенты могут получить информацию в части коммерческого учета, а также информацию о плановых отключениях электроэнергии с указанием населенных пунктов и улиц.

Также на сайте функционирует интерактивный сервис «Личный кабинет по технологическому присоединению», благодаря которому клиентам предоставлена возможность подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям Компании, а также воспользоваться другими сервисами, например калькулятором для определения максимальной мощности размещенном на сайте АО «Тываэнерго» и портале электросетевых услуг ПАО «Россети» <https://портал-тп.рф>.

Реализованы в отчетном периоде и запланированы на следующий период мероприятия, направленные на:

- повышение качества очного обслуживания потребителей: планируется реализация проекта «Цифровой ЦОК», где предусмотрена реконструкция существующего офиса обслуживания;

- повышение доверия потребителей: ежеквартально проводятся Общественные встречи с потребителями, с 2013 года сформирован Совет потребителей Общества, заседания которого проводится ежеквартально.

- повышение информационной доступности и открытости деятельности Общества: в социальных сетях выкладывается вся необходимая информация. На 2020 год заключен договор с каналом Тува 24, для размещения информации об Обществе.

Оценка исполнения утвержденных показателей надежности и качества оказываемых услуг за отчетный период:

Расчет значения показателя качества оказываемых услуг АО «Тываэнерго» осуществлен в соответствии с:

- методическими указаниями по расчёту уровня надёжности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению Единой Национальной (Общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», введенными в действие приказом Минэнерго РФ от 29.11.2016 г. № 1256.

Фактические значения параметров (критериев), характеризующих индикатор информативности составили 2,083, а индикатор исполнительности за 2019 год составил 0,470. Итого по индикатору результативности обратной связи-1,820

3.2.4 Развитие электросетевого комплекса в субъектах Российской Федерации в зоне деятельности компании

Приказом ПАО «Россети» от 10.01.2019 № 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» Н.А. Федоров. 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 на территории Республики Тыва действует Схема и программа перспективного развития электроэнергетики напряжением 35 кВ и выше, на пятилетний период 2020-2024 гг., которые утверждены Распоряжением Главы Республики Тыва от 30.04.2019 г №159-РГ.

Комплексную программу развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории Республики Тыва на пятилетний период 2020-2024 гг. разрабатывает Общество с ограниченной ответственностью «ПроектБалтЭнерго» - договор от 02.09.2019г. №1.9.-06.293.19.

3.3 Деятельность по консолидации электросетевых активов

На территории Республики Тыва в 2019 году деятельность по передаче и распределению электроэнергии осуществляло АО «Тываэнерго», прочие территориально-сетевые организации (ТСО) в регионе отсутствуют.

С целью недопущения негативных последствий и социальной напряженности, вследствие аварийных ситуаций в электрических сетях, Общество заключило 3 краткосрочных договора «Аренды ЭСХ на выполнение аварийно-восстановительных работ» с ГУП РТ «УК ТЭК-4» и с 01.05.2019г. заключен договор аренды.

Мониторинг объемов консолидации электросетевых активов

Таблица 7

Наименование МРСК/ПСК (ДЗО МРСК)	2017			2018			2019		
	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	28,92	1117,0	2958,9	37,36	1217,3	3508,6
Приобретение электросетевых объектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аренда электросетевых объектов	28,92	1117,0	2958,9	28,92	1117,0	2958,9	35,22	1200,5	3466,2
Прочее (постоянные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	2,14	16,734	42,44
Прочее (временные права владения и пользования)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

В 2019 году на территории Республики Тыва деятельность по передаче электроэнергии осуществляет единственная территориальная сетевая организация АО «Тываэнерго». Доля НВВ в регионе составляет 100%.

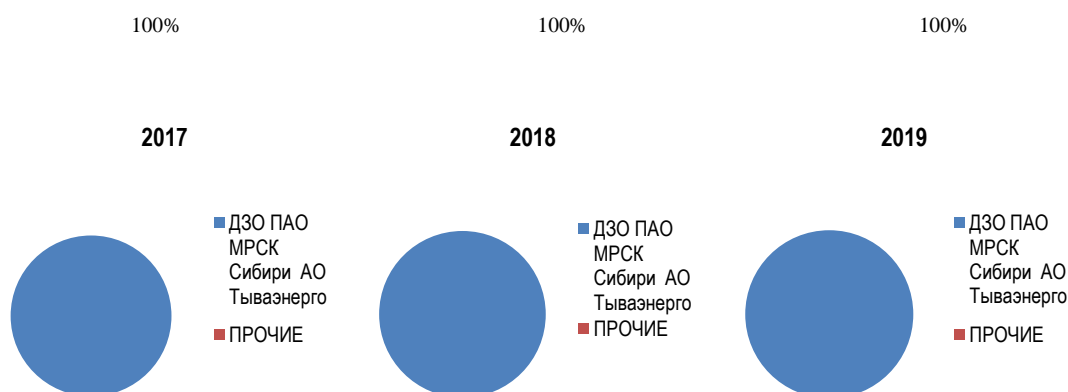


Рисунок 3 - Доля АО «Тываэнерго» в НВВ регионов обслуживания

3.4. 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 2019 году поступило 592 заявок на дополнительные услуги.

По итогам 12 месяцев 2019 года выручка АО «Тываэнерго» по дополнительным услугам сложилась в сумме 14 482 тыс. руб., при плане 10 134 тыс. руб. перевыполнение плана на сумму 4 348 тыс. руб.

- перевыполнение 70 тыс. руб. по выполнению работ, связанных с эксплуатацией, техническим и оперативным обслуживанием, ремонтом электрических сетей потребителя, оперативно-диспетчерским управлением.

- Введение дополнительной услуги по опломбировке ПУ привело к перевыполнению плана в сумме 325 тыс. руб.

- Перевыполнение плана на 387,3 тыс. руб. по выполнению работ на переоформление (восстановление) документов о технологическом присоединении, причиной перевыполнения является увеличение количества заявлений от потребителей (физические лица).

- Перевыполнения плана за услугу по ограничению/возобновлению режима потребления электроэнергии в сумме 3 115 тыс. руб. явилось значительное увеличение количества заявок (заявки ГП «Тываэнергосбыт»).

- Увеличение заявок на услуги расчета размера потерь привело к перевыполнению плана в части по прочим видам деятельности на 450,7 тыс. руб. (физ. лица).

3.5 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;
- б) увеличение безопасности энергоснабжения;

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;

г) повышение энергетической эффективности;

д) обеспечение экологической безопасности;

е) повышение качества услуг по технологическому присоединению

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

4. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗВИТИЕ

4.1 Техническая политика

Информация о ключевых, специальных или важнейших проектах АО «Тываэнерго», при реализации которых использовались инновационные, передовые, прогрессивные технические решения, технологии, материалы и оборудование, соответствующие технической политике, приведена в таблице

Важнейшие проекты АО «Тываэнерго», при реализации которых использовались прогрессивные технические решения

Таблица 8

№	Наименование объекта	Ключевые технические параметры
1	Модернизация систем учёта розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже)	Создание систем интеллектуального учета электроэнергии, с возможностью интеграции в единый программный комплекс «Smart IMS Матрица, Энергомера» и обеспечивающих функции дистанционного управления, выдачи информации о параметрах работы сети. Количество приборов учёта, установленных в 2019 году в АО «Тываэнерго» – 5739, технический учет – 377.
2	Создание и модернизация систем телемеханики на подстанциях 35-110 кВ	Создание и модернизация автоматизированных систем мониторинга и диагностики работы оборудования сети на базе цифрового оборудования. Цифровые технологии используются для индивидуального управления режимами работы оборудования в зависимости от режимов работы электрической сети и оборудования ПС (АСУ ТП). Количество ПС, оснащённых новейшими автоматизированными системами в 2019 г. в АО «Тываэнерго» – 20
3	Создание диспетчерской и технологической сети радиосвязи на базе цифрового оборудования	Цифровые каналы связи подстанций позволят более оперативно реагировать на возможные аварийные ситуации, одновременно сокращая время готовности оборудования и коммерческие потери. Автоматизация получения необходимых телеметрических данных, с повышением надежности каналов связи на всех уровнях пользователей значительно сократит время на получение необходимой информации, с получением экономического эффекта в следствии более быстрого реагирования на состояние оборудования энергообъектов. Количество ПС, оснащённых цифровыми каналами связи в 2019 г. в АО «Тываэнерго» - 36
4	Автоматизация распределительных электрических сетей 6-35 кВ (установка реклоузеров)	Реклоузеры 6-35 кВ с интегрированными контроллерами присоединений и возможностью интеграции, не требуют обслуживания и ремонтов, обладают высокими эксплуатационными характеристиками и системой телеуправления и сигнализации, способствуют повышению надежности и качества электроснабжения, снижению эксплуатационных затрат, сокращается время на ликвидацию аварийных отключений. В состав монтируемого оборудования входит:

		<ul style="list-style-type: none"> - силовой коммутационный модуль (вакуумные реклоузеры 6-35 кВ); - шкаф управления с интегрированными системами связи и телемеханики; - многофункциональная релейная защита и автоматика; - модуль бесперебойного питания; - спутниковый канал связи. <p>При установке реклоузеров по спутниковому каналу организована функция телеуправления диспетчером РЭС, а также получение им достоверной информации о параметрах сети (напряжение, мощность) в месте установки аппарата, о состоянии реклоузера, позволяющие принимать оперативные решения для снижения времени ликвидации технологических нарушений и повышения надежности электроснабжения потребителей.</p> <p>Количество установленных реклоузеров в 2019 г. в АО «Тываэнерго»: 10 кВ – 6 шт., 35 кВ – 2 шт.</p>
--	--	--

4.2 Деятельность в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности АО «Тываэнерго» в 2019 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 2019 – 2023 гг. (далее – Программа), утвержденной решением Совета Директоров АО «Тываэнерго» от 26.07.2019 г. № 10/19.

Целевыми показателями в соответствии с Программой приняты:

- потери электрической энергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- оснащенность энергосберегающими осветительными устройствами с использованием светодиодов.

Численные значения целевых показателей Программы установлены на период 2019 – 2023 гг.

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2017 - 2019 год

Таблица 9

№ п.п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2019
			Факт	Факт	План	Факт
1	Потери электрической энергии	млн. кВт.ч	257	248	214	224
		млн. руб. без НДС	210	212	209	210
		% от отпуска в сеть	36,13	34,45	30,98	30,98
2		млн. кВт.ч	1,16	1,25	1,30	1,35

	Расход на собственные нужды подстанций	% от потерь электроэнергии	0,45	0,50	0,61	0,60
3	Расход энергетических ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего.	млн.руб. без НДС	13,15	14,56	18,08	15,03
		тыс. т у.т.	0,70	0,71	0,67	0,64
4.	Расход природных ресурсов на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения, всего.	млн.руб. без НДС	0,11	0,06	0,08	0,07
		тыс. м ³	4,40	5,70	6,16	4,82
5	Расход моторного топлива автотранспортом и спецтехникой, всего, в т.ч.:	тыс.л.	439	484	409	403
		тыс. т у.т.	0,51	0,56	0,48	0,47
		млн. руб. без НДС	17,30	20,74	16,55	16,26
5.1.	<i>бензин, в т.ч.:</i>	тыс.л.	326	327	262	247
		тыс. т у.т.	0,37	0,37	0,30	0,28
		млн. руб. без НДС	12,61	13,05	9,08	8,84
		тыс.л/100 км	0,02	0,02	0,02	0,02
5.2.	<i>дизельное топливо, в т.ч.:</i>	тыс.л.	113	157	147	156
		тыс. т.у.т.	0,14	0,19	0,18	0,19
		млн. руб. без НДС	4,69	7,69	7,47	7,42
		тыс.л/100 км	0,02	0,02	0,02	0,02
5.3.	<i>Иные виды топлива для автотранспорта и спецтехники, всего, в т.ч.:</i>	тыс. т.у.т.	-	-	-	-
		млн. руб. без НДС	-	-	-	-
5.3.1	<i>газ природный (в т. ч. сжиженный)</i>	тыс. л	-	-	-	-
		тыс. т.у.т.	-	-	-	-
		млн. руб. без НДС	-	-	-	-
5.3.2	<i>электрическая энергия</i>	млн. кВтч	-	-	-	-
		тыс. т у.т.	-	-	-	-
		млн. руб. без НДС	-	-	-	-
6.	Оснащенность энергосберегающими осветительными устройствами с использованием светодиодов	%	10,00	30,08	50,07	50,41

Целевые показатели Программы энергосбережения по итогам 2019 года составили:

- потери электроэнергии 224 млн. кВтч. (30,98 % от отпуска в сеть), при плане 214 млн. кВтч. (30,98 % от отпуска в сеть), в относительных единицах на уровне бизнес-плана;
- расход электроэнергии на собственные нужды подстанций 1,35 млн. кВтч, что на 0,05 млн. кВтч (4,18 %) больше запланированного объема потребления в связи с принятием в аренду ПС «Хандагайты» (договор аренды № 1.9-03-72.19 от 15.02.2019);
- расход дизельного топлива автотранспортом и спецтехникой 156 тыс. л., что на 9 тыс. л. (6,1 %) больше запланированного объема, в связи с увеличением внеплановых выездов

автотранспорта для устранения предписаний ЗАО «Техинспекция» Минэнерго РФ по результатам проведенной проверки в августе 2019 г. и за счет самовывоза электрооборудования по договорам поставки из г. Калачинск (Омская область) и г. Красноярска.

5. ЦИФРОВИЗАЦИЯ, ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ, НИОКР

5.1 Инновационное развитие

Финансирование Программы инновационного развития в отчетном году не планировалось.

Разработки оборудования, технологий, материалов и систем в рамках реализации НИОКР в АО «Тываэнерго» в 2019 г. не планировалось.

Доля отчислений на финансирование НИОКР в общем объеме собственной выручки - 0%.

5.2 Информационные технологии и телекоммуникации

В 2018 году на официальном сайте АО «Тываэнерго» доработан «Личный кабинет потребителя» для взаимодействия с юридическими и физическими лицами.

В Обществе используется программное обеспечение «ЦОК журнал», «База по технологическому присоединению» для взаимодействия с потребителями. Также используется программное обеспечение 1С: CRM предприятие для принятия сообщений от потребителей.

В 2019 году произведен переход на новую конфигурацию: 1С: ERP Управление предприятием 2 (версия 8.3).

6. ФИНАНСОВЫЙ АНАЛИЗ

6.1. Основные финансово-экономические показатели

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2019 года составила 1 566,4 млн руб., что на 194,7 млн руб. (14,2%) выше, чем в 2018 году, в т.ч. выручка от передачи электроэнергии – 1513,7 млн руб. (на 190,5 млн руб. выше уровня 2018 г.). За счет роста объемов полезного отпуска на 26,9 млн кВт.ч. выручка увеличилась на 75,8 млн руб., за счет роста средневзвешенного тарифа на 230,4 руб./МВтч. увеличение выручки составило 114,7 млн руб..

Себестоимость (без учета управленческих расходов) составила 1 039 млн руб., что на 62,6 млн руб. (6,4 %) выше уровня 2018 года. Основными причинами превышения фактических расходов 2019 год над фактическими показателями 2018 года являются: рост затрат на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» на 3,7 млн руб., рост расходов на персонал на 19,6 млн руб., рост расходов на аренду имущества на 9,4 млн руб., рост расходов по налогам и сборам на 4,5 млн руб., рост расходов на услуги энергосервисных компаний на 11,8 млн руб., увеличения отчислений в резервы предстоящих расходов на 15,6 млн руб.

По итогам 2019 года финансовый результат на 934,0 млн руб. выше уровня 2018 года. Основными факторами, повлиявшими на улучшение финансового результата 2019 года относительно фактических показателей 2018 года, являются:

1. Увеличение объемов выручки за оказанные услуги по передаче электрической энергии на 190,5 млн руб., что связано с ростом объемов полезного отпуска на 26,9 млн кВтч.

2. Снижение прочих расходов по сравнению с фактическими показателями 2018 года на 1 032,6 млн руб. По итогам 2019 года был создан резерв по сомнительным долгам в

сумме 195,3 млн руб., что по сравнению с фактическим показателем 2018 года ниже на 1 134,8 млн руб.

Основные финансово-экономические показатели, млн. руб.

