

Акционерное Общество
«Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»
(АО «Юграэнерго»)



Предварительно утвержден:
советом директоров АО «Юграэнерго»
(протокол № 21/2020 от 27.05.2020)

Утвержден:
Годовым общим собранием акционеров
АО «Юграэнерго»
(протокол от 30.06.2020)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЮГОРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ ЗОНЫ»
по итогам 2019 года

Генеральный директор
АО «Юграэнерго»



А.Е. Голубев

г. Ханты-Мансийск, 2020 год

Оглавление

Обращение генерального директора АО «Юграэнерго»		3
1.	Сведения об акционерном обществе	5
1.1.	Общие сведения об обществе	5
1.2.	Сведения об уставном капитале	5
1.3.	Сведения об аудитора	6
1.4.	Организационная структура Общества	7
2.	Корпоративное управление	8
2.1.	Основные принципы корпоративного управления	8
2.2.	Общее собрание акционеров	9
2.3.	Сведения о совете директоров Общества	9
2.4.	Сведения о ревизионной комиссии	11
2.5.	Сведения о единоличном исполнительном органе	12
2.6.	Сведения о соблюдении рекомендации Кодекса корпоративного управления	13
3.	Положение общества в отрасли	16
4.	Основные направления развития акционерного общества	17
4.1.	Основные направления развития	17
4.2.	Анализ инвестиционной деятельности	19
4.3.	Анализ деятельности по реализации услуг	23
4.4.	Анализ деятельности по реализации электрической энергии	27
4.5.	Анализ закупочной деятельности	31
4.6.	Мероприятия, реализованные в ходе производственной деятельности	34
5.	Структура акционерного общества	36
6.	Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение	36
7.	Информация об объемах использования энергетических ресурсов	37
8.	Информация о совершенных обществом крупных сделках	38
9.	Информация о совершенных обществом сделках с заинтересованностью	38
10.	Информация о распределении прибыли	38
11.	Информация о получении обществом государственной поддержки	39
12.	Описание основных факторов риска	40
13.	Описание принципов и подходов к организации систему управления рисками и внутреннего контроля	43
14.	Сведения о фактических результатах исполнения поручений и указаний Президента Российской Федерации и поручений Правительства Российской Федерации	43
15.	Управление персоналом	44
16.	Календарь важных событий	47
17.	Приложение № 1 - аудиторское заключение - бухгалтерская отчетность за 2019 год	50

**Обращение Генерального директора АО «Юграэнерго»
Андрея Евгеньевича Голубева**

Уважаемые акционеры и партнеры!

Представляю вашему вниманию отчет о деятельности Акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» (сокращенное наименование - АО «Юграэнерго») за 2019 год.

Настоящий Годовой отчет подготовлен в соответствии с требованиями, установленными «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» (утв. Банком России 30.12.2014 года № 454-п) и Постановлением Правительства РФ от 31.12.2010г. № 1214 (ред. от 10.11.2015) «О совершенствовании порядка управления акционерными обществами, акции которых находятся в федеральной собственности, и федеральными государственными унитарными предприятиями».

Представленные в отчете результаты деятельности Компании за год подтверждают правильность приоритетных целей нашей деятельности и позволяют с уверенностью смотреть в будущее.

АО «Юграэнерго» (ранее - АО «Компания ЮГ») зарегистрировано 13.07.2006г., а производственно-хозяйственную деятельность начало осуществлять с 01 января 2007г., приняв в свой штат переводом работников из Муниципальных предприятий из сферы ЖКХ на территории семи Муниципальных образований Югры: машинистов, дизелистов, слесарей.

АО «Юграэнерго» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, которые действуют в сфере поставки (продажи) произведенной или купленной электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов (цен) и контроль за их применением.

На сегодняшний день АО «Юграэнерго» является единственной компанией, осуществляющей выработку электрической энергии (с использованием дизель-генераторных установок), а также осуществляющей функции территориальной сетевой организации и гарантирующего поставщика электрической энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Основной задачей Общества является обеспечение надежным и бесперебойным энергоснабжением потребителей децентрализованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах осуществления Обществом функций гарантирующего поставщика электрической энергии (в соответствии с приказом Делжкк и энергетики Югры от 10.11.2016 № 143-П).

По состоянию на 31.12.2019 года зона деятельности АО «Юграэнерго» на территории децентрализованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры представлена следующим образом:

- Ханты-Мансийский район – п. Кирпичный, п. Кедровый, д. Согом, п. Урманный, п. Елизарово;
- Кондинский район – п. Шугур, д. Карым, д. Никулкино;
- Сургутский район - д. Таурова;
- Нижневартовский район - п. Корлики, п. Сосновый бор;
- Октябрьский район - п. Большой Атлым;
- Белоярский район – п. Ванзеват, п. Нумто, п. Тугияны, д. Пашторы;
- Березовский район – п. Сосьва, д. Ломбовож, д. Сартынья, п. Анеева, п. Няксимволь, п. Саранпауль, п. Кимкъясуй.

Выработка электрической энергии производится путем использования объектов электросетевого комплекса (дизельных электростанций и сопутствующего оборудования). Силами АО «Юграэнерго» совместно с муниципальными образованиями в последние годы последовательно вводится новое генерирующее оборудование, электросетевые комплексы, позволяющие обеспечить надежную выработку электроэнергии в круглосуточном безаварийном режиме. Данные меры также позволяют увеличить мощность выработки электрической энергии, что в развивающемся регионе является очень актуальным вопросом, в связи с развитием инфраструктуры, строительством нового жилья, вводом объектов социальной сферы.

С учетом специфики местонахождения обслуживаемых объектов, их труднодоступности - горюче-смазочные материалы, необходимые для работы дизель-генераторных установок завозятся в населенные пункты не менее двух раз в год. Это крайне сложный и кропотливый процесс, реализация которого происходит в период навигации и в период зимних ледовых дорог. Таким образом, компания обеспечивает надежную работу оборудования в течение календарного года.

Перспективными направлениями развития Компании являются:

1. Оптимизация загрузки генерирующего и трансформаторного оборудования;
2. Реализация проектов по переводу ДЭС на другие виды топлива;
3. Расширение использования возобновляемых источников энергии (использование энергии солнца и ветра);
4. Повышение КПД генерирующего оборудования за счет использования сопутствующего тепла;
5. Использования накопителей энергии для оптимизации загрузки и ДГУ и уменьшения перекаса фаз в распределительных сетях;
6. Внедрение перспективных автоматизированных информационно-измерительных систем учета электроэнергии;
7. Повышение квалификации персонала с целью выполнения большего объема ремонтов собственными силами;
8. Внедрение элементов автоматизации в работу генерирующего оборудования;
9. Сохранение и расширение клиентской базы в зоне деятельности АО «Юграэнерго»;
10. Применение клиентоориентированного подхода во всех бизнес-процессах энергосбытовой деятельности;
11. Привлечение потребителей – физических лиц на прямые расчеты с Гарантирующим поставщиком, преимущество которых является предоставление полной информации для потребителя, прозрачность расчетов, а для Общества - снижение риска неполучения/своевременного получения денежных средств;
12. Внедрение современных информационных технологий, модернизация программных комплексов, обслуживающих процессы учетно-управленческой деятельности, расчеты за энергоресурсы.

Для оптимизации работы с клиентами Обществом в 2019 году проведены следующие мероприятия:

- ведется работа по обеспечению различных способов внесения платы за потребленную электроэнергию, в том числе непосредственно в кассах АО «Юграэнерго», без оплаты комиссии;

- на сайте Компании организована работа личного кабинета Потребителя с возможностью внесения показаний приборов учета и оплаты за потребленную электрическую энергию;

Основной интеллектуальный капитал компании – кадры. Кадровая политика АО «Юграэнерго» направлена на то, чтобы обеспечить стабильное положение организации и рост ее конкурентоспособности за счет развития кадрового потенциала компании, способного эффективно и динамично решать поставленные задачи в постоянно меняющихся условиях.

Коллектив компании состоит из рабочего персонала, непосредственно проживающего и выполняющего свою рабочую функцию в населенных пунктах, на территории которых работает компания, и из специалистов АУП, осуществляющих свою деятельность непосредственно в месте нахождения АО «Юграэнерго» – административном центре ХМАО-Югры, в г. Ханты-Мансийске. Организация труда, социальные гарантии, система оплаты труда и премирования, действующие на предприятии, позволило руководству компании построить работу таким образом, чтобы на высочайшем уровне обеспечить улучшение трудовых условий для работников.

Подводя итоги уходящего года, хочу выразить признательность всему коллективу АО «Юграэнерго» за добросовестный труд и стабильную работу. Благодарю членов Совета директоров за доверие и поддержку, оказанную менеджменту Компании.

1. СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИОНЕРНОМ ОБЩЕСТВЕ

1.1. Общие сведения об акционерном Обществе

Полное и краткое наименование общества:

Акционерное общество «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»; АО «Юграэнерго»

Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации в качестве юридического лица:

Свидетельство серии 86 № 001435742 выдано 13.07.2006г., ОГРН 1068601011511, Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 1 по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре.

Местонахождение Общества:

Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Сосновый бор, 21.

Контактный телефон, факс, адрес электронной почты:

8 (3467) 37-93-30; office@ugra-energo.ru

Основные виды деятельности:

- производство электроэнергии
- передача электроэнергии
- распределение электроэнергии

Информация о включении в перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ:

В перечень стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ АО «Юграэнерго» включено не было.

Штатная численность работников общества:

Списочная численность работников АО «Юграэнерго» по состоянию на 31 декабря 2019 года составила 269 человек.

Сведения о реестродержателе:

Акционерное общество «НРК- Р.О.С.Т.»

Адрес: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13, тел./факс: (495) 771 7334

Лицензия: № 045-13976-000001 от 03.12.2002г. выдана Центральным Банком Российской Федерации, без ограничения срок действия.

Официальный сайт: www.rrost.ru

1.2. Сведения об уставном капитале

Уставной капитал АО «Юграэнерго» на 31.12.2019г. составил 440 325 094 рублей, разделен на 440 325 094 штук обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 рубль каждая. Привилегированных акций в уставном капитале нет.

Доля Российской Федерации в уставном капитале с указанием доли Российской Федерации по обыкновенным акциям и по привилегированным акциям (процентов): 0,00000023%.

Акционеры общества, доля которых в уставном капитале составляет более 2 процентов:
- акционерное общество «Югорская энергетическая компания» - 99,99999977%.

Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении обществом («золотой акции»): нет.

1.2.1. Информация о зарегистрированных выпусках акций АО «Юграэнерго»

1. Обыкновенные именные бездокументарные акции

Государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-32933-D.

Дата государственной регистрации: 20.08.2007г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: РО ФСФР России в УрФО.

Способ размещения ценных бумаг: распределение акций среди учредителей акционерного общества.

Количество размещенных ценных бумаг выпуска: 7 058 823 штуки.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: 20.08.2007 года.

2. Обыкновенные именные бездокументарные акции

Государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-32933-D-001D.

Дата государственной регистрации: 24.12.2015г.

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг: Уральское главное управление Центрального банка Российской Федерации.

Способ размещения ценных бумаг: закрытая подписка.

Количество размещенных ценных бумаг выпуска: 291 546 271 штук.

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска: 1 рубль.

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 30.11.2016 года.

3. Обыкновенные именные бездокументарные акции

Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-32933-D-002D.

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг 04.09.2018.

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг:

Уральское главное управление Центрального банка Российской Федерации.

Способ размещения ценных бумаг дополнительного выпуска: конвертация.

Коэффициент конвертации: 1:1.

Количество размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска: 141 720 000 штук.

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 30.11.2018 года.

1.3. Сведения об аудиторе общества

Протоколом совета директоров АО «Юграэнерго» № 12/2019 от 26.12.2019 года, в качестве аудитора АО «Юграэнерго» для оказания услуг по проведению ежегодного обязательного аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год утверждено ООО «АФ Профи» ИНН/КПП 5502039360/ 550501001

Адрес местонахождения:

644121, г. Омск, ул. Труда, д.11, кв.118

Почтовый адрес: 644046, г. Омск, ул. Братская, д.19/2, офис 8П

Телефон: +7 (3812) 409-092

Адрес электронной почты: profiaudit55@mail.ru

1.4. Организационная структура Общества в 2019 году

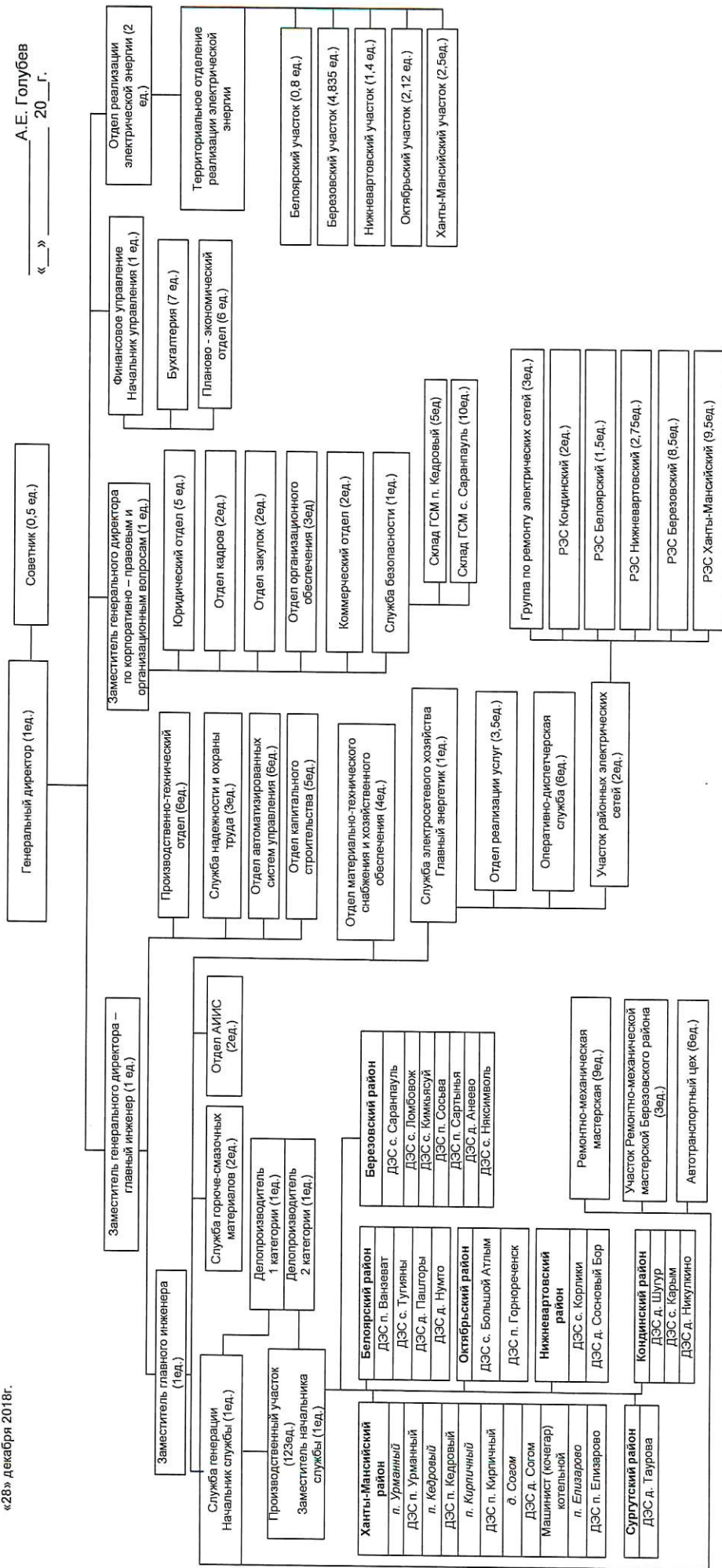
Организационная структура
акционерного общества «Югорская энергетическая компания
децентрализованной зоны»

СОГЛАСОВАНО:
Протоколом
Совета директоров
АО «Юграэнерго» №06/2018
«28» декабря 2018г.

введена с «01» января 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Юграэнерго»

«__» _____ 20__ г.
А.Е. Голубев



Штапная численность АО «Юграэнерго» с 01.01.2019 – 274,905 ед.
Штапная численность, установленная РСТ Югры на 2019 год – 275,15 ед.

2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ОБЩЕСТВОМ

Под корпоративным управлением понимается совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью АО «Юграэнерго», в т.ч. отношения между акционерами, Советом директоров и менеджментом Общества в целом в интересах акционеров. АО «Юграэнерго» рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества в целом, укрепления его репутации и снижения затрат на привлечение им капитала.

