

**ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН
СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ АО «УГЭС»**

ПРОТОКОЛ № 03

от 26 августа 2020г.

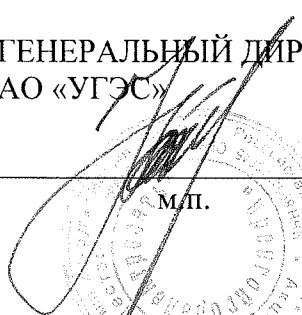
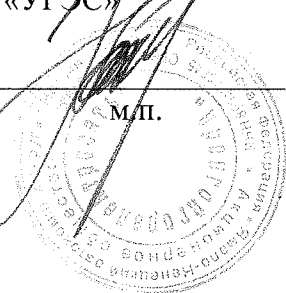
**УТВЕРЖДЕН
ГОДОВЫМ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ
АКЦИОНЕРОВ АО «УГЭС»**

РАСПОРЯЖЕНИЕ № 20-Р

от 30 сентября 2020г.

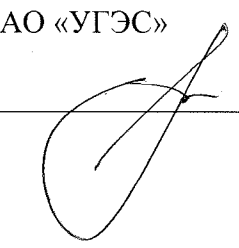
**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«УРЕНГОЙГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
(АО «УГЭС»)
ЗА 2019 ГОД**

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «УГЭС»


М.П. 

Р.С. ШЕРШНЕВ

ГЛАВНЫЙ БУХГАЛТЕР
АО «УГЭС»



Н.С. ШАЛАГИНОВА

**Г. НОВЫЙ УРЕНГОЙ
2020**

СОДЕРЖАНИЕ

<i>№ Раздела</i>	<i>Наименование раздела</i>	<i>Номера страниц</i>
<i>Раздел 1</i>	<i>Общие сведения</i>	<i>4</i>
<i>Раздел 2</i>	<i>Положение Общества в отрасли</i>	<i>5</i>
<i>2.1</i>	<i>Краткая историческая справка</i>	<i>5</i>
<i>2.2</i>	<i>Основные виды деятельности Общества</i>	<i>5-6</i>
<i>2.3</i>	<i>Основные факторы и условия, влияющие на отрасль в целом и на деятельность Общества</i>	<i>6-7</i>
<i>2.4</i>	<i>Общие тенденции развития отрасли в отчетном году</i>	<i>7-27</i>
<i>2.5</i>	<i>Обзор основных событий года, повлиявших на развитие Общества и планы на будущее</i>	<i>28</i>
<i>2.6</i>	<i>Конкурентная среда</i>	<i>28-29</i>
<i>Раздел 3</i>	<i>Приоритетные направления деятельности Общества</i>	<i>29-30</i>
<i>Раздел 4</i>	<i>Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности</i>	<i>31-32</i>
<i>Раздел 5</i>	<i>Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов</i>	<i>32</i>
<i>Раздел 6</i>	<i>Перспективы развития Общества</i>	<i>32-35</i>
<i>Раздел 7</i>	<i>Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества</i>	<i>35</i>
<i>Раздел 8</i>	<i>Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества</i>	<i>35-43</i>
<i>Раздел 9</i>	<i>Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок</i>	<i>43</i>
<i>Раздел 10</i>	<i>Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность</i>	<i>43</i>
<i>Раздел 11</i>	<i>Состав Совета директоров Общества</i>	<i>43-44</i>
<i>Раздел 12</i>	<i>Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа Общества</i>	<i>44-45</i>
<i>Раздел 13</i>	<i>Политика Общества в области вознаграждения и(или) компенсации расходов</i>	<i>45</i>
<i>Раздел 14</i>	<i>Сведения (отчет) о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления</i>	<i>45</i>

Раздел 15	Информация о стоимости чистых активов Общества	46
Приложения к годовому отчету		46
Приложение № 1	<i>Бухгалтерская отчетность за 2019 год с Пояснительной запиской по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год.</i>	
Приложение № 2	<i>Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности АО «УГЭС за 2019 год.</i>	
Приложение № 3	<i>Заключение Ревизионной комиссии АО «УГЭС» по результатам проверки отражения финансово-хозяйственной деятельности предприятия в годовой бухгалтерской отчетности за 2019 год.</i>	
Приложение № 4	<i>Распоряжение Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой № 02-Р от 16.01.2019г.</i>	
Приложение № 5	<i>Распоряжение Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой № 35-Р от 28.06.2019г.</i>	

Раздел 1. Общие сведения

Полное наименование Общества: Акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть».

Сокращенное наименование Общества: АО «УГЭС».

Место нахождения и почтовый адрес: Российская Федерация, Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, дом 15.

ИНН/КПП 8904046645/890401001

Код и наименование налогового органа: 8904, Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 2 по Ямало-Ненецкому автономному округу

ОГРН: 1058900649334

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица:
серия 89 № 000503678

Банковские реквизиты: р/с 40702810700190000038 ПАО «Запсибкомбанк» г. Тюмень, к/с 30101810271020000613 БИК 047102613

Отрасль: электроэнергетика

Основной вид деятельности: 35.12 Передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

e-mail: priemnaya@nuges.ru

тел. 8 (3494) 912-555

Руководитель: генеральный директор Шершнев Роман Сергеевич.

Уставный капитал: 19 838 000 (девятнадцать миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч) рублей 00 копеек.

Регистратор Общества: Закрытое акционерное общество «Новый регистратор» (г. Тюмень) на основании Договора № 72-0088/14 на оказание услуг по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг от 15.09.2014г.

Ревизионная комиссия Общества: Байсова Каирхан Кельдимуратовна, Свиридова Елена Анатольевна, Макушова Елена Валерьевна.

Аудитор Общества: Решением единственного акционера АО «Уренгойгорэлектросеть» (Распоряжение № 35-Р от 28.06.2019) аудитором Общества на 2019 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью аудиторская фирма «АБАК».

По вопросам выплаты начисленных дивидендов можно обращаться: 629306, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, дом 15, e-mail: priemnaya@nuges.ru

тел. 8 (3494) 912-555

По вопросам получения доступа к информации для акционеров можно обращаться: 629306, Российская Федерация, Ямало-Ненецкий Автономный округ, г. Новый Уренгой, ул. Промышленная, дом 15, e-mail: priemnaya@nuges.ru, тел. 8 (3494) 912-555

Раздел 2. Положение Общества в отрасли

2.1. Краткая историческая справка

Открытое акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть» создано 15 сентября 2005 года и действует в соответствии с Гражданским кодексом РФ, федеральным законом «Об акционерных обществах», «О приватизации государственного и муниципального имущества», и является коммерческой организацией.

Изменение полного и сокращенного фирменного наименования Общества: с Открытого акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» (ОАО «УГЭС») на Акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть» (АО «УГЭС») произошло в связи с приведением Устава и фирменного наименования Общества в соответствии с требованиями Федерального закона от 05 мая 2014 г. №99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов РФ».

Единственным учредителем АО «Уренгойгорэлектросеть» является Департамент имущественных отношений муниципального образования город Новый Уренгой, выступающий от имени Муниципального образования город Новый Уренгой.

2.2. Основные виды деятельности Общества

Деятельностью Общества является обеспечение потребностей муниципального образования город Новый Уренгой, Коротчаево, Лимбяха юридических и физических лиц услугами по обслуживанию электрических сетей, передаче электроэнергии от генерирующих объектов к распределительным системам путем обеспечения работоспособности (эксплуатации) объектов электросетевого хозяйства и технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц (энергопринимающих устройств) к электрическим сетям сетевой организации.

Основными видами деятельности Общество в сфере электроэнергетики являются:

- передача электрической энергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям (35.12)
- ремонт электрического оборудования (33.14);
- передача электроэнергии (35.12.1);
- технологическое присоединение к распределительным электросетям (35.12.2);
- распределение электроэнергии (35.13);
- строительство жилых и нежилых зданий (41.20);
- строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями (42.22);
- подготовка строительной площадки (43.12);

- производство электромонтажных, санитарно-технических и прочих строительно-монтажных работ (43.2);
- производство прочих строительно-монтажных работ (43.29);
- работы строительные специализированные прочие, не включенные в другие группировки (43.99);
- деятельность по складированию и хранению (52.10);
- аренда и управление собственным или арендованным недвижимым имуществом (68.20);
- деятельность в области технического регулирования, стандартизации, метрологии, аккредитации, каталогизации продукции (71.12.6).

2.3. Основные факторы и условия, влияющие на отрасль в целом и на деятельность Общества.