Таблица 10

№ п/п	Показатель	2019 г.	2018 г.	2017 г.
1	Выручка от реализации продукции (услуг), в том числе:	1 566,4	1 371,7	1 819,0
1.1.	От передачи электроэнергии	1 513,7	1 323,2	1 172,2
1.2.	От технологического присоединения	38,3	33,6	626,9
1.3.	От продажи электроэнергии	-	-	-
1.4.	От прочей деятельности	14,5	14,9	19,9
2	Себестоимость продукции (услуг)	1 039,0	976,4	860,1
3	Валовая прибыль	527,4	395,3	958,8
4	Управленческие расходы	189,0	166,1	155,8
5	Коммерческие расходы	-	-	-
6	Прибыль (убыток) от продаж	338,4	229,2	803,0
7	Проценты к получению	6,7	7,5	18,9
8	Проценты к уплате	-	-	5,1
9	Доходы от участия в других организациях	-	-	-
10	Прочие доходы	216,4	224,1	196,7
11	Прочие расходы	559,5	1 592,1	504,0
12	Прибыль (убыток) до налогообложения	1,9	-1 131,4	509,4
13	Налог на прибыль и иные платежи	-36,8	-236,2	-199,4
14	Чистая прибыль (убыток)	38,8	-895,2	392,4
15	ЕВИТДА	100,6	-1 027,9	587,9

6.2. Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов

Программа повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «Тываэнерго» утверждена Советом директоров АО «Тываэнерго» 26.07.2019 (протокол от 29.07.2019 № 10/19). 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 20,07 млн. руб. без НДС.

По итогам работы Общества за 2019 год достигнуто целевое значение ежегодного снижения фактических удельных операционных расходов Общества.

6.3. Анализ изменения дебиторской задолженности

Таблица 11 (млн. руб)

Показатель	на 31.12.2019	на 31.12.2018	на 31.12.2017
Дебиторская задолженность, в том числе:	142,3	183,8	1 251,0
Покупатели и заказчики	59,8	166,7	1 202,6

Показатель	на 31.12.2019	на 31.12.2018	на 31.12.2017
по передаче электроэнергии	50,5	163,6	1 109,4
Векселя к получению	0	0	0
Авансы выданные	2,2	1,0	0,4
Прочая дебиторская задолженность	80,3	16,1	48,0

Общая сумма дебиторской задолженности АО «Тываэнерго» на начало отчетного периода составила 183,8 млн руб., по состоянию на 31.12.2019 года – 142,3 млн руб. Снижение за счет создания резерва по сомнительным долгам в соответствии с действующими стандартами организации.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков составила 59,8 млн руб., что на 106,9 млн руб. (64%) ниже уровня, сложившегося на 31.12.2018 года, в том числе снижение за счет создания резерва по сомнительным долгам в соответствии с действующими стандартами организации.

Дебиторская задолженность в части авансов выданных составила 2,2 млн руб., что на 1,2 млн руб. (120%) выше уровня, сложившегося на 31.12.2018 года, за счет заключения договора технологического присоединения с ПАО «ФСК ЕЭС».

Прочая дебиторская задолженность составила 80,3 млн руб., что на 64,2 млн руб. (399%) выше уровня, сложившегося на 31.12.2018 года, за счет заключения договоров переуступки права требования, НДС к возмещению.

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 687,3 млн. руб. Дела, в удовлетворении которых отказано, отсутствуют.

За предыдущий отчетный год положительные судебные решения вынесены в отношении требований на сумму 862,2 млн руб. (15 дел). Дела, в удовлетворении которых отказано, отсутствуют. Увеличение объемов взыскиваемых требований в отчетном году относительно предыдущего года обусловлено ростом выручки за услуги по передаче электроэнергии.

По результатам полученных судебных решений принудительное взыскание в отчетном году осуществлялось по исполнительным листам на сумму требований 866,4 млн руб., из которых погашено 309,9 млн руб. (35,8 %). В предыдущем году принудительное взыскание осуществлялось на сумму требований 664,2 млн руб., из которых погашено 147,6 млн руб. (22,2%). Плановые показатели погашения просроченной задолженности исполнены на 150,9%, при плане 757,2 млн руб. погашено 1 142,8 млн руб.

Охват просроченной задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне и на 31.12.2019 составляет 85,2%

6.4. Анализ изменения кредиторской задолженности

Таблица 12 (млн. руб)

Показатель	на 31.12.2019	на 31.12.2018	на 31.12.2017
Кредиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная), в том числе:	2 272,5	1 841,9	2 126,7
Поставщики и подрядчики	319,8	1 086,2	1 115,5
Векселя к уплате	0	0	0
Авансы полученные	154,6	79,4	78,2
Налоги и сборы	10,5	35,2	140,4
Прочая кредиторская задолженность	1 787,6	641,1	792,6

Кредиторская задолженность за 2019 год увеличилась на 430,6 млн рублей и по состоянию на 31.12.2019 составила 2 272,5 млн руб. Наблюдались следующие изменения:

1) задолженность по статье поставщика и подрядчики снижена на 762,4 млн руб. в связи с заключением 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 по состоянию на 30.09.2018 г. в сумме 1 520,1 млн руб. В связи с этим задолженность в сумме 1 018,1 млн руб. перешла в прочую кредиторскую задолженность. Рост на 251,4 млн руб. обусловлен увеличением кредиторской задолженности по инвестиционной деятельности. В связи с несвоевременным представлением актов выполненных работ подрядными организациями погашение кредиторской задолженности планируется в 2020 г.

2) задолженность по авансам полученным составила 154,6 млн руб., что на 75,2 млн руб. (95%) выше уровня, сложившегося на 31.12.2018. Данный рост обусловлен сверхплановым поступлением авансов за услуги по технологическому присоединению от ГКУ РТ «Гостройзаказ» по вновь заключенным договорам.

3) задолженность по налогам и сборам составила 10,5 млн руб., что на 24,7 млн руб. (57%) ниже уровня, сложившегося на 31.12.2018. Снижение кредиторской задолженности по налогам и сборам произошло за счет возмещения НДС.

4) задолженность по прочей кредиторской задолженности составила 1 787,6 млн руб., что на 1 146,5 млн руб. (179%) выше уровня по состоянию на 31.12.2018. В связи с заключением договора мены между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ДВЭУК».

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

7.1 Параметры инвестиционной деятельности

Инвестиционная программа АО «Тываэнерго» на 2019 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 2019 год (по факту) представлены в таблице 13.

Стоимостные и физические показатели инвестиционной деятельности АО
«Тываэнерго» за 2019 год

Таблица 13

ДЗО ПАО «Россети»	2019				
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА	кВт
АО «Тываэнерго»	703	730	561	38	196

7.2 Направление и структура финансирования капитальных вложений

В 2019 году проводились работы по наиболее крупному (приоритетному) объекту:
«Комплексная реконструкция распределительных электрических сетей 10/0,4 кВ, строительство ПС 35 кВ, реконструкция ВЛ 35 кВ пгт. Каа-Хем».

При реализации проекта выполнялись следующие виды работ:

- реконструкция ВЛ 35 кВ Кызылская-Зубовка с отпайкой на ПС 35 кВ Птицефабрика (Т-1) с выносом трассы ВЛ;
- реконструкция ВЛ 35 кВ Кызылская-Суг-Бажи (Т-2) с выносом трассы ВЛ;
- демонтаж ПС 35 кВ Птицефабрика;
- строительство новой ПС 35 кВ;
- комплексная реконструкция существующих распределительных электрических сетей 0,4-10кВ п.г.т. Каа-Хем с заменой ТП 0,4-10 кВ, заменой опор и провода, выносом трассы ВЛ.2.

Ввод основных фондов в 2019 году составил 604 млн руб., 114 км линий электропередач и 28 МВА трансформаторной мощности.

Структура фактического финансирования инвестиционной программы АО «Тываэнерго» за период 2017-2019 годов в млн руб. с НДС представлена в таблице 14 и в виде диаграммы за 2019 год (рисунок 4).

Структура финансирования капитальных вложений, млн руб. с НДС

Таблица 14

ДЗО ПАО «Россети»	2017	2018	2019
	факт	факт	факт
Итого по АО «Тываэнерго»	263	226	561
Технологическое присоединение	222	135	94
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	32	31	86
Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0	0	371
Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0	0	0
Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов	0	0	0
Прочие инвестиционные проекты	9	60	10

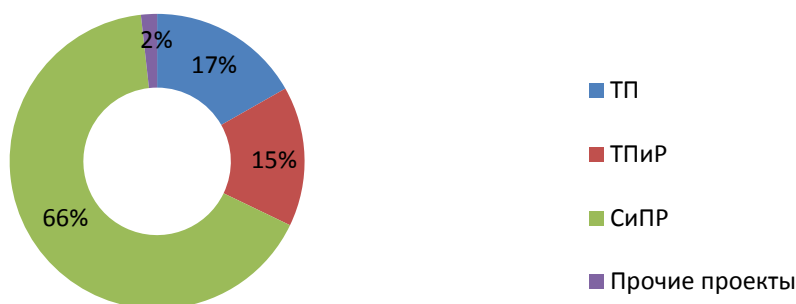


Рисунок 4 - Структура финансирования капитальных вложений АО «Тываэнерго» в 2019 год, в %.

Структура фактического финансирования инвестиционной программы АО «Тываэнерго» в 2019 году по основным направлениям:

- технологическое присоединение 17%;
- реконструкция, модернизация, техническое перевооружение объектов 15%;
- инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики 66%;
- прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства 0%;
- покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных 0%;
- прочие инвестиционные проекты 2%.

Источники финансирования инвестиционной программы, млн. руб. с НДС

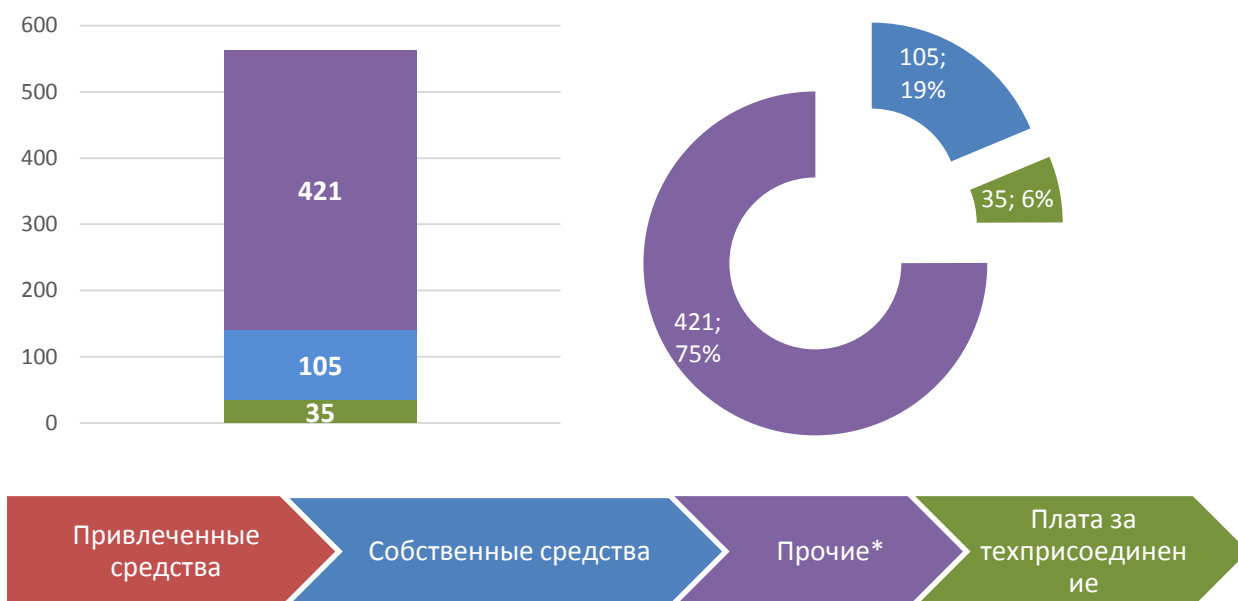


Рисунок 5 - Структура источников финансирования капитальных вложений в 2019 году, млн руб. с НДС (*НДС к возмещению, средства от доп. эмиссии акций.)

Фактически финансирование капитальных вложений по АО «Тываэнерго» в 2019 году увеличилось по сравнению с 2018 годом на 148%. Увеличение связано с реализацией проекта «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.

7.3 Результаты реализации инвестиционной программы 2019 года

Информация о результатах, достигнутых в 2019 году по АО «Тываэнерго» за счет реализации мероприятий, включенных в инвестиционную программу:

- показатель степени загрузки трансформаторной подстанции (Кзагр) 13,11;
- 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 (Psaidi) -3,41;
- показатель оценки изменения средней частоты прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг (Psaifi) -0,18;
- показатель общего числа исполненных в рамках инвестиционной программы обязательств сетевой организации по осуществлению технологического присоединения (Nсд_тпр) 382;
- показатель максимальной мощности присоединяемых потребителей электрической энергии, объектов по производству электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих иным сетевым организациям или иным лицам, не планировался.

7.4 Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа АО «Тываэнерго» на 2019 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 6.

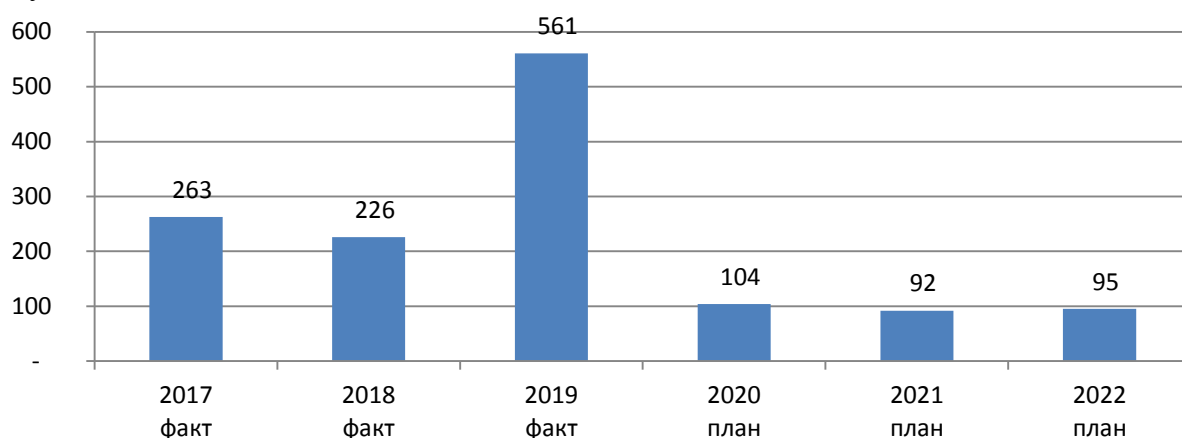


Рисунок 6 - Объемы финансирования инвестиционной программы АО «Тываэнерго» в 2017-2022 годах, млн руб. с НДС.

Инвестиционная программа АО «Тываэнерго» на период 2020-2022 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 2020-2022 годы предусматривает финансирование капитальных вложений в размере 291 млн руб., в том числе по годам:

- 2020г. – 104 млн руб.
- 2021г. – 92 млн руб.
- 2022г. – 95 млн руб.

7.5 Управление качеством капитального строительства

В рамках реализации Постановления Правительства РФ от 21 июня 2010 г. № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» в целях проверки соответствия выполняемых в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства работ требованиям проектной документации, технических регламентов, градостроительного плана земельного участка, результатам инженерных изысканий, осуществляется строительный контроль. Охват строящихся объектов капитального строительства Инвестиционной программы Общества независимым строительным контролем в 2019 году составил 100 %.

7.6 Ключевые инвестиционные проекты, завершённые строительством в 2019 году

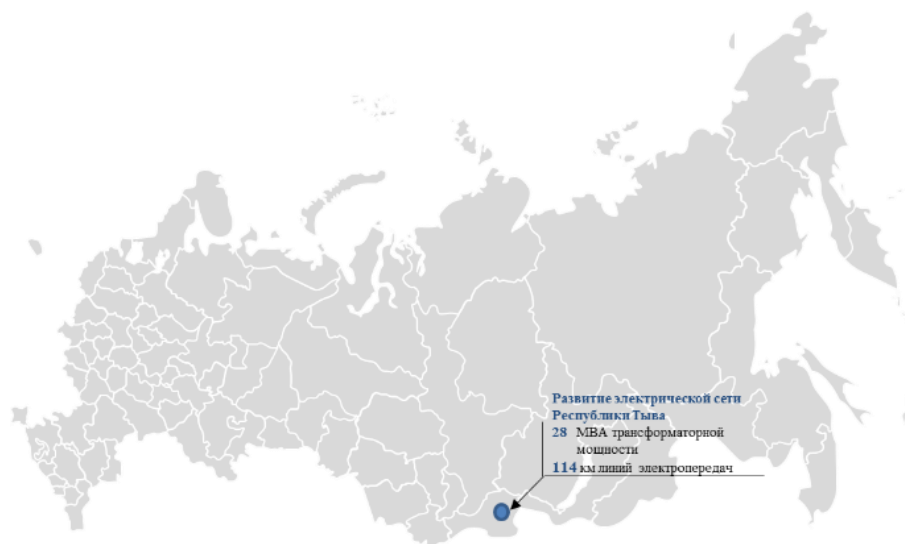


Рисунок 7 - Ключевые инвестиционные проекты, завершённые строительством в 2019

С целью развития электрической сети Республики Тыва в 2019 году реализован проект «Реконструкция ВЛ 35 кВ Кызылская-Зубовка с отпайкой на ПС 35 кВ Птицефабрика (Т-1) с выносом трассы ВЛ, ВЛ 35 кВ Кызылская-Суг-Бажи (Т-2) с выносом трассы ВЛ, демонтаж ПС 35 кВ Птицефабрика, строительство новой ПС 35 кВ, комплексная реконструкция существующих распределительных электрических сетей 0,4-10 кВ п.г.т. Каа-Хем с заменой ТП 0,4-10 кВ, заменой опор и провода, выносом трассы ВЛ».