Корпоративное управление в АО «Юграэнерго» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, а также Кодексом корпоративного управления, рекомендованного к применению Центральным Банком РФ письмом от 10.04.2014 № 06-52/2463.

2.1. Основные принципы корпоративного управления АО «Юграэнерго»

Основными принципами корпоративного управления АО «Юграэнерго» являются:

Законность.

Корпоративное управление в АО «Юграэнерго» основано на соблюдении норм федерального законодательства, а также актов органов власти Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

С целью контроля правильности ведения бухгалтерского учёта, а также достоверности бухгалтерской отчётности в АО «Юграэнерго» функционирует ревизионная комиссия, а также привлекается аудиторская организация.

Прозрачность.

Система корпоративного управления АО «Юграэнерго» обеспечивает раскрытие, а также представление всем заинтересованным лицам полной и достоверной информации об АО «Юграэнерго» и его деятельности, в том числе о его финансовом положении, производственно-хозяйственной деятельности, социальных показателях, структуре собственности и управления Общества.

Общество поддерживает постоянную связь с акционерами, обеспечивая их всей необходимой информацией и документацией.

Общество раскрывает информацию в соответствии с требованиями и законодательства Российской Федерации путём её распространения следующими способами:

- размещение в сети Интернет;
- опубликование в печатных изданиях;
- предоставление акционерам доступа к информации (документам) и выдача копий документов по требованию в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами РФ;

Подотчётность.

Корпоративное управление АО «Юграэнерго» основано на эффективном контроле со стороны Совета директоров. Основные решения относительно деятельности АО «Юграэнерго» принимаются акционерами Общества.

В АО «Юграэнерго» регулярно проводятся заседания Совета директоров в соответствии с требованиями утверждённого положения «О Совете директоров акционерного общества «Югорская генерирующая компания».

В АО «Юграэнерго» осуществляется систематический контроль за исполнением поручений Совета директоров, периодически на заседания Совета директоров представляются отчеты генерального директора об исполнении данных поручений.

В целях упорядочения информации о проведённых заседаниях в АО «Юграэнерго» создана система учёта и хранения всех материалов заседаний Совета директоров.

Соблюдение принципов корпоративного управления, основанных на уважении прав и законных интересов участников Общества, способствует его эффективной деятельности, в том числе, увеличению стоимости активов Общества, а также созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества.

Система органов управления и контроля АО «Юграэнерго» выглядит следующим образом:

- общее собрание акционеров;
- совет директоров в количестве 5 членов совета директоров;
- единоличный исполнительный орган, в лице генерального директора АО «Юграэнерго».

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью АО «Юграэнерго» осуществляет ревизионная комиссия, утвержденная общим собранием акционеров (распоряжение Департамента по управлению государственным имуществом ХМАО-Югры от 07.06.2019 г. № 13-Р-912).

2.2. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления АО «Юграэнерго» является общее собрание акционеров.

В соответствии с компетенцией, определенной законом Российской Федерации от 26 декабря 1995 года № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», акционеры Общества рассматривают и принимают решения по наиболее важным вопросам деятельности компании.

Для обеспечения прав акционеров Общества на участие в управлении и на принятие решений по наиболее важным вопросам его деятельности Устав Общества содержит порядок подготовки к общему собранию акционеров, порядок проведения и порядок участия в общем собрании акционеров. Устав и изменения к нему размещены на официальном сайте Общества в разделе «Внутренние документы» по адресу: office@ugra-energo.ru.

Решения, принятые акционерами, являются обязательными и подлежат исполнению Обществом своевременно и в полном объеме.

2.2.1. Решения акционеров, принятые в 2019 году

В течение отчетного периода акционерами АО «Юграэнерго» по деятельности Общества принято 3 решения, согласно которым утверждены следующие документы: годовой отчет общества за 2018 год, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год. Приняты решения о распределении прибыли за 2018 год. Избраны члены совета директоров и ревизионной комиссии.

2.3. Сведения о совете директоров Общества

Совет директоров АО «Юграэнерго» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение единоличному исполнительному органу Общества (генеральному директору).

Разделом 14 Устава Общества члены совета директоров общества избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров в количестве, определенном решением общего собрания акционеров, но не менее пяти членов.

2.3.1. Состав Совета директоров

Первый состав.

В период с 01 января 2019 года по 06 июня 2019 года руководство Обществом осуществлял Совет директоров, избранный 01.10.2018 года, внеочередным общим собранием акционеров Общества в следующем составе: Ковальчук Е.В., Уткин А.В., Власов А.В., Мирошник Т.В., Эрнст С.А., (распоряжение Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 01 октября 2018 года № 13-Р-1955). 14.03.2019 года Ковальчук Е.В. добровольно сложил с себя полномочия члена совета директоров АО «Юграэнерго».

Второй состав.

В период с 07 июня 2019 года по 31 декабря 2019 года руководство Обществом осуществлял Совет директоров, избранный 07.06.2019 года, годовым общим собранием акционеров Общества в следующем составе: Власов А.В., Кукушкин П.В., Мирошник Т.В.,

Уткин А.В., Эрнст С.А., (распоряжение Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 07 июня 2019 года № 13-Р-912). 24.10.2019 года Уткин А.В. добровольно сложил с себя полномочия члена совета директоров АО «Юграэнерго».

12 июля 2019 года на заседании Совета директоров Общества Председателем Совета директоров избран Эрнст Сергей Андреевич – заместитель директора Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры., заместителем председателя Совета директоров избран Власов Алексей Владимирович – первый заместитель руководителя Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

Сведения о персональном составе совета директоров

Председатель совета директоров:

Эрнст Сергей Андреевич

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Департамент жилищно- коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: заместитель директора.

Доля в уставном капитале общества: 0 %.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2019 году вознаграждение не выплачивалось.

Члены совета директоров:

Власов Алексей Владимирович

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: первый заместитель руководителя.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2019 году вознаграждение не выплачивалось

Кукушкин Павел Владимирович

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Департамент жилищно- коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: начальник управления энергетики.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2019 году вознаграждение не выплачивалось

Мирошник Татьяна Викторовна

Сведения об образовании: высшее.

Основное место работы: Департамент по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

Наименование должности по основному месту работы: заместитель директора.

Доля в уставном капитале общества: 0 %;

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %.

Размер вознаграждения: в 2019 году вознаграждение не выплачивалось

В течение 2019 года членами совета директоров АО «Юграэнерго» не совершались сделки по приобретению или отчуждению акций Общества.

Совет директоров АО «Юграэнерго» руководствуется в своей деятельности Уставом АО «Юграэнерго», а также Положением о совете директоров АО «Юграэнерго», утвержденным

Решением единственного акционера АО «Юграэнерго» (распоряжение Департамента по управлению государственным имуществом ХМАО-Югры от 25 ноября 2016 года № 13-Р-2692).

Специализированные комитеты при совете директоров отсутствуют.

Положение о вознаграждении членов Совета директоров АО «Юграэнерго» отсутствует.

Вознаграждение членам Совета директоров АО «Юграэнерго» не предусмотрено.

2.3.2. Деятельность Совета директоров АО «Юграэнерго» в 2019 году

В течение 2019г. Советом директоров АО «Юграэнерго» проведено 22 (двадцать два) заседания, из них 11 – путем совместного присутствия, 11 - путем заочного голосования, на которых было рассмотрено 61 вопрос.

Заседания совета директоров проходили в соответствии с Положением о совете директоров общества, утвержденным 25 ноября 2016 года. Все вопросы, рассмотренные на заседаниях, относятся к компетенции совета директоров Общества.

Все решения Совета директоров АО «Юграэнерго», принятые в 2019 году, исполнены Обществом в полном объеме.

2.4. Сведения о ревизионной комиссии

Для осуществления контроля за финансово - хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия.

В соответствии с пунктом 19.2. Устава АО «Юграэнерго» ревизионная комиссия избирается в составе 3 человек общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно занимать какие-либо должности в органах управления Общества.

В компетенцию ревизионной комиссии входит:

- проверка финансовой документации общества, бухгалтерской отчетности, заключений комиссии по инвентаризации имущества, сравнение указанных документов с данными первичного бухгалтерского учета;

- анализ правильности и полноты ведения бухгалтерского, налогового управленческого и статистического учета;

- анализ финансового положения общества, его платежеспособности, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств, чистых активов и уставного капитала, выявление резервов улучшения экономического состояния общества, выработка рекомендаций для органов управления обществом;

- проверка своевременности и правильности платежей поставщикам продукции и услуг, платежей в бюджет и внебюджетные фонды, начислений и выплат дивидендов, процентов по облигациям, погашений прочих обязательств;

- подтверждение достоверности данных, включаемых в годовой отчет общества, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность, распределения прибыли, отчетной документации для налоговых и статистических органов, органов государственного управления;

- проверка правомочности единоличного исполнительного органа по заключению договоров от имени общества;

- проверка правомочности решений, принятых советом директоров, единоличным исполнительным органом, ликвидационной комиссией и их соответствия уставу общества и решениям общего собрания акционеров;

- анализ решений общего собрания акционеров на их соответствие законодательству Российской Федерации и уставу общества.

Ревизионная комиссия имеет право:

- требовать личного объяснения от членов совета директоров, работников общества, включая любых должностных лиц, по вопросам, находящимся в компетенции ревизионной комиссии;

- ставить перед органами управления вопрос об ответственности работников общества, включая должностных лиц, в случае нарушения ими устава, положений, правил и инструкций, принимаемых обществом;

- привлекать на договорной основе к своей работе специалистов, не занимающих штатных должностей в обществе.

2.4.1. Состав Ревизионной комиссии

Распоряжением Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 13-Р-912 от 07.06.2019 года, избрана ревизионная комиссия в следующем составе:

- Кашин-Прасолов Вячеслав Альбертович – консультант отдела развития энергетики Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры.

- Кузнецова Ирина Николаевна – консультант отдела экономического анализа и контрольно-ревизионной работы Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа-Югры;

- Тиунова Екатерина Николаевна – консультант отдела экономического анализа и контрольно-ревизионной работы Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа-Югры;

Члены Ревизионной комиссии акциями АО «Юграэнерго» не владеют.

Все члены ревизионной комиссии осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе. Вознаграждение членам ревизионной комиссии в 2019 году не начислялось и не выплачивалось.

2.5. Сведения о единоличном исполнительном органе

Согласно п. 15.1. Устава Общества, руководство текущей деятельностью общества осуществляется единоличным исполнительным органом общества – генеральным директором, который подотчетен совету директоров общества и общему собранию акционеров.

Единоличный исполнительный орган без доверенности действует от имени общества, в том числе:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью общества;
- распоряжается имуществом общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных уставом и законодательством Российской Федерации;
- представляет интересы общества как в Российской Федерации, так и за ее пределами;
- утверждает организационную структуру и штатное расписание общества;
- имеет право первой подписи финансовых документов;
- принимает и увольняет работников общества, заключает, изменяет и расторгает трудовые договоры с работниками общества, применяет к этим работникам меры поощрения и налагает на них взыскания;
- совершает сделки от имени общества в пределах, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах», уставом и внутренними документами общества;
- выдает доверенности от имени общества, а также отзывает их;
- открывает и закрывает в кредитных организациях счета общества;
- организует ведение бухгалтерского учета и отчетности общества;
- издает приказы и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками общества;
- утверждает внутренние документы общества, принятие которых не отнесено к компетенции общего собрания акционеров общества, совета директоров общества;
- устанавливает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или конфиденциальную информацию общества;
- исполняет другие функции, необходимые для достижения целей деятельности общества и обеспечения его нормальной работы в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Федерации и уставом, за исключение функций, закрепленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и уставом за другими органами управления общества.

Единоличный исполнительный орган общества распоряжается имуществом, денежными средствами и иными активами в соответствии с финансовым планом (бюджетом) общества, утвержденным советом директоров общества и ограничениями, установленными законодательством Российской Федерации, уставом и внутренними документами общества, решениями общего собрания акционеров и совета директоров общества.

Генеральный директор избирается советом директоров общества на срок не более 3 лет.

2.5.1. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа общества

В соответствии с решением Совета директоров АО «Юграэнерго» (протокол № 16 от 26.08.2016 года) лицом, занимающим должность директора - единоличного исполнительного органа Общества, является Голубев Андрей Евгеньевич.

В соответствии с Решением Совета директоров (протокол № 03/2018 от 04.09.2017г.) Голубев Андрей Евгеньевич переизбран на должность генерального директора на срок с 05.09.2017 по 04.09.2020 года.

2.5.2. Краткие биографические данные генерального директора

Голубев Андрей Евгеньевич

Год рождения: 1963

Сведения об образовании: в 1985 г. с отличием закончил первый военно-академический ВУЗ страны - Военный Инженерный Краснознаменный институт имени А.Ф. Можайского, получив специальность Радиотехнические системы Комплексов. В 2005 году получил диплом мастера делового администрирования (МВА) Санкт-Петербургского государственного университета.

Основное место работы: АО «Юграэнерго»

Наименование должности по основному месту работы: генеральный директор

Доля в уставном капитале общества: 0 %

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций общества: 0 %

В течение отчетного периода генеральным директором Общества не совершались сделки по приобретению или отчуждению акций Общества.

2.5.3. Информация о наличии положения о вознаграждении исполнительного органа общества

В Обществе не введено Положение о вознаграждении исполнительного органа. Все выплаты производятся в соответствии с трудовым договором от 06.10.2017 года.

2.5.4. Размер вознаграждения исполнительному органу Общества.

Заработная плата Единоличному исполнительному органу выплачивалась согласно трудовому договору и штатному расписанию Общества. При определении размера оклада принималось во внимание два критерия – финансовые возможности Общества и объем выполняемой работы вышеуказанным лицом. Иные вознаграждения (премии, комиссионные, компенсации, вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления и т.д.) Единоличному исполнительному органу в течение 2019 года выплачивались в соответствии с трудовым договором.

2.6. Сведения о соблюдении рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Принципы корпоративного управления - это исходные начала, лежащие в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления

обществом, которые обеспечивают акционерам реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе.

При формировании корпоративной политики, базирующейся на уважении прав всех заинтересованных лиц, Общество в своей деятельности стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России письмом от 10 апреля 2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

Органами управления АО «Югразэнерго» не принималось решение об утверждении Кодекса корпоративного управления АО «Югразэнерго» или иного аналогичного документа. При этом Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным Законом от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» и иными нормативно-правовыми актами, в частности, путём соблюдения отдельных рекомендаций Кодекса корпоративного управления. Применение Обществом положений Кодекса корпоративного управления является добровольным и основано на стремлении повысить инвестиционную привлекательность Общества. В отчетном году в Обществе отсутствовали корпоративные конфликты с акционерами. Основной задачей совершенствования корпоративного управления в 2020 году будет являться разработка и корректировка внутренней нормативной документации Общества в соответствии со стандартами корпоративного управления.

Обществом обеспечено соблюдение следующих положений Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Центральным банком Российской Федерации:

1. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав.

Общество обеспечивает равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 21 день, а сообщение о проведении общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, – не позднее чем за 30 дней до даты его проведения. В случае если предлагаемая повестка дня внеочередного общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов совета директоров Общества, о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения, сообщение о проведении внеочередного общего собрания акционеров должно быть сделано, не позднее, чем за 50 дней до даты его проведения. Сообщение о проведении общего собрания акционеров должно быть направлено каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, заказным письмом или вручено каждому из указанных лиц под подпись. Общество вправе дополнительно информировать акционеров о проведении общего собрания акционеров через средства массовой информации, а также через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет». Акционеры беспрепятственно и своевременно получают информацию о собрании и материалы к нему, задают вопросы исполнительным органам и членам совета директоров Общества, общаются друг с другом. Внутренний документ, регламентирующий порядок созыва, подготовки и проведения общего собрания акционеров Общества, отсутствует.

2. Совет директоров Общества.

Совет директоров общества осуществляет общее руководство деятельностью общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральными законами и Уставом к компетенции общего собрания акционеров. Совет директоров подотчетен акционерам Общества. Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров. Членами совета директоров являются лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций. Члены совета директоров избираются общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров в количестве не

менее пяти человек. Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль исполнения решений, принятых советом директоров. Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности. Разумные и добросовестные действия членов совета директоров предполагают принятие решений с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска. На первом заседании нового состава совета директоров Общества в обязательном порядке должны быть избраны Председатель, заместитель Председателя и секретарь совета директоров Общества. Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости. Порядок созыва и проведения заседаний совета директоров Общества определяется внутренним документом Общества - Положением о совете директоров (утвержден решением единственного акционера от 25 ноября 2016 года № 13-Р-2692).