Энергетическая отрасль России на современном этапе представляет собой крупнейший комплекс, который включает в себя многопрофильную инженерную инфраструктуру, обеспечивающую оказание потребителям, в том числе, услуг электроснабжения.

Электроэнергетическая отрасль является важнейшей составляющей в системе жизнеобеспечения людей, охватывает практически все население страны и в связи с этим занимает исключительное положение в ряду прочих отраслей экономики.

Особенности отрасли:

- большое социальное значение;
- естественная монополия и подверженность государственному регулированию (тарифы);
- привязка к рынку определенного региона;
- значительный удельный вес государственной и муниципальной собственности на объекты инфраструктуры коммунального хозяйства;
- бюджетозависимость и дотационность.

Рынок коммунальных услуг демонстрирует в последние годы стабильную положительную динамику.

В ходе реформирования отрасли функции владения, управления и регулирования перераспределяются между государством и частными компаниями, заинтересованными в повышении эффективности деятельности, росте качества и надежности оказываемых услуг.

Поставка Обществом электроэнергии к потребителям на территории муниципального образования город Новый Уренгой осуществляется по линиям электропередачи через трансформаторные подстанции.

Общее количество:

- Подстанций 35/6-10кВ -3 шт;
- Подстанция 110/6 кВ -1шт.;
- ЗРУ-6-10кВ -3 шт;

Распределительных пунктов 6-10кВ-11 шт;
Трансформаторных подстанций 6-10/0,4кВ -174 шт.
Всего 299 силовых трансформаторов общей мощностью 295,066 МВА.
(без учёта ТСН).

Общая протяжённость линий электропередачи всех классов напряжения составляет – 636,792 км, в том числе:

ВЛ-110кВ - 26, 52 км
ВЛ-35кВ - 24, 5 км
ВЛ-10кВ - 50, 41 км
ВЛ-6кВ – 46, 31 км
ВЛ-0,4кВ - 97, 08 км
КЛ-10кВ – 167, 56 км
КЛ-6кВ – 32, 282 км
КЛ-0,4кВ - 192, 13 км

Благодаря налаженной организации производственного процесса АО «УГЭС» заслуженно занимает устойчивое положение в отрасли.

Основными факторами и условиями, влияющими на деятельность АО «УГЭС» в сфере электроэнергетики в 2019 году, являлись следующее:

- недобросовестные действия отдельных заявителей по технологическому присоединению не исполняющих условия договоров;
- сложность при взаимодействии с собственниками земельных участков при оформлении размещения электросетевых объектов;
- процедура сложности взаимодействия со смежными сетевыми организациями при заключении договоров об осуществлении технологического присоединения на территории города Новый Уренгой, районах Коротчаево, Лимбьяха;
- изменения законодательства РФ, регулирующего порядок технологического присоединения;
- усиление контроля за деятельностью Общества по технологическому присоединению в части сроков со стороны органов власти, контролирурующих органов;
- вступление в силу Федерального закона от 3 августа 2018 г. N 341-ФЗ «О внесении изменений в Земельный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации в части упрощения размещения линейных объектов».

2.4. Общие тенденции развития отрасли в отчетном году.

За 2019 год в законодательство Российской Федерации были внесены определенные изменения в сфере электроснабжения.

- Определены минимальные объемы работ с энергоресурсами для целей отнесения к субъектам ГИС ТЭК (постановление Правительства РФ от

02.02.2019 № 76 «Об утверждении минимальных объемов добычи, производства, переработки, сжижения, обогащения, преобразования, хранения, передачи, распределения, транспортировки, поставок, перевалки, перегрузки, отгрузки, реализации энергетических ресурсов, продуктов их переработки, снабжения ими, осуществляемых юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями для их отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса»).

Начало действия документа — 13.02.2019.

Постановлением Правительства РФ от 02.02.2019 № 76 определены минимальные объемы работ с энергоресурсами для целей отнесения к субъектам ГИС ТЭК.

Так, например, для передачи и распределения электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства проектного номинального класса напряжения 0,38 — 1150 кВ установлен минимальный объем для отнесения к ГИС ТЭК в размере 1 кВт*ч в год и выше.

- ФАС определила порядок проверок в сфере регулирования цен (приказ ФАС России от 19.10.2018 № 1443/18 «Об утверждении административного регламента Федеральной антимонопольной службы по осуществлению государственного контроля (надзора) при проведении проверок соблюдения требований законодательства в сфере государственного регулирования цен (тарифов)»).

Начало действия документа — 26.02.2019.

Согласно принятому приказу от 19.10.2018 № 1443/18 ФАС уполномочена контролировать соблюдение требований законодательства, в том числе в сфере госрегулирования цен в области электроэнергетики. Ведомство организует плановые и внеплановые проверки. Срок проведения одной проверки не может превышать 20 рабочих дней. Также в рассматриваемом Регламенте, утвержденном приказом, прописывается содержание конкретных административных процедур. Закрепляется досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений, действий (бездействия) органа и его должностных лиц.

- Утверждены характеристики объектов ТЭК для целей отнесения инвесторов, заказчиков их строительства и застройщиков к субъектам ГИС ТЭК (постановление Правительства РФ от 16.02.2019 № 154 «Об утверждении характеристик объектов по добыче, производству, переработке, сжижению, обогащению, преобразованию, хранению, передаче, распределению, транспортировке, поставкам, перевалке, перегрузке, отгрузке, реализации энергетических ресурсов, продуктов их переработки, снабжению ими для отнесения юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, являющихся инвесторами (концессионерами, частными партнерами), заказчиками (застройщиками) строительства (реконструкции) указанных объектов, к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса»).

Начало действия документа — 27.02.2019.

Постановлением Правительства РФ от 16.02.2019 № 154 утверждены требования к объектам ТЭК для целей отнесения инвесторов, заказчиков их строительства и застройщиков к субъектам ГИС ТЭК, в том числе в сфере электроснабжения.

● Приняты новые национальные стандарты по переключениям в электроустановках и автоматическому ограничению снижения частоты (ГОСТ Р 55608-2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Переключения в электроустановках. Общие требования» и ГОСТ Р 58335-2018 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое ограничение снижения частоты при аварийном дефиците активной мощности. Нормы и требования»). *Документы введены в действие с 1 марта 2019 года.*

ГОСТ Р 55608-2018, вступивший в силу вместо ГОСТ Р 55608-2013, устанавливает порядок и последовательность выполнения переключений в электроустановках, входящих в состав ЕЭС России, а также технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, расположенных на территории Российской Федерации. Положения стандарта актуализированы в связи с вступлением в силу изменений в Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденные приказом Минтруда России от 19.02.2016 № 74н. Новый стандарт также уточняет требования к производству переключений на подстанциях нового поколения. ГОСТ Р 55608-2018 предназначен для диспетчерского и оперативного персонала, а также административно-технического персонала, участвующего в разработке, согласовании и утверждении инструкций по производству переключений в электроустановках, разработке программ (типовых программ) и бланков (типовых бланков) переключений, и персонала, осуществляющего переключения в электроустановках.

ГОСТ Р 58335-2018 устанавливает требования к составу и структуре системы автоматического ограничение снижения частоты (АОСЧ), логике действия и настройке устройств, реализующих функции АОСЧ, определению видов, объемов и мест реализации управляющих воздействий этих устройств, а также требования к подготовке, выдаче и контролю выполнения заданий на настройку устройств, реализующих функции АОСЧ. Этот национальный стандарт предназначен для применения проектными и другими организациями, осуществляющими разработку проектной документации на строительство, реконструкцию, модернизацию объектов электроэнергетики, энергопринимающих установок потребителей электрической энергии и их технологическое присоединение к электрическим сетям, а также создание (модернизацию) устройств и комплексов противоаварийной автоматики. Требования ГОСТ Р 58335-2018 применяются вместе с требованиями ссылочных стандартов ГОСТ Р 55105-2012 «Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и

требования» и ГОСТ Р 55438-2013 «Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Взаимодействие субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии при создании (модернизации) и эксплуатации. Общие требования».

- Дополнен перечень потребителей электрической энергии, ограничение режима потребления которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям (постановление Правительства РФ от 02.03.2019 № 227 «О внесении изменений в приложение к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии»).
Начало действия документа — 13.03.2019.

Постановлением Правительства РФ от 02.03.2019 № 227 перечень таких потребителей дополнен Федеральной службой войск национальной гвардии РФ и воинскими частями войск национальной гвардии РФ.

- Скорректирован порядок согласования технологической и аварийной брони (постановление Правительства РФ от 17.09.2018 № 1096 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части уточнения порядка согласования технологической и (или) аварийной брони»).
Начало действия документа — 19.03.2019.