В результате реализации указанного проекта введено 114 км линий электропередач и 28 МВА трансформаторной мощности.

8. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

8.1 Органы управления и контроля

8.1.1 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 об ОСА), утвержденного ГОСА Общества 28.06.2019 (протокол № 34). Положение разработано в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах» и Устава АО «Тываэнерго».

28 июня 2019 года проведено годовое Общее собрание акционеров по итогам 2018 года (протокол № 34 от 28.06.2019) в форме совместного присутствия, на котором были рассмотрены вопросы об утверждении годового корпоративного отчета Общества за 2018 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности, распределения прибыли и убытков, избрания членов Совета директоров (далее СД), Ревизионной комиссии и утверждения Аудитора Общества, об утверждении в новой редакции Устава и внутренних документов Общества: Положения об Общем собрании акционеров Общества и Положения о Совете директоров Общества.

Общее собрание акционеров в 2019 году проведено в соответствии с Положением об ОСА и действующим законодательством РФ.

Внеочередные общие собрания акционеров АО «Тываэнерго» в 2019 году не проводились.

8.1.2 Совет директоров

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

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

В 2019 году Совет директоров провел 21 заседание (19 в заочной форме и 2 в очной форме), на которых было рассмотрено 105 вопросов, в том числе значимые для Общества вопросы: о внесении изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг АО «Тываэнерго»; об утверждении Изменений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг АО «Тываэнерго»; о рассмотрении отчетов об исполнении бизнес-плана АО «Тываэнерго»; об одобрении отчетов об итогах выполнения инвестиционной программы АО «Тываэнерго».

В 2019 году членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2019 году исков к членам Совета директоров Общества.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2019 году не проводилось.

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.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, начисленная членам Совета директоров в 2019 году, составила 1 223,0 тыс. руб., с учетом НДФЛ.

За отчетный 2019 год управление Обществом осуществлялось под руководством 2 (двух) составов Совета директоров АО «Тываэнерго».

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 29 июня 2018 года, указан в приложении №10

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров общества 28 июня 2019 г.

Таблица 15

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 «МРСК Сибири»	25 июня 2013 года

**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 16

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2012	2016	Филиал ПАО «МРСК Юга» - «Астраханьэнерго»	Первый заместитель директора - главного инженера филиала
2016	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	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 17

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 «МРСК Сибири»	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 18

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, среднее 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 19

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	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	Начальник департамента реализации услуг и учета электроэнергии

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 20

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 21

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, юридический факультет, 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 22

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	настоящее время	ПАО «МРСК Сибири»	заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами

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.

8.1.3. 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 общим собранием акционеров Общества 29 июня 2018 года

Таблица 23

№ п/п	ФИО	Должность и место работы *
1	Прокопкина Светлана Васильевна	Директор по внутреннему аудиту – начальник департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
2	Карцева Александра Владимировна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
3	Муленко Наталья Борисовна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
4	Глазырина Ольга Игоревна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
5	Таранчук Максим Александрович	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»

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

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

Таблица 24

№ 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.

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденным 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 2019 г. составил 178 тыс. руб.

8.1.4. 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 – ПАО «МРСК Сибири».

К компетенции единоличного исполнительного органа относятся вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

Полное наименование управляющей организации: публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири».

Сокращенное наименование управляющей организации: ПАО «МРСК Сибири».

Местонахождение и почтовый адрес: 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а.

ИНН: 7728168971

ОГРН: 1052460054327

Доля участия управляющей организации в уставном капитале Общества - 98,9589% (без учета действующей дополнительной эмиссии акций).

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций Общества - 98,9589% (без учета действующей дополнительной эмиссии акций).

Размер вознаграждения управляющей организации определен Договором о передаче полномочий единоличного исполнительного органа от 12.10.2009 № 18.00.274.09.

По итогам 2019 года оплата услуг управляющей организации составила 6 947 822,46 руб.

Генеральный директор управляющей организации:

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» (протокол СД от 28.02.2019 №318/19) 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», квалификация «Экономист-менеджер». В 2005 году получил дополнительное образование в Государственном университете управления по программе «МВА – управление компанией», квалификация «Мастер делового администрирования».

За 9 лет прошёл все ступени карьерной лестницы до должности заместителя генерального директора по экономике в АО «Удмуртэнерго».

С 2005 по 2017 годы был заместителем генерального директора по экономике и финансам в ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа», ОАО «Ленэнерго», ОАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго», ОАО «МРСК Юга», ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией».

В апреле 2017 года пришел на аналогичную должность в ПАО «МРСК Сибири», с сентября 2017 года по март 2019 года работал первым заместителем генерального директора ПАО «МРСК Сибири»: контролировал такие направления деятельности компании, как технологическое присоединение, реализация услуг, тарифообразование, инвестиционное развитие, экономика и финансы.

8.1.5 Система вознаграждения членов органов управления

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «Тывазэнерго» 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.

Для определения размеров вознаграждения и компенсаций членам Совета директоров под корпоративным годом понимается период, с момента избрания

персонального состава Совета директоров на годовом Общем собрании акционеров Общества и до момента проведения последующего годового Общего собрания акционеров Общества.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, начисленная членам Совета директоров в 2019 году, составила 1 223,0 тыс. руб., с учетом НДФЛ.

Вознаграждение выплачивается в течение 60 дней после проведения годового общего собрания акционеров Общества.

Дополнительно к вознаграждению, в соответствии Положением о выплате членам Совета директоров АО «Тываэнерго» вознаграждений и компенсаций, Председателю Совета директоров Общества устанавливается надбавка - 30%.

Вознаграждение не выплачивается, если член совета директоров Общества не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

8.2 Уставной и акционерный капитал

Уставный капитал.

Уставный капитал Общества составляет из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

Уставный капитал общества составляет 107 579 360 (Сто семь миллионов пятьсот семьдесят девять тысяч триста шестьдесят) рублей.

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 0 (Ноль) рублей 14 (четырнадцать) копеек каждая в количестве 768 424 000 (Семьсот шестьдесят восемь миллионов четыреста двадцать тысячи) штук на общую сумму по номинальной стоимости 107 579 360 (Сто семь миллионов пятьсот семьдесят девять тысяч триста шестьдесят) рублей.

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

Ценные бумаги Общества на биржевых площадках не котируются.

Привилегированные акции Обществом не размещались.

Структура уставного капитала АО «Тываэнерго» по состоянию на 31.12.2019 (без учета размещения акций в ходе дополнительной эмиссии в целях реализации инвестиционного проекта по строительству и реконструкции электросетевых объектов в пгт. Каа-Хем Республики Тыва и погашения задолженности АО «Тываэнерго» перед ПАО «МРСК Сибири»)

Таблица 25

Акционер	Акции обыкновенные			Доля в уставном капитале, %
	шт.	номинал, руб.	сумма, руб.	
Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (ПАО «МРСК Сибири»)	760 424 000	0,14	106 459 360	98,96
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество)	8 000 000	0,14	1 120 000	1,04
Итого:	768 424 000	0,14	107 579 360	100

Акционерный капитал

В целях реализации инвестиционного проекта по строительству и реконструкции электросетевых объектов в пгт. Каа-Хем Республики Тыва и погашения задолженности АО «Тываэнерго» перед ПАО «МРСК Сибири» 29.06.2018 Годовым общим собранием акционеров Общества (протокол № 33) 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 (Ноль) рублей 14 (Четырнадцать) копеек 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.

11.07.2018 Советом директоров АО «Тываэнерго» (протокол № 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).

27.06.2019 Советом директоров АО «Тываэнерго» (протокол № 9/19) в Решение о дополнительном выпуске внесены изменения (зарегистрированы Банком России 22.07.2019), срок размещения продлен на 1 год до 16.08.2020.

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

26.12.2018 между ПАО «Россети» и АО «Тываэнерго» заключены договор о приобретении акций и Соглашение о контроле расходовании средств финансовой поддержки Плана развития АО «Тываэнерго».

29.12.2018 между ПАО «МРСК Сибири» и АО «Тываэнерго» заключен договор о приобретении акций. В целях оплаты ценных бумаг заключено соглашение о зачете денежных требований (соглашение от 29.12.2018 № 52.4000.516.18).

29.12.2018 дополнительные обыкновенные акции АО «Тываэнерго» в количестве 2 728 164 285 шт. переданы АО «Тываэнерго» (эмитентом) приобретателю акций - ПАО «МРСК Сибири».

В течение 2019 года ПАО «Россети» приобрело в ходе размещения 2 454 246 921 дополнительных обыкновенных акций АО «Тываэнерго».

Структура акционерного капитала АО «Тываэнерго» по состоянию на 31.12.2019 (с учетом размещения акций в ходе дополнительной эмиссии в целях реализации инвестиционного проекта по строительству и реконструкции электросетевых объектов в пгт. Каа-Хем Республики Тыва и погашения задолженности АО «Тываэнерго» перед ПАО «МРСК Сибири»)

Таблица 26

Акционер	Кол-во акций (до начала размещения ЦБ), шт.	Доля (до начала размещения ЦБ), %	Количество акций, приобретенных в ходе размещения, на 31.12.2019, шт.	Кол-во акций по состоянию на 31.12.2019, шт.	Доля в акционерном капитале на 31.12.2019, %
ПАО «МРСК Сибири»	760 424 000	98,96	2 728 164 285	3 488 588 285	58,62
Росимущество	8 000 000	1,04	-	8 000 000	0,1344
ПАО «Россети»	0	0,00	2 454 246 921	2 454 246 921	41,24
Итого	768 424 000	100,00	5 182 411 206	5 950 835 206	100,00

По состоянию на 31.12.2019 размещение акций АО «Тываэнерго» не завершено, отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг Советом директоров Общества не утверждался, Банком России не регистрировался, изменения в Устав Общества об увеличении количества размещенных акций (увеличении уставного капитала) не вносились.

8.3 Информация о крупных сделках и сделках с заинтересованностью

В 2019 г. Общество не заключало сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками.

Информация о перечне совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, представлена в Приложении 7 «Информация о заключенных Обществом в 2019 году сделках, в совершении которых имелась заинтересованность».

8.4 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.

Распределение прибыли за 2016-2019 гг.*

Таблица 27 (руб.)

	за 2016 г. (ГОСА 2017)	за 2017 г. (ГОСА 2018)	за 2018 г. (ГОСА 2019)
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного пер периода, в т.ч.:	(106 296)	392 362	(895 197)
Резервный фонд	-	-	-
Прибыль на развитие	-	158 109	-
Дивиденды	-	-	-
Погашение убытков прошлых лет	-	234 253	-

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

ГОСА 2017 (за 2016 г.) - Протокол ГОСА № 38 от 30 июня 2017 года.

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.

В соответствии с Уставом Общества решение о распределении прибыли по итогам 2019 года будет принято по итогам решения годового Общего собрания акционеров (ГОСА) в 2020 году.

В 2016-2018 гг. выплата дивидендов по обыкновенным акциям АО «Тываэнерго» не осуществлялась.

8.5 Внутренний контроль и управление рисками

8.5.1 Система управления рисками

В Обществе действует система управления рисками (далее - СУР), целью, которой является обеспечение устойчивого непрерывного функционирования и развития Общества путем своевременной идентификации, оценки и эффективного управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Общества, здоровью работников, окружающей среде, а также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

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

- взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля, подготовка аналитических, информационных, справочных и иных материалов по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;

- содействие менеджменту Общества в построении контрольной среды, выработка рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами, в т.ч. участие в рабочих группах, комиссиях, коллегиальных органах, обеспечение проведения анализа, выдачи заключений и подготовки экспертных мнений по вопросам проведения дополнительных процедур контроля в ключевых и высокорисковых бизнес-процессах, организация постоянного мониторинга и согласование проектов локальных нормативных актов Общества на предмет соответствия требованиям внутреннего контроля, наличия, эффективности, достаточности и корректности формулировок контрольных процедур;

- подготовка экспертных мнений, заключений и предложений по материалам, выносимым на рассмотрение единоличного и коллегиального исполнительных органов Общества и подконтрольных организаций по вопросам организации и функционирования системы внутреннего контроля и системы управления рисками;

- взаимодействие с внешним аудитором Общества и подконтрольных организаций по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, в т.ч. предоставление информации о состоянии системы внутреннего контроля, согласование выводов внешних аудиторов о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками.

В Обществе действуют следующие нормативные документы в области управления рисками: СО 3.021БП/0 «Управление рисками. Регламент бизнес-процесса», СО 2.055/0 «Управление рисками. Методика».




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.

Риски, присущие деятельности Общества.

Значимость риска - комбинация вероятности наступления риска и величины последствий для Общества. Оценка значимости риска осуществляется в соответствии со шкалой:


Таблица 28




Уровень существенности риска



<i>Уровень значимости</i>	
<i>Критический</i>	
<i>Значимый</i>	
<i>Умеренный</i>	

Оценка существенности рисков




Таблица 29



№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика
Отраслевые риски:				
1	Риск отклонения объема услуг по передаче электроэнергии в сравнении с заданным значением в бизнес-плане;	1. Рост нерегулируемой цены на покупку потерь на оптовом рынке электроэнергии	1) Мониторинг, анализ и контроль энергопотребления, формирование прогноза полезного отпуска с учетом сложившейся динамики; 2) Формирование и предоставление в органы государственного регулирования тарифов предложений по технологическому расходу электроэнергии/мощности – потерям в электрических сетях филиалов ПАО «МРСК Сибири» на следующий год.	

2	Риск отклонения среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии от значения, использованного при формировании бизнес-плана	1) Сокращение потенциальных доходов Общества в результате утверждения регулятором необходимой валовой выручки на уровне, не покрывающем экономически обоснованные расходы Общества.	1) Подача заявлений в судебные, надзорные органы о рассмотрении разногласий по тарифно-балансовым решениям. 2) Разработка предложений по оптимизации законодательства в области тарифообразования. 3) Подготовка и направление в регулирующие органы материалов по обоснованию включения выпадающих доходов в тарифы следующего периода регулирования.	
3	Риск отклонения объемов по ТП по сравнению со значением, установленным в бизнес-плане	1) Снижение объемов услуг по ТП вследствие изменения состава заявителей относительно первоначально заявленных. 2) Привлечение Общества к ответственности за несоответствие требованиям антимонопольного законодательства при осуществлении технологического присоединения (ТП) к электрическим сетям.	1) Контроль поступления заявок и исполнения договоров ТП, в т.ч. электроустановок льготных категорий потребителей. 2) Мониторинг заявок, формирование прогнозов по ТП (включая географию прироста) в целях прогноза объема заявок и объема обязательств сетевой компании на следующий год. 3) Выполнение работ, связанных с технологическим присоединением заявителей, хозяйственным способом. 4) Ведение претензионно-исковой работы в отношении заявителей, нарушивших сроки выполнения мероприятий, предусмотренных условиями договоров. 5) Заключение соглашений между АО «Тываэнерго» и органами исполнительной власти о предоставлении земель под строительство электросетевых объектов по упрощенной процедуре и определение ответственности субъекта за несвоевременность исполнения заявителями мероприятий по подключению к электрическим сетям и использованию (неиспользованию) объемов заявленной максимальной мощности.	 ↓
4	Риск отклонения величины затрат на покупку потерь от установленного в бизнес-плане;	Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	1) Выполнение программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе программ мероприятий по снижению потерь электрической энергии и программ перспективного развития систем учета электрической энергии. 2) Проведение рейдовых проверок по выявлению фактов неучтенного потребления	

			<p>электрической энергии, в том числе с привлечением правоохранительных органов, а также «перекрестных» рейдовых проверок между территориальными структурными подразделениями.</p> <p>3) Проведение проверок введенного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей, нарушающих свои обязательства.</p> <p>4) Обеспечение функционирования каналов связи с целью сбора данных АИИСКУЭ.</p> <p>5) Проведение периодических проверок по юридическим лицам.</p> <p>6) Контроль данных об объемах потерь и ценах на электрическую энергию, применяемых гарантирующими поставщиками при расчете стоимости потерь электрической энергии.</p>	
5	Риск недостижения показателя загрузки мощностей, установленного на плановый период	1. Недостижение показателя загрузки мощностей, установленного на плановый период	<p>1) Мониторинг заявок, формирование прогнозов по ТП (включая географию прироста) в целях прогноза объема заявок и объема обязательств сетевой компании на следующий год.</p> <p>2) Ведение претензионно-исковой работы в отношении заявителей, нарушивших сроки выполнения мероприятий, предусмотренных условиями договоров.</p>	
6	Риск недостижения уровня надежности услуг по передаче э/э, установленного при тарифном регулировании	1. Недостижение уровня надежности услуг по передаче э/э, установленного при тарифном регулировании	<p>1) Анализ отключений на основе данных ПК «Аварийность».</p> <p>2) Выполнение реновации сети, целевых программ повышения надежности для повышения технического состояния сети.</p> <p>3) Выполнение ремонтов объектов по техническому состоянию с учетом рисков и данных по отключениям</p> <p>Работа с персоналом: обучение, повышение квалификации.</p> <p>4) Проведение работы с населением, разработка PR программ.</p> <p>5) Проведение противоаварийных тренировок, в том числе</p>	