3. Корпоративный секретарь Общества.

Обществом осуществляется эффективное взаимодействие с акционерами, координация действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержка эффективной работы совета директоров. В АО «Юграэнерго» Положение о корпоративном секретаре не утверждено, должность корпоративного секретаря отсутствует. Обязанности корпоративного секретаря, задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и интересов акционеров Общества, в АО «Юграэнерго» возложены на юридический отдел.

4. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.

Комитет по вознаграждениям Обществом не создан. Внутренний документ, регламентирующий систему вознаграждения членов Совета директоров, отсутствует. По решению общего собрания акционеров членам совета директоров Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов совета директоров Общества.

Генеральный директор получает заработную плату в соответствии с трудовым договором. При определении размера оклада лиц, входящих в органы управления Общества, принималось во внимание два критерия – финансовые возможности Общества и объем выполняемой работы данными лицами. Коллегиальный исполнительный орган Уставом Общества не предусмотрен.

5. Система управления рисками и внутреннего контроля.

В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.

Отдельное структурное подразделение в целях проведения внутреннего аудита Обществом не создано. В целях проведения проверки отчетности эмитента Общество привлекает независимую внешнюю организацию.

6. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества.

В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц. Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности и достоверности раскрываемых данных. Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год. Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.

7. Существенные корпоративные действия.

Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, которые обеспечиваются соблюдением прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон. К существенным корпоративным действиям относятся: реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Такие действия подлежат своевременному раскрытию. При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.

3. ПОЛОЖЕНИЕ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ

Электроэнергетика – отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии.

АО «Юграэнерго» осуществляет свою деятельность с 01.01.2007г.

На сегодняшний день АО «Юграэнерго» является единственной компанией, осуществляющей выработку электрической энергии с использованием дизель-генераторных установок, а также осуществляющей функции территориальной сетевой организации и гарантирующего поставщика электрической энергии в децентрализованной зоне энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Основной задачей Общества является обеспечение надежным и бесперебойным энергоснабжением всех потребителей децентрализованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах осуществления Обществом функций гарантирующего поставщика электрической энергии (в соответствии с приказом Депжкк и энергетики Югры от 10.11.2016 № 143-П).

АО «Юграэнерго» занимает ведущее положение в электроэнергетике в сфере выработки электрической энергии в зонах децентрализованного энергоснабжения на территории автономного округа с использованием дизель-генераторных установок.

Доля общества на соответствующем сегменте рынка в разрезе основных видов деятельности и изменение данного показателя за последние 3 года:

- в части выработки электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО-Югры составила: в 2017 году – 100%; в 2018 году – 100%; в 2019 году – 100%.

- в части выработки тепловой энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО - Югры составила: в 2017 году – менее 5%; в 2018 году – менее 5%; в 2019 году – менее 5%.

- в части передачи электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО-Югры составила: : в 2017 году – 100%; в 2018 году – 100%; в 2019 году – 100%.

- в части распределения электрической энергии в децентрализованной зоне электроснабжения ХМАО - Югры составила: : в 2017 году – 100%; в 2018 году – 100%; в 2019 - 100 %.

4. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

4.1. Основные направления развития

Приоритетным направлением деятельности АО «Юграэнерго» является обеспечение надежности электроснабжения потребителей децентрализованной зоны энергоснабжения Ханты-Мансийского автономного округа-Югры. Указанное направление невозможно без применения в работе современного оборудования и технологий, в связи, с чем Обществом разрабатываются и проводятся следующие мероприятия:

4.1.1. Реализация утвержденной Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры инвестиционной программы.

4.1.2. Создание и пополнение резервного (страхового) запаса материалов и оборудования для аварийно-восстановительных работ.

4.1.3. Повышение надежности энергоснабжения и работы энергооборудования с целью предотвращения аварийных остановок и простоев, связанных с материальными и энергетическими потерями.

4.1.4. Ведение безаварийной эксплуатационной деятельности электросетевого имущества и генерирующего оборудования с минимальными сроками вывода в ремонт оборудования в рамках текущего обслуживания и ремонта, капитального строительства, ликвидации аварийных последствий (ситуаций).

4.1.5. Осуществление контроля за качеством передачи электрической энергии (напряжение, ток, мощность, частота сети).

4.1.6. Снижение потерь электроэнергии с применением организационных и технических мероприятий, в том числе реализация программы энергосбережения, направленной на достижение целевых показателей по снижению уровня потерь.

4.1.7. Профилактика по выявлению незаконно присоединённых Потребителей к электрическим сетям Компании (регулируемым услугам).

4.1.8. Участие в контроле по строительству, реконструкции, модернизации электросетевого комплекса, объектов по производству электроэнергии совместно со службами Общества.

4.1.9. Оказание услуг технологического присоединения Потребителей к электрическим сетям!

4.1.10. Оказание услуг ограничения/возобновления потребления электрической энергии Потребителям.

4.1.11. Использование возобновляемых источников энергии:

Низкая концентрация нагрузки потребителей Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, сложная транспортная схема доставки дизельного топлива, рост цен на само топливо и его транспортировку, загрязнение окружающей среды и пр., все это диктует поиск новых видов энергоснабжения северных территорий.

Наиболее перспективным направлением в использовании возобновляемых источников энергии на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры для АО «Юграэнерго» является внедрение солнечных (СЭС) электростанций.

Ранее в 2018 году АО «Юграэнерго» успешно запустило первую гибридную солнечную электростанцию мощностью 15 кВт в д.Никулкина Кондинского района включающую в себя традиционные (дизель-генератор) и возобновляемые (солнечная панели и аккумуляторные батареи) источники энергии. Реализованный проект в д.Никулкина является энергоэффективным за счет снижения расхода дизельного топлива (удельной нормы расхода) и снижения эксплуатационных затрат. Результат работы гибридной солнечной электростанции в д.Никулкина подтвердил, что на территории округа можно успешно использовать солнечную энергию в качестве альтернативного источника электроснабжения.

С учетом полученного опыта и результатов работы реализованного проекта, в период с марта по апрель 2019 года АО «Юграэнерго» запустило две сетевых солнечных электростанций на территории ХМАО-Югра. Данные электростанции были смонтированы в д.Шугур Кондинского района мощностью 30 кВт и с.Няксимволь Березовского района мощностью 60

кВт. Выбор мест установки был связан с более благоприятной солнечной инсоляцией на территории автономного округа.

Солнечные электростанции построены в целях исполнения государственной политики по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре. Электростанции построены из высокотехнологичных и современных комплектующих, полностью автоматизированы и не требуют вмешательства оперативного персонала для производства оперативных переключений. Стоимость проекта в д.Шугур составила 3,6 миллионов рублей, стоимость проекта в с.Няксимволь составила 7,2 миллионов рублей. Срок окупаемости электростанций не превышает семи лет. В дальнейшем солнечные электростанции позволят экономить тариф для потребителей на 7-10%. По предварительным итогам работы электростанций объем замещения электроэнергии, выработанной от традиционных источников энергии составил порядка 2% в д.Шугур и 3% в с.Няксимволь.

В планах деятельности на 2020 год предусмотрены дальнейшие действия по оптимизации расхода дизельного топлива, дизельного масла, собственных нужд приобретение (перемещение) генерирующего оборудования, с целью обеспечения его оптимальной загрузки в соответствии с фактическими нагрузкам энергетических объектов.

Децентрализованная зона является уникальной площадкой для отработки технологий распределенной энергетики. Как известно, мировой тренд развития распределенной энергетики в 3 раза выше традиционной. В РФ, в частности в ХМАО-Югре, эти технологии еще не обрабатывались в силу:

- профицита энерго мощностей;
- ограничений в Федеральном Законодательстве.

Для АО «Юграэнерго», которое одновременно исполняет функции генерирующей, сетевой и сбытовой компании, внедрение указанных технологий нормативно не ограничено. Компания продолжает изучать и осваивать некоторые из представленных ниже технологий с целью:

↓ снижения общих затрат на электроэнергию для потребителя, а следовательно и на бюджеты разных уровней;

- отработки технических регламентов для дальнейшего использования их в централизованной зоне при организации микросетей.

В 2020-2021 годах компанией рассматриваются следующие проекты:

1. Использование ВИЭ.

1.1 Использование солнечной генерации (СЭС) совместно с накопителями энергии (АКБ), с целью оптимизации генерации: снижение расхода ДТ, выравнивание загрузки ДГУ.

1.2 Использование сетевых СЭС в составе генерирующего оборудования, с целью снижения расхода ДТ (более дешевый вариант по сравнению с п.1.1.).

1.3 Использование сетевых СЭС «у потребителя», с целью:

- замещения части энергии дизель-генераторов солнечной энергией;
- снижение потерь на передачу электроэнергии;
- построения экономической модели окупаемости СЭС у потребителя.

1.4. Мониторинг ветровых нагрузок в пяти населенных пунктах с целью оценки потенциальной возможности применения ветроэлектростанций работающий в параллельном режиме с традиционными источниками генерации.

2. Использование АКБ совместно с ДГУ для выравнивания загрузки генерирующего оборудования, снижения мощностного ряда ДГУ и, соответственно, снижением в будущем капитальных вложений при реконструкции ДЭС.

3. Оценка экономической эффективности замещения части ДТ природным газом, на примере с.Саранпауль с использованием выработки на СПГ в зимний период, период максимальной нагрузки. Участие в рабочей группе потенциального совместного проекта «Создание завода по переработке СПГ и развитие комплексной региональной инфраструктуры по использованию СПГ в качестве топлива для производства тепловой энергии, моторного топлива и производства электрической энергии в зоне децентрализованного электроснабжения Ханты-Мансийского автономного округа – ЮГРА»

4. Проработка вопроса возможности и целесообразности применения энергетического решения по выработке электрической энергии на щепе в д.Сартынья Березовского района.

5. Использование сопутствующего тепла, вырабатываемого при работе традиционных ДГУ, для целей отопления потребителей в п. Ванзеват Белоярского района.

4.2. Анализ инвестиционной деятельности в 2019 году

Инвестиционная программа по децентрализованной зоне АО «Юграэнерго» на 2017-2021 годы, разработана в соответствии с постановлением правительства РФ от 01 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», «Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики»), и утверждена приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры 33-Пр-113 от 03.10.2019г.

Инвестиционная программа по децентрализованной зоне АО «Юграэнерго» на 2017-2021 годы запланирована в размере 563,73 млн. руб. (здесь и далее суммы указаны с НДС):

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей					Итого за период реализации инвестиционной программы
		Факт 2017 года	Факт 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	
		Общий объем финансирования					
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	74,36	106,79	122,84	129,90	129,83	563,73
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям	-	44,02	98,75	38,83	36,77	218,37
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения	74,36	62,76	23,77	89,41	93,06	343,37
0.4	Иные инвестиционные проекты	-	-	0,33	1,66	-	1,99

Финансирование в разрезе муниципальных образований:

1) **Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям**, в том числе:

1.1. Технологическое присоединение:

– МО Березовский район – 8,25 млн. руб.

1.2. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение:

– МО Белоярский район – 5,18 млн. руб.,

– ХМАО – 10,46 млн. руб.,

– МО Березовский район – 1,75 млн. руб.,

1.3. Прочее новое строительство:

– МО Березовский район – 190,92 млн. руб.,

– МО Кондинский район – 1,8 млн. руб.,

2) **Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения**, в том числе:

2.1. Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств:

– МО Березовский район – 197,68 млн. руб.,

– МО Белоярский район – 46,39 млн. руб.,

2.2. Новое строительство:

– МО Березовский район – 0,62 млн. руб.,

– МО Нижневартовский район – 0,03 млн. руб.,

– МО Ханты-Мансийский район – 6,64 млн. руб.,

2.3. Покупка земельных участков для целей реализации инвестиционных проектов:

- МО Березовский район – 0,22 млн. руб.,

2.4. Прочие инвестиционные проекты:

- МО Березовский район – 43,79 млн. руб.,
- МО Ханты-Мансийский район – 21,85 млн. руб.,
- МО Нижневартовский район – 8,88 млн. руб.,
- МО Кондинский район – 13,51 млн. руб.,
- МО ХМАО – 3,77 млн. руб.,

3. **Иные инвестиционные проекты**, в том числе:

- г. Ханты-Мансийск – 1,99 млн. руб.

Общая проектная мощность объектов генерации, запланированная к осуществлению в рамках утвержденной инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2017-2021 годы, составляет 2,66 МВт, резервуарные парки суммарным объемом 4510,00 м3.

Общая проектная мощность объектов электросетевого хозяйства составляет 12,66 МВА, протяженностью 43,45 км., в том числе:

- 35,13 км. ВЛ 1- цеп;
- 7,02 км. ВЛ 2- цеп;
- 1,31 км. КЛ.
- 841 шт. – приборы коммерческого и технического учета отпуска электроэнергии;

Запланированными источниками финансирования инвестиционной программы Общества являются собственные средства в размере 563,73 млн. руб., в том числе:

- прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе) в сумме 355,54 млн. руб.;
- амортизация в сумме 89,53 млн. руб.;
- возврат НДС на сумму 84,63 млн. руб.
- прочие собственные средства в сумме 34,03 млн. руб.

Объем финансирования инвестиционной программы АО «Юграэнерго» на 2017-2021 годы не превышает лимит в 12 процентов необходимой валовой выручки, уменьшенной на величину расходов.

4.2.1. Анализ финансирования по инвестиционной программе АО «Юграэнерго»

План по финансированию капитальных вложений на 2019 год был запланирован в размере 122,84 млн. руб. с НДС. Фактический объем финансирования составил 112,42 млн. руб. или 91,52 % от плана.

В разрезе инвестиционных объектов и территорий.

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01.2019 года в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений 2019 года, млн. рублей (с НДС)		Причины отклонений
			План	Факт	
0	ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:	460,58	122,84	112,42	-
0.1	Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего	175,44	98,75	88,38	-
0.2	Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего	283,15	23,77	23,71	-
0.4	Иные инвестиционные проекты, всего				

		1,99	0,33	0,33	-
1	Ханты-Мансийский автономный округ-Югра	460,58	122,84	112,42	-
1.1	<u>Инвестиционные проекты в сфере передачи электрической энергии и технологического присоединения к электрическим сетям, всего, в том числе:</u>	175,44	98,75	88,38	-
1.1.1	Технологическое присоединение, всего, в том числе:	9,19	8,25	8,24	-
	МО Березовский район				
1.1.1	Технологическое присоединение объекта Детский сад на 60 мест в с.Саранпауль, Березовского района	9,19	8,25	8,24	Оплата за фактически выполненные работы
	ИТОГО по МО Березовский район	9,19	8,25	8,24	-
1.1.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение, всего, в том числе:	17,55	13,24	13,24	-
1.1.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	2,04	1,88	1,88	-
	МО Белоярский район				
1.1.2.2	Реконструкция электрических сетей в с.Тугияны, Белоярского района	2,04	1,88	1,88	
	ИТОГО по МО Белоярский район	2,04	1,88	1,88	-
1.1.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	15,51	11,36	11,36	-
	МО ХМАО				
1.1.2.3	Развитие АИИС третьего уровня на базе программного обеспечения "Пирамида 2.0"	4,57	4,57	4,57	
	ИТОГО по МО ХМАО	4,57	4,57	4,57	-
	МО Березовский район				
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Кимкьясуй Березовского района	0,90	0,90	0,90	
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Сартынья Березовского района	0,85	-	-	
	ИТОГО по МО Березовский район	1,75	0,90	0,90	-
	МО Белоярский район				
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Ванзеват Белоярского района	1,98	-	-	
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Нумто Белоярского района	0,81	-	-	
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) д.Пашторы Белоярского района	0,52	-	-	
	ИТОГО по МО Белоярский район	3,30	-	-	-
	МО Ханты-Мансийский район				
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) с.Елизарово, Ханты-Мансийского района	1,82	1,82	1,82	
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) п.Урманный, Ханты-Мансийского района	1,99	1,99	1,99	
1.1.2.3	Установка приборов учета электрической энергии (внедрение АИИС УЭ) п.Красноленинский, Ханты-Мансийского района	2,07	2,07	2,07	
	ИТОГО по МО Ханты-Мансийский район	5,89	5,89	5,89	-