В частности, устанавливаются единые (независимо от стадии определения аварийной и (или) технологической брони в рамках процедуры технологического присоединения или в рамках оказания услуг по передаче электрической энергии) правила в части: оснований определения величины аварийной и (или) технологической брони; разрешения разногласий между сетевой организацией и потребителем относительно величины технологической и (или) аварийной брони; требований, предъявляемых к электроприемникам аварийной брони.

- Скорректированы основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (постановление Правительства РФ от 09.03.2019 № 256 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»).
Начало действия документа — 20.03.2019.

Постановлением Правительства РФ от 09.03.2019 № 256 установлено, что в систему регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) теперь входят предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка.

Также уточняется, что индикативные цены на электрическую энергию и на мощность, поставляемые в неценовых зонах оптового рынка, устанавливаются исходя из не превышения темпов роста стоимости

электрической энергии (мощности), рассчитанной с использованием указанных индикативных цен, параметров прогноза социально-экономического развития РФ, одобренного Правительством РФ.

Кроме того, исключается процедура установления органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов для каждого случая отдельно платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии.

- Обновлен порядок обработки, систематизации, анализа и использования Минэкономразвития России информации, содержащейся в энергетических паспортах, отчетах о проведении энергетических обследований и декларациях о потреблении энергетических ресурсов (постановление Правительства РФ от 16.03.2019 № 275 «Об утверждении Правил обработки, систематизации, анализа и использования информации, содержащейся в энергетических паспортах, отчетах о проведении энергетических обследований и декларациях о потреблении энергетических ресурсов, и о признании утратившим силу постановления Правительства Российской Федерации от 25 января 2011 г. № 19»).

Начало действия документа — 27.03.2019.

Постановлением Правительства РФ от 16.03.2019 № 275, в частности, определяются: правила систематизации полученной информации; порядок размещения и использования информации, полученной по результатам систематизации; порядок получения информации заинтересованными лицами.

Получение указанной информации осуществляется заинтересованными лицами самостоятельно посредством использования государственной информационной системы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

- Утверждены Правила технического учета и анализа функционирования релейной защиты и автоматики (приказ Минэнерго России от 08.02.2019 № 80 «Об утверждении Правил технического учета и анализа функционирования релейной защиты и автоматики и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления»).

Начало действия документа — 05.04.2019.

Приказом Минэнерго РФ от 08.02.2019 № 80 установлены требования к организации и осуществлению технического учета и анализа функционирования комплексов и устройств РЗА. На основе результатов технического учета и анализа функционирования устройств РЗА осуществляются оценка технических решений по устройствам РЗА, разработка мероприятий по улучшению работы РЗА, выявление и устранение недостатков

выполнения и эксплуатации устройств РЗА в целях повышения надежности и безопасности функционирования энергосистемы и входящих в нее объектов. Правила учитывают практику осуществления технического учета и анализа функционирования устройств РЗА и основаны на фактически применяемых в настоящее время подходах к решению указанных вопросов.

В целях исключения предоставления в диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления дублирующей отчетной информации приказом Минэнерго России от 08.02.2019 № 80 также предусмотрено внесение изменений в приказ Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления», предусматривающих исключение из указанного приказа отчетной формы о случаях срабатывания устройств РЗА.

- Определены требования к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности (приказ Минэнерго России от 11.02.2019 № 91 «Об утверждении требований к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности энергосистемы на календарный год и периоды в пределах года»).

Начало действия документа — 05.04.2019.

Приказом Минэнерго России от 11.02.2019 № 91 устанавливаются: требования к разработке прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы; требования к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности энергосистемы; требования к прогнозированию показателей баланса мощности энергосистемы и объемов производства электрической энергии энергосистемы; требования к прогнозированию внешних перетоков электрической энергии энергосистемы; требования по предоставлению субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии исходных данных для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы.

Утвержденные требования подлежат применению системным оператором и субъектами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных электроэнергетических системах, а также иными субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в части требований к предоставлению информации, необходимой для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы.

- Утверждена обновленная госпрограмма по развитию энергетики до конца 2024 года (постановление Правительства РФ от 28.03.2019 № 335 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321»).

Начало действия документа — 06.04.2019.

Постановлением Правительства РФ от 28.03.2019 № 335 утверждена обновленная госпрограмма по развитию энергетики до конца 2024 года.

Задачами подпрограммы «Развитие и модернизация электроэнергетики» являются: гарантированное обеспечение доступной электроэнергией потребителей; масштабная модернизация электроэнергетики и перевод ее на новый технологический уровень; развитие отечественной научно-технологической базы и освоение передовых технологий в области использования возобновляемых источников энергии.

- Определен порядок расчета вероятности отказа функционирования узла и единицы основного оборудования электростанций и электросетей, а также оценки последствий такого отказа (приказ Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 «Об утверждении методических указаний по расчету вероятности отказа функционального узла и единицы основного технологического оборудования и оценки последствий такого отказа»).

Начало действия документа — 15.04.2019.

Приказом Минэнерго России от 19.02.2019 № 123 установлено, что утверждаемые настоящим приказом Методические указания распространяются на следующие группы оборудования и сооружения объектов электроэнергетики (основное технологическое оборудование): паровые турбины установленной мощностью 5 МВт и более; паровые (энергетические) котлы; гидротурбины установленной мощностью 5 МВт и более; гидрогенераторы установленной мощностью 5 МВт и более; турбогенераторы номинальной мощностью 5 МВт и более; силовые (авто-) трансформаторы высшего класса номинального напряжения 110 кВ и выше и номинальной мощностью 63 МВА и более; линии электропередачи высшего класса номинального 35 кВ и выше.

Методические указания применяются Минэнерго России и субъектами электроэнергетики в целях: определения величины технического риска, соответствующего уровню технического состояния оборудования и (или) объекта электроэнергетики; определения оптимального вида, состава и стоимости технического воздействия на основное технологическое оборудование при планировании технического обслуживания и ремонта, а также технического перевооружения и реконструкции объектов электроэнергетики; осуществления ремонта оборудования и линий электропередачи объектов электроэнергетики по техническому состоянию; определения последствий нарушений при оформлении акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике; определения оценки влияния инвестиционного проекта на достижение плановых значений количественных показателей реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и обоснования необходимости реализации инвестиционных проектов субъектов электроэнергетики.

- Установлены требования к организации и проведению плавки всех типов гололедно-изморозевых отложений на проводах и грозозащитных тросах воздушных ЛЭП (приказ Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185 «Об утверждении требований по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи»).

Начало действия документа — 23.04.2019.

Приказ Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185 устанавливает требования к организации и проведению плавки всех типов гололедно-изморозевых отложений на проводах и грозозащитных тросах воздушных линий электропередачи и воздушных участков кабельно-воздушных линий электропередачи классом напряжения 6 кВ и выше, в том числе требования к разработке и согласованию инструкций по плавке гололеда, определению схем и методов плавки гололеда, проведению мероприятий по подготовке схем плавки гололеда и проведению пробных плавов, разработке и согласованию программ плавки гололеда, организации контроля за гололедообразованием на проводах и грозозащитных тросах ЛЭП.

- Установлены укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капстроительства объектов электросетевого хозяйства (приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»).

Начало действия документа — 30.04.2019.

Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 установлены укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капстроительства объектов электросетевого хозяйства (далее – УНЦ). Они предназначены для определения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных программ сетевых организаций. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета НДС, уплаты земельного налога и налога на имущество организации.

Также признан утратившим силу приказ Минэнерго России от 08.02.2016 № 75, которым были утверждены ранее действовавшие укрупненные нормативы цены на капстроительство объектов электросетевого хозяйства.

- Утверждена форма типового соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту (постановление Правительства РФ от 19.04.2019 № 470 «О внесении изменений в Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям»).

Начало действия документа — 01.05.2019.

Постановлением Правительства РФ от 19.04.2019 № 470 утверждена форма типового соглашения между заявителем и сетевой организацией для выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту.

Согласно типовой форме соглашение будет заключаться заявителем (лицом, подавшим заявку об осуществлении технологического присоединения

энергопринимающих устройств) и сетевой организацией, в которую подана соответствующая заявка.

- Определены цели и задачи стратегического планирования в сфере обеспечения энергетической безопасности страны (указ Президента РФ от 13.05.2019 № 216 «Об утверждении Доктрины энергетической безопасности Российской Федерации»).

Начало действия документа — 13.05.2019.