			специализированных тренировок по вводу ГВО. 6) Выполнение мероприятий по повышению надежности работы электросетевого оборудования, намеченных актами расследования технологических нарушений.	
7	Риск недостижения уровня качества услуг по ТП, установленного при тарифном регулировании	1) Недостижение уровня качества услуг по ТП, установленного при тарифном регулировании	1) Реализация проекта по оптимизации бизнес-процесса «Технологическое присоединение» путем централизации функционала по ТП. 2) Выполнение работ, связанных с технологическим присоединением заявителей, хозяйственным способом. 3) Заключение соглашений между АО «Тываэнерго» и органами исполнительной власти субъектов РФ о предоставлении земель под строительство электросетевых объектов по упрощенной процедуре и определение ответственности субъекта за несвоевременность исполнения заявителями мероприятий по подключению к электрическим сетям и использованию (неиспользованию) объемов заявленной максимальной мощности. 4) Контроль поступления заявок, заключения и исполнения договоров ТП электроустановок льготных категорий заявителей.	
Финансовые риски:				
8	Риск увеличения величины операционных расходов от установленных на плановый период	1. Увеличение величины операционных расходов от установленных на плановый период	Реализация ряда мероприятий, предусматривающих снижение операционных расходов: экономия материальных ресурсов, в т. ч. в результате проведения торгово-закупочных процедур, контроль над списанием ТМЦ	
9	Риск отклонения объема просроченной дебиторской задолженности от установленного в бизнес-плане	1) Увеличение объема просроченной дебиторской задолженности ввиду неплатежей крупных контрагентов (гарантирующих поставщиков) может привести: -изменению объема привлеченных заемных ресурсов и величины затрат по их обслуживанию;	1) Подача исков по взысканию задолженности; 2) Контроль взыскания задолженности по исполнительным листам 3) Контроль очередности погашения просроченной задолженности, включенной в реестр требований кредиторов в рамках конкурсного производства.	

		- изменению величины резерва по сомнительным долгам; - сокращению чистой прибыли Общества.		
10	Риск отклонения чистой прибыли от величины, установленной в бизнес-плане	1) Отклонение чистой прибыли от величины, установленной в бизнес-плане	1) Получение экономически-обоснованных тарифно-балансовых решений с учетом обеспечения соответствия уровня тарифов не ниже уровня утвержденного бизнес-плана, контроль не превышения утвержденной величины операционных расходов и достижения установленных целевых значений показателей по снижению удельных операционных расходов, управление уровнем расходов, в зависимости от ожидаемого уровня доходов	
Риски, связанные с деятельностью Общества:				
11	Риск отклонения неподконтрольных затрат от величины, установленной в бизнес-плане, за исключением затрат на покупку э/э в целях компенсации потерь;	1. Отклонение неподконтрольных затрат от величины, установленной в бизнес-плане, за исключением затрат на покупку э/э в целях компенсации потерь	Контроль не превышения величины неподконтрольных расходов	
12	Риск неисполнения основных параметров инвестиционной программы;	1) Нарушение плановых сроков освоения капитальных вложений. 2) Низкая рентабельность социально значимых инвестиционных проектов.	1) Формирование приказа «О выполнении инвестиционной программы» с утверждением графиков ТЗП и сроков по ним. 2) Контроль своевременности повторного проведения конкурсных процедур по объектам ИПР, по которым конкурсные процедуры не состоялись. 3) Осуществление контроля соблюдения сроков проведения закупочных процедур. 4) Ведение претензионно-исковой работы с подрядчиком в части сроков и некачественных работ Включение в реестр недобросовестных поставщиков (исполнителей, подрядчиков). 5) Еженедельный контроль за ходом строительства в рамках исполнения ИПР. 6) Уведомление подрядчика и уточнение причины задержки, а также планируемые сроки передачи подписанного договора.	

13	Риск отклонения показателя снижения удельных инвестиционных затрат от установленного на плановый период	1.Отклонение показателя снижения удельных инвестиционных затрат от установленного на плановый период	<p>1) Формирование ИПР года при наличии ПСД, утвержденной в установленном порядке.</p> <p>2) Формирование ИПР в части электросетевых объектов, в том числе для технологического присоединения льготной категории заявителей, с применением методики планирования снижения инвестиционных затрат</p> <p>3) Мониторинг и сравнение предлагаемых цен на материально-технические ресурсы и оборудование с ценами альтернативных поставщиков</p> <p>4) Контроль формирования проектов технических заданий на выполнение работ по инвестиционной деятельности на основании типовых технических заданий</p> <p>5) Проверка обоснованности расчета предельной (начальной) стоимости закупки</p> <p>6) Усиление ответственности за подготовку и согласование заданий на проектирование</p> <p>7) Переутверждение в Минэнерго скорректированной ИПР</p>	
14	Риск возникновения несчастного случая по вине Общества	1. Возникновение несчастного случая по вине Общества	<p>1) Приведение состояния оборудования на соответствие требованиям НТД.</p> <p>2) Приведение в соответствие требованиям безопасной эксплуатации (проекта, ПУЭ, прочим НТД) технического состояния электроустановок.</p> <p>3) Реализация Комплексной программы по снижению рисков травматизма по АО «Тываэнерго» (Обучение персонала, проведение психофизиологического обследования персонала, проведение специальной оценки условий труда, обеспечение персонала современными средствами защиты, комплектами устойчивыми к воздействию эл. дуги и т.д.) Мониторинг состояния охраны труда в подразделениях.</p> <p>4) Организация психофизиологического обеспечения надежности профессиональной деятельности.</p> <p>5) Периодическое повышение квалификации персонала.</p>	


			<p>6) Обеспечение персонала необходимыми средствами защиты.</p> <p>7) Улучшение условий труда, повышение безопасности с учетом социально-экономических задач.</p> <p>8) Соблюдение правил эксплуатации электроустановок.</p> <p>9) Информирование населения через средства печати, радио и телевидение об опасности приближения и нахождения в электроустановках, недопустимости нарушений требований правил охраны электросетей, проведение уроков электробезопасности в детских учреждениях.</p>	
15	Риск отклонения от установленного в бизнес-плане значения показателя повышения производительности труда.	1. Снижение показателя производительности труда	<p>1) Совершенствование организационно – штатной структуры компании с учетом централизации/децентрализации и функций.</p> <p>2) Контроль неперевышения фактических значений численности административно – управленческого персонала над плановыми значениями, установленными бизнес-планом компании.</p> <p>3) Реализация мероприятий по повышению мотивации и лояльности работников, снижение текучести персонала.</p> <p>4) Совершенствование организации труда работников в целях рационального использования рабочего времени.</p> <p>5) Оптимизация выполнения объема работ подрядным/хозяйственным способом (увеличение физических объемов работ при неувеличении объемов ремонтных программ в финансовом выражении).</p>	



Рисунок 8 - Оценка значимости рисков

В целях обеспечения эффективного функционирования Общество осуществляет своевременную идентификацию, оценку рисков.

8.5.2 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 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 9):

- 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.

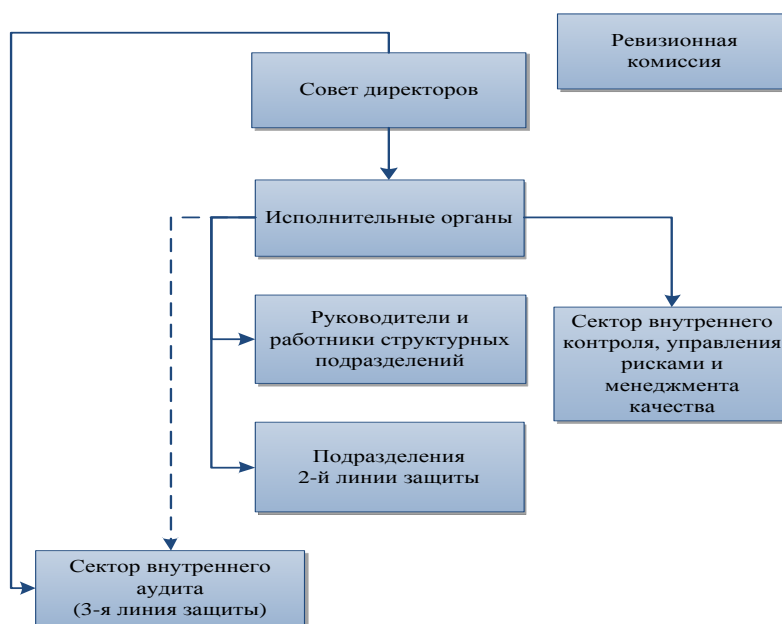


Рисунок 9 - Участники системы внутреннего контроля

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

- разрабатывает и обеспечивает внедрение основных и методологических документов по построению и совершенствованию системы внутреннего контроля;
- содействует менеджменту в построении системы внутреннего контроля бизнес-процессов, выработку рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами;
- осуществляет подготовку информации о состоянии системы внутреннего контроля для заинтересованных сторон;
- взаимодействует с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля
- В рамках внутреннего контроля в Обществе под управлением действует матрица контролей и рисков.

В Обществе внедрены матрицы рисков и контрольных процедур по бизнес-процессам (в составе ЛНА Общества (регламенты бизнес-процессов)).

В 2020 году в Обществе запланировано внедрение Политики внутреннего контроля АО «Тываэнерго» с последующим утверждением внутренних документов: Порядка реализации требований Политики внутреннего контроля, а также Методики проведения самооценки контрольных процедур и системы внутреннего контроля.

В 2020 году будет проведена оценка эффективности контрольных процедур по бизнес-процессам Общества, а по итогам года - оценка эффективности СВК с определением уровня зрелости СВК. Отчет об оценке эффективности СВК за 2020 год будет вынесен на рассмотрение уполномоченным органом (Советом директоров Общества).

8.5.3 Внутренний аудит Общества

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

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 осуществление контроля над соблюдением законодательства Российской Федерации при осуществлении Обществом хозяйственных операций и их целесообразностью, наличием и движением имущества и обязательств, использованием материальных, трудовых и финансовых ресурсов в соответствии с утвержденными нормами, нормативами и сметами.

По состоянию на 31.12.2019 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;
- Внутренние стандарты деятельности внутреннего аудита и стандарты практического применения.

8.5.4 Описание процедур, используемых при избрании внешнего аудитора и обеспечивающих независимость и объективность, а также сведения о вознаграждении внешнего аудитора за услуги аудиторского и неаудиторского характера

При проведении конкурсной процедуры на право заключения договора на оказании аудиторских услуг, для нужд АО «Тываэнерго», (извещение и аукционная документация о проведении настоящей процедуры, размещены 28 марта 2019г. на сайте Единой электронной торговой площадки (АО «ЕЭТП), по адресу в сети «Интернет»: <https://rosseti.roseltorg.ru/>) - при подведении итогов победителем процедуры признан ООО «Авант-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.

Утверждение ООО «Авант-Аудит» аудитором Общества на 2019г. состоялось по решению годового общего собрания акционеров, состоявшегося «28» июня 2019г. (Протокол от 02 июля 2019г. №34).

Вознаграждение внешнего аудитора, по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019г., подготовленный в соответствии с РСБУ, в размере 135 000,00(Сто

тридцать пять тысяч) рублей 00 копеек утверждено протоколом заседания Совета директоров №11/19 от 19.08.2019г.

Внешним аудитором неаудиторские услуги не оказывались.

8.6. Антикоррупционная политика

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.

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 2019 год.

В области совершенствования правового регулирования антикоррупционной деятельности Общества в 2019 году издано 2 приказа (58-пр от 20.02.19 г. «О внесении изменений в состав комиссии», 243-пр от 19.09.19 г. «О внесении изменений в состав комиссии») и 1 распоряжение (92-р от 27.02.19 г. «Об утверждении Плана противодействия коррупции АО «Тываэнерго» на 2019 год).

В рамках организации процесса внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции отчетная информация по направлениям антикоррупционной деятельности была представлена в ПАО «МРСК Сибири» в установленные сроки:

- об исполнении плана противодействия коррупции (ежеквартально);
- отчеты «2-Безопасность» (ежемесячно).

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 257 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 31.12.2018), составила 125 человек. Электронные декларации заполнили 124 работника (1 декларант находился на стационарном лечении за пределами региона). Таким образом, 99 % персонала прошло декларирование.

Проведено 1 заседание, на котором рассмотрено 2 вопроса, выявлена 1 конфликтная ситуация (по которой принято кадровое решение). Проведен анализ причины ее возникновения и выработано решение по предотвращению. На заседании комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «Тываэнерго» утверждены результаты декларирования.

В 2019 году с вновь принятыми работниками Общества заключено 112 соглашений о соблюдении требований Антикоррупционной политики и Кодекса корпоративной этики и должностного поведения.

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 (2070) о заключенных договорах, дополнительных соглашениях, контрагентах и их полных цепочках

собственников контрагентов (договоров с раскрытием цепочки собственников контрагентов – 227, выявлено бенефициаров – 315).

В отчетном периоде проведена проверка 241 торгово-закупочной процедуры на предмет аффилированных связей, конфликта интересов, уровня благонадежности и добросовестности между участниками. Подготовлены соответствующие заключения.

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

Индивидуальное консультирование работников осуществлялось по вопросам проведения ежегодного декларирования, декларирования кандидатов на должность, актуализации списка инсайдеров и раскрытия цепочки собственников до конечного бенефициара.

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

9. ПЕРСОНАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

9.1 Кадровая и социальная политика

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.

9.2 Численность и структура персонала

Таблица 30 (чел.)

Наименование филиала/Общества	2017	2018	2019	Отклонение	
				+/-	%
1	2	3	4	5	6
АО «Тываэнерго»	642	659	656	- 3	- 0,4

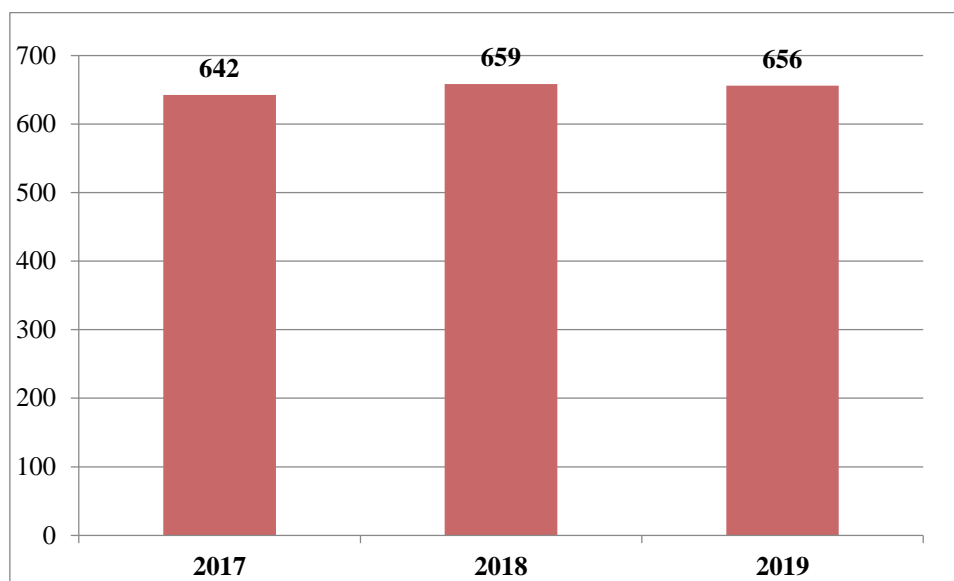


Рисунок 10 - Среднесписочная численность персонала Общества в динамике за 2017 -2019 гг.