1.1.4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства, всего, в том числе:	148,70	77,25	66,90	-
	МО Березовский район				
1.1.4	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в п. Сосьва Березовского района	46,30	21,22	21,17	Оплата за фактически выполненные работы
1.1.4	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в с. Няксимволь Березовского района	44,37	38,44	32,77	Перенос работ на 2020 год в связи с невозможностью завершения в зимний период 2019 года. Продление договора СМР
1.1.4	Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, и РУ - 0,4 кВ от ДЭС в с. Саранпауль Березовского района	58,03	17,60	12,96	Перенос оплаты за оборудование на 2020 год, в связи с его не готовностью к концу 2019 года
	ИТОГО по МО Березовский район	148,70	77,25	66,90	-
1.2	<u>Инвестиционные проекты в сферах производства электрической энергии и теплоснабжения, всего</u>	283,15	23,77	23,71	-
1.2.2	Реконструкция объектов по производству электрической энергии, объектов теплоснабжения и прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	268,23	22,59	22,54	-
1.2.2.1	Реконструкция объектов по производству электрической энергии, всего, в том числе:	181,78	20,61	20,59	-
	МО Березовский район				
1.2.2.1	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в п. Сосьва Березовского района	181,78	20,61	20,59	Оплата за фактически выполненные работы
	ИТОГО по МО Березовский район	181,78	20,61	20,59	-
1.2.2.4	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	86,45	1,98	1,95	-
	МО Березовский район				
1.2.2.4	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в д.Анеева, Березовского района	2,31	1,38	1,35	Снижение по результатам конкурсных процедур по закупке оборудования
1.2.2.4	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с. Няксимволь Березовского района	39,51	-	-	
	ИТОГО по МО Березовский район	41,83	1,38	1,35	-
	МО Белоярский район				
1.2.2.4	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с.Тугияны, Белоярского района	2,01	0,60	0,60	
1.2.2.4	Переустройство ДЭС-0,4 кВ в с. Ванзеват Белоярского района	42,62	-	-	
	ИТОГО по МО Белоярский район	44,63	0,60	0,60	-
1.2.7	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	14,92	1,17	1,17	-
	МО Березовский район				
1.2.7	Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости для ДЭС в д.Кимкьясуй Березовского района)	0,20	0,20	0,20	
	ИТОГО по МО Березовский район	0,20	0,20	0,20	-
	МО Кондинский район				

1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Шугур, Кондинского района)	11,16	0,04	0,04	
1.2.7	Приобретение оборудования (мобильный комплекс ДЭС для д.Карым, Кондинского района)	2,35	0,09	0,09	
	ИТОГО по МО Кондинский район	13,51	0,13	0,13	-
	МО ХМАО				
1.2.7	Обустройство площадок ДЭС (Приобретение ПДН)	0,66	0,66	0,66	
1.2.7	Устройство спутниковой связи для системы мониторинга ДЭС	0,54	0,18	0,18	
	ИТОГО по МО ХМАО	1,20	0,84	0,84	-
1.4	<u>Иные инвестиционные проекты, всего, в том числе:</u>	1,99	0,33	0,33	-
1.4	«Переустройство здания по адресу г.Ханты-Мансийск, ул.Сосновый бор, д.21 (для перевода из жилого в нежилое (административное)).»	1,99	0,33	0,33	

Общий объем финансирования Инвестиционной программы 2019 года был реализован на уровне 91,52% в связи с:

- переносом строительно-монтажных работ по объекту «Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в с. Няксимволь Березовского района» на 2020г. в связи с невозможностью завершения работ в зимний период;
- переносом оплаты за поставленное оборудование (КТП 10/0,4 кВ) по объекту «Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, и РУ - 0,4 кВ от ДЭС в с. Саранпауль Березовского района» на 2020г., в связи с его не готовностью к концу 2019г.

4.2.2. Источники финансирования инвестиционной программы АО «Юграэнерго»

млн. руб.

N п/п	Источник финансирования	Объем финансирования на 2019г	
		План	Факт
I	Собственные средства всего, в том числе:	122,84	112,42
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	73,43	77,67
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	73,43	77,67
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	40,80	45,04
1.1.1.2	оказания услуг по передаче электрической энергии	32,63	32,63
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	13,32	14,63
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	13,32	14,63
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	3,13	3,13
1.2.1.2	оказание услуг по передаче электрической энергии	10,20	11,40
1.2.1.3	реализация электрической энергии и мощности		0,11
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость ****	17,35	6,88
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	18,74	13,24
II	Привлеченные средства :	-	-

Фактические источники финансирования приняты в соответствии с тарифным решением на 2019г № 86-нп от 11.12.2018г.

4.3. Анализ деятельности Общества по реализации услуг в 2019 году

На сегодняшний день округ является динамично растущим и развивающимся регионом. Поэтому с каждым годом спрос на электроэнергию неуклонно растет. Положительная динамика роста основных показателей деятельности АО «Юграэнерго» по выработке, передаче и распределению электроэнергии свидетельствует о её эффективности и отображает не только

промышленный рост на территории присутствия Общества, но и указывает на своевременное и качественное подключение к электрическим сетям Компании новых потребителей.

Ключевые события в деятельности Общества по службе электросетевого хозяйства АО «Югразэнерго»:

1. Получено подтверждение (проведение инспекционного контроля) сертификата соответствия качества передаваемой электрической энергии № РОСС RU.AA55.B00154 (решение 096/ССЭЭ/17/P2 от 30.06.2018 г. ОС ЭЭ ООО «Энергогарант»), сроком с 30.06.2018 г. до 29.06.2020 г.

2. С целью снижения затрат Общества обслуживание электросетевых объектов децентрализованной зоны Ханты-Мансийского района выполняет непосредственно силами АО «Югразэнерго», сервисные договоры с АО «ЮТЭК-ХМР» расторгнуты.

3. Внедрена система мониторинга работы ДГА в оперативно-диспетчерской службе с целью контроля и оптимизации параметров режима работы ДЭС.

4. Продолжается внедрение системы АИИС с целью снижения потерь электрической энергии, актуальности сбора данных и снижению затрат на содержания штатных единиц - контролера энергосбыта.

5. Получен паспорт готовности прохождения осенне-зимнего периода 2019-2020 гг. №4 от 27.11.2018 года.

Результат деятельности по реализации услуг передачи электрической энергии сервисными организациями и АО "Югразэнерго" за 2019 год

В процессе передачи электрической энергии в сетях АО «Югразэнерго» возникают потери электроэнергии, обусловленные технологическими процессами передачи электрической энергии. Общий объём потерь электроэнергии (мощности) определяются как разница объемов электроэнергии, отпущенной с шин генерирующих устройств, и отпуск (реализацией) электрической энергии конечному Потребителю.

Снижение потерь электроэнергии при ее передаче и распределении является одной из основных задач и перспективным направлением реализации программ энергосбережения (энергоэффективности) и инвестиционной программы АО «Югразэнерго».

С целью снижения потерь электроэнергии в сетях сотрудниками Компании проводятся технические и организационные мероприятия, результатом которых является снижение фактических потерь и затрат на их компенсацию.

Уровень плановых нормативных потерь на 2019 г., установленных Приказом ФАС №1356/18-ДСП от 03.10.2018 (письмо РСТ ХМАО-Югры №24-Исх-4180 от 25.10.2018 г.) составил:

-	-	Отпуск в сеть, тыс. кВтч	Полезный отпуск, тыс. кВтч	Потери	
				тыс. кВтч	%
ВСЕГО:		38 894,50	34 608,80	4 285,80	11,019

При фактической реализации услуг по передаче электрической энергии конечным Потребителям, размер потерь за 2019 г. составил:

№ п/п	Наименование района	Отпуск в сеть, тыс. кВтч	Полезный отпуск, тыс. кВтч	Потери	
				тыс. кВтч	%
1	Белоярский	1 457,927	1 302,091	155,836	10,69
2	Березовский	18 749,967	16 785,780	1 964,187	10,48
3	Кондинский	1 961,444	1 825,455	135,989	6,93
4	Нижневартовский	2 376,805	2 213,492	163,313	6,87
5	Октябрьский	2 173,502	1 959,239	214,263	9,86
6	Сургутский	35,842	35,842	0,000	0,00
7	Ханты-Мансийский	12 382,700	10 871,274	1 511,426	12,21
ВСЕГО:		39 138,187	34 993,172	4 145,015	10,59

Исходя из приведённых данных, АО «Югразэнерго» не превысило уровень нормативных потерь электрической энергии.

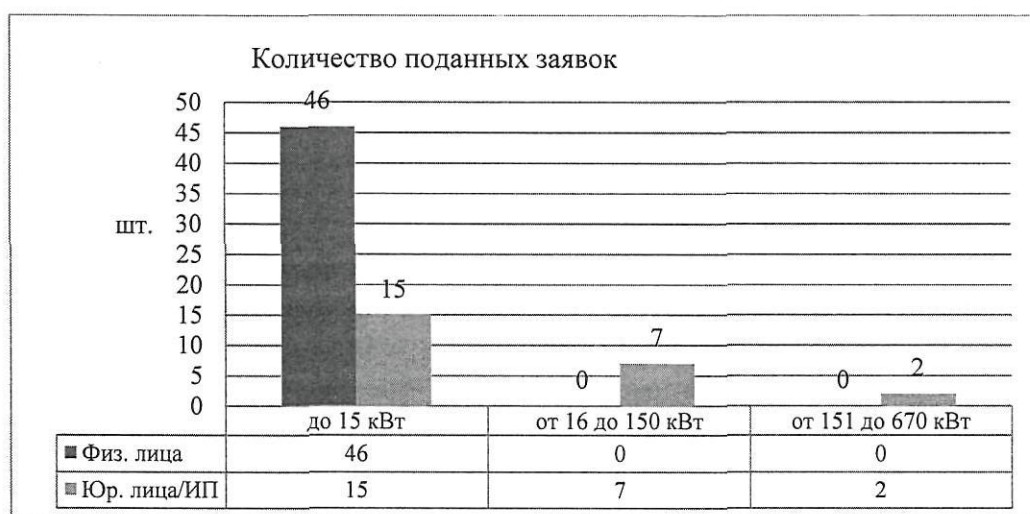
Результат деятельности по реализации услуг технологического присоединения к электрическим сетям АО "Югразэнерго" за 2019 год

Цель АО «Югразэнерго» по оказанию услуг технологического присоединения устройств Заявителей (Потребителей) сводится к минимизации сроков и улучшения качества оказываемых услуг Потребителю, при этом, не нарушая Правила технологического присоединения, установленных Постановлением Правительства РФ №861 от 27.12.2004 г.

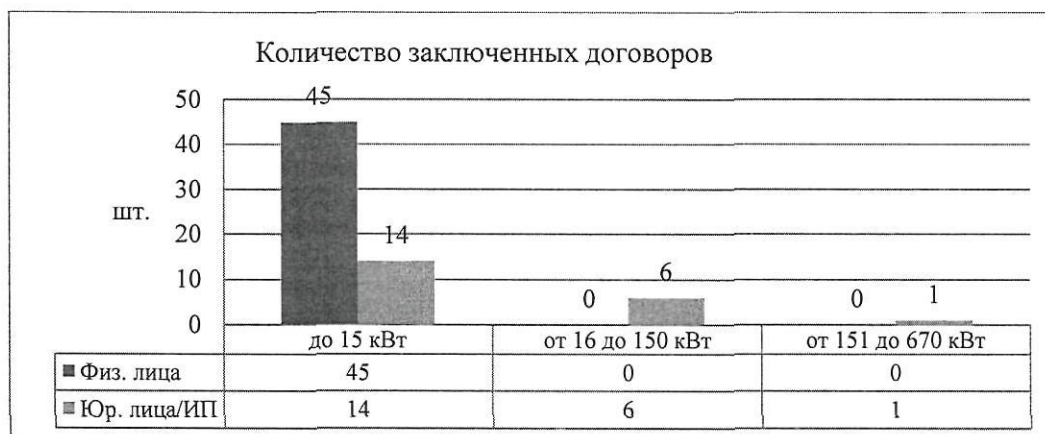
С целью надлежащего исполнения этапов (обязательств) как со стороны Заявителя, так и со стороны Сетевой организацией от начального этапа – подачи заявки до конечного этапа – оформление и выдача актов Заявителю об исполнении договора технологического присоединения, на официальном сайте Общества по ссылке имеется личный кабинет для технологического присоединения, в котором можно:

- подать заявку на технологическое присоединения к электрическим сетям АО «Югразэнерго»;
- следить за текущим статусом заявления;
- получать актуальные уведомления о смене статуса и отслеживать процесс заявления.

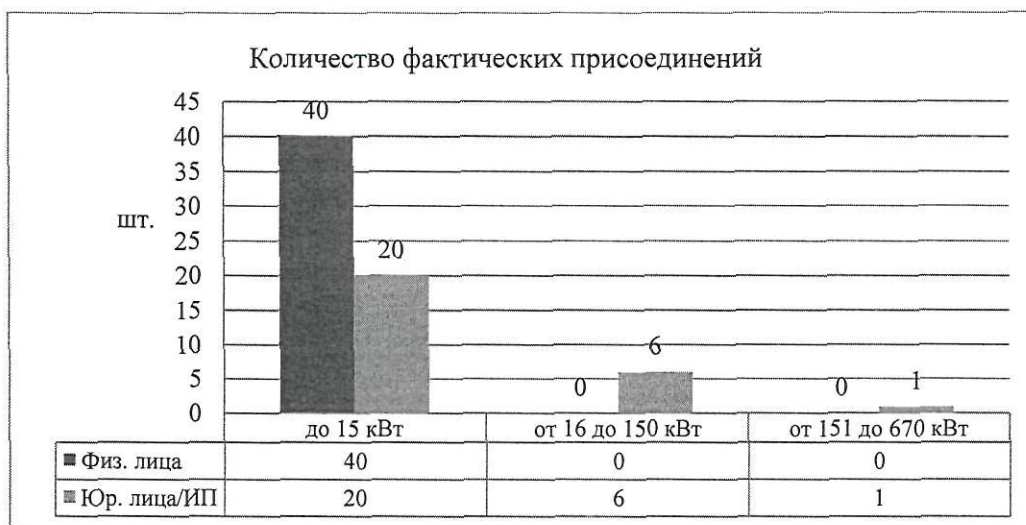
Количество поданных заявок на технологическое присоединение за 2019 г. составило:



Количество заключенных договоров на технологическое присоединение за 2019 г. составило:



Количество фактических присоединений по заключенным договорам на технологическое присоединение за 2019 г. составило:



Исходя из анализа поданных заявок на технологическое присоединение, сформированы данные по актуальности услуги в децентрализованной зоне в разрезе муниципальных районов:



- Итог поданным заявкам, заключённым договорам и фактических присоединений в 2019 г.:
1. Объём запрашиваемой мощности, заявленной Потребителями – 1 586,8 кВт
 2. Общая мощность заключенных договоров – 1 336,6 кВт
 3. Количество присоединённой мощности по исполненным договорам – 1 246,6 кВт;
 4. Количество социально-значимых объектов в рамках поданных заявок и заключённых/исполненных договоров – 5 шт. (детский сад, парк Победы в с. Саранпауль (детский сад), с. Няксимволь, церковь с. Елизарово, КОС п. Кирпичный).

Результаты приоритетных направлений службы электросетевого хозяйства за 2019 год

- Ведение безаварийной эксплуатационной деятельности и соблюдение режимов работы в соответствии с установленными в Обществе требованиями инструкций по оперативному управлению энергетического оборудования и режимными картами.
- Оперативное взаимодействие с ЕДДС и МЧС по округу.
- Соблюдение требований охраны труда, пожарной и промышленной безопасности при работах в действующих электроустановках.

- Оптимизация сроков вывода в ремонт оборудования в рамках текущего обслуживания и ремонта, капитального строительства, ликвидации аварийных последствий (ситуаций).
- Качество проводимых ремонтных работ, в соответствии с требованиями нормативно-технологической документации РФ.
- Качество передачи электрической энергии (напряжение, ток, мощность, частота сети).
- Снижение потерь электроэнергии с применением организационных и технических мероприятий, в том числе реализация программы энергосбережения, направленной на достижение целевых показателей по снижению уровня потерь.
- Снижение технологических нарушений в электросетевом комплексе.
- Профилактика по выявлению незаконно присоединённых Потребителей к электрическим сетям Компании (регулируемым услугам).
- Участие в контроле по строительству, реконструкции, модернизации электросетевого комплекса Общества.
- Оказание услуг технологического присоединения Потребителей к электрическим сетям.
- Оказание услуг ограничения/возобновления потребления электрической энергии Потребителям.
- Проведение обучения, инструктажей, специальной подготовки и противоаварийных (противопожарных) тренировок персоналу электросетевой службы в соответствии с утвержденными графиками.
- Анализ перспективного развития электрических сетей с учётом существующих нагрузок и новых технологических присоединений.
- Проведение практической практики для учащихся студентов учебных заведений округа по специальности «Электроэнергетика».