Указом Президента РФ от 13.05.2019 № 216 принята Доктрина энергетической безопасности, которая направлена на поддержание защищенности экономики и населения страны от угроз энергетической безопасности на уровне, соответствующем требованиям законодательства РФ. Предусматривается, что обеспечение энергетической безопасности осуществляется в мирное время, в условиях чрезвычайных ситуаций, в период мобилизации и в военное время. Реализация настоящей Доктрины осуществляется субъектами энергетической безопасности в рамках государственной энергетической политики РФ.

- Минэнерго России наделено полномочиями по установлению публичных сервитутов в целях размещения объектов энергетики (постановление Правительства РФ от 30.04.2019 № 543 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 и наделении Министерства энергетики Российской Федерации полномочиями, предусмотренными частью 19 статьи 26 Федерального закона от 3 августа 2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

Начало действия документа — 15.05.2019.

Постановлением Правительства РФ от 30.04.2019 № 543 к полномочиям Минэнерго России отнесено принятие решений об установлении публичного сервитута в отношении земельных участков и (или) земель для использования в целях размещения, в том числе объектов электросетевого хозяйства, их неотъемлемых технологических частей, если указанные объекты являются объектами федерального значения.

- Введены в действие Правила переключений в электроустановках (приказ Минэнерго России от 13.09.2018 № 757 «Об утверждении Правил переключений в электроустановках»).

Начало действия документа — 23.05.2019.

Правила переключений в электроустановках подлежат применению системным оператором, субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных энергетических системах, субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого

хозяйства, входящими в состав Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных энергетических систем.

Устанавливаются, в числе прочего: права, обязанности и функции персонала, осуществляющего переключение в электроустановках; порядок подачи команд и разрешений на производство переключений; общие требования к порядку переключений в электроустановках; особенности переключений для предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистем и объектов электроэнергетики; особенности переключений при вводе в работу новых (модернизированных, реконструированных) ЛЭП, оборудования, устройств РЗА; операции, выполняемые при выводе из работы и вводе в работу ЛЭП; последовательность основных операций при выводе в ремонт и вводе в работу линий электропередачи; последовательность выполнения основных операций при выводе оборудования в ремонт и при вводе его в работу; последовательность выполнения основных операций при выполнении отдельных видов переключений в распределительных электрических сетях.

- Утверждены требования к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики (приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 «Об утверждении требований к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики»).

Начало действия документа — 26.05.2019.

Приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 устанавливаются требования к: оснащению линий электропередачи и оборудования (за исключением вставок и передач постоянного тока, генерирующего оборудования ветровых и солнечных электростанций, систем возбуждения генерирующего оборудования) объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА) различных видов; принципам функционирования устройств и комплексов РЗА, в том числе их резервированию, функциональной взаимосвязи устройств РЗА, возможности совмещения функций РЗА в одном устройстве, структуре построения отдельных видов противоаварийной автоматики.

- Установлена административная ответственность за повторно совершенное самовольное подключение и использование электрической, тепловой энергии (Федеральный закон от 29.05.2019 № 114-ФЗ «О внесении изменений в статьи 3.5 и 7.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях»).

Начало действия документа — 09.06.2019.

Федеральным законом от 29.05.2019 № 114-ФЗ установлено, что повторное совершение правонарушения, которое выражается, в том числе в

самовольном подключении к электрическим сетям, самовольном (безучетном) использовании электрической энергии, если эти действия не содержат уголовно наказуемого деяния, повлечет наложение административного штрафа: на граждан — в размере от пятнадцати тысяч до тридцати тысяч рублей; на должностных лиц — от восьмидесяти тысяч до двухсот тысяч рублей или дисквалификацию на срок от двух лет до трех лет; на юридических лиц — от двухсот тысяч до трехсот тысяч рублей.

- Усовершенствованы правила взаимодействия сетевых организаций со смежными сетевыми организациями при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (постановление Правительства РФ от 29.05.2019 № 682 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования взаимодействия сетевых организаций со смежными сетевыми организациями при осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям»).

Начало действия документа — 15.06.2019. Изменения, утвержденные данным документом, применяются к договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, заключенным на основании заявок, поданных заявителем после вступления в силу данного документа.

Постановлением Правительства РФ от 29.05.2019 № 682 внесены изменения, в том числе в Правила технологического присоединения № 861. Так, действие Правил технологического присоединения № 861 распространено еще на один случай – случай технологического присоединения сетевой организации к сетям смежной сетевой организации.

Правила технологического присоединения № 861, в редакции рассматриваемого постановления Правительства РФ, определяют содержание заявки на технологическое присоединение, подаваемой сетевой организацией в смежную сетевую организацию, а также перечень прилагаемых к ней документов. Кроме того, содержатся особые требования к содержанию технических условий для заявителей – сетевых организаций.

Рассматриваемым постановлением Правительства РФ изменения также внесены в Основы ценообразования № 1178. В частности, установлено, что к планируемым значениям параметров расчета тарифа, которые определяются перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования, относится также величина неподконтрольных расходов, рассчитанная в соответствии с перечнем расходов, утвержденным в методических указаниях по расчету тарифов на услуги по передаче электроэнергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, и содержащим в том числе расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоединение, а также величина расходов на оплату технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства к сетям смежной сетевой организации (за исключением расходов, включаемых в соответствии с п. 87 Основ ценообразования № 1178 в состав платы за технологическое присоединение,

рассчитанной для лица, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которого требует проведение мероприятий на объектах электросетевого хозяйства смежной сетевой организации) в размере, определенном исходя из утвержденной (рассчитанной) для такой смежной сетевой организации платы за технологическое присоединение.

Предусмотрено, что при присоединении заявителя по индивидуальному проекту в случае необходимости осуществления присоединения сетевой организации к сетям смежной сетевой организации, плата для такого заявителя утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов только при условии наличия утвержденной (рассчитанной) платы за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к сетям смежной сетевой организации.

- Минэнерго России информирует об отмене инструкции по предотвращению и ликвидации аварий в электрической части энергосистемы (приказ Минэнерго России от 08.10.2018 № 852 «О признании не подлежащим применению приказа Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 289 «Об утверждении Инструкции по предотвращению и ликвидации аварий в электрической части энергосистем»).

Согласно приказу Минэнерго России от 08.10.2018 № 852 указанная Инструкция не будет подлежать применению со дня вступления в силу приказа Минэнерго России от 12.07.2018 № 548, которым утверждена новая инструкция, то есть с 15.06.2019.

- Установлен перечень форм, содержащих информацию, предназначенную для включения в ГИС ТЭК, предоставляемых юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями в обязательном порядке (приказ Минэнерго России от 19.04.2019 № 391 «Об утверждении перечня форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса»).

Начало действия документа — 07.07.2019.

Приказом Минэнерго России от 19.04.2019 № 391 установлен перечень форм, содержащих информацию, предназначенную для включения в ГИС ТЭК, предоставляемых юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями в обязательном порядке.

В Перечень включены, в том числе формы сегмента в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии (63 формы).

- Определен порядок отключения сносимого объекта капитального строительства от сетей инженерно-технического обеспечения (постановление Правительства РФ от 03.07.2019 № 850 «Об утверждении Правил отключения

объекта капитального строительства от сетей инженерно-технического обеспечения»).

Начало действия документа — 19.07.2019.

Постановлением Правительства РФ от 03.07.2019 № 850 определен порядок отключения объекта капитального строительства, в том числе от электрических сетей в случае сноса объекта капитального строительства.

Отключение осуществляется на основании решения собственника объекта или застройщика либо в случаях, предусмотренных Градостроительным кодексом РФ, другими федеральными законами, на основании решения суда или органа местного самоуправления. В целях отключения объекта инициатор отключения отправляет в эксплуатационную организацию заявление о выдаче условий отключения объекта. При отсутствии сведений об эксплуатационной организации инициатор получает информацию о ней в органе местного самоуправления. Условия отключения выдаются эксплуатирующей организацией не позднее чем через 10 дней со дня поступления заявления. Отключение объекта осуществляется эксплуатационной организацией в срок, не превышающий 30 рабочих дней со дня выдачи такой организацией условий отключения, но не ранее даты, указанной инициатором отключения в заявлении. Инициатор отключения обязан обеспечить доступ представителей эксплуатационной организации к месту выполнения работ по отключению объекта капитального строительства. Отключение завершается составлением и подписанием эксплуатационной организацией акта.

- Росстатом утверждены обновленные статистические формы, по которым подаются сведения о деятельности предприятий, в том числе в сфере электроснабжения (приказ Росстата от 22.07.2019 № 419 «Об утверждении форм федерального статистического наблюдения для организации федерального статистического наблюдения за деятельностью предприятий»).