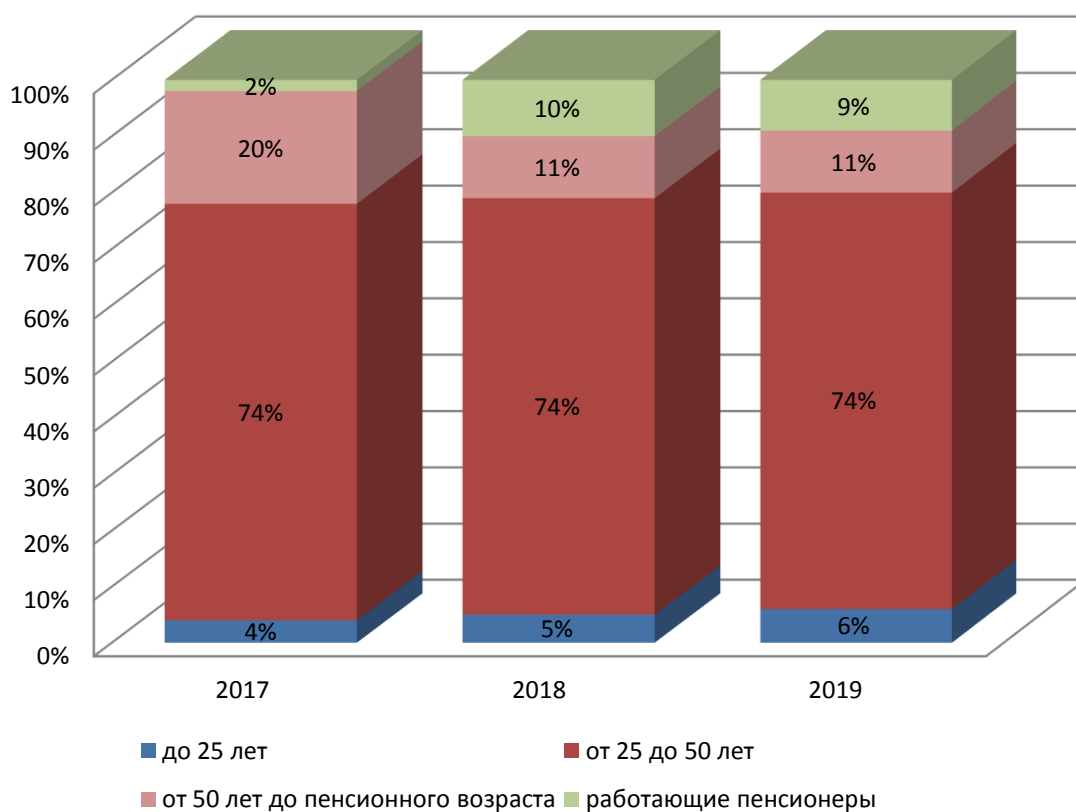


Рисунок 11 - Структура персонала по возрасту в динамике за 2017-2019 гг.

Значительную долю работников АО «Тываэнерго» составляет персонал в возрасте от 25 до 50 лет (74%). Доля работников до 25 лет по сравнению с 2018 г. увеличилась на 1%. Доля работающих пенсионеров в 2019 г. по сравнению с 2018 г. уменьшилась на 1%.

Все эти изменения произошли в результате качественного обновления работников Общества более молодыми специалистами. Средний возраст персонала Общества в отчетном году составил 40 лет

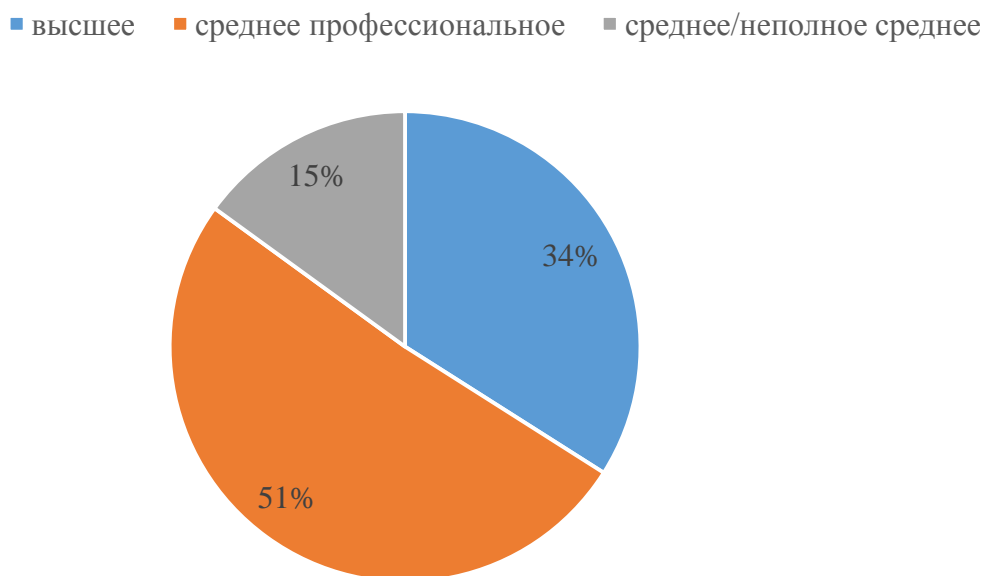


Рисунок 12 - Структура персонала по уровню образования в динамике за 2019 г.

Персонал Общества характеризуется достаточно высоким уровнем квалификации – 85% работников имеют профессиональное образование. Улучшились характеристики по сравнению с 2018 – на 2 п.п. увеличилась доля персонала с профессиональным образованием. В отчетном году завершили обучение 2 работника, проходивших подготовку по программам высшего образования.

9.3 Управление квалификацией персонала, кадровый резерв

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики АО «Тываэнерго» и регламентируется стандартом ПАО «МРСК Сибири» СО 5.053 «Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала».

Приоритетными направлениями обучения в 2020 году были:

- Устройства релейной защиты и автоматики подстанционного оборудования классов напряжений 110-220 кВ ПК «Научно-образовательный центр» ЭКРА» г. Чебоксары;
- Обучение охране труда, промышленной безопасности;
- Обучение безопасным методам и приемам выполнения работ на высоте;
- Стратегическая сессия, посвященная изучению новых подходов стратегического мышления в изменяющихся условиях;
- Проведение корпоративных семинаров в СибКЭУЦ (ЧУ ДПО) в соответствии с графиком на 2020 год;
- Проведение обучения для разных категорий работников, в т.ч. для руководителей, специалистов, и особенно рабочих.

Таблица 31

ДЗО	2017 г.	2018 г.	2019 г.
-----	---------	---------	---------

	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.	Кол-во работников, прошедших обучение, чел.	Расходы, тыс. руб.
АО «Тываэнерго»	536	1854,05	226	1616,56	299	1680,38

Доля работников, принявших в 2019 году участие в обучающих мероприятиях к среднесписочной численности персонала, составляет 45,5%, что на 11,3 п.п. выше показателя 2018 г.

Наибольшую долю среди обученных занимает производственный персонал – 84,6% (78,7% в 2018 году).

На базе корпоративного учебного центра - Сибирского корпоративного энергетического учебного центра (далее - СибКЭУЦ (ЧУ ДПО)) в 2019 г. прошли профессиональную подготовку, переподготовку и повышение квалификации 204 человека или 68,2% от общего числа обученных, что на 18,1% выше, чем в 2018 г. (в 2018 г. - 167 человек или 73,9% от числа обученных).

Основную долю обученных на базе корпоративного учебного центра также составляет производственный персонал – 80,4% (164 чел.).

Фактические затраты на подготовку персонала (независимо от источников) в отчетном году составили 1680,38 тыс. руб., в том числе 1449,60 тыс. руб. (86,2%) на базе корпоративного учебного центра СибКЭУЦ (ЧУ ДПО), что сопоставимо с показателями 2018 года (1616,56 тыс. руб., и 82,3% соответственно).

Работа с кадровыми резервами Общества

В целях своевременного обеспечения потребностей АО «Тываэнерго» квалифицированными и результативными руководителями, создания условий для раскрытия трудового потенциала и развития профессиональных и управленческих компетенций работников в Обществе ведется работа по формированию кадровых резервов: управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов.

Управленческий кадровый резерв сформирован в целях оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях. Особое внимание уделяется формированию кадрового резерва на должности руководителей инженерно-технических подразделений. По состоянию на 31.12.2019 в управленческом кадровом резерве АО «Тываэнерго» состоит 85 перспективных сотрудников. Численность кадровых резервов молодых специалистов составляет 15 человек.

Коэффициент обеспеченности управленческим кадровым резервом всех штатных должностей руководителей составил 98%. Всего в отчетном периоде внутренними кандидатами укомплектовано 32,5% вакантных руководящих должностей, в том числе резервистами 22,5%. В 2019 году в рамках повышения квалификации персонала АО «Тываэнерго» 27 чел. резервистов прошли обучение по направлениям деятельности.

Работники, состоящие в кадровых резервах, принимают участие в обучающих программах, отраслевых конференциях, позволяющих ознакомиться с передовым опытом электросетевых компаний, изучить новые технологии, освоить более эффективные методы работы.

9.4 Молодежная политика Общества

Молодежная политика компании охватывает три целевые группы – школьники, студенты, молодые специалисты: ранняя профессиональная ориентация школьников, практикоориентированная подготовка кадров, развитие молодых специалистов – работников компании.

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 и высшего профессионального образования ежегодно в Обществе проводится мероприятие «Неделя ПАО «МРСК Сибири»: встречи с учащимися, презентации Общества, экскурсии на энергообъекты. В 2019 году в мероприятии приняли участие 460 школьников и студентов.

В области практикоориентированной подготовки кадров АО «Тываэнерго» сотрудничает с 5 образовательными организациями региона, в числе которых Тувинский государственный университет (ТувГУ), Тувинский политехнический техникум, Кызылский транспортный техникум. Взаимодействие осуществляется по следующим направлениям:

- профориентационная работа с учащимися;
- приглашение представителей учебных заведений на корпоративные мероприятия Общества;
- организация неоплачиваемой практики студентов;
- привлечение студентов и преподавателей учебных заведений к конкурсу научных работ, проводимых Обществом.

В целях эффективного построения взаимодействия с молодыми специалистами в Обществе действует Совет по работе с молодежью. Основными задачами Совета являются:

- помощь молодым сотрудникам в адаптации к условиям и требованиям, предъявляемым к работникам Общества;
- содействие в формировании команды профессионалов на принципах единой корпоративной культуры Общества, формирования приверженности молодежи, повышения качества персонала, повышения эффективности работы с кадровым резервом, индивидуального подхода к работе с молодежью.

При участии Совета молодежи в Обществе регулярно проводятся различные мероприятия социальной направленности – празднование Дня Великой Победы, мероприятия, направленные на поддержку здорового образа жизни, мероприятия для детей работников и другие.

9.5 Социальная ответственность

Мероприятия, проводимые АО «Тываэнерго» в 2019 году:

1) XII зимняя Спартакиада среди работников топливно-энергетического комплекса Республики Тыва.

Сроки проведения мероприятия: 02.03.2019 г.

Количество участников: 29

Место проведения: г. Кызыл

Виды спорта: лыжная эстафета, мини-футбол, перетягивание каната, толкание ядра, стрельба.

2) XI летняя Спартакиада среди работников топливно-энергетического комплекса Республики Тыва.

Сроки проведения мероприятия: 02-03.08.2019 г.

Количество участников: 55

Место проведения: Вавилинский затон, Кызылский кожуун

Виды спорта: футбол, волейбол, эстафета, полоса препятствий, перетягивание каната, национальная борьба «Хуреш», толкание ядра, художественная самодеятельность, лучший очаг, стенгазета.

- 3) Проведение мероприятий, посвященных Закрываете дачного сезона.**
Сроки проведения мероприятия: 04.10.2019 г.
Количество участников: 17
Место проведения: г. Кызыл
- 4) Проведение соревнований между топливно-энергетическими компаниями, посвященных празднованию Дня энергетика**
Сроки проведения мероприятия: 13.12.2019 г.
Количество участников: 13
Место проведения: г. Кызыл
Виды спорта: волейбол, полоса препятствий.
- 5) Проведение мероприятий по профессиональному мастерству, приуроченных ко «Дню водителя»**
- Проведение соревнований по профессиональному мастерству
Сроки проведения мероприятия: 25.10.2019 г.
Количество участников: 15
Место проведения: г. Кызыл
- 6) Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню Победы в Великой Отечественной войне.**
- Встреча с ветеранами в честь Дня Победы.
Сроки проведения мероприятия: 04 мая 2019 г.
Количество участников: 5
Место проведения: г. Кызыл
- Парад шествие «Бессмертный полк»
Сроки проведения мероприятия: 09.05.2019 г.
Количество участников: 50
Место проведения: г. Кызыл
- 7) Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню защиты детей.**
Поздравление детей работников в День защиты детей
Сроки проведения мероприятия: 31.05.2019 г.
Количество участников: 45
Место проведения: г. Кызыл
- 8) Поздравление сирот детского дома «Малютка» в День защиты детей.**
Сроки проведения мероприятия: 30.05.2019 г.
Количество участников: 7
Место проведения: г. Кызыл
- 9) Проведение мероприятий, приуроченных к 1 мая.**
Сроки проведения мероприятия: 01.05.2019 г.
Количество участников: 25
Место проведения: г. Кызыл
- 10) Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню МРСК.**
Сроки проведения мероприятия: 06.07.2019 г.
Количество участников: 6
Место проведения: г. Красноярск
Вид деятельности. Художественная самодеятельность.
- 11) Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню пожилого человека**
Встреча с ветеранами, пенсионерами Общества.
Сроки проведения мероприятия: 27.09.2019 г.
Количество участников: 105
Место проведения г. Кызыл
- 12) Проведение мероприятий, приуроченных ко Дню энергетика.**
- Конкурс детского рисунка
Сроки проведения мероприятия: 01.11-06.12.2019 г.

Количество участников: 35

Место проведения: г. Кызыл

- Торжественное мероприятие, посвященное Дню энергетика

Сроки проведения мероприятия: 18-19 декабря 2019 г.

Количество участников: 97

Место проведения: г. Кызыл

13) Поздравление сирот центра социальной помощи семье и детям Тандинского кожууна в селе Бай-Хаак с Новым годом.

Сроки проведения мероприятия: 24.12.2019 г.

Количество участников: 7

Место проведения: с. Бай-Хаак

14) Поздравление сирот детского дома «Малютка» с Новым годом.

Сроки проведения мероприятия: 25.12.2019 г.

Количество участников: 5

Место проведения: г. Кызыл

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

Сроки проведения мероприятия: 29.08.2019 г.

Количество участников: 7

Место проведения: г. Кызыл.

16) Проведения мероприятий фестиваль «Вместе Ярче»

Сроки проведения мероприятий: 07.09.2019 г.

Количество участников: 3

Место проведения: г. Кызыл.

17) Проведение мероприятий, приуроченных к 23 февраля.

Сроки проведения мероприятия: 22.02.2019 г.

Количество участников: 16

Место проведения г. Кызыл

18) Проведение мероприятий, приуроченных к 8 марта, масленица.

Сроки проведения мероприятия: 07.03.2019 г.

Количество участников: 27

Место проведения г. Кызыл

Наградная политика

Наградная политика в АО «Тываэнерго» реализуется в соответствии с внутренними документами и действующими локальными нормативными актами. В 2019 году 1 работников Общества награждены государственными наградами, 6 – ведомственными наградами, 2 - корпоративными наградами ПАО «Россети», 19 – наградами ПАО «МРСК Сибири», 75 – наградами Общества, 16 – региональными наградами.

9.6 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 15.09.2017 г. (протокол от 15.09.2017 г. № 11/17 с учетом изменений, внесенных решениями Совета директоров Общества от 28.09.2018 г. (протокол от 28.09.2018 г. № 13/18) и от 27.01.2020 г. (протокол от 27.01.2020 г. № 1/20)).

В соответствии с указанным решением Совета директоров Общества, в 2019 г. установлен следующий состав и целевые значения ключевых показателей эффективности (таблица 32-33)

Квартальные показатели.

Таблица 32

Состав показателей	Достигнутые результаты в 2018 году	Целевое значение в 2019 году	Достигнутые результаты в 2019 году
Консолидированная прибыль по операционной деятельности (ЕБИТДА)	КПЭ достигнут по всем кварталам	для 1 квартала, 1 полугодия и 9 месяцев ≥ 0 ; для года $\geq 3,0\%$	
Консолидированный чистый долг/ЕБИТДА	КПЭ достигнут по всем кварталам	1, 2, 3, 4 квартал $\leq 3,0$	
Выполнение плана мероприятий по снижению дебиторской задолженности	КПЭ достигнут по всем кварталам, за исключением 4 квартала	$\geq 100,0\%$	
Отсутствие роста крупных аварий	КПЭ достигнут по всем кварталам	Отсутствие роста Целевое значение в цифровом измерении: 0	
Отсутствие роста числа пострадавших при несчастных случаях	КПЭ достигнут по всем кварталам	Отсутствие роста Целевое значение в цифровом измерении: ≤ 1	
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	x	$\geq 90\%$	

Годовые показатели.