4.4. Анализ деятельности по реализации электрической энергии в 2019 году

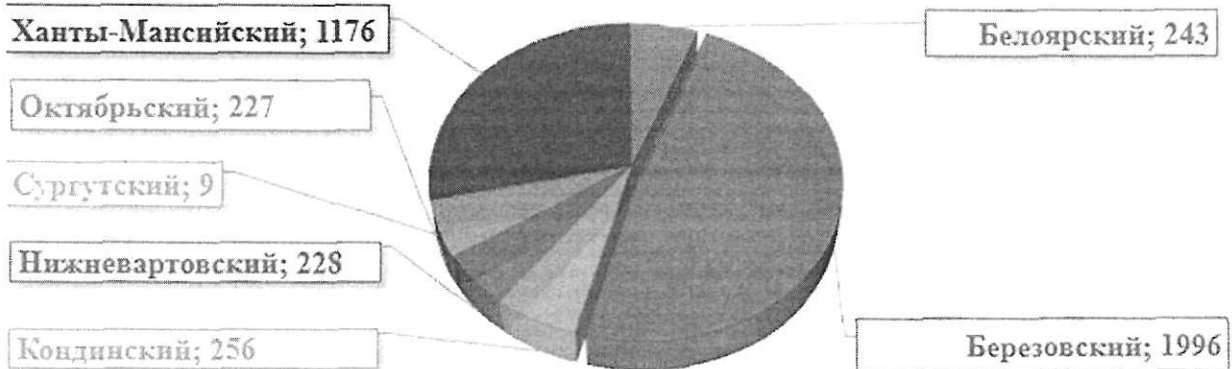
В соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442, приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10.11.2016 № 143-П АО «Югразэнерго» с 01 декабря 2016 года присвоен статус гарантирующего поставщика электрической энергии в зоне децентрализованного энергоснабжения автономного округа.

Приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 20.07.2018 № 33-Пр-132 определены границы зоны деятельности Компании на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России, в границах балансовой принадлежности электрических сетей АО «Югразэнерго» в населенных пунктах:

- Ванзеват, Нумто, Тугияны, Пашторы Белоярского района;
- Сосьва, Ломбовож, Сартынья, Анеева, Няксимволь, Кимкьясуй, Саранпауль, Щекурья Березовского района;
- Шугур, Карым, Никулкино Кондинского района;
- Корлики, Сосновый бор Нижневартовского района;
- Большой Атлым, Горнореченск Октябрьского района. В соответствии с Приказом Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 16.12.2019 № 33-Пр-160 с 20 декабря 2019 года п. Горнореченск переведен на централизованное электроснабжение, функции гарантирующего поставщика переданы АО «Газпром энергосбыт Тюмень»;
- Таурово Сургутского района
- Кедровый, Кирпичный, Согом, Урманный, Красноленинский, Елизарово Ханты-Мансийского района.

Зона обслуживания потребителей, а также их количество в 2019 году представлены в нижеприведенной таблице:

Наименование района обслуживания	Потребители			
	Всего	в том числе		Доля, %
		Количество лицевого счетов бытовых потребителей, шт.	Количество договоров с юридическими лицами, шт.	
Белоярский	243	222	21	5,9
Березовский	1 996	1 915	81	48,3
Кондинский	256	236	20	6,2
Нижневартовский	228	213	15	5,5
Октябрьский	227	204	23	5,5
Сургутский	9	9		0,2
Ханты-Мансийский	1 176	1 115	61	28,4
АО «Юграэнерго»	4 135	3 914	221	100



Компания обеспечивает устойчивое снабжение потребителей электрической энергией, создает условия для комплексного развития региона в суровых условиях севера. Статус Гарантирующего поставщика возлагает на Компанию обязательства по заключению договора энергоснабжения с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от имени и в интересах потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию.

На территории Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Компания для обеспечения энергосбытовой деятельности представлена в головном офисе отделом реализации электрической энергии и 4 участками территориального отделения реализации электрической энергии:

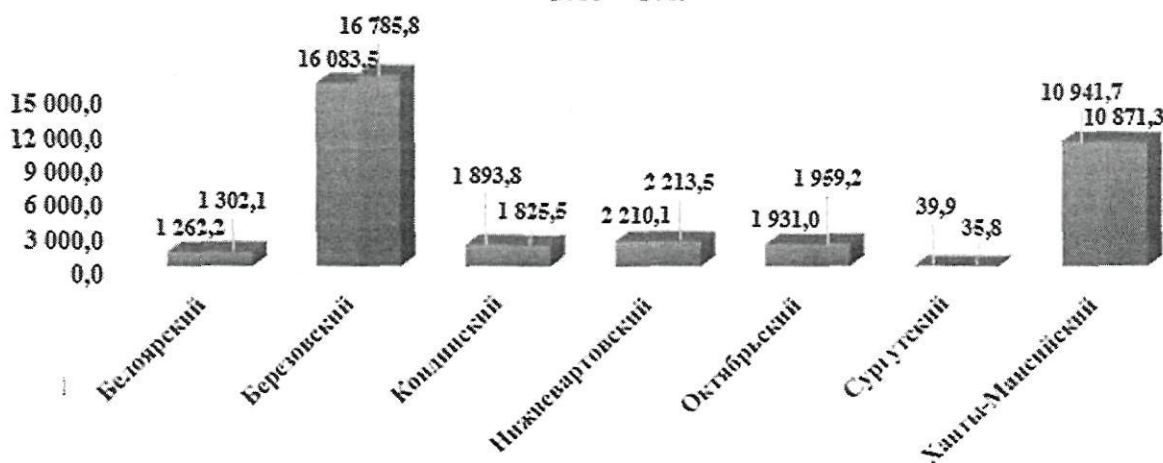
- Березовским – обслуживание потребителей Березовского района;
- Нижневартовским – обслуживание потребителей Нижневартовского района;
- Октябрьским – обслуживание потребителей Белоярского, Кондинского, Октябрьского, Сургутского районов;
- Ханты-Мансийским – обслуживание потребителей Ханты-Мансийского района.

Территория, на которой функционируют участки, насчитывает 26 населенных пунктов. Основная задача участков – реализация электрической энергии потребителям и сбор оплаты. Для формирования участков определяющими критериями послужили территориальная близость населенных пунктов, а также сопоставимость количественных показателей (число потребителей, количество обслуживаемых населенных пунктов).

Полезный отпуск электрической энергии потребителям АО «Юграэнерго» в 2019 году составил 34 993,2 тыс. кВтч, что выше уровня величины 2018 (34 362,2 тыс. кВтч) на 631,0 тыс. кВтч; (1,8%). Рост электропотребления обусловлен усовершенствованием системы автоматического сбора показаний приборов учета в населенных пунктах Белоярского, Березовского, что позволило актуализировать определение объемом полезного отпуска электрической энергии, переходом потребителей Белоярского и Октябрьского районов на обогрев посредством электроустановок.

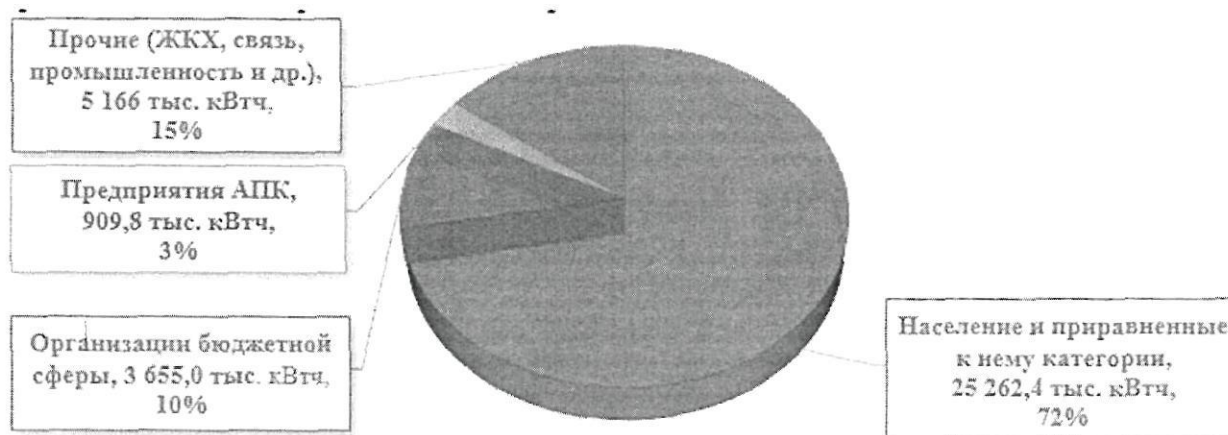
Наименование района	Фактический объем полезного отпуска, тыс. кВтч		Отклонение	
	2018	2019	абсолютное, тыс. кВтч	относительное, %
Белоярский	1 262,2	1 302,1	39,90	3,2
Березовский	16 083,5	16 785,8	702,3	4,4
Кондинский	1 893,8	1 825,5	-68,3	-3,6
Нижневартовский	2 210,1	2 213,5	3,4	0,2
Октябрьский	1 931,0	1 959,2	28,2	1,5
Сургутский	39,9	35,8	-4,1	-10,3
Ханты-Мансийский	10 941,7	10 871,3	-70,4	-0,6
АО "Югразэнерго" всего	34 362,2	34 993,2	631,0	1,8

■ 2018 ■ 2019



По итогам 2019 года наибольший объем продаж состоялся в Березовском районе 16 785,8 тыс. кВтч (48,0%), в Ханты-Мансийском – 10 871,3 тыс. кВтч или 31,1%, в Нижневартовском – 2 213,5 тыс. кВтч (6,3%).

Детальное рассмотрение объемов полезного отпуска электрической энергии в разрезе категорий потребителей показывает, что основными покупателями электрической энергии являются население, предприятия жилищно-коммунального хозяйства округа, промышленные и непромышленные потребители.



Структура полезного отпуска электрической энергии в 2019 году в разрезе районов и групп потребителей представлена на диаграмме, тыс. кВтч:



Наименование района	Население и приравненные к нему категории	Организации бюджетной сферы	Предприятия АПК	Прочие (ЖКХ, связь, промышленность и др.)	ИТОГО
Белоярский	949,2	146,3	0,0	206,6	1 302,1
Березовский	12 491,6	1 394,4	787,5	2 112,2	16 785,8
Кондинский	1 186,0	336,6	16,3	286,5	1 825,5
Нижневартовский	1 281,1	348,1	0,0	584,4	2 213,5
Октябрьский	1 319,0	315,9	49,7	274,6	1 959,2
Сургутский	35,8	0,0	0,0	0,0	35,8
Ханты-Мансийский	7 999,6	1 113,8	56,3	1 701,6	10 871,3
АО «Юграэнерго» всего	25 262,4	3 655,0	909,8	5 166,0	34 993,2

На основании вышеприведенных данных, можно сделать вывод, что АО деятельность «Юграэнерго» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры носит социально-направленный характер.

По объемам электропотребления среди потребителей – юридических лиц АО «Юграэнерго» в десятку самых крупных покупателей входят следующие:

№ п/п	Наименование потребителя	Наименование района	Электропотребление в 2019 году	
			Объем, тыс. кВтч	Доля, %
Всего потребителей-юридических лиц, в том числе			9 912,8	100,0
1	МУП "Теплосети Саранпауль"	Березовский	1 062,8	10,7
2	МП "ЖЭК-3"	Ханты-Мансийский	919,9	9,3
3	МУП "СЖКХ"	Нижневартовский	485,9	4,9
4	КУ "Центроспас-Югория"	представлен во всех районах	483,4	4,9
5	НРО КМНС "Рахтынья"	Березовский	355,0	3,6
6	ПО "Сосьвинский рыбкооп"	Березовский	287,9	2,9
7	БУ ХМАО-Югры «Центральная районная больница»	Березовский	273,8	2,8
8	МКОУ Шугурская СОШ	Кондинский	242,1	2,4
9	Саранпаульское МУП ЖКХ	Березовский	188,8	1,9
10	ПАО "Ростелеком"	представлен во всех районах	169,1	1,7

Расчет стоимости объемов полезного отпуска электрической энергии АО «Юграэнерго» осуществляет следующим образом:

- для предприятий жилищно-коммунального и агропромышленного комплексов, субъектов малого и среднего предпринимательства, организаций бюджетной сферы исходя из предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию, определяемых гарантирующим поставщиком АО «Газпром энергосбыт Тюмень» в зоне централизованного электроснабжения ХМАО-Югры, для остальных потребителей юридических лиц исходя из тарифов на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком АО «Юграэнерго» потребителям на территории ХМАО-Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, по договорам энергоснабжения, утвержденных приказом РСТ Югры от 11.12.2018 № 86-нп;
- для населения и приравненных к нему категорий потребителей исходя из тарифов на электрическую энергию, утвержденных приказами РСТ Югры от 11.12.2018 № 88-нп, от 17.01.2019 № 2-нп.

Реализация объемов электрической энергии в стоимостном выражении в 2019 году составила 101 930,3 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей – 35 940,9 тыс. руб. (35,3%), потребителям юридическим лицам - 65 989,4 тыс. руб. (64,7%), структура реализации представлена ниже (тыс. руб.):



4.5. Анализ закупочной деятельности в 2019 году

Закупочная деятельность является одним из основных направлений деятельности АО «Юграэнерго», направленной на обеспечение исполнения инвестиционной программы, производственной программы, на обеспечение надлежащего содержания и эксплуатации генерирующего и электросетевого имущества и на выполнение задач по обеспечению текущей жизнедеятельности Компании.

Основными принципами закупочной деятельности АО «Юграэнерго» являются:

- информационная открытость закупки;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом необходимости стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализация мер, направленных на сокращение издержек заказчика;
- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления не измеряемых требований к участникам закупки;
- расширение возможностей участия юридических и физических лиц в закупке товаров, работ, услуг (далее также - закупка) для нужд заказчика, стимулирование такого участия;
- осуществление закупок путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения

(такие процедуры могут также применяться и при более мелких закупках, если это признано целесообразным).

Закупочная деятельность АО «Юграэнерго» осуществляется в соответствии с требованиями правовых актов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Федеральный закон от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».
3. Постановление Правительства РФ от 21.06.2012 № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме».
4. Постановление Правительства РФ от 17.09.2012 № 932 «Об утверждении Правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана».
5. Постановление Правительства РФ от 10.09.2012 № 908 «Об утверждении положения о размещении на официальном сайте информации о закупке».
6. Постановление Правительства РФ от 01.12.2014 г. № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»
7. Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в АО «Юграэнерго», утвержденное советом директоров АО «Юграэнерго» (протокол от «29» октября 2019 года № 06/2019).

В декабре 2018 года решением совета директоров общества утверждено Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в АО «Юграэнерго», которое вступило в силу с 01.01.2019 года. Новая редакция локального акта, регламентирующего порядок проведения конкурентных процедур, подготовлена с учетом изменений, внесенных в Федеральный закон «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 N 223-ФЗ.

8. Положение о комиссии по закупкам для нужд АО «Юграэнерго».
9. План закупки товаров, работ, услуг для нужд АО «Юграэнерго» на 2019 год, утвержденный генеральным директором АО «Юграэнерго» (с изменениями и дополнениями).
10. Иные нормативно-правовые акты.

План закупки товаров, работ, услуг для нужд АО «Юграэнерго» на 2019 год, Положение о порядке проведения закупки товаров, работ, услуг в АО «Юграэнерго», а также вся информация о проводимых закупках, в том числе:

- закупочная документация, конкурсная документация, извещения о проведении открытых конкурсов, извещения о проведении открытых запросов котировок, протоколы заседания единой комиссии по размещению закупок, разъяснения положений закупочной документации и иная информация о закупках размещены в единой информационной системе (<http://zakupki.gov.ru>) и на корпоративном сайте АО «Юграэнерго» (www.ugra-energo.ru).

Руководствуясь требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» АО «Юграэнерго» в 2019 году размещало конкурентные торги в электронной форме на сайте акционерного общества «Единая электронная торговая площадка» (ЭТП «Росэлторг») (<http://etp.roseltorg.ru>).

В соответствии с Положением о порядке проведения закупки товаров, работ, услуг в АО «Юграэнерго» осуществляются следующие виды закупок:

1. Конкурентные способы закупки:
 - а) конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс).
 - б) аукцион (аукцион в электронной форме, закрытый аукцион);
 - в) запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений);
 - г) запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок);
2. Не конкурентные способы:
 - а) закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

В 2019 году по итогам проведения конкурентных процедур в АО «Юграэнерго» всего заключено 45 договоров на общую сумму 170 426,1 тыс. руб.

В 2019 году заключено 9 договоров с единственным поставщиком на общую сумму 24 203,5 тыс. руб.