Начало действия редакции — с отчета за 2019 год.

Приказом Росстата от 22.07.2019 № 419 утверждены годовые, действующие с отчета за 2019 год, формы и указания по их заполнению, в том числе в сфере электроснабжения: № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии»; № 6-ТП «Сведения о производстве тепловой и электрической энергии объектами генерации (электростанциями)».

Ранее действовавшие формы признаны утратившими силу.

- Внесены изменения в положение о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (приказ Минэнерго России от 14.05.2019 № 464 «О внесении изменения в положение о комиссии по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденное приказом Минэнерго России от 17 октября 2018 г. № 894»).

Начало действия документа — 23.07.2019.

Приказом Минэнерго России от 14.05.2019 № 464 исключено обязательное участие Ростехнадзора в составе комиссий по оценке выполнения условий готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон. Это сделано для того, чтобы исключить дублирование функций инспекторского состава Ростехнадзора по контролю идентичных показателей, рассматриваемых в рамках плановых и внеплановых проверок, проводимых Ростехнадзором по согласованию с Генеральной Прокуратурой РФ и в рамках оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.

- Некоторые акты Федеральной службы по тарифам по вопросу определения регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике приведены в соответствии с действующим законодательством РФ (приказ ФАС России от 29.05.2019 № 685/19 «О внесении изменений в приказы Федеральной службы по тарифам и признании утратившими силу некоторых актов Федеральной энергетической комиссии и Федеральной службы по тарифам по вопросу определения регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»).

Начало действия документа — 26.07.2019.

В связи с переходом к ФАС России полномочий по расчету регулируемых тарифов (цен) и (или) их предельных уровней на электрическую энергию (мощность) и размера платы за услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности), с использованием установленных методов регулирования, приказом ФАС России от 29.05.2019 № 685/19 в ряде актов Федеральной службы по тарифам наименование регулирующего органа заменено с «Федеральной службы по тарифам» на «Федеральной антимонопольной службы».

Кроме этого, признаны утратившими силу следующие акты Федеральной службы по тарифам (ФСТ) по вопросу определения регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике: приказ ФСТ от 05.07.2005 № 275-э/4 и приказ ФСТ от 31.07.2007 № 136-э/4; приказ ФСТ от 13.10.2010 № 483-э; приказ ФСТ от 24.06.2011 № 159-э/1 и приказ ФСТ от 13.09.2012 № 623-э.

- ФАС России внесены изменения в методические указания по тарифообразованию в части наименования группы потребителей (приказ ФАС России от 25.06.2019 № 824/19 «О внесении изменений в Методические указания по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденные приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э»).

Начало действия документа — 26.07.2019.

Приказом ФАС России от 25.06.2019 № 824/19 наименования группы потребителей «Граждане — потребители, ведущие садоводство и огородничество для собственных нужд» изменено на наименование «Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические

некоммерческие товарищества», в связи с определением Федеральным законом от 29.07.2017 № 217-ФЗ и постановлением Правительства РФ от 21.12.2018 № 1622 организационно-правовых форм некоммерческих организаций, создаваемых гражданами для ведения садоводства или огородничества, как садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.

- Актуализированы исчерпывающие перечни процедур, в том числе в сфере строительства объектов электросетевого хозяйства (постановление Правительства РФ от 01.08.2019 № 1002 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»).

Начало действия документа — 13.08.2019.

Постановлением Правительства РФ от 01.08.2019 № 1002 изменения внесены, в том числе в постановление Правительства РФ от 27.12.2016 № 1504, которым установлены исчерпывающие перечни процедур в сфере строительства объектов электросетевого хозяйства с уровнем напряжения ниже 35 кВ.

В частности устанавливается: необходимость предоставления материалов и результатов инженерных изысканий для размещения в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности; необходимость принятия в случаях, предусмотренных законодательством РФ, решения об установлении или изменении зон с особыми условиями использования территории.

- Для субъектов электроэнергетики установлены обязательные требования к базовым функциям и информационной безопасности объектов электроэнергетики (приказ Минэнерго России от 06.11.2018 № 1015 «Об утверждении требований в отношении базовых (обязательных) функций и информационной безопасности объектов электроэнергетики при создании и последующей эксплуатации на территории Российской Федерации систем удаленного мониторинга и диагностики энергетического оборудования»).

Начало действия документа — 18.08.2019.

Приказом Минэнерго России от 06.11.2018 № 1015 устанавливаются организационные и функциональные требования к базовым (обязательным) функциям и информационной безопасности объектов электроэнергетики при создании и последующей эксплуатации на территории РФ систем удаленного мониторинга и диагностики основного технологического оборудования, нарушение или прекращение функционирования которого приводит к потере управления объектом электроэнергетики, необратимому негативному изменению параметров его функционирования (разрушению) или существенному снижению безопасности эксплуатации объекта электроэнергетики.

- Перечень объектов, на которые частная охранная деятельность не распространяется, приведен в соответствии с решением Верховного Суда

РФ (постановление Правительства РФ от 20.09.2019 № 1218 «О внесении изменения в пункт 21 приложения № 1 к постановлению Правительства Российской Федерации от 14 августа 1992 г. № 587»).

Начало действия документа — 02.10.2019.

Решением Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда РФ от 26.04.2019 № АКПИ19-87 признан недействующим п. 21 Перечня объектов, на которые частная охранная деятельность не распространяется, утвержденного постановлением Правительства РФ от 14.08.1992 № 587, в той мере, в какой распространяется запрет на осуществление частной охранной деятельности в отношении объектов электроэнергетики — электрических подстанций, объектов передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, вне зависимости от категории объекта и паспорта безопасности.

Постановлением Правительства РФ от 20.09.2019 № 1218 в указанный Перечень внесены поправки с целью приведения перечня в соответствие с решением Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда РФ от 26.04.2019 № АКПИ19-87.

- Утверждены формы предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в ГИС ТЭК (приказ Минэнерго России от 21.08.2019 № 877 «Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в интеграционный сегмент государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм»).

Начало действия документа — 05.11.2019 (за исключением отдельных положений).

Приказом Минэнерго России от 21.08.2019 № 877 утверждены соответствующие формы для предоставления информации.

Так, например, сведения по формам, указанным в приложениях №№ 1.1-1.3 (сведения о структуре персонала, сведения о потребности ТЭК в квалифицированных кадрах с высшим образованием, сведения о потребности ТЭК в квалифицированных кадрах со средним профессиональным образованием), 1.5 (сведения о численности, движении, неполной занятости работников, просроченной задолженности по заработной плате и о планируемом высвобождении работников в организациях ТЭК), 1.7 (сведения о затратах организаций на исследования и разработки), 1.8 (сведения об организационных инновациях), предоставляются всеми субъектами, осуществляющими деятельность по производству, преобразованию, передаче, распределению, снабжению электрической энергией и обеспечению функционирования коммерческой и технологической инфраструктур оптового рынка электроэнергии и мощности (для юридических лиц).

- Определен порядок проведения аттестации, в том числе по вопросам безопасности в сфере электроэнергетики (постановление Правительства РФ от

25.10.2019 № 1365 «О подготовке и об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики»).

Начало действия документа — 06.11.2019.

Постановлением Правительства РФ от 25.10.2019 № 1365 установлен порядок проведения аттестации, в том числе по вопросам безопасности в сфере электроэнергетики, определены категории работников, проходящих аттестацию, случаи проведения внеочередной аттестации и категории работников, проходящих аттестацию в аттестационных комиссиях, формируемых федеральными органами исполнительной власти.

- Внесены изменения в Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (постановление Правительства РФ от 13.11.2019 № 1451 «О внесении изменений в Правила оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон»).

Начало действия документа — 23.11.2019.

Постановлением Правительства РФ от 13.11.2019 № 1451 более детально изложен п. 2 Правил оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденных постановлением Правительства РФ от 10.05.2017 № 543, определяющий объекты электроэнергетики, на которые настоящие Правила не распространяются. Также постановлением установлено, что оценка готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон будет производиться, в том числе на основании информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики в ГИС ТЭК. Установлено, что решение о готовности принимается не позднее 5 ноября текущего года (ранее было не позднее 15 ноября).

- Утверждены Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (приказ Минэнерго России от 13.02.2019 № 102 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»).

Начало действия документа — 01.01.2020.

Приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 102 утверждены настоящие Правила, которые определяют порядок предоставления субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в диспетчерские центры системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах информации, необходимой субъектам оперативно-диспетчерского управления для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и выполнения функций, возложенных на субъектов оперативно-диспетчерского управления нормативными правовыми актами Российской Федерации, формы и сроки предоставления такой информации.