Таблица 33

Состав показателей	Достигнутые результаты в 2018 году	Целевое значение в 2019 году	Достигнутые результаты в 2019 году
Консолидированный чистый денежный поток	- 118,2 млн руб.	$\geq -788,0$ млн руб.	
Снижение удельных операционных расходов (затрат)	3,3 %	$\geq 2,0\%$	
Увеличение загрузки мощности электросетевого оборудования	выполнен	выполнен	
Уровень потерь электроэнергии	34,45 %	$\leq 30,98\%$	
Снижение удельных инвестиционных затрат	0,96	$\leq 1,00$	
Повышение производительности труда	8,07 %	$\geq 2,00\%$	
Эффективность инновационной деятельности*	не рассчитывается	$\geq 90\%$	
Соблюдение сроков осуществления	1	$\leq 1,1$	

технологического присоединения			
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	0,20	Одновременно: 1) КПЭ ≤ 1,00 2) Ki < 1,00	

Фактические значения показателей за 1-4 квартала 2019 года и 2019 год, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для их расчета, на момент формирования годового отчета не подведены и не утверждены Советом директоров.

Для повышения эффективности функционирования ДЗО ПАО «Россети», а также в целях актуализации методик расчета КПЭ ДЗО ПАО «Россети» согласно решению Совета директоров ПАО «Россети» от 18.04.2019 (протокол от 22.04.2019 № 349) в 2019 году произведены изменения в системе ключевых показателей эффективности, утвержденные решением Совета директоров от 15.09.2017 № 11/17) в том числе:

1) в связи с достигнутым статистическим минимумом квартальных уровней аварийности, внесены изменения в методику расчета квартального показателя «Отсутствие роста крупных аварий» в части перехода от учета общей статистики к индексной оценке выполнения показателя в зависимости от объема обслуживаемого оборудования;

2) в связи с переходом филиалов Общества на применение показателей SAIDI/SAIFI в тарифном регулировании и учета положений приказа Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 внесены изменения в годовой КПЭ «Достижение уровня надежности оказываемых услуг», позволяющие соотнести достигнутые фактические значения SAIDI/SAIFI в филиалах с установленными для них регулятором плановыми значениями;

3) годовой КПЭ «Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию» переведен с 01.07.2019 из состава годовых – в квартальные,

4) по показателю «Уровень потерь электроэнергии» уточнен раздел источники информации;

5) в состав методики КПЭ «Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения» введен индикативный показатель, учитывающий задачу сокращения объемов договоров, по которым срок реализации технологического присоединения нарушен в связи с несвоевременным исполнением обязательств, в том числе со стороны заявителя.

Сравнение значений 2019 года и значений показателей 2018 года представлено в таблице.

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.

10. ОТВЕТСТВЕННАЯ ДЕЛОВАЯ ПРАКТИКА

10.1 Связи с общественностью, органами государственной власти и средствами массовой информации

1. В 2019 году руководством компании был проведен ряд встреч с представителями бизнес-сообщества, законодательной, исполнительной и муниципальными властями. Встречи проводились в рамках еженедельных совещаний в Правительстве Республики Тыва. В ходе данных встреч достигнуты договоренности и намечены планы на 2020 год.

2. Конгрессная и выставочная деятельность на территории Тывы, в которых бы приняло участие Общество не проводилась.

3. В 2019 году сотрудники компании принимали активное участие в спортивных мероприятиях. Спартакиада среди предприятий топливно-энергетического комплекса на

территории Тывы проходит два раза в год – летом и зимой. Среди 6-8 команд участниц, энергетики сетевой организации всегда занимают лидирующие места. Зимой – 3 место, летом – 2-ое.

4. Страницы в социальных сетях компании АО «Тываэнерго» имеют по 3,5 тысячи подписчиков каждая – Инстаграм и Вконтакте. В республике блогосфера не развита. Посредством социальных сетей жители Тывы узнают последние события и новости компании, заранее осведомляются о плановых отключениях электрической энергии, посредством соц.сетей решают затянувшиеся вопросы.

В компании идет плавный переход на единую бренд-архитектуру. Диспетчера компании, специалист сектора по связям с общественностью в медиа употребляет единую коммуникационную политику, относящуюся к единому стилю. Заменены старые информационные стенды, на автотранспорте используются новые наклейки. В обществе компания АО «Тываэнерго» ассоциируется у граждан, как Россети Сибирь в Республике Тыва. Все СМИ региона уже перешли к данному названию.

10.2 Закупочная деятельность

Нормативное регулирование закупочной деятельности

Основным нормативным документом, регламентирующим закупочную деятельность АО «Тываэнерго», является Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положения о закупке), утвержденный Советом директоров МРСК Сибири 17.12.2018 (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.

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 покупаемым 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.

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.

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

В 2019 году было проведено 196 закупок на общую сумму 615 751,76 тыс. руб. с НДС.

В том числе по способам закупок:

- 7 шт. закупок конкурсами в электронной форме на сумму 377 958,20 тыс. руб. с НДС (3,57% от общего количества закупок, 61,38% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 111 шт. закупок открытыми запросами цен и запросами котировок в электронной форме на 68 926,47 тыс. руб. с НДС (56,63% от общего количества закупок, 11,19% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 62 шт. закупок открытыми запросами предложений на сумму 72 229,34 тыс. руб. с НДС (31,63% от общего количества закупок, 11,73% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 16 шт. закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) на сумму 96 637,74 тыс. руб. с НДС (15,69% от общего объема закупок в стоимостном выражении)

В том числе по видам деятельности:

«Новое строительство» – 28 закупок в шт. на сумму 431 091,66 тыс. руб. с НДС (14,29% от общего количества закупок, 70,01% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Реконструкция и техперевооружение» – 4 закупки в шт. на сумму 26 630,40 тыс. руб. с НДС (2,55% от общего количества закупок, 4,32% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 88 закупок в шт. на сумму 73 367,05 тыс. руб. с НДС (44,90% от общего количества закупок, 11,92% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«ИТ-закупки» – 9 закупок в шт. на сумму 5 480,12 тыс. руб. с НДС (4,59% от общего количества закупок, 0,89% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«НИОКР» – 1 закупка в шт. на сумму 2 139,22 тыс. руб. с НДС (0,51% от общего количества закупок, 0,35% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

«Прочие закупки» – 65 закупок в шт. на сумму 77 043,32 тыс. руб. с НДС (33,16% от общего количества закупок, 12,51% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Сравнение цен 128 шт., 9 039,68 тыс. руб. с НДС.

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 180 закупок на сумму 519 114,03 тыс. 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 83 909,67 тыс. руб. с НДС или 13,91% 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).

Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства

В 2019 году было проведено 150 закупок в которых победителями стали субъекты малого и среднего предпринимательства (МСП) на общую сумму 543 359,43 тыс. руб. с НДС, что составляет 88,24% от общего объема проведенных закупочных процедур, при этом объем закупок, в которых участниками закупок могли принять участие только субъекты малого и среднего предпринимательства в 2019 году составил 57 закупок на сумму 420 045,86 тыс. руб. с НДС или 68,22 % от общего объема проведенных закупок.

В том числе по видам деятельности:

«Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 27 закупок в шт. на сумму 428 673,58 тыс. руб. с НДС (18,00% от общего количества закупок у субъектов МСП, 78,89% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

«Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» – 4 закупок в шт. на сумму 26 630,40 тыс. руб. с НДС (2,66% от общего количества закупок у субъектов МСП, 4,90% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

«Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 68 закупок в шт. на сумму 61 101,85 тыс. руб. с НДС (45,33% от общего количества закупок у субъектов МСП, 11,25% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

«ИТ-закупки» – 7 закупок в шт. на сумму 4 826,22 тыс. руб. с НДС (4,67% от общего количества закупок у субъектов МСП, 0,89% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

«Прочие закупки» – 44 закупки в шт. на сумму 22 127,38 тыс. руб. с НДС (29,33% от общего количества закупок у субъектов МСП, 4,07% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении).

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. Также документы совершенствуются с учетом новых нормативных документов Правительства РФ.

Сотрудники закупочных подразделений Общества ежегодно проходят обучения по нормам законодательства РФ в сфере закупок.

Для сотрудников компании, участвующих в подготовке документов на закупки, заключении договоров, по результатам закупок, для повышения качества подготовки документов, сотрудниками закупочного подразделения регулярно проводятся обучающие семинары.

10.3 Промышленная безопасность и 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.

В течение отчетного периода в АО «Тываэнерго» проведено обязательное страхование ответственности за причинение вреда при эксплуатации опасных производственных объектов в САО «ВСК» (договор страхования от 23.09.2019 № 1.9.-05.326.19) с периодом страхования с 24.09.2019 по 23.09.2020.

В течение отчетного периода в АО «Тываэнерго» проведено 12 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 табличном виде и составили в 2019 году 738,800 тыс. руб. (таблица 34)

Таблица 34. (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование работ	2017	2018	2019
-------	--------------------	------	------	------

1.	Экспертиза промышленной безопасности грузоподъемных механизмов (ГПМ)	181,657	181,325,	145,061
2.	Проверка и обслуживание приборов безопасности ГПМ	620,35	570,631	562,920
3.	Техническое освидетельствование и диагностирование сосудов, работающих под давлением	-	-	-
4.	Страхование ОПО	14,88	14,88	14,88
5.	Получение лицензии на эксплуатацию взрывопожароопасных объектов	-	-	-
6.	Предэкзаменационная, предаттестационная подготовка персонала, обучение по промышленной безопасности	0	0	16,00
7.	Прочие работы, не вошедшие в перечень	-	-	-
	Итого:	816,887	766,836	738,800

Охрана труда

В 2019, 2018, 2017 годах в АО «Тываэнерго» несчастные случаи отсутствуют.

По результатам прохождения периодического медицинского осмотра 2019 года не выявлено сотрудников, признанных постоянно или временно профнепригодных к выполнению работ.

Затраты на охрану труда.

Затраты на охрану труда в 2019 году увеличились на 4,5% по сравнению с 2018 годом и составили 11 387,333 тыс. рублей.

Увеличение затрат по сравнению с 2018г. произошло по следующим мероприятиям:

- мероприятия по охране труда на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 14% (9 433,810 тыс. руб.);
- мероприятия на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве на 183% (975,653 тыс. руб.).

Уменьшение затрат по сравнению с 2018г. произошло по следующим мероприятиям:

- мероприятия по предупреждению несчастных случаев на 68% (585,250 тыс. руб.);
- мероприятия по общему улучшению условий труда на 19% (392,620 тыс. руб.).

Удельные затраты на охрану труда, в расчете на одного работника, в 2019г. составили 17,3 тыс. руб., что больше затрат предыдущего года на 4%. Удельные затраты на обеспечение СИЗ, в расчете на одного работника, в 2019 составили 14,4 тыс. руб., что больше затрат предыдущего года на 14%.

Суммарный ущерб Общества в 2019 году, понесенный в результате несчастных случаев и профзаболеваний, составил 0,0 тыс. руб. аналогично 2018г.

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

Распоряжением по Обществу от 27.12.2018г. №1.9/752 «Об утверждении комплексной программы» была согласована и утверждена в работу «Программа по снижению рисков травматизма персонала на объектах электросетевого комплекса АО «Тываэнерго» на 2019 год предусмотрено 285 мероприятий, из которых 27 мероприятий (9%) требуют материальных затрат и 258 мероприятий (91%) не требующие материальных затрат. Затраты на реализацию Программы в 2019г. при плане 26 308,00 тыс. руб. составили 29 319,00 тыс. руб. повышение затрат произошло за счет увеличения денежных средств на замену опор ВЛ 0,4-110 кВ. Выполнение Программы в материальном отношении составила 111%. 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 2019 году, Фондом социального страхования Российской Федерации согласован план финансового обеспечения работников Общества в размере 299,878 тыс. руб. израсходовано 299,878 тыс. руб. За счет выделенных денежных средств в Обществе проведен периодический медицинский осмотр на сумму 299,878 тыс. руб.

Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.

В августе 2019г. организацией ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения» (г. Москва) проведена специальная оценка условий труда согласно договору от 17.04.2019г. №1.9-05.175.19 на общую сумму 298,112 тыс. руб.

Всего подлежат СОУТ – 520 рабочих мест, из них проведена СОУТ на 520 рабочих местах. По результатам СОУТ выявлено 6 рабочих места не соответствующих нормативным требованиям охраны труда, на которых работает 8 работников из них 1 женщина.

Основными причинами несоответствия рабочих мест требованиям охраны труда являются следующие вредные (опасные) факторы: химический (1 РМ) и тяжесть трудового процесса (5 РМ).

Работникам, выполняющим свои обязанности на рабочих местах, не соответствующих государственным нормативным требованиям охраны труда, выплачивается компенсация за работу во вредных условиях труда, предоставляются дополнительные отпуска, организована выдача молока или других равноценных продуктов.

На постоянной основе производится производственный контроль за вредными и опасными факторами, влияющими на работников.

По результатам СОУТ и выполнения разработанных мероприятий по результатам СОУТ в 2019 году снижен класс условий труда по степени вредности и опасности на 31 рабочем месте, что снизило затраты на компенсацию 19,49 тыс. руб.

Выполнение мероприятий по приведению рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам.

Таблица 35

Количество намеченных мероприятий по филиалу	В т.ч. намеченных к выполнению в 2019 г. (отчетный период)	Количество выполненных мероприятий	Невыполненные мероприятия с указанием причин
2	1	1	1 (установка систем общеобменной и местной вентиляции запланирована на февраль 2020г.)

В соответствии с установленными нормами на 2019 год были запланированы мероприятия, связанные с обеспечением работников защитными средствами, в том числе инструментами и приспособлениями. Было запланировано 1299,60 тыс. руб., фактические затраты по году составили 1195,41 тыс. руб. Выполнение в материальном отношении составило 92%. Снижение затрат произошло в результате торгово-закупочных процедур, что привело к снижению цены договора на поставку. Персонал в соответствии нормами обеспечен на 100 % средствами защиты и приспособлениями и на 100 % приспособлениями в соответствии с ПОТРВ.

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

Таблица 36

Наименование филиала	Количество работников, которых необходимо обеспечить костюмами, устойчивыми к термическому воздействию электродуги	Фактическая численность работников, обеспеченных костюмами и устойчивыми к термическому воздействию электродуги	в т.ч. летними	в т.ч. зимними	Количество персонала, не обеспеченного ни зимними, ни летними комплектами	процент оснащения костюмами, %	процент оснащения летними костюмами, %	процент оснащения зимними костюмами, %
ДЗО ПАО «МРСК Сибири» - 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 2019г. 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, 2017 годах несчастные случаи со сторонними лицами в АО «Тываэнерго» отсутствовали.

Аварийность

Сравнительные данные по количеству аварий за 3 года.

Таблица 37

	Аварии по п.4 Правил			Аварии по п.5 Правил			Итого аварий		
	2017	2018	Текущий год	2017	2018	Текущий год	2017	2018	Текущий год
1 кв	0	0	0	49	49	50	49	49	50

2кв	0	0	0	217	216	208	217	216	208
3кв	0	0	0	105	99	106	105	99	106
4кв	0	0	0	55	55	53	55	55	53
Год:	0	0	0	426	419	417	426	419	417

С целью повышения надежности в АО «Тываэнерго» выполняется:

- Анализ послеаварийных режимов и изучение наиболее характерных причин повреждений с целью разработки мер по предотвращению подобных аварийных ситуаций;
- создание оптимального аварийного запаса опор, проводов и других материалов (конструкций) для проведения ремонтов;
- отработка навыков четкой и слаженной работы персонала аварийных бригад при ликвидации последствий массовых стихийных явлений;
- реконструкция ВЛ-0,4кВ с использованием защищенных проводов, что позволило снизить количество ТН на ВЛ 0,4 кВ с 390 до 201 ТН (снижение на 48,46%)
- приобретение передвижных электростанций, установка реклоузеров, установка приборов для определения мест повреждений на ВЛ 6-110 кВ позволили снизить суммарную длительности перерыва электроснабжения потребителей (час.) на 17,8% (с 537,01 в 2018 году до 441,62 в 2019 году).

В АО «Тываэнерго» для снижения уровня аварийности и повышения надежности функционирования электросетевых объектов применяется комплексный подход, состоящий из:

1). Выполнения многолетней «Программы мероприятий по устранению «узких мест», направленной на снижение аварийности и повышение надежности работы электросетевых объектов.

2). Выполнения «Многолетней комплексной программы мероприятий по снижению уровня аварийности на ВЛ 6-110(220) кВ АО «Тываэнерго» на 2015-2019 годы».

Программа мероприятий по снижению уровня аварийности на ВЛ

Таблица 38

Наименования программы	ед. изм.	Количество	
		План 2019	Факт 2019
Программа по расчистке и расширению просек ВЛ 6-110 (220) кВ	га	103	116
Программа по замене дефектных опор на ВЛ 6-110 (220) кВ	шт	525	614

3). Выполнения мероприятий по повышению надежности функционирования электросетевого комплекса АО «Тываэнерго» в рамках утвержденной производственной программы ТООР

4). Выполнения мероприятий по повышению надежности функционирования электросетевого комплекса АО «Тываэнерго» в рамках финансирования мероприятий по увеличению пропускной способности электрических сетей и электроснабжению новых потребителей в соответствии со скорректированной ИПР 2017-2020, одобренной СД и направленной на утверждение в Минэнерго России 07.07.2017.