Информация о договорах, заключенных по результатам проведения открытых конкурентных процедур приведена в нижеследующей таблице:

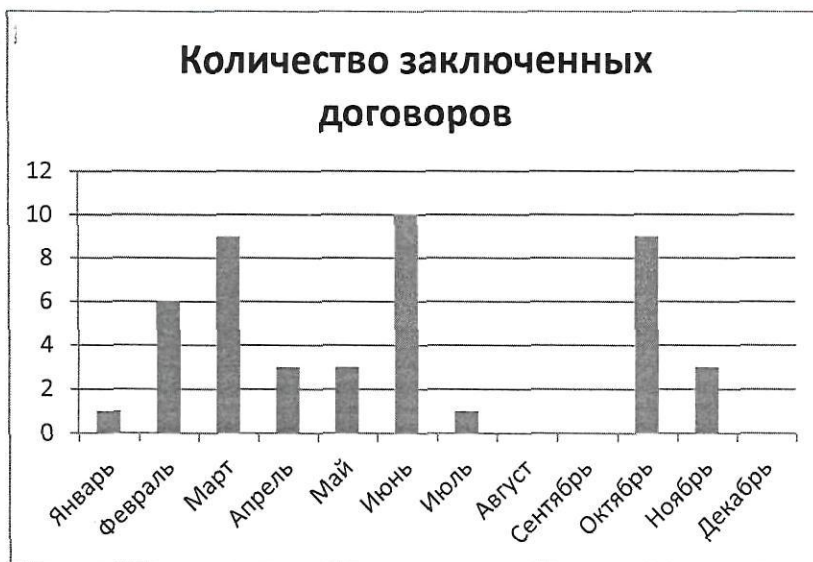
№ п/п	Месяц заключения договора	Количество заключенных договоров	Сумма заключенных договоров, тыс. руб.
1	2	3	4
1	Январь	1	4 568,0
2	Февраль	6	18 159,3
3	Март	9	72 697,2
4	Апрель	3	7 442,7
5	Май	3	12 805,88
6	Июнь	10	34 295,77
7	Июль	1	500,0
8	Август	0	0,0
9	Сентябрь	0	0,0
10	Октябрь	9	15 843,0
11	Ноябрь	3	4 114,9
12	Декабрь	0	0,0
Итого:		45	170 426,7

Информация о договорах, заключенных по результатам закупки у единственного поставщика приведена в нижеследующей таблице:

№ п/п	Месяц заключения договора	Количество заключенных договоров	Сумма заключенных договоров, тыс. руб.
1	2	3	4
1	Январь	2	5 369,3
2	Май	2	3 635,4
3	Июль	2	9 787,8
4	Ноябрь	2	1 208,1
5	Декабрь	1	4 202,9
Итого:		45	24 203,5

Динамика заключения договоров по результатам проведения открытых конкурентных процедур в течение 2019 года приведена на ниже представленных диаграммах:





4.6. Мероприятия, реализованные в ходе производственной деятельности Общества

4.6.1. Повышение надежности электроснабжения потребителей децентрализованной зоны энергосбережения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в т.ч.:

4.6.1.1. Повышение надежности работы генерирующего оборудования.

- Переподготовка мастеров дизельных электростанций (3 человек) методам диагностики и ремонта генерирующего оборудования Volvo Penta.

- Оснащение ремонтной службы необходимыми инструментами, методиками диагностики состояния оборудования. Организация самостоятельного и своевременного освидетельствования технического состояния оборудования.

- Организация дистанционного оперативного контроля в ОДС за состоянием и работоспособностью оборудования (12 ДЭС).

- Обеспечение 100 % резервирования работы ДГУ во всем диапазоне нагрузок за счет оптимизации расстановки ДГУ по объектам.

4.6.1.2. Повышение надежности работы электросетевого оборудования.

- Организована самостоятельная эксплуатация сетевого хозяйства в Ханты-Мансийском районе.

- Проведены лабораторные испытания электросетевого оборудования.

- Проведены работы по профилактическому контролю, ремонту и восстановлению устройств релейной защиты и автоматики распределительного пункта 10/04 кВ п. Саранпауль.

- Проведены капитальные ремонты, ведутся работы по реконструкции электросетевого оборудования п. Сосьва, п. Саранпауль, п. Няксимволь, д. Анеева.

┌ Проведена переподготовка обслуживающего персонала, обучения персонала на стропальщиков, работа с автовышкой.

- Осуществление ежесуточного контроля оперативной обстановки по обеспечению работоспособности оборудования.

- Повышение готовности аварийно-восстановительных бригад, оснащение их специальной техникой, инструментом.

- Организация оперативного взаимодействия с сервисными организациями в Октябрьском районе по выявлению и устранению потенциальных аварий и инцидентов на сетях, в том числе во время ухудшения погодных условий.

- выполнены работы по техническому присоединению детского сада в п.Саранпауль, с учетом требований второй категории надежности электроснабжения.

4.6.2. Повышение качества электроснабжения

- Организованы работы по ежемесячному замеру нагрузки и напряжения на трансформаторных подстанциях, проведения мероприятий по выравниванию нагрузки и напряжения электросетевого оборудования.

- Выявление потерь напряжения в сети, устранение проблемы с низким напряжением у потребителей путем перераспределения нагрузки между трансформаторными подстанциями.

- Проведение сертификации качества электроэнергии, поставляемой потребителям.

4.6.3. Оптимизация расходов общества

4.6.3.1. В области выработки электроэнергии

Ежеквартально проводится анализ соответствия мощностного ряда ДГУ фактическим нагрузкам в поселках с учетом сезонной и суточной динамики потребления. Реализована новая схема расстановки ДГУ путем релокации дизель-генераторов, что позволило оптимизировать их загрузку, пересмотреть режимы работы станции, в конечном итоге снизить удельные расходы топлива на выработку 1 кВт/ч. Организация дистанционного, оперативного контроля за режимами работ ДЭС позволила устранить «человеческий фактор» возможного несоблюдения заданных режимов.

Постоянно, на систематической основе проводился комплексный анализ потребления электрической энергии для обеспечения собственных нужд, в ходе которого достоверно было установлено, что большая часть собственных расходов выпадает в осенне-зимний период времени, на электрообогрев ДГУ находящихся в резерве и помещение операторской. По результатам исследований было проработано и реализовано техническое решение направленное на коренное изменение системы обогрева как резервных ДГУ, так и рабочих помещений, а именно обогрева не от выработанной электрической энергии, а от системы охлаждения работающих ДГУ путём снятия тепловой энергии через систему теплообменников.

В результате принятых мер удалось значительно сократить затраты электрической энергии для собственных нужд.

Компания Volvo-Penta выдала 3 сертификата инженерам ремонтно-механической мастерской АО «Юграэнерго» на право проведения текущих ремонтов. Данное мероприятие позволило существенно сократить затраты на ремонт подрядным способом и увеличить оперативность по восстановлению работоспособности генерирующего оборудования.

При организации приемки ДТ от перевозчиков продолжается внедрение и применение комплексного метода определения принимаемых объемов, который включает помимо судовых замеров, береговые замеры и замеры контрольными приборами. В результате существенно повышается достоверность количества принимаемого топлива. Организована работа по контролю за нормативным и приборным списанием ДТ на ДЭС, что привело к отсутствию недостатков и излишков ДТ на момент инвентаризации.

Дизельные электростанции дооснащены в полной мере приборами учета дизельного топлива, смонтированы массомеры, позволяющие более точно определять (погрешность до 0,15%) объемы расхода дизельного топлива на выработку электрической энергии.

Согласно тарифному решению, плановый расход дизельного топлива был согласован в количестве 9 184,78 тонн, по факту израсходовано 8 990,27 тонн. Экономия составила 194,51 тонны.

4.6.3.2. В области передачи электроэнергии

Организована самостоятельная эксплуатации сетевых хозяйств, что позволило повысить качество проводимых ТО, ТР. Проведены мероприятия по переподготовке персонала, усилен контроль за объемом и качеством выполняемых работ. В результате в ряде поселков были снижены технические потери при передаче электроэнергии.

Собственными силами возведена воздушная линия для подключения солнечной электростанции в п. Шугур.

Произведены работы по выявлению и перестановке недозагруженных и перегруженных трансформаторных подстанций с целью оптимизации их загрузки в п.Саранпауль ТП№11-3119, ТП№11-3121, ТП№11-3127.

Продолжается реализация построения АИИС КУЭ. Принят к исполнению ряд мероприятий по восстановлению, существующих АИИС УЭ в с.Саранпауль, п.Сосьва, с.Няксимволь Березовского района, с.Корлики Нижневартовского района и п.Кедровый,

п.Кирпичный, д.Согом Ханты-Мансийского района. Внедрены новые АИИС КУЭ на базе оборудования ООО «Матрица» в с.Тугияны Белоярского района, д. Кимкьясуй Березовского района, на базе ООО «КУРС» в с.Елизарово, п.Красноленинский, п.Урманый Ханты-Мансийского района.

В 2020 году планируется осуществить внедрение новой АИИС КУЭ в д.Пашторы, д.Ванзеват, д.Нумто Белоярского района и д.Сартынья Березовского района.

АИИС КУЭ позволяет:

- осуществлять контроль за качеством электроэнергии, регламентированном в ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения».
- осуществлять свод балансов электрической энергии по выработке и потреблению, своевременно выявлять безучетное потребление.
- осуществлять удаленный съем показаний потребления электрической энергии без привлечения электротехнического персонала на месте.
- осуществлять удаленное введение и снятие режима ограничения потребления электрической энергии у абонентов без привлечения электротехнического персонала на месте.

Результатом работы стало снижение потерь электроэнергии при передаче на 7 % по сравнению с 2018 годом.

4.6.6.3. В области проведения закупок

В декабре 2018 года решением совета директоров общества утверждено Положение о порядке проведения закупок товаров, работ, услуг в АО «Юграэнерго», которое вступило в силу с 01.01.2019 года. Новая редакция локального акта, регламентирующего порядок проведения конкурентных процедур, подготовлена с учетом изменений, внесенных в Федеральный закон «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 N 223-ФЗ. В течение отчетного периода в локальный акт было внесено 2 (два) изменения:

- протоколом совета директоров № 01/2019 от 12.07.2019 утверждены изменения в части добавления определения перечня взаимозависимых с АО «Юграэнерго» лиц в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Данные изменения вступили в законную силу с даты утверждения.

- протоколом совета директоров № 06/2019 от 29.10.2019 утверждены изменения в части установления ограничения доли закупок, которые общество вправе провести у единственного поставщика по сделкам до 100 тыс. рублей, которая не может превышать 5 % от совокупного годового объема закупок общества. Данные изменения вступили в законную силу с 01.01.2020.

5. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

Дочерние компании у АО «Юграэнерго» отсутствуют. Договоры купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ в отчетном периоде АО «Юграэнерго» не заключались.

6. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ О ДОСТОВЕРНОСТИ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ОТЧЕТНЫЙ И ПРЕДЫДУЩИЙ ГОДЫ

Бухгалтерская отчетность за 2019г. прилагаются к Отчету.

По данным бухгалтерской отчетности за 2019 год сделаны следующие выводы о результатах развития акционерного общества:

Доходы Общества по обычным видам деятельности составили 1 039 021 тыс. рублей из них 104 288 тыс. рублей непосредственно выручка, полученная Обществом за 2019г. и субсидии в размере 934 733 тыс. рублей. За аналогичный период прошлого года общие доходы предприятия составили 967 120 тыс. рублей, из которых субсидия 869 307 тыс. рублей и выручка 97 813 тыс. рублей. По отношению к прошлому 2018 году доходы Общества возросли на 7,4 %.

Прочие доходы Общества снизились по сравнению с 2018г на 5% и составили 15 882 тыс. рублей, при этом основную долю прочих доходов составляет восстановление резерва по сомнительным долгам (41% от общей доли прочих доходов и 6559,2 тыс. рублей).

Расходы Общества по обычным видам деятельности составили 899 182,0 тыс. рублей, по сравнению с прошлым 2018г увеличение расходов произошло на 4%, рост доходов составил 6%, что является положительным фактором в жизнедеятельности предприятия за 2019 год

Прочие расходы Общества составили 31 958,00 тыс. рублей (без учёта начисленных процентов по кредиту), из них основную долю занимают расходы на создание резерва по сомнительным долгам – 8 854,00 тыс. рублей или 27% об общей доли прочих расходов. Проценты к уплате (стоимость кредитных ресурсов) в сумме 14 526,00 тыс. рублей в сравнении с периодом прошлого года выросли на 32%. (сумма начисленных процентов за 2018 год составила 9 826,00 тыс. рублей).

Дебиторская задолженность Общества в 2019г возросла на 20% по отношению к 2018г и составила 153 523 тыс. рублей.

Рост дебиторской задолженности обусловлен двумя факторами - небольшим увеличением задолженности по субсидиям и повышением размера выплат авансов в адрес поставщиков, из которых существенную долю занимают оплаты за поставку дизельного топлива в первом квартале 2020 года. Кроме того, в рамках бюджета общества были запланированы авансы по инвестиционной программе в адрес АО «ЮТЭК-Березово».

Кредиторская задолженность Общества снизилась в 2019г на 25% по сравнению с 2018г и составила 24 388 тыс. рублей.

Задолженность по заемным средствам на конец отчётного периода общество не имеет. На 31.12.2018г. данная задолженность составляла – 32 016 тыс. рублей.

По результатам финансово - хозяйственной деятельности за 2018г Обществом получена чистая прибыль в размере 87 002 тыс. рублей, общество улучшило свой показатель относительно прошлого года на 34,4%.

6.1. Состояние чистых активов Общества

	2019	2018	2017	2016
Стоимость чистых активов	820 709	733 707	669 002	209 404
Уставной капитал	440 325	440 325	440 325	298 605

Стоимость чистых активов общества увеличилась за счет изменения нераспределенной прибыли.

6.2. Информация о реализации непрофильных активов Общества

Непрофильные активы в АО «Юграэнерго» в отчетном периоде не реализовывались.

7. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п/п	Наименование	Количество (в натуральном выражении)	Количество (в денежном выражении)
1	Электрическая энергия	34,47 МВт.ч.	26 552,98 тыс. руб.
2	Бензин автомобильный	70 340,77 литр	2 964,63 тыс. руб.
3	Топливо дизельное	8990,71 тонн	402788,22 тыс. руб.
4	Антифриз	7,503 тонн	733,41 тыс. руб.
5	Моторное масло	55,774 тонн	8 605,07 тыс. руб.
6	Дрова	131,11 м3	172,96 тыс.руб.

8. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ

Согласно п. 1 ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах», крупной сделкой считается сделка (в том числе заем, кредит, залог, поручительство) или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций общества, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции общества, и сделок, совершение которых обязательно для общества в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

В случае отчуждения или возникновения возможности отчуждения имущества с балансовой стоимостью активов общества сопоставляется стоимость такого имущества, определенная по данным бухгалтерского учета, а в случае приобретения имущества - цена его приобретения.

В отчетном периоде АО «Юграэнерго» была заключена 1 крупная сделка, которая одобрена Советом директоров Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9. ИНФОРМАЦИЯ О ЗАКЛЮЧЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2019 ГОДУ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

Согласно п. 1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», сделки (в том числе заем, кредит, залог, поручительство), в совершении которых имеется заинтересованность члена совета директоров (наблюдательного совета) общества, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа общества, в том числе управляющей организации или управляющего, члена коллегиального исполнительного органа общества или акционера общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций общества, а также лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, совершаются Обществом в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах».

Указанные лица признаются заинтересованными в совершении обществом сделки в случаях, если они, их супруги, родители, дети, полнородные и неполнородные братья и сестры, усыновители и усыновленные и (или) их аффилированные лица:

- являются стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- владеют (каждый в отдельности или в совокупности) 20 и более процентами акций (долей, паев) юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке;
- занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке, а также должности в органах управления управляющей организации такого юридического лица;
- в иных случаях, определенных уставом общества.

АО «Юграэнерго» в 2019 году сделок с заинтересованностью не заключало.

10. ИНФОРМАЦИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ПРИБЫЛИ

На основании распоряжения Департамента по управлению государственным имуществом Ханты-Мансийского автономного округа-Югры № 13-Р-912 от 07.06.2019 года, в соответствии

со ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах», полученная чистая прибыль за 2018 год в размере 64 705 062,66 рублей распределена следующим образом:

- 5 757 523,11 рублей или 8,8981 % от чистой прибыли направлено в резервный фонд Общества;

- 58 947 539,55 рублей или 91,1019 % от чистой прибыли оставлено не распределенной.