• Принято постановление Правительства РФ, определяющее механизм возмещения расходов, понесенных потребителем электрической энергии в связи с обеспечением перетока электрической энергии тем потребителям, договоры о технологическом присоединении с которыми были заключены им в статусе территориальной сетевой организации (постановление Правительства РФ от 26.12.2019 № 1857 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам компенсации расходов на приобретение электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии собственникам или иным законным владельцам объектов электросетевого хозяйства, понесенных ими в связи с обеспечением перетока электрической энергии в энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии»).

Начало действия документа — 01.01.2020.

Постановление принято во исполнение Постановления Конституционного Суда РФ от 25.04.2019 № 19-П «По делу о проверке конституционности пункта 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг в связи с жалобой акционерного общества «Верхневолгоэлектромонтаж-НН», которым признан не соответствующим Конституции РФ п. 6 Правил недискриминационного доступа..., утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в той мере, в какой в системе действующего правового регулирования он исключает для собственника (владельца) объектов электросетевого хозяйства, через которые опосредованно присоединены к электрическим сетям территориальной сетевой организации энергопринимающие устройства иных потребителей, возможность возмещения расходов, понесенных им в связи с обеспечением перетока электрической энергии тем ее потребителям, договоры о технологическом присоединении с которыми были заключены им в статусе территориальной сетевой организации.

Постановлением Правительства РФ установлено, что возмещению подлежат фактические расходы владельца электросетей, утратившего статус ТСО на приобретение электроэнергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объеме технологических потерь электроэнергии, возникших в его объектах электросетевого хозяйства в связи с обеспечением перетока электроэнергии потребителям, с которыми до лишения статуса ТСО были заключены договоры технологического присоединения.

Данные расходы подлежат компенсации территориальной сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены объекты электросетевого хозяйства. Расходы возмещаются по заявлению владельца электросетей.

Постановлением установлены требования к содержанию указанного заявления и прилагаемым к нему документам.

Компенсация подлежит выплате в течение 30 календарных дней со дня начала действия цен (тарифов) на услуги по передаче электроэнергии, при установлении которых органом исполнительной власти субъекта РФ в области

государственного регулирования тарифов учтены в необходимой валовой выручке территориальной сетевой организации расходы, подлежащие компенсации владельцу объекта электросетевого хозяйства.

- Утверждены первые национальные стандарты по информационной модели российской электроэнергетики (ГОСТ Р 58651.1 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Основные положения», ГОСТ Р 58651.2 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Базисный профиль информационной модели).

Стандарты вводятся в действие с 01.01.2020.

Требования стандартов распространяются на контрольные и регулирующие органы государственной власти РФ в сфере электроэнергетики, на субъектов отрасли, потребителей электрической энергии, а также проектные и научные организации, участвующие в автоматизированном информационном обмене.

ГОСТ Р 58651.1 – основополагающий стандарт новой серии. Он устанавливает требования к профилям информационных моделей и организации автоматизированного информационного обмена в рамках создания, функционирования и актуализации информационной модели ЕЭС России.

ГОСТ Р 58651.2 разработан для решения расчетных, аналитических, статистических и иных задач в электроэнергетике, включая задачу стандартизации информационного обмена между организациями отрасли. Стандарт устанавливает состав базисного профиля информационной модели, содержащего минимально необходимую совокупность данных, их характеристик и связей для обеспечения их однозначной интерпретации всеми участниками технологического информационного обмена в электроэнергетике.

- Утверждены требования к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования (приказ Минэнерго России от 16.08.2019 № 854 «Об утверждении требований к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»).

Начало действия документа — 05.01.2020.

Приказ Минэнерго России от 16.08.2019 № 854 устанавливают требования к графическому исполнению нормальных схем электрических соединений объектов электроэнергетики и временных нормальных схем электрических соединений объектов электроэнергетики и их согласованию с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

Требования распространяются на: системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах; субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, владеющих на праве собственности или ином законном основании электростанциями, подстанциями, входящими в состав ЕЭС России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

- Утвержден порядок проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений электроэнергетики (приказ Минэнерго России от 14.05.2019 № 465 «Об утверждении Правил проведения технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений объектов электроэнергетики»).

Начало действия документа — 17.01.2020.

Приказом Минэнерго России от 14.05.2019 № 465 утверждены настоящие Правила, которыми устанавливаются требования к организации, содержанию, объему работ при техническом освидетельствовании и порядок его проведения для оборудования, зданий и сооружений в части линий электропередачи объектов электроэнергетики (за исключением атомных электростанций) по истечении установленного нормативного срока службы (срока эксплуатации для зданий и сооружений) сверх определенного документацией организаций — изготовителей оборудования либо проектной документацией (для зданий и сооружений).

- Приказ ФАС России от 11.12.2019 № 1625/19 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка-производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2020 год».

Начало действия документа — 06.01.2020.

Для решения обозначенных выше проблем в Обществе предпринимаются следующие меры:

1. С целью выявления фактического состояния и характеристик эксплуатируемого оборудования и сетей, определения бесхозяйного имущества,

а также восстановления технической документации проводятся мероприятия по инвентаризации, экспертизе промышленной безопасности, диагностированию и техническому освидетельствованию эксплуатируемых объектов;

2. По результатам обследований, для оборудования с органичным сроком работоспособности, запланирована замена или капитальный ремонт;

3. В целях повышения технико-экономических показателей и снижения потерь в рамках строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов применяются современные материалы и энергосберегающие технологии, а также устраняются нарушения, допущенные ранее при возведении объектов.

2.5. Обзор основных событий года, повлиявших на развитие Общества и планы на будущее.

Основными событиями 2019 года, повлиявшими на развитие Общества, являются:

1. В сфере деятельности по технологическому присоединению к электрическим сетям к основным событиям 2019 года можно отнести:

1.1. Заключение договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «УГЭС» энергопринимающих устройств объектов жилой застройки:

- многоквартирные жилые дома в городе Новый Уренгой - 8 шт., общей мощностью 2 221,7 кВт;
- индивидуальное жилищное строительство в районах Коротчаево и Лимбяха, в городе Новый Уренгой - 55 шт., общей мощностью 865 кВт.

1.2. Заключение договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «УГЭС» энергопринимающих устройств объектов соцкультбыта:

- бассейн ДЮСШ «Юность» в городе Новый Уренгой, мощностью 238,2 кВт;
- детский сад на 300 мест в мкр. Строителей в городе Новый Уренгой, мощностью 380 кВт;
- учебно-профессиональный комплекс в мкр. Студенческий в городе Новый Уренгой, мощностью 1622,7 кВт.

1.3. Заключение договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «УГЭС» энергопринимающих устройств прочих потребителей общей мощностью 6 370,4 кВт.

1.4. Исполнено договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «УГЭС» энергопринимающих устройств объектов жилой застройки:

- многоквартирные жилые дома - 3 шт., общей мощностью 1 029,6 кВт;
- индивидуальное жилищное строительство - 7 шт., общей мощностью 105 кВт.

1.5. Исполнен договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «УГЭС» энергопринимающих устройств объекта МФЦ в мкр. Восточный города Новый Уренгой- 1 шт., общей мощностью 275 кВт.

1.6. Исполнено договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «УГЭС» энергопринимающих устройств, прочих потребителей общей мощностью 2 852 кВт.

1.7. В АО «УГЭС» на постоянной основе проводится обучение и повышение квалификации сотрудников, взаимодействующих с заявителями и потребителями.

2. В сфере, осуществляемой Обществом деятельности по передаче электрической энергии, к основным событиям 2019 года можно отнести:

2.1. На территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбьяха АО «УГЭС» оказывает услуги по передаче электрической энергии для более чем 2,6 тыс. потребителей.

2.2. В 2019 году из сетей АО «УГЭС» было отпущено 355 809,422 тыс. кВт*ч, из них:

- конечным потребителям - 313 573,219 тыс. кВт*ч;
- смежным сетевым организациям - 41 439,098 тыс. кВт*ч;
- собственные нужды - 797,105 тыс. кВт*ч.

2.3. Потери электрической энергии в 2019 году составили 28 779,616 тыс. кВт*ч или 7,5% от отпуска в сеть. Снижение потерь в 2019 году (7,5%) по сравнению с 2018 годом (7,97%) достигнуто благодаря реализации мероприятий по снижению потерь (плановые и внеплановые проверки расчетных приборов учета, периодическое обследование сетей электроснабжения).

В структуре электропотребления города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбьяха преобладают потребители, рассчитывающиеся по тарифу «прочие потребители» (64,65%). На втором месте потребители, рассчитывающиеся по тарифу «население» (35,35%).

На территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбьяха АО «УГЭС» оказывает услуги по передаче электрической энергии для 2,6 тыс. потребителей. Общее количество условных единиц составляет 5 598 у.е.

АО «УГЭС» в городе Новый Уренгой, а также районах Коротчаево и Лимбьяха занимает доминирующее положение.

В 2019 году из сети АО «УГЭС» на территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбьяха было отпущено 355 573 тыс. кВт*ч электроэнергии, передано конечным потребителям 313 573,219 тыс. кВт*ч.

2.6. Конкурентная среда.

АО «УГЭС» на территории Нового Уренгоя, а также районов Коротчаево и Лимбьяха является одной из крупных сетевых компаний и осуществляет

технологическое присоединение на уровне напряжения 0,4 - 35 кВ к собственным электрическим сетям и арендованным муниципальным сетям.

Наряду с АО «УГЭС» деятельность по технологическому присоединению потребителей на действующей территории осуществляют и ряд других сетевых компаний, однако, АО «УГЭС» владеет большим количеством сетей 0,4-10 кВ на территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбяха.

В свою очередь следует отметить активные попытки развития небольших электросетевых компаний с увеличением объема электросетевого имущества, находящегося в их владении.

АО «УГЭС» является крупным участником рынка распределения электрической энергии на территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбяха. Свою основную деятельность Общество осуществляет в условиях естественной монополии, регулируемой государством в части установления тарифов на услугу по передаче электроэнергии и технологическому присоединению потребителей.

Общество занимает высокое положение на рынке услуг по передаче электрической энергии на территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбяха по объему полезного отпуска переданной электрической энергии.

На территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбяха услугу по передаче электроэнергии в 2019 году также оказывали 6 территориальных сетевых организаций, в том числе наиболее крупной является АО «Россети Тюмень» Северные электрические сети («котлодержатель» на территории субъекта РФ).

Раздел 3. Приоритетные направления деятельности Общества

Главной целью АО «УГЭС» является удовлетворение потребностей потребителей электрической энергии, в том числе качественное, оперативное, недискриминационное технологическое присоединение объектов потребителей к электрическим сетям на территориях зоны присутствия. В среднесрочной перспективе Общество стремится к следующим целям: сохранять достигнутые в течение последних лет результаты деятельности и добиваться устойчивых показателей конкурентоспособности путем повышения эффективности производственной деятельности (снижения издержек, внедрение новых методов работы и современных технологий). Обеспечение высокого уровня надежности производства является основой деятельности Общества.

В соответствии с пп. 1. ч. 1 ст. 65 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» приоритетные направления Общества определяются Советом директоров Общества. На 2019 год Советом директоров Общества в качестве приоритетного направления определено развитие электрических сетей АО «УГЭС» на территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбяха.

Однако, в число наиболее важных направлений деятельности Общества в 2019 году и на перспективу входит:

1. Снижение расхода электроэнергии на технологический процесс передачи электроэнергии.

2. Расширение рынка оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям;

3. Увеличение пропускной способности сети;

4. Реконструкция электросетевого оборудования с целью достижения нормативных показателей энергоэффективности;

5. Повышение надежности электроснабжения потребителей за счет строительства новых подстанций, воздушных и кабельных линий, реализации инвестиционной программы, замена опорно-стержневой изоляции в период 2019 - 2023 гг., замене голого провода на СИП; реконструкции ТП-10/0,4кВ в период 2019 - 2023 гг.;

6. Совершенствование ценовой политики Общества, активное участие в формировании тарифов и своевременная их защита на соответствующих уровнях;

7. Обеспечение бесперебойного финансирования расходов Общества в рамках утвержденного бюджета, усиление платежной дисциплины и недопущение незапланированного роста дебиторской и кредиторской задолженности; составление платёжных графиков в рамках утвержденного бюджета; установление допустимых границ отклонений в проведении контрольных мероприятий по целевому использованию средств; контроль за соблюдением лимитов финансирования.

8. Управление дебиторской задолженностью. Основным дебитором АО «УГЭС» по электросетевой направленности является АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (гарантирующий поставщик на территории субъекта РФ). АО «Газпром энергосбыт Тюмень» своевременно осуществляет расчеты по заключенным договорам с АО «УГЭС» и задолженность является текущей.

9. Увеличение технологического присоединения, в том числе за счет:

– внедрения упрощенных процедур осуществления технологического присоединения;

– обеспечения защиты от злоупотреблений в процессе технологического присоединения;

– минимизации затрат АО «УГЭС» на технологическое присоединение путем оптимизации затрат на выполнение строительно-монтажных работ;

– обеспечения системной работы Общества по реализации мероприятий, направленных на упрощение и сокращение сроков административных процедур, выполняемых органами власти субъекта РФ, органами местного самоуправления в рамках взаимодействия с территориальными сетевыми организациями при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям территориальных сетевых организаций;

– обеспечение выполнения инвестиционной программы.

Раздел 4. Отчет Совета директоров Общества о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

Совет директоров оценивает итоги развития Общества по приоритетным и наиболее важным направлениям деятельности в 2019 году как в целом успешные. В течение этого периода своей деятельности Общество сумело обеспечить функционирование предприятия с прибылью.

За отчетный период можно отметить следующие основные достижения:

1. Предприятием полностью выполнены планы ремонтных и эксплуатационных работ, мероприятия по повышению надежности энергоснабжения.

2. Работы по капитальному ремонту проводились в соответствии с графиками ППР и программой капитального ремонта сетей.

3. В течение года сетевые комплексы предприятия работали в нормальном режиме.

4. На предприятии проводится работа по повышению качества проводимых ремонтных и эксплуатационных работ, своевременности их проведения. Для повышения качества ремонтных работ на воздушных и кабельных линиях применяются высококачественные материалы и комплектующие как отечественного, так и импортного производства.

5. В отчетном периоде выполнена инвестиционная программа развития электрических сетей, включающая в себя техническое перевооружение и реконструкцию, новое строительство и расширение, мероприятия по технологическому присоединению потребителей.

Подводя итоги работы Совета директоров АО «УГЭС» в 2019 году, можно отметить, что за 2019 год проведено 3 заседания Совета директоров Общества, на которых рассматривались вопросы и принимались решения, относящиеся к компетенции Совета директоров, в том числе, имеющие важное значение для деятельности Общества:

1. 16.01.2019г. – о созыве внеочередного общего собрания акционеров Общества по вопросу об избрании единоличного исполнительного органа Общества и утверждении условий трудового договора с ним (Протокол № 10 от 16.01.2019г.);

2. 18.01.2019г. – о согласовании штатного расписания Общества на 2019 год (Протокол № 11 от 18.01.2019г.);

3. 29.05.2019г. – о созыве годового общего собрания акционеров Общества с вопросами об утверждении годового отчета и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год, о распределении прибыли Общества по итогам 2018 года, об избрании членов Совета директоров, ревизора и аудитора Общества, о предварительном утверждении годового отчета и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год. О рекомендациях Совета директоров по вопросу выплаты дивидендов и об определении размера оплаты услуг аудитора Общества на 2018 год (Протокол № 12 от 29.05.2019г.).

Федеральным законом «Об акционерных обществах» Совету директоров отводится наиболее важная роль в обеспечении прав акционеров, в формировании и реализации стратегии развития Общества, а также в обеспечении его успешной финансово - хозяйственной деятельности.

Вся деятельность Совета директоров в отчетном году остается прозрачной для акционеров, поскольку все протоколы заседаний Совета директоров доступны акционеру общества по его запросу.

Раздел 5. Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов

Фактический объем электроэнергии прошедший через сети АО «УГЭС» за 2019 год.

	Объем электроэнергии, млн. кВт. ч.
Получено всего	383,792
Потери	28,78
Полезный отпуск потребителю	313,573
Отпуск другим ТСО	41,439

Виды энергетических ресурсов использованных для собственных нужд

Период	Объём потребления		
	Газ, тыс.м3	Вода м3	Электроэнергия, кВт.ч
2019 год	220,040	108,000	797 104,000

Раздел 6. Перспективы развития Общества

Основными задачами Общества являются оптимизация производственно-хозяйственной деятельности, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей на территории города Новый Уренгой, а также районов Коротчаево и Лимбьяха, технологического присоединение потребителей к электрическим сетям, а также на период с 2019 по 2023 гг. достижение показателей Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, закрепление тенденции к снижению потерь.