5). Выполнения мероприятий «Программы ликвидации «узких мест» в электросетевом комплексе АО «Тываэнерго».

- Замена вводных и секционных выключателей 6-10 кВ на вакуумные в количестве 4 шт. на ПС 110 кВ Шагонар и ПС 110 кВ Бай-Хаак;

- Замена линейных масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные в количестве 21 шт. на ПС 110 кВ Шагонар и ПС 110 кВ Бай-Хаак;

- Установка приборов для определения мест повреждения (ОМП) на ВЛ 6-110 кВ в количестве 2 шт. (ВЛ 10 кВ ф. 38-01, ВЛ 10 кВ ф. 38-02);

- Восстановление и дооснащение АВР СВ 6-35 кВ на ПС 110 кВ Южная и ПС 110 кВ Шагонар.

- согласно программе «Обновление автомобильного транспорта и специальной техники» приобретена 1 ед. техники ГАЗ-33086 ПСС-131.18

б). Выполнения мероприятий по повышению надежности в рамках исполнения утвержденной Инвестиционной программы развития АО «Тываэнерго». В 2019 году выполнена:

- Модернизация ПС 110 кВ Бай-Хаак с заменой масляных выключателей на вакуумные выключатели 10 кВ, 9 шт., 5,55 млн. руб.;

- Модернизация ПС 110 кВ Шагонар с заменой масляных выключателей на вакуумные 10 кВ, 16 шт., 9,74 млн. руб.;

- Реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП 15,07 км ЛЭП, 5 шт., 18,79 млн. руб.;

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ с переустройством вводов от ТП №12 к потребителям, г. Кызыл, 257 шт., 0,96 млн. руб.;

- Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 20-10 с применением СИП в п.г.т. Каа-Хем (6,646 км) (КХ) 17,1 млн. руб.;

- Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 20-13 с применением СИП в п.г.т. Каа-Хем (17,141 км) (КХ) 44,19 млн. руб.;

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ф. 20-13 с применением СИП в п.г.т. Каа-Хем (КХ) протяженностью 56,45 км ЛЭП, 31 шт., 47,21 млн. руб.;

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ф. 20-10 с применением СИП в п.г.т. Каа-Хем (КХ) протяженностью 15,55 км ЛЭП, 12 шт., 12,99 млн. руб.;

- Реконструкция ТП с установкой столбовых трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ на ж/б опорах в п.г.т. Каа-Хем (КХ) 66 шт., 136,6 млн. руб.;

- Установка оборудования для повышения наблюдаемости на ПС 35кВ в Республике Тыва, 19 шт., 1,5 млн. руб.

7). Выполнения мероприятий по повышению надежности в рамках выполнения программы технического обслуживания АО «Тываэнерго».

Программа мероприятий по повышению надежности (в рамках ТО)

Таблица 39

Объекты	План 2019, шт.	Факт 2019, шт.
Линии электропередачи 35 кВ и выше	3	3
Линии электропередачи 0,4-20 кВ	294	294
Подстанции 35 кВ и выше	3	3
РП, ТП 6-20/0,4 кВ	190	190
Здания и сооружения (техническое освидетельствование)	91	91
Здания и сооружения (комплексное обследование)	36	36

8). Выполнения мероприятий по повышению надежности в части исполнения программы по оснащению АО «Тываэнерго» необходимыми транспортными средствами (в том числе техникой высокой проходимости).

Программа мероприятий по повышению надежности (оснащение техникой)

Таблица 40

Наименование оборудования, тип (марка)	План на 2019., ед.	Приобретено за 2019, ед
ГАЗ-33086 ПСС-131.18	1	1

В 2019 году приобретена 1 ед. техники ГАЗ-33086 ПСС-131.18

Выполнение мероприятий по повышению надежности в части оснащения производственных подразделений необходимыми приборами.

Программа мероприятий по повышению надежности (оснащение приборами)

Таблица 41

Тип прибора	Всего запланировано на 2019, шт.	Приобретено за 12 мес. 2019, шт.
Приборы для нужд эксплуатации первичного оборудования и ЛЭП	2	2

9). Выполнения мероприятий по повышению надежности в рамках подготовки персонала АО «Тываэнерго».

За 12 мес. 2019 года в соответствии с определенной потребностью обучено:

Таблица 42

Направление подготовки	Количество человек
Правила по охране труда, охрана труда при работе на высоте	98
Пожарно-технический минимум	7
Промышленная безопасность	3
Повышение квалификации электромонтеров	41
Вальщик леса	5
Предэкзаменационная подготовка и повышение квалификации персонала ИТР	14
Экологическая безопасность	-
Обучение персонала, осуществляющего работы по ремонту распредел. устройств	5
Электрогазосварщик	3
Повышение квалификации персонала службы метрологии и контроля качества эл.энергии	-
Машинист крана автомобильного, машинист автовышки и автогидроподъемника, машинист бумелькрановой самоходной машины, водитель автопогрузчика	1
ВСЕГО	177

Выполнение комплекса мероприятий, направленных на снижение аварийности и повышение надежности и мероприятий, в том числе, связанных с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок эксплуатации современным оборудованием, позволило повысить надежность работы электрических сетей и электротехнического оборудования, так например:

- замена изоляции на ВЛ 6-110 кВ позволила снизить количество ТН на 38,2% (с 34 ТН в 2018 году до 21 ТН в 2019 году), в том числе количество ТН по причине повреждения изоляции на ВЛ 110 кВ Бай-Хаак-Балгазын (С-415) позволила снизить количество ТН с 9 в 2018 году до 0 в 2019 году.

- реализация программы по замене опор позволила снизить количество ТН, связанных с падением опор на 30% (с 10 ТН в 2018 году до 7 ТН в 2019 году);

- реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП в рамках Инвестиционной программы позволила снизить количество ТН на ВЛ 0,4 кВ с 390 до 201 ТН (снижение на 48,46%)

- реконструкция и строительство ТП 10/0,4 кВ в рамках Инвестиционной программы позволила снизить аварийность по причине повреждения электротехнического оборудования 0,4 кВ на 53,1% (с 422 ТН в 2018 году до 198 ТН в 2019 году);

- ремонт ВЛ 6-35 кВ позволил снизить аварийность с 303 ТН до 287 ТН (снижение на 5,3%), в том числе ремонт ВЛ 6-10 кВ позволил снизить количество ТН по причине схлеста проводов на 68,13% (с 91 ТН в 2018 году до 29 ТН в 2019 году), а по причине неудовлетворительного технического обслуживания с 24 ТН до 12 ТН (снижение на 50%);

Количество аварий на объектах в сети 110 кВ отражены в рисунке 13



Рисунок 13 - Динамика количества аварий на объектах в сети 110 кВ и выше

По итогам 2019 года в сравнении с 2017 и 2018 гг. в АО «Тываэнерго» произошло увеличение количества технологических нарушений в сетях 110 кВ на 7,7 % по сравнению с 2018 годом, на 21,7 % по сравнению с 2017 годом.

Причиной роста аварийности в сети 110 кВ явились 2 ТН, произошедшие на оборудовании ССДТУ, а также 2 ТН, произошедшие на оборудовании ПС, связанные с неотложными отключениями и выводом в ремонт выключателя 110 кВ В С-405 на ПС 110 кВ Городская в связи с не включением от ключа управления данного выключателя после систематических отключений по заявкам Красноярского РДУ в целях не превышения МДП в контрольном сечении Кызылская-Чадан (с сентября 2019 г. по январь 2020г размыкание транзита производилось 39 раз (цикл откл/вкл).

Основные организационные причины возникновения ТН на оборудовании 110 кВ отражены в рисунке 14:

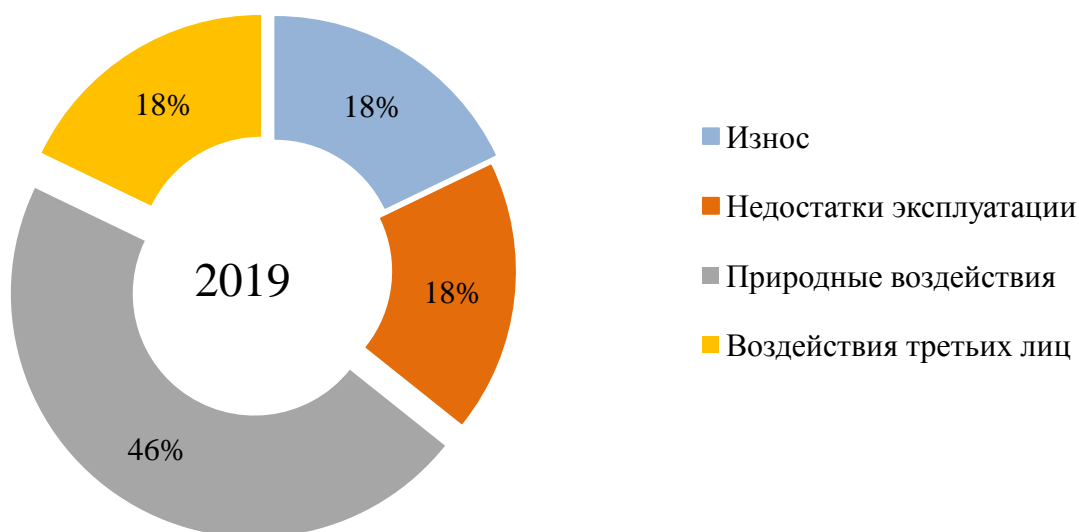


Рисунок 14 - Основные причины аварий за 2019 год

Сравнительные данные показателей уровня надежности оказываемых услуг (на основании ф.8.3 М/У утв. приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256.

Формат таблицы для ДЗО (филиалов ДЗО), для которых на отчетный период (год) в качестве контрольного показателя органами тарифного регулирования установлен показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп), показатели Psaidi, Psaifi рассчитываются индикативно.

Средняя продолжительности передачи электрической энергии (Пп) (таблица 43)

Таблица 43

Наименование подразделения (ПО/филиал/ДЗО)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии (Пп), час.			Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки электросетевой организации, шт.		Средняя продолжительность нарушения электроснабжения потребителей (Psaidi), час.		Средняя частота прерывания электроснабжения потребителей (Psaifi), шт.	
	Факт за предыдущий отчетный период (год)	План, утв. РЭК на отчетный период (год)	Факт за отчетный период (год)	Предыдущий отчетный период (год)	Отчетный период (год)	Предыдущий отчетный период (год)	Отчетный период (год)	Предыдущий отчетный период (год)	Отчетный период (год)
АО «Тываэнерго»	0,0279	0,1060	0,0174	76821	61545	8,57317	6,6643	6,0511	5,0181

По итогам 2019 года показатель средней продолжительности передачи электрической энергии (Пп) уменьшился на 35,6 % (с 0,027 до 0,0174 час.). При этом относительно показателя Пп, установленного РЭК, наблюдается выполнение с улучшением на 83,6 % (с 0,1060 до 0,0174).

За 2019 год по сравнению с 2018 годом в АО «Тываэнерго» произошло снижение:

- средней продолжительности нарушения электроснабжения потребителей (Psaidi) с 8,57317 до 6,66435 (на 22,3 %);

- средней частоты прерывания электроснабжения (Psaifi) с 6,051 до 5,018 (на 17,1 %).

Выполнение комплекса мероприятий, направленных на снижение аварийности и повышение надежности и мероприятий, в том числе, связанных с заменой оборудования, отработавшего нормативный срок эксплуатации, современным оборудованием, позволило повысить надежность работы электрических сетей и электротехнического оборудования, так, например:

- Замена изоляции на ВЛ 6-110 кВ позволила снизить количество ТН на 38,2% (с 34 ТН в 2018 году до 21 ТН в 2019 году), в том числе количество ТН по причине повреждения изоляции на ВЛ 110 кВ Бай-Хаак-Балгазын (С-415) позволила снизить количество ТН с 9 в 2018 году до 0 в 2019 году.

- реализация программы по замене опор позволила снизить количество ТН, связанных с падением опор на 30% (с 10 ТН в 2018 году до 7 ТН в 2019 году);

- реконструкция ВЛ-0,4 с применением СИП в рамках Инвестиционной программы позволила снизить количество ТН на ВЛ 0,4 кВ с 390 до 201 ТН (снижение на 48,46%)

- реконструкция и строительство ТП 10/0,4 кВ в рамках Инвестиционной программы позволила снизить аварийность по причине повреждения электротехнического оборудования 0,4 кВ на 53,1% (с 422 ТН в 2018 году до 198 ТН в 2019 году);

- ремонт ВЛ 6-35 кВ позволил снизить аварийность с 303 ТН до 287 ТН (снижение на 5,3%), в том числе ремонт ВЛ 6-10 кВ позволил снизить количество ТН по причине схода проводов на 68,13% (с 91 ТН в 2018 году до 29 ТН в 2019 году), а по причине неудовлетворительного технического обслуживания с 24 ТН до 12 ТН (снижение на 50%).

10.4 Охрана окружающей среды и экологическая политика Общества

В АО «Тываэнерго» работа по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов организуется и проводится в соответствии с Федеральными законами «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ, «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ и других нормативно-правовых актов Правительства Российской Федерации.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2019 год в целом по АО «Тываэнерго» составили 408,602 тыс. рублей:

- в соответствии с Программой реализации экологической политики в IV квартале 2019 г. разработан Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ) АО «Тываэнерго»;

- дистанционное обучение в области охраны окружающей среды (безопасное обращение с отходами производства) прошли 6 сотрудников АО «Тываэнерго»;

- на договорной основе производился вывоз отходов I-IV классов опасности.

Экологические платежи (НВОС) АО «Тываэнерго» в 2019 осуществлялись своевременно, по итогам 2019 года начислена сумма в 352,181 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1. Бухгалтерский баланс по состоянию на 31.12.2019

Приложение 1

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2019 г.

Организация Акционерное общество "Тываэнерго"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям
Организационно-правовая форма/форма собственности Небюджетное акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб. _____
Местонахождение (адрес) 667000 Республика Тыва город Кызыл улица Рабочая 4
Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора ООО "Авант-Аудит"
Идентификационный номер налогоплательщика в аудиторской организации/индивидуального аудитора _____
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора _____

Форма по ОКУД 0710001
Дата (число, месяц, год) 31.12.2019
по ОКПО 40871124
ИНН 1701029232
по ОКВЭД 2 35.12
по ОК01ПО/ОК05 12267/16
по ОКЕИ 384

ИНН 6501240925
ОГРН / ОГРНИП 003633594

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г. (1)	На 31 декабря 2018 г. (2)	На 31 декабря 2017 г. (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 незавершенным исследованиям и разработкам	1121			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	1 929 521	1 267 998	1 159 627
	земельные участки и объекты природопользования	1151	935	935	935
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	1 798 555	1 138 839	641 119
	другие виды основных средств	1153	62 039	73 666	23 445
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	29 496	37 792	477 833
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств сырья и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств*	1155		42	
		1156	38 496	16 724	16 295
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	288 419	251 573	11 212
	Прочие внеоборотные активы	1190	6 169		
	Итого по разделу I	1100	2 224 109	1 519 571	1 170 839
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1.-5.5.2.	Запасы	1210	28 437	36 453	45 411
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	28 437	36 453	45 411
	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	142 293	183 784	1 251 010
	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	142 293	183 784	1 251 010
	покупатели и заказчики	123201	59 615	166 713	1 202 550
	векселя к получению	123202			
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203			
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204			
	авансы выданные	123205	2 154	991	420
	прочая дебиторская задолженность	123206	80 324	16 080	48 040
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	369 424	160 146	278 393
	касса	1251	74	184	173
	расчетные счета	1252	76 310	16 615	25 957
	валютные счета	1253			
	прочие денежные средства	1254	294 040	141 347	252 263
	Прочие оборотные активы	1260	30 172	17 689	17 978
	Итого по разделу II	1200	670 326	400 062	1 592 792
	БАЛАНС	1600	2 794 435	1 919 633	2 763 631

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2019 г. (1)	На 31 декабря 2018 г. (2)	На 31 декабря 2017 г. (3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	107 579	107 579	107 579
3.1.	Капитал (до регистрации изменений)	1311	763 516	381 943	
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
5.3.1.-5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	369 949	370 018	353 020
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	(828 729)	(867 511)	27 686
	прошлых лет	1371	(667 511)	27 686	(364 676)
	отчетного периода	1372	38 782	(895 197)	362 362
	Итого по разделу III	1300	457 694	(2 592)	493 664
	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			10 102
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430			
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	1 686 462	1 553 621	
	Итого по разделу IV	1400	1 686 462	1 553 621	10 102
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	-	-	45 690
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511			
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512			45 690
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	586 036	288 311	2 126 683
	поставщики и подрядчики	1521	319 755	67 999	1 116 484
	векселя к уплате	1522			
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	18 610	14 254	14 026
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	10 363	8 646	6 342
	задолженность по налогам и сборам	1525	10 466	35 231	140 366
	авансы полученные	1526	154 568	79 363	78 229
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527			
	прочая кредиторская задолженность	1528	72 054	82 618	772 266
	Доходы будущих периодов	1530			
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	64 243	80 283	87 292
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	650 279	368 594	2 259 865
	БАЛАНС	1700	2 794 436	1 919 623	2 763 631

Руководитель

Федорова Н.А.