Дивиденды не выплачивались (не объявлялись).

11. ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ В 2019 ГОДУ

Поскольку АО «Юграэнерго» осуществляет деятельность на территориях, технологически изолированных от Единой энергетической системы России, выработка электроэнергии производится посредством дизель-генераторных установок. В целях качественного и бесперебойного обеспечения населенных пунктов электрической энергии в зависимости от их удаленности и доступности Общество несет экономически обоснованные расходы по ее выработке, передаче и сбыту, учитываемые при установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Юграэнерго» потребителям. В 2019 году тарифы на электрическую энергию установлены приказом РСТ Югры от 11.12.2018 № 88-нп.

Государственной программой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры "Жилищно-коммунальный комплекс и городская среда", утвержденной постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 05.10.2018 № 347-п, в целях недопущения роста платы населения и приравненных к нему категорий потребителей предприятиям жилищно-коммунального и агропромышленного комплексов, субъектам малого и среднего предпринимательства, организациям бюджетной сферы за предоставляемые ресурсы предусмотрено предоставление субсидий на возмещение недополученных доходов организациям, осуществляющим реализацию электрической энергии на территориях ХМАО-Югры в зоне децентрализованного электроснабжения.

Размер субсидий определяется как произведение объемов реализации электрической энергии потребителям на разницу между тарифом на электрическую энергию, утвержденным РСТ Югры, и тарифами на электрическую энергию для «льготных» категорий потребителей.

Финансирование субсидий осуществляется муниципальными образованиями в рамках выделенных лимитов бюджетных ассигнований на предстоящий финансовый год:

- в части населения и приравненных к нему категорий потребителей за счет средств бюджета автономного округа в размере 100%;

- в части предприятий жилищно-коммунального и агропромышленного комплексов, субъектов малого и среднего предпринимательства, организаций бюджетной сферы предусмотрено софинансирование в следующем отношении: 60% - за счет средств бюджета автономного округа, 40% - за счет средств бюджета муниципального образования.

За 2019 год сведения о размере субсидий на возмещение недополученных доходов АО «Юграэнерго» от реализации электрической энергии приведены ниже:

Наименование муниципального образования	Размер субсидий по возмещению недополученных доходов от реализации электрической энергии, тыс. руб.		
	ВСЕГО	предприятиям ЖКК и АПК, субъектам малого и среднего предпринимательства, организациям бюджетной сферы	населению и приравненным к нему потребителям
Белоярский	34 436,2	7 586,5	26 849,7
Березовский	456 578,2	101 864,5	354 713,7
Кондинский	49 154,5	14 269,9	34 884,6
Нижневартовский	60 403,3	22 981,2	37 422,1
Октябрьский	50 261,0	13 395,2	36 865,8
Сургутский	1 014,0		1 014,0

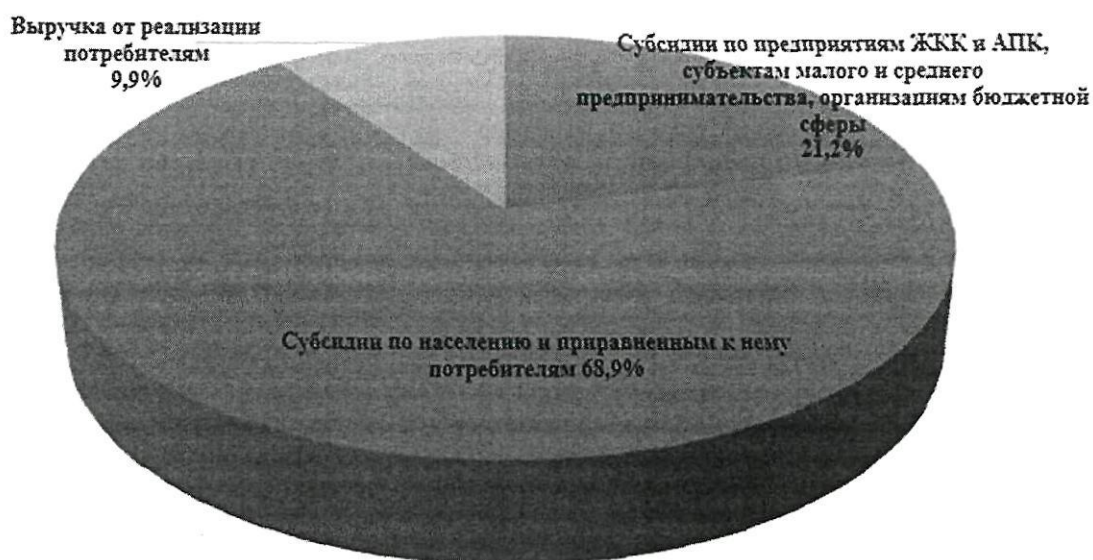
Ханты-Мансийский	280 635,7	59 451,2	221 184,5
ИТОГО	932 483,0	219 548,5	712 934,5

По состоянию на 01.01.2019 обязательства муниципальных образований по исполнению договорных обязательств в части оплаты субсидий составили 38 829,4 тыс. руб., в том числе 24 935,5 тыс. руб. по населению и приравненным к нему потребителям и 13 893,9 тыс. руб. по «льготным» категориям прочих потребителей.

По состоянию на 01.01.2020 обязательства муниципальных образований по финансированию субсидий составили 60 892,0 тыс. руб., в том числе 58 532,8 тыс. руб. по населению и приравненным к нему потребителям и 2 359,2 тыс. руб. по «льготным» категориям прочих потребителей.

Госпрограммой определено, что окончательный расчет за декабрь текущего финансового года осуществляется в течение 1 квартала, следующего за отчетным в пределах бюджетных ассигнований, выделенных на очередной финансовый год.

Таким образом, доходная часть АО «Юграэнерго» от реализации электрической энергии складывается из стоимости электрической энергии потребителей и субсидий на возмещение недополученных доходов от реализации электрической энергии потребителям в обслуживаемых АО «Юграэнерго» населенных пунктах автономного округа и в 2019 году составляет 1 034 413,3 тыс. руб.



12. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

В процессе осуществления производственной деятельности АО «Юграэнерго», сталкивается с различными рисками. Управление рисками - это процессы, связанные с идентификацией, анализом рисков и принятием решений, которые включают максимизацию положительных и минимизацию отрицательных последствий наступления рисков событий.

Задачей управления рисками является эффективная защита Общества от нежелательных обстоятельств, которые могут принести материальный ущерб. В своей деятельности АО «Юграэнерго» постоянно ведет контроль над выявлением возможных факторов риска с целью оперативного принятия организационных решений для своевременного их предотвращения.

К наиболее существенным рискам, оказывающим непосредственное влияние на деятельность Общества, относятся следующие.

Отрицательное влияние на результаты деятельности АО «Юграэнерго» могут оказывать как макроэкономические факторы, так и изменение политических, экономических и

социальных условий в России. Возможность снижения спроса и цен на основные экспортируемые Российской Федерацией виды сырья (нефть, газ, металлы) вследствие кризисных явлений, возможность снижения спроса на товары на внутреннем рынке, а также снижения темпов производства обуславливает возникновение таких стратегических рисков Общества, как существенное отклонение фактического полезного отпуска и потребления электроэнергии от планируемых значений, а также снижение объемов технологического присоединения к сетям. В целях минимизации данных рисков осуществляется мониторинг электропотребления, формирование прогноза с учетом сложившейся динамики электропотребления, полезного отпуска и заявок на технологическое присоединение.

Риски, связанные с географическими особенностями и повышенной опасностью возникновения аварий на энергоустановках в региональных климатических условиях: ураганный ветер, сильный снегопад, гололед, ливневые и ледяные дожди, паводок и наводнения, низкие температуры воздуха -50С и ниже и др., что может привести к системным нарушениям работоспособности и эффективности функционирования оборудования электросетевого комплекса и сбоям в энергоснабжении потребителей Общества. С целью минимизации данных рисков создается аварийный запас материально-технических ресурсов, проводится подготовка аварийно-восстановительных бригад.

Нестабильная ситуация на финансовых рынках, возможность роста ключевой ставки ЦБ РФ, изменение политики банками обуславливает риски, связанные с увеличением процентных ставок, которое может привести к росту расходов Общества. Рост инфляции существенно влияет на расходы Общества и его рентабельность, и, как следствие, может привести к снижению прибыли.

Наличие на рынке недобросовестных поставщиков, специфика закупаемой продукции и сжатые сроки выполнения работ могут привести к реализации рисков, связанных с неисполнением обязательств поставщиками продукции (работ, услуг), и, как следствие, росту дебиторской задолженности. Основные меры по снижению данных рисков направлены на минимизацию авансовых платежей по договорам с поставщиками, непрерывный контроль сроков и стоимости при планировании и проведении закупочных процедур.

Производственная деятельность Общества связана с наличием рисков эксплуатационно-технологического характера, которые выражаются в нарушении нормального режима работы оборудования сетей, возникновением аварий, перебоями в электроснабжении, сверхнормативном увеличении нагрузок. Основными факторами данной группы рисков является высокая степень износа оборудования, воздействие стихийных и природных явлений, посторонних лиц и организаций. Ошибочные или неправильные действия персонала организации, привлеченного персонала, нарушение режимов диспетчеризации также являются источниками данных рисков. Действия по минимизации рисков направлены обществом на реновацию сетей, разработку и выполнение мероприятий по повышению надежности электроснабжения. В постоянном режиме проводится мониторинг и диагностика энергетического оборудования, осмотры и анализ аварийности. Персонал общества регулярно проходит обучение и аттестацию.

К операционным рискам также относятся риски, связанные с управлением персоналом. Недостаточная квалификация персонала, а также низкий уровень подготовки выпускников средних профессиональных и высших профессиональных учебных заведений, несоответствие квалификации сотрудников развитию новых технологий являются основными факторами данных рисков. Основные меры минимизации данных рисков направлены на регулярное проведение обучения и повышения квалификации.

Операционные риски, связанные с информационными технологиями, применяемыми в Обществе, могут быть связаны с перебоями в работе серверного и сетевого оборудования, информационных систем, каналов передачи данных.

На минимизацию рисков направлены действия по проведению планово-предупредительных ремонтов, созданию резервных каналов, модернизации вычислительных мощностей, сетевого и инженерно-технологического оборудования.

Юридические риски характерны для АО «Югразэнерго» равно как и для любого другого субъекта предпринимательства, осуществляющего деятельность на территории РФ. Прежде

всего, правовые риски обусловлены спецификой действующего законодательства, его изменениями, неоднозначностью трактовки нормативно-правовых актов, наличием противоречивых судебных решений по аналогичным вопросам.

Юридические риски, связанные с неоднозначными трактовками норм законодательства, изменением законодательства об акционерных обществах, корпоративным управлением не являются существенными для АО «Юграэнерго». Постоянный мониторинг изменений законодательства и судебной практики позволяет планировать финансово-хозяйственную деятельность с учетом изменений. Финансовым управлением регулярно ведется работа в части методологии расчета налоговой базы, осуществляется контроль их соответствия действующему законодательству. Осуществляется предварительная правовая экспертиза корпоративных процедур, операций и сделок общества.

АО «Юграэнерго» придает особое значение корпоративному управлению, исходя из того, что высокое качество системы корпоративного управления является решающим фактором его успешной деятельности, и в итоге определяет его репутацию и инвестиционную привлекательность. В целях обеспечения надежного уровня корпоративного управления и достижения взаимопонимания между обществом и акционерами АО «Юграэнерго» приняло на себя обязательства ориентироваться в своей деятельности на основополагающие принципы корпоративного управления:

↓ подотчетности менеджмента общества акционеру (несение ответственности перед акционером за эффективное управление и надлежащий контроль за деятельностью Общества и совершение действий в соответствии с утвержденной системой принятия решений);

- прозрачности и своевременности раскрытия информации (раскрытие достоверной информации о существенных фактах, касающихся деятельности Общества, в том числе о его финансовом положении, социальных и экономических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к необходимой информации для всех заинтересованных лиц).

С учетом специфики деятельности Общества, основными отраслевыми рисками являются тарифные риски, то есть риски, оказывающие влияние на стоимость оказываемых услуг. Тарифные риски включают в себя, прежде всего, риск, связанный с государственным регулированием тарифов, риск неисполнения плана финансирования инвестиционной программы.

В связи с реализацией в настоящее время Правительством Российской Федерации политики сдерживания роста тарифов на продукцию и услуги естественных монополий, существуют риски установления регулируемыми органами тарифов ниже экономически обоснованных уровней. Кроме того, могут возникнуть финансовые потери, связанные с неверным прогнозом структуры передачи электроэнергии по уровням напряжения, и потери, связанные со снижением значений показателей надежности и качества оказываемых услуг.

Для снижения данных рисков Обществом проводится работа с Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа-Югры в части обоснования заявленных тарифов.

12.3. Информация об инвестиционных вложениях общества

В отчетном периоде инвестиционные вложения АО «Юграэнерго» отсутствуют.

12.4. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве ответчика

На конец отчетного периода судебные разбирательства, АО «Юграэнерго» в которых выступает в качестве Ответчика отсутствуют.

12.5. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых общество выступает в качестве истца

На конец отчетного периода АО «Юграэнерго», в качестве Истца, участвовало в следующих судебных разбирательствах:

№ п/п	Ответчик	суть иска	сумма к взысканию	номер дела	вид производства
1	ООО Магелан	возмещение ущерба от пожара	1 981 497,86	а75-24132/2019	общий порядок
2	ООО ИКЦ Экспром	взыскание убытков за некачественное исполнение договорных обязательств	251 353,69	а75-24687/2019	упрощенное производство

12.6. Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности общества (в том числе сейсмоопасная территория, зона сезонного наводнения, террористические акты и другие обстоятельства).

Единственным фактором, свидетельствующим о возможных обстоятельствах, препятствующих деятельности общества, является то, что объекты для выработки электроэнергии в децентрализованной зоне ХМАО-Югры расположены в труднодоступных районах, с ограниченной транспортной схемой. Данное обстоятельство создает определенные сложности в обеспечении оперативной работы объектов, особенно в период распутицы.

13. ОПИСАНИЕ ПРИНЦИПОВ И ПОДХОДОВ К ОРГАНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ.

В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.

Отдельное структурное подразделение в целях проведения внутреннего аудита Обществом не создано. В целях проведения проверки отчетности эмитента Общество привлекает независимую внешнюю организацию.

14. СВЕДЕНИЯ О ФАКТИЧЕСКИХ РЕЗУЛЬТАТАХ ИСПОЛНЕНИЯ ПОРУЧЕНИЙ И УКАЗАНИЙ ПРЕЗИДЕНТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И ПОРУЧЕНИЙ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 № 1144-р утвержден план мероприятий «дорожная карта» - «Повышение доступности энергетической инфраструктуры». Данные мероприятия разработаны в целях улучшения инвестиционного климата в России, повышения притока капитала в страну и роста уровня жизни.

Цель:

- упрощение процедуры технологического присоединения;
- прозрачность деятельности сетевых организаций при технологическом присоединении;
- снижение стоимости при технологическом присоединении;
- сокращение сроков технологического присоединения.

Для реализации плана мероприятий «дорожной карты», утвержденного Правительством Российской Федерации, распоряжением Правительства Югры от 12.12.2014 № 671-рп, утвержден план мероприятий «дорожная карта» по обеспечению благоприятного инвестиционного климата в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Предметом «дорожной карты» является оптимизация механизмов государственного регулирования, в том числе через повышение эффективности выдачи разрешительной документации на строительство, подключения к инфраструктуре, поддержке предпринимательских инициатив и проектов, а также их сопровождения.

«Дорожной картой» определен порядок взаимодействия органов власти, органов местного самоуправления, ресурсоснабжающих организаций и организаций поддержки деятельности инвесторов.

Сокращено количество этапов технологического присоединения с 8 до 4:

- подача заявки;
- заключение договора об осуществлении технологического присоединения;
- выполнение работ;
- осмотр, фактическое присоединение, подписание актов, подача напряжения.

Реализованы следующие мероприятия:

- реализована возможность подачи заявок на технологическое присоединение посредством интернета на сайте АО «Юграэнерго»;
- внедрен регламент технологического присоединения, определяющий сроки и порядок взаимодействия структурных подразделений АО «Юграэнерго» при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению;

В соответствии с «дорожной картой», утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.06.2012 N 1144-р, сроки технологического присоединения к электрическим сетям – не превышают 90 дней.

По итогам деятельности АО «Юграэнерго» за 2019 год сроки технологического присоединения (по договорам, не предусматривающим выполнение мероприятий по строительству/реконструкции объектов электросетевого хозяйства со стороны сетевой организации) составили в среднем количестве - 32 календарных дня, при условии отсутствия нарушений мероприятий (обязательств) выполняемых Заявителем.

15. УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ

15.1. Основные цели и задачи кадровой политики Общества

Кадровая политика Общества направлена на сохранение, укрепление и развитие кадрового потенциала, на создание квалифицированного и сплоченного коллектива, способного своевременно решать поставленные перед ним задачи с учетом стратегии развития Компании.

Важным аспектом работы с персоналом являются программы, направленные на формирование коллектива высококвалифицированных сотрудников. В целях совершенствования принципов социального партнерства созданы условия для конструктивного диалога работника и Общества как работодателя. Данные условия зафиксированы в локальных нормативных правовых актах, в соответствии с которыми Общество обеспечивает своих работников пакетом социальных льгот и гарантий.

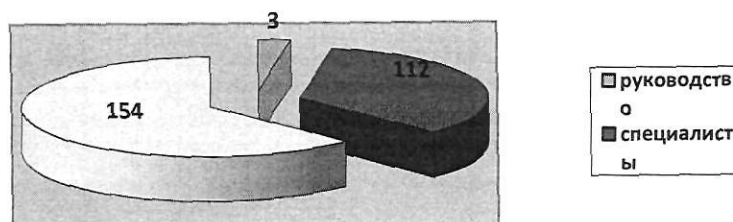
Главной целью кадровой политики АО «Юграэнерго» является сохранение оптимального численного и качественного состава персонала, способного на высоком профессиональном уровне обеспечить решение поставленных задач, а также создание условий для эффективного развития и использования кадровых ресурсов.

Основные направления кадровой политики:

- обеспечение безопасных условий труда;
- обеспечение постоянного и всестороннего развития персонала;
- обеспечение достойного уровня оплаты труда и социальных льгот;
- обеспечение мотивации персонала на эффективный и производительный труд.

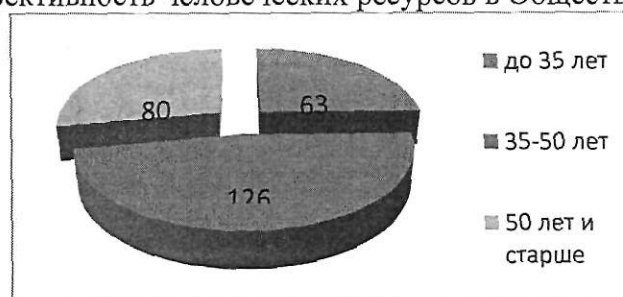
15.2. Структура работающего персонала

Численность работников списочного состава на конец отчетного периода составила 269 человек. Структура работников компании распределена по категориям: руководство, специалисты и рабочие. Основную категорию персонала 154 человек (57,2 %) составляют рабочие. Численность специалистов и служащих составляет 111 человек (41,3 %). Руководящий состав компании состоит из 3 человек (1,5 %).



15.3. Возрастная структура персонала

Возрастная структура персонала АО «Юграэнерго» позволяет более эффективно управлять процессами планирования потребностей Общества в человеческих ресурсах, подготовки резерва, профессионального обучения, компенсаций. Работники старшего возраста имеют большой стаж, а, следовательно, практический опыт и лучшее знание специфики трудовой деятельности. В свою очередь, молодые сотрудники более образованы, энергичны и инициативны. Сочетание преемственности традиций, взаимообогащение профессионализма, опыта, деловых связей с новаторством, предприимчивостью и творчеством молодых людей значительно повышает эффективность человеческих ресурсов в Обществе.



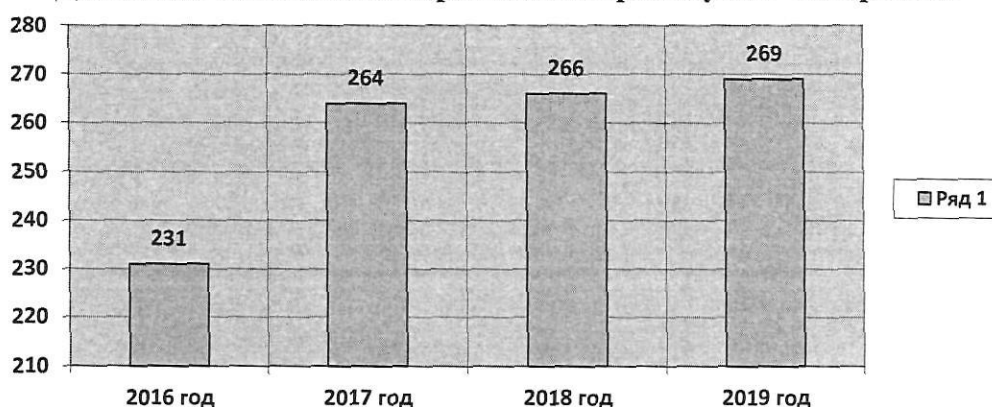
15.4. Движение численности персонала за 2019 год

По итогам работы за 2019 года среднесписочная численность в Обществе составила 257 человек (2018г – 242), списочный состав работников – 269 (2018г. – 266) человека.

Движение штатной численности Общества в 2019 году, в сторону увеличения, обусловлено переходом на самостоятельное обслуживание электросетевого имущества в Ханты-Мансийском районе, в связи с чем, были созданы новые значимые структурные подразделения и рабочие места с целью повышения эффективности организации производственных процессов.

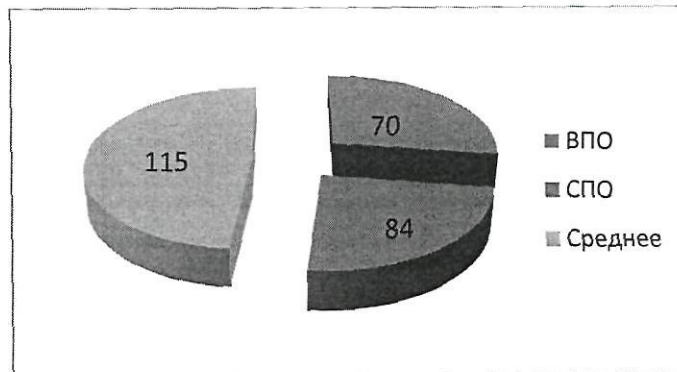
По состоянию на 01.01.2019	Принято за период 01.01.2019-31.12.2019	Уволено за период 01.01.2019-31.12.2019	По состоянию на 31.12.2019
266	25	22	269

Динамика численности персонала за предыдущие четыре года



15.5. Квалификационный состав персонала

Образовательный уровень работников компании, имеющих высшее профессиональное образование 26 % или 70 работников, среднее образование 42,7 % или 115 человек. Со средним профессиональным образованием в компании работают 84 человека, что составляет 31,3 %.



15.6. Мотивация персонала

Важнейшим аспектом, определяющим привлекательность компании как работодателя, является система мотивации. В её основу заложены принципы стабильности, гибкости и прозрачности системы вознаграждений.

Оплата труда работников Общества производится в соответствии утверждённым Положением об оплате труда и Положением о премировании работников АО «Юграэнерго».

Управление мотивацией в Обществе направлено на привлечение лучших специалистов на рынке труда и удержания в Обществе квалифицированных кадров.

В 2019 году проведена индексация должностных окладов, в результате чего произошел рост заработной платы. Заработная плата в течение 2019 года выплачивалась своевременно.

Регулирование взаимоотношений между Обществом и работниками в социально-трудовой сфере определено Положением о дополнительных социальных гарантиях работникам АО «Юграэнерго». Общество обеспечило своим работникам полный пакет социальных льгот и гарантий, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

15.7. Подготовка, переподготовка и повышение квалификации кадров

Высококвалифицированный персонал с хорошим профессиональным опытом является одним из конкурентных преимуществ Общества.

Главной задачей Общества в данном направлении является разработка и внедрение системы обучения, включающей выявление потребности в обучении, планировании расходов на обучение и контроль над его результативностью.

Подготовка персонала проводится на основании Положения об обучении персонала и ориентирована на получение работником новых знаний по важным для Общества направлениям, развитие способностей для разрешения производственных ситуаций и наработки опыта поведения в профессионально значимых ситуациях. Основной целью обучения является подготовка сотрудников к выполнению более сложных производственных функций, занятию новых должностей, преодолению расхождений между требованиями, предъявляемыми к должности и набором профессиональных компетенций конкретных специалистов.

В рамках повышения квалификации в 2019 году АО «Юграэнерго» сотрудничало со следующими учебными заведениями:

- ЦНТИ «Прогресс»
- ООО «Академия новой экономики Регион»
- ООО «РБК», г. Тюмень
- ООО Центр аудита и охраны труда «Лидер»
- АНО УМЦ «Статус»

16. Календарь важных событий

Январь:

1. Осуществлен сбор и обобщение информации представленной со смежных отделов Общества о вновь включаемых проектах инвестиционной программы. Формирование Обосновывающих материалов, паспортов вновь включаемых проектов и форм утверждения корректировки ИП Общества в 2019 году.

2. Подготовка писем в адрес МО для сбора предложений по проекту корректировки ИП на 2019 год. Оценка экономической целесообразности вновь включаемых инвестиционных проектов, согласно предложений МО в проект корректировки ИП Общества.

3. Переход на платформу 1С8.3.

4. Переход на самостоятельное обслуживание сетей в ХМР

5. Первые биржевые закупки ДТ с отгрузкой по ж\д

Февраль:

1. Разработка и защита проектов по оптимизации деятельности подразделений.

2. В целях проведения общественного обсуждения проекта инвестиционной программы подготовка и направление уведомлений о размещении на официальном сайте проекта ИП Общества в межотраслевые советы потребителей, образованные при ИОГВ.

3. Подтверждение квалификации ремонтного персонала у дилеров заводов-производителей.

Март:

1. Запуск в работу сетевой солнечной электростанции в д. Шугур Кондинского района мощностью 32 кВт.

2. Подготовка ежегодного отчета по итогам реализации ИП Общества за 2018 год в формате OREP.INV.GEN.G; Exel. Размещение на платформе ЕИАС и на сайте Общества. Уведомление о размещении годового отчета исполнительные органы государственной власти.

Подготовка ФОРМ УТВЕРЖДЕНИЯ проекта корректировки ИП Общества согласно Приказу Минэнерго № 380 от 05.05.2016г.

3. Заключение кредитного договора на 2019-2020гг

Апрель:

1. Утверждение проекта корректировки ИП Общества на 2017-2021 гг. в соответствии с Постановлением Правительства № 977 от 01.12.2009г., а именно предоставление в Депжкк пакета документов для размещения на сайте: Форм утверждения корректировки ИП Общества; Заявление о предоставлении Депжкк государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики; Пояснительная записка проекта корректировки ИП Общества.

Получения ответа от Депжкк о принятии к рассмотрению проекта корректировки ИП Общества для дальнейшего утверждения либо мотивированный отказ в принятии к рассмотрению проекта ИП. В случае отказа в принятии к рассмотрению проекта корректировки ИП и направление его на доработку Общество в срок до 20.04.19 устраняет все замечания.

Подготовка отчетности (в формате OREP.INV.GEN.G; Exel) по реализации ИП за I кв. 2019 года в срок до 30.04.19.

2. Запуск в работу сетевой солнечной электростанции в с.Няксимволь Березовского района мощностью 60кВт.

3. Формирование тарифной заявки на долгосрочный период регулирования 2020-2022гг.

Май:

1. Проект корректировки ИП Общества проходит рассмотрение на Межотраслевом совете потребителей, который в свою очередь в течении 20 дней направляет в адрес Депжкк заключение по результатам рассмотрения проекта корректировки ИП. Если есть замечания со

стороны межотраслевого совета Депжкк и энергетики Югры направляет их в адрес сетевой организации.

2. Реализованы мероприятия по монтажу АИИС УЭ п.Урманый, п. Красноленинский Ханты-Мансийского района в рамках инвестиционной программы Общества.

3. Начало завоза дизельного топлива на объекты общества

Июнь:

1. Начало подготовки к ОЗП 2019-2021гг. Проведение текущих ремонтов генерирующего и сетевого оборудования. Проведение мероприятий по оптимальной расстановке оборудования.

2. Устранение замечаний Межотраслевого совета либо РСТ ХМАО Югры в части проекта корректировки ИП Общества.

3. Завершены работы по обустройству площадок из сборных ЖБИ в рамках реализации инвестиционного проекта «Приобретение оборудования (ПДН) не входящего в смету строек для ДЭС в д. Анеева, п. Кирпичный, с. Елизарово».

Июль:

1. Подготовка отчетности (в формате OREP.INV.GEN.G; Exel) по реализации ИП за II кв. 2019 года в срок до 30.07.19.

2. Смонтирована на объекте РГС 50м³ в рамках реализации инвестиционного проекта «Приобретение оборудования, не входящего в смету строек (расходные емкости для ДЭС в д.Кимкьясуй, Березовского района)».

3. В рамках реализации инвестиционного проекта «Развитие АИИС третьего уровня на базе программного обеспечения "Пирамида 2.0" установлено и введено в опытную эксплуатацию программное обеспечение «Пирамида 2.0».

4. Реализованы мероприятия по монтажу АИИС УЭ в д.Кимкьясуй Березовского района в рамках инвестиционной программы Общества.

Август:

1. В рамках реализации проекта инвестиционной программы Общества завершены работы на объекте строительства «Технологическое присоединение объекта Детский сад на 60 мест в с.Саранпауль, Березовского района», приняты к бухгалтерскому учету и введены в эксплуатацию следующие основные средства: ВЛЗ 10 кВ протяженностью 0,8 км, 2-х трансформаторная КТП суммарной мощностью 1,26 МВт.

2. Также в рамках реализации проекта инвестиционной программы завершены работы по реконструкции электрических сетей в с. Тугияны.

3. Выполнен капитальный ремонт 1 ед. ДГУ Cummins QSX-15, 400 кВт в с. Большой Атлым Октябрьского района;

Сентябрь:

1. Выполнен капитальный ремонт 1 ед. ДГУ Cummins KTA-38, 823 кВт в п. Кедровый Ханты-Мансийского района.

2. Обучение ремонтного персонала сервисной службы Общества самостоятельному проведению ремонтов на генерирующем оборудовании фирмы Вольво

3. В рамках реализации проекта инвестиционной программы завершены работы на объекте строительства «Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в п. Сосьва Березовского района. I этап. ».

4. Реализованы мероприятия по монтажу АИИС УЭ в с.Елизарово, Ханты-Мансийского района в рамках инвестиционной программы Общества.

5. Подготовка форм утверждения проекта корректировки ИП Общества в соответствии с Приказом Минэнерго № 1357 от 20.12.2016г.

Октябрь:

1. Завершение работ по подготовке к ОЗП 2019-2021гг. Выполнение текущих ремонтов генерирующего и сетевого оборудования.

2. Утверждение проекта корректировки ИП Общества Департаментом ЖКК и энергетики ХМАО Югры.

3. Подготовка отчетности (в формате OREP.INV.GEN.G; Excel) по реализации ИП за 9 месяцев 2019 года в срок до 30.10.19.

4. Завершение проекта по созданию системы мониторинга ДЭС.

Ноябрь:

1. Проведение мероприятий для подготовки проекта корректировки ИП Общества на 2020 год. Подготовка СЗ в смежные отделы для предоставления предложений о внесении новых проектов в ИП, а также подготовка документов/обоснований их включения.

Декабрь:

1. В рамках реализации проекта инвестиционной программы завершены работы на объекте строительства «Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в п. Сосьва Березовского района. Основная часть II этапа»; завершена разработка проектно-сметной документации по объекту строительства «Сети электроснабжения 10-0,4 кВ, КТП-0,4/10 кВ, КТП-10/0,4 кВ и РУ-0,4 кВ от ДЭС в с. Саранпауль Березовского района»; завершены работы на объекте строительства «ДЭС-0,4 кВ в п.Сосьва Березовского района. 2 этап.»;

Также в рамках реализации проекта инвестиционной программы «Устройство спутниковой связи для системы мониторинга ДЭС (Сартынья)» принята к бухгалтерскому учету и введена в эксплуатацию система спутниковой связи для ДЭС (Сартынья).

2. Завершение работ по капитальному ремонту электросетевого имущества в с.Саранпауль Березовского района подрядным способом.

3. Выполнен капитальный ремонт 1 ед. ДГУ Cummins X3.3, 28 кВт для ДЭС д.Сартынья Березовского района.

4. Выполнен капитальный ремонт повышающих КТП 2 ед. 1000кВА и 630кВА в п.Кедровый Ханты-Мансийского района.

5. Защита тарифа на 2020-2022 г, утверждение бюджета общества на 2020 и плана закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «Юграэнерго» на 2020 год.