Главный бухгалтер

Григорьева З.Ю.

* 24 *



Приложение 2. Отчет о финансовых результатах за 2019 г.

Отчет о финансовых результатах за январь-декабрь 2019 г.

Организация Акционерное общество "Тывазнерго"
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
Форма по ОКУД		0710002
Дата (число, месяц, год)		31.12.2019
по ОКПО		40871124
ИНН		1701029232
по ОКВЭД 2		35.12
по ОКФС/ОКФС		12267/16
по ОКЕИ		384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2019 г.	2018 г.
1	2	3	(1)	(2)
	Выручка	2110	1 566 444	1 371 727
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	1 513 699	1 323 178
	выручка от техприсоединения	2112	38 264	33 649
	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	2 963	2 885
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	11 518	12 015
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118		
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(1 039 061)	(976 430)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(1 031 279)	(968 147)
	себестоимость техприсоединения	2122	(3 008)	(4 356)
	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	(4 774)	(3 927)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128		
	Валовая прибыль (убыток)	2100	527 383	395 297
2.1.	Коммерческие расходы	2210		
2.1.	Управленческие расходы	2220	(189 031)	(166 140)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	338 352	229 157
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	6 652	7 506
	Проценты к уплате	2330		
5.11.	Прочие доходы	2340	216 398	224 053
5.11.	Прочие расходы	2350	(559 463)	(1 592 112)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 939	(1 131 396)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410		(14 263)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(37 234)	(9 921)
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		10 102
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	36 846	240 361
2.3.	Прочее	2460	(3)	(1)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	38 782	(895 197)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2019 г.	2018 г.
			(1)	(2)
5.1.1.	СПРАВОЧНО			
5.3.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	19 931	16 998
3.2.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	58 713	(878 199)
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00005	-0,00116
2.2.	Разводнения прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель  Федоров Н.А.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Григорьева С.И.
(подпись)

" 24 " марта 2020 г.



Приложение 3. Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности Общества, подготовленной в соответствии с РСБУ, услуги аудитора.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам Акционерного общества
«Тываэнерго»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Тываэнерго» (ОГРН 1021700509566, 667000, Российская Федерация, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, д. 4) (далее по тексту – Общество, Организация), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2019 года, отчета о финансовых результатах за год, закончившийся на указанную дату, отчета об изменениях капитала за 2019 год, отчета о движении денежных средств за 2019 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2019 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 «Тываэнерго» по состоянию на 31 декабря 2019 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2019 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 пункт 29 «Информация о прекращении деятельности» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в котором указано следующее: В 2018 году чистый убыток АО «Тываэнерго» составил 895 197 тыс. руб. В 2019 году Обществом была получена чистая прибыль, составившая 38 782 тыс. руб. Величина непокрытого убытка по состоянию на 31.12.2019 года составила 828 729 тыс. руб. Руководством общества проведена оценка способности продолжать обществом непрерывность своей деятельности. Оценка охватывает период, составляющий 12 месяцев начиная с отчетной даты.

Мы отмечаем, что бухгалтерская отчетность аудируемого лица подготовлена с применением принципа непрерывности деятельности.

Нами были выявлены события или условия, которые могут вызвать значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, но на основе полученных аудиторских доказательств мы пришли к выводу об отсутствии существенной неопределенности.

В связи с чем, мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

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.

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

«25» марта 2020 года

Приложение 4. Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами (связанные стороны)

При раскрытии информации о связанных сторонах Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008), утв. приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008 г. N 48н.

Список аффилированных лиц АО «Тываэнерго» на 31 декабря 2019г.

Таблица 44

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций АО, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Акилин Павел Евгеньевич	-	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	28.06.2019г.	-	-
2.	Кажин-оол Роман Викторович	-	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	28.06.2019 г	-	-
3.	Трухачев Игорь Юрьевич	-	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	28.06.2019 г.	-	-
4.	Сорокин Игорь Анатольевич	-	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	28.06.2019 г.	-	-
5.	Зверков Дмитрий Юрьевич	-	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	28.06.2019 г.	-	-
6.	Бем Максим Константинович	-	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	28.06.2019 г.	-	-
7.	Селиверстова Татьяна Александровна	-	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	28.06.2019 г.	-	-

Сведения о зарегистрированных в реестре акционеров эмитента номинальных держателях акций эмитента, составляющих не менее чем 5 процентов уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:

<i>Полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих организаций), фамилию, имя, отчество (для физических лиц)</i>	Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (ПАО «МРСК Сибири»)
<i>Идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии)</i>	2460069527
<i>Место нахождения (для юридических лиц)</i>	Российская Федерация, 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, 144 А
<i>Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию</i>	–
<i>Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя</i>	760424000 (шт.)
Для лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций номинальных держателей акций эмитента, составляющих не менее чем 5 процентов уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента Эмитент не располагает информацией о составе акционеров (участников) номинального держателя	

Перечень организаций по связанным сторонам:
ПАО «МРСК Сибири» АО «Тываэнергосбыт», ПАО «ФСК ЕЭС».

Приложение 5. Информация о доле Общества в других дочерних хозяйственных обществах (за исключением некоммерческих организаций).

АО «Тываэнерго» в других дочерних хозяйственных обществах не участвует.

Приложение 6. Информация о реализации непрофильных активов за 2019 год.

В АО «Тываэнерго» проводится постоянный мониторинг объектов основных средств на предмет их отнесения к непрофильным активам, по итогам 2019 года в Обществе отсутствовали объекты НПА, в связи с чем, реализация их не осуществлялась.

Приложение 7. Информация о заключенных Обществом в 2019 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Сведения о сделках с заинтересованностью, размер которых составлял менее 2% балансовой стоимости активов

Таблица 46

№ п/п	Дата совершения сделки	Дата одобрения (получения согласия на совершение сделки)	Орган общества, принявший решение о предоставлении согласия на совершение сделки	Предмет сделки и ее существенные условия	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, основания заинтересованности
1.	12.12.2019	24.06.2019	лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее чем за 15 (пятнадцать) дней до даты совершения сделки было направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность.	Дополнительное соглашение № 2 № 1.9-05.480.19 от 12.12.2019г. к договору № 18.00.274.09 от 12.10.2009 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «Тываэнерго» Стороны договора: ПАО «МРСК Сибири» - «Управляющая организация»; АО «Тываэнерго» - «Общество». Предмет: Договор № 18.00.274.09 от 12.10.2009 «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго» изложить в редакции приложения № 1 к настоящему дополнительному соглашению № 2. Цена договора: 15 586 477,58 руб./год. Срок действия договора: Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания и распространяет свое действие на отношения Сторон, возникшие с 01.10.2019.	Заинтересованное лицо: ПАО «Россети» - контролирующее лицо ПАО «МРСК Сибири» и АО «Тываэнерго», являющихся сторонами по сделке. Акилин Павел Евгеньевич – член Совета директоров АО «Тываэнерго», одновременно являющийся Генеральным директором (Председателем Правления) ПАО «МРСК Сибири» – стороны по сделке. Сорокин Игорь Анатольевич – председатель Совета директоров АО «Тываэнерго», одновременно являющийся членом Правления ПАО «МРСК Сибири» – стороны по сделке.

Сведения о сделках с заинтересованностью, размер которых составлял 2% и более балансовой стоимости активов

Таблица 47

№ п/п	Дата совершения сделки	Дата одобрения (получения согласия на совершение сделки)	Орган общества, принявший решение о предоставлении согласия на совершение сделки	Предмет сделки и ее существенные условия	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, основания заинтересованности и доли участия в эмитенте и контрагенте
Сделки с заинтересованностью, размер которых составлял 2% и более балансовой стоимости активов в 2019 году Обществом не заключались.					

Приложение 8. Информация о вознаграждении членов органов управления Общества

В 2019 году Обществом были отнесены на прочие расходы начисления по выплатам членам Совета директоров – 1 223,0 тыс. руб. (в 2018 году – 1 375,0 тыс. руб.). Список членов Совета директоров Общества приведен в разделе «Корпоративное управление».

Приложение 9. Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров.

Информация об участии членов Совета директоров, избранных годовым Общим собранием акционеров Общества 28.06.2018, в заседаниях Совета директоров

Таблица 48

Заседание СД	Бем М.К.	Дынькин П.Б.	Иванов В.В.	Кажин-оол Р.В.	Селиверстова Т.А.	Трухачев И.Ю.	Швец В.Е.
Заседания Совета директоров							
25.02.2019	+	+	+	-	+	+	-
26.02.2019	+	+	+	-	+	+	-
06.03.2019	+	+	+	-	+	+	-
29.03.2019	+	+	+	-	+	+	-
11.04.2019	+	+	+	-	+	+	-
23.05.2019	+	+	+	-	+	+	-
31.05.2019	+	+	+	-	+	+	-
24.06.2019	+	+	+	-	+	+	-
27.06.2019	+	+	+	-	+	+	-

Информация об участии членов Совета директоров, избранных годовым Общим собранием акционеров Общества 29.06.2019, в заседаниях Совета директоров

Таблица 49

Заседание СД	Акилин П.Е.	Бем М.К.	Зверков Д.Ю.	Кажин-оол Р.В.	Селиверстова Т.А.	Сорокин И.А.	Трухачев И.Ю.
Заседания Совета директоров							
26.07.2019	+	+	+	-	+	+	+
16.08.2019	+	+	+	-	+	+	+
28.08.2019	+	+	+	-	+	+	+
09.09.2019	+	+	+	-	+	+	+
27.09.2019	+	+	+	+	+	+	+
25.10.2019	+	+	+	-	+	+	+
12.11.2019	+	+	+	+	+	+	+
11.12.2019	+	+	+	-	+	+	+
16.12.2019	+	+	+	+	+	+	+
27.12.2019	+	+	+	+	+	+	+
30.12.2019	+	+	+	-	+	+	+
31.12.2019	+	+	+	-	+	+	+

Приложение 10. Персональный состав Совета директоров Общества и Ревизионной комиссии, действовавший в Обществе до 13.06.2019

Состав Совета директоров Общества, избранный на годовом Общем собрании акционеров общества 29 июня 2018 г.

Таблица 50

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент выдвижения	Дата первоначального избрания в состав Совета директоров (дата Общего собрания акционеров)
Бем Максим Константинович	Директор по юридическим вопросам Красноярского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания»	30 июня 2014 года
Дынькин Павел Борисович	И.о. заместителя генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»	29 июня 2018 года
Иванов Виталий Валерьевич	Генеральный директор ПАО «МРСК Сибири»	29 июня 2018 года
Кажин – оол Роман Викторович	Министр топлива и энергетики Республики Тыва	25 июня 2013 года
Селиверстова Татьяна Александровна	Заместитель Начальника Управления ценных бумаг и раскрытия информации Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»	30 июня 2014 года
Трухачев Игорь Юрьевич	Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири»	25 июня 2013 года
Швец Владислав Евгеньевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Сибири»	28 июня 2017 года

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

**Состав Ревизионной комиссии, избранный общим собранием акционеров Общества
29 июня 2018 года**

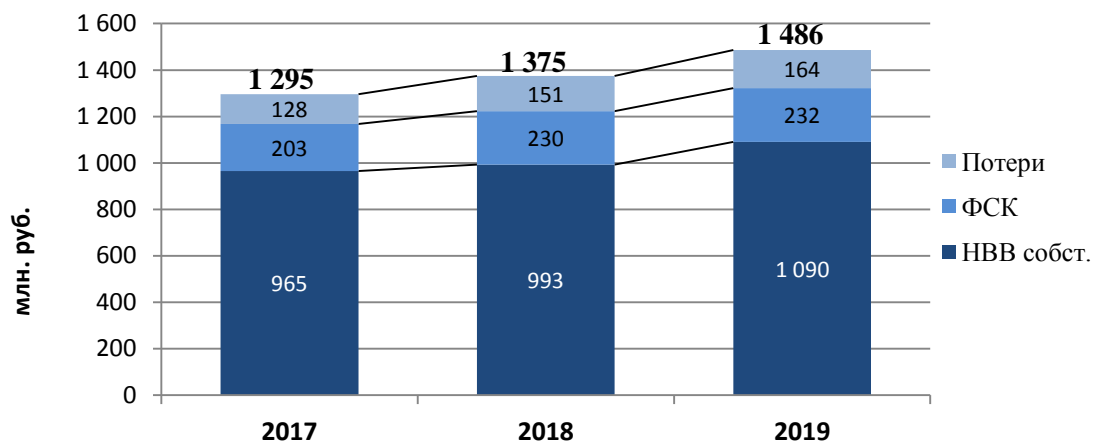
Таблица 51

№ п/п	ФИО	Должность и место работы *
1	Прокопкина Светлана Васильевна	Директор по внутреннему аудиту – начальник департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
2	Карцева Александра Владимировна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
3	Муленко Наталья Борисовна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
4	Глазырина Ольга Игоревна	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»
5	Таранчук Максим Александрович	Главный специалист департамента внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири»

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

Приложение 11. Информация о тарифных решениях регулирующих органов субъектов РФ регионов присутствия Общества

**Размер утвержденной необходимой валовой выручки
в динамике за 2017-2019 гг.**



**Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии
АО «Тываэнерго»**

Таблица 52

Наименование показателя	2017	2018	Отклонение (2018 - 2017)	2019	Отклонение (2019 - 2018)
НВВ всего,	100%	100%	0%	100%	0%
в том числе:					
ПАО «ФСК ЕЭС»	16%	17%	1%	16%	-1%
Потери	10%	11%	1%	11%	0%
НВВ собственная	74%	72%	-2%	73%	1%

**Анализ изменений среднего тарифа
на услуги по передаче электрической энергии, руб./ кВт*ч**

Таблица 53

Наименование показателя	2017	2018	2019
Средний тариф	2,88	3,05	3,27
Рост, %	108%	106%	107%

На динамику среднего тарифа влияют объемы и структура электропотребления

Приложение 12. Справочная информация для акционеров и инвесторов

Полное фирменное наименование Общества: акционерное общество «Тываэнерго»

Сокращенное наименование: АО «Тываэнерго»

Место нахождения, почтовый адрес Общества, телефоны, электронная почта:

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

Почтовый адрес: 667001, Республика Тыва, г. Кызыл, ул. Рабочая, 4

Тел.: (394-22) 9-85-00, факс: (394-22) 2-78-19

Веб-сайт Общества: www.tuvaenergo.ru

Акции АО «Тываэнерго» не котируются на биржевых площадках.

Сведения об аудиторе АО «Тываэнерго»:

Таблица 54

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Адвант-Аудит»
Сокращенное наименование	ООО «Адвант-Аудит»
Место нахождения	644065, г. Омск, ул. 50 лет Профсоюзов, 102/1,62
Почтовый адрес	644065, г. Омск, ул. 50 лет Профсоюзов, 102/1,62
Номера телефонов	(3812) 316-320, 316-328
Данные о членстве в СРО	Саморегулируемая организация аудиторов «Российский Союз аудиторов», (Ассоциация). ОРНЗ 1125543029171

Сведения об организации, осуществляющей учет прав на ценные бумаги Общества (Регистратор):

Таблица 55

Полное наименование	Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.»
Сокращенное наименование	АО «НРК - Р.О.С.Т.»
Адрес в соответствии с ЕГРЮЛ:	107996, г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13
Адрес места нахождения офиса, в котором осуществляется прием документов:	660017, г. Красноярск, пр. Мира, д.94, оф. 314, офисный центр «Воскресенский». Почтовый адрес: 660017, г. Красноярск, а/я 364
Номера телефонов, адрес электронной почты	Телефоны: (391) 216-51-01, (391) 223-20-30, факс: (391) 216-57-27, e-mail: krasnoyarsk@mail.rrost.ru
Директор Красноярского филиала АО «НРК - Р.О.С.Т.»	Оруджева Елена Мирзаевна
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:	Номер лицензии: 045-13976-000001 от 03.12.2002 Срок действия: без ограничения срока действия Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

Лица, ответственные за взаимодействие с акционерами/инвесторами:

Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири» – управляющей организации АО «Тываэнерго» Соломачева Екатерина Валентиновна.

Контактные данные: тел.раб. (391) 274-41-07, e-mail: Solomacheva_EV@rosseti-sib.ru.

Секретарь Совета директоров АО «Тываэнерго» – главный специалист департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «МРСК Сибири» – управляющей организации АО «Тываэнерго» Крылова Юлия Андреевна.

Контактные данные: тел. (391) 259-37-74, доб. 3-922, e-mail: Krylova_YuA@rosseti-sib.ru.