В рамках реализации данных задач необходимо выполнять мероприятия по следующим направлениям:

1. Достижение показателей Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
2. Преодоление старения основных фондов электрических сетей и электросетевого оборудования за счет увеличения масштабов по их реконструкции и техническому перевооружению;
3. Удовлетворение и предвидение требований потребителей путем повышения технического уровня сетевой и технологической инфраструктуры

(распределительных сетей), повышения ее надежности, управляемости, а также использования новой высокоэффективной техники и передовых технологий;

4. Обеспечение надлежащего качества передаваемой электроэнергии и энергетической безопасности потребителей за счет эффективной эксплуатации и реконструкции электросетевой инфраструктуры;

5. Снижение потерь электроэнергии в сетях;

6. Технологическое присоединение новых потребителей к электрическим сетям Общества. В связи с этим планируется строительство новых распределительных сетей 10 кВ в планируемом к застройке микрорайон Радужный;

7. Улучшение качества предоставления услуг АО «УГЭС» потребителям в связи с развитием интерактивных сервисов и повышения квалификации сотрудников;

8. Минимизация затрат АО «УГЭС» на технологическое присоединение путем оптимизации процесса организации выполнения строительных работ;

9. Решение одной из ключевых проблем Общества - контроль сроков исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, в том числе заявителями, смежными сетевыми организациями;

10. Усиление платежной дисциплины.

В Обществе принято централизованное исполнение бюджета - когда все расходные операции централизованы в руках руководителя. Это подразумевает контроль за соблюдением установленных лимитов финансирования, утвержденных в бюджете Общества, недопущение незапланированного роста дебиторской и кредиторской задолженности. Ежемесячно составляются платежные графики в рамках утвержденного бюджета и на основании заявок профильных служб, в соответствии с которыми определяются возможные кассовые разрывы в течении прогнозного периода (месяца) и, соответственно, принимаются соответствующие решения (покупка товаров и услуг или сокращении финансирования некоторых статей). В 2020 году планируется внедрение программ, позволяющих ведение расходных статей бюджета Общества в разрезе не только по видам расходов (ремонт, реконструкция, эксплуатационные расходы и техническое обслуживание, охрана труда и др.), но и в привязке к конкретным объектам, группам основных средств, воздушных и кабельных линий электропередач, трансформаторных подстанций и др.

У АО «УГЭС» отсутствуют привлеченные кредитные средства. Данный факт говорит об устойчивом финансовом состоянии Общества.

С целью повышения производительности производства Общество в сфере электроснабжения реализует задачи:

– оптимизация системы планово-предупредительных ремонтов объектов электросетевого комплекса с использованием современных средств диагностики и дифференцированного подхода к каждому объекту;

– создание условий для дальнейшего внедрения и развития автоматизированных программных комплексов;

- обеспечение надежной и безопасной работы объектов электросетевого комплекса;
- снижение издержек на эксплуатацию и поддержание работоспособности объектов;
- рациональное использование всех видов ресурсов;
- оптимизацию подхода к обучению персонала;
- формирование отчетности.

Необходимым условием производственной деятельности является работоспособность производственного оборудования.

Система планово-предупредительного ремонта (ППР) представляет собой комплекс организационных и технических мероприятий, направленных на поддержание электросетевого комплекса в технически исправном состоянии, призвана обеспечить уменьшение отказов в работе, надежность работы, номинальную производительность и удлинение сроков службы оборудования, снижение расходов на ремонты.

Система ППР предусматривает планирование и организацию ремонтов, определение их видов, объема работ по каждому, сроков проведения и порядок учета и отчетности.

Основными планами в части обеспечения технологического присоединения в 2020 году являются:

- оптимизация процессов по технологическому присоединению в Обществе, сокращение сроков всех ключевых процессов технологического присоединения;
- регулярный контроль за соблюдением нормативных сроков рассмотрения заявок на технологическое присоединение и сокращение сроков выдачи договоров технологического присоединения заявителям;
- работа по снижению уровня дебиторской задолженности, в том числе усиление контроля по исполнению обязательств по заключенным договорам технологического присоединения с заявителями;
- усиление контроля за сроками исполнения мероприятий со стороны Заявителей;
- продолжение работы по актуализации, систематизации и упорядочению ведения электронной базы данных;
- модернизация клиентской части сайта Общества, разработка и внедрение новых интерактивных сервисов для потребителей;
- продолжение политики клиентоориентированности во взаимоотношениях со всеми целевыми аудиториями заявителей.

На 2020 год в рамках реализации инвестиционной программы планируется реконструкция Распределительного пункта «ЗРУ 1 ПАЭС» г.Новый Уренгой, Восточная промзона. Согласно сметного расчета, стоимость работ с учетом материалов составит 31 150,29 тыс. руб.

В 2020 году в рамках процедуры по технологическому присоединению планируется подключение к сетям электроснабжения социально-значимых объектов, таких как:

- детский сад на 300 мест в мкр. Радужный г. Новый Уренгой;
- пожарное ДЕПО в районе Коротчаево;
- детский сад на 240 мест в районе Коротчаево;
- бассейн школы в районе Коротчаево;
- крытый ледовый корт в районе Коротчаево;
- детская поликлиника с женской консультацией в мкр. Восточный г. Новый Уренгой;
- радиотерапевтический корпус ГБУЗ ЯНАО район Южный;
- взрослая поликлиника на 750 посещений в мкр. Оптимистов
- котельная № 20 в мкр. Олимпийский;
- детский сад на 300 мест в мкр. Строителей;
- приют для животных без владельцев Западная промзона г. Новый Уренгой.

Раздел 7. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

В 2019 году по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год Обществом были выплачены дивиденды в сумме 7 421 750 руб., объявленные решением единственного акционера (распоряжение от 29.06.2019 № 35-р).

За 2019 год по результатам финансово-хозяйственной деятельности, в соответствии с данными бухгалтерской и финансовой отчетности Обществом получена чистая прибыль в размере 19 894,0 тыс. рублей.

Согласно Уставу Общества (п. 11.1) Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате дивидендов, их размере, форме выплаты по акциям каждой категории (типа) принимается Общим собранием акционеров Общества при утверждении распределения чистой прибыли Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Раздел 8. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

При осуществлении основных видов деятельности на АО «УГЭС» оказывают влияние множество внешних факторов и рисков. Выявление, структурирование и оценка факторов риска является неотъемлемой частью в тактическом планировании деятельности Общества.

Отраслевые риски

Энергетика является отраслью с высокой степенью технологических рисков.

Основными факторами риска в ходе осуществления Обществом деятельности по передаче электрической энергии, являются:

1. Риски, связанные с возможным изменением регуляторной базы, и, следовательно, невозможностью долгосрочного прогнозирования доходов Общества от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Основным доходом Общества является поступление средств от оказания услуг по передаче электроэнергии и за технологическое присоединение к сетям. Тарифы на услуги Общества относятся к ценовому сектору, регулируемому государством. В условиях ограниченного роста предельных уровней сетевых и конечных тарифов на энергоресурсы существует риск принятия региональными органами регулирования тарифов решений, не учитывающих в полном объеме экономически обоснованные расходы Общества.

2. Значительное удорожание строительства новых электросетевых объектов в условиях постоянного повышения стоимости материалов и энергосетевого оборудования.

3. Банкротство (несостоятельность) заявителей, с которыми заключены договоры технологического присоединения.

4. Затруднения при выполнении Обществом мероприятий по технологическому присоединению из-за несоответствия сроков в планах ввода мощности застройщиков, иных заявителей.

5. Нарушение установленных в договоре сроков технологического присоединения по вине иных лиц (заявителя, землевладельцев).

6. В связи с установленным законом правом заявителей на выбор энергопринимающего устройства при технологическом присоединении объектов, могут возникнуть следующие риски:

- возникновение электросетевых объектов без надлежащего обслуживания, присоединенных непосредственно к сетям Общества;
- снижение темпов капитализации Общества за счет увеличения количества не принадлежащих Обществу электросетевых объектов;
- снижение объемов капитальных вложений Общества;
- появление электросетевых посредников (развитие конкурентной среды);
- появление самовольно (без получения прав на земельный участок) построенных электросетевых объектов, присоединенных к электрическим сетям Общества, а также впоследствии брошенных лицами, допустившими самовольную постройку (безхозяйных объектов, ответственность за обслуживание которых в соответствии с действующим законодательством осуществляет Общество).

Возникновение ответственности Общества перед заявителями по договорам об осуществлении технологического присоединения при отказе правообладателей земельных участков в установлении сервитута для размещения и эксплуатации энергосетевого имущества.

7. Риск недостижения целевых показателей надежности и энергоэффективности при реализации инвестиционной программы в случае снижения факта финансирования инвестиционной программы (недобор НВВ).

8. Возникновение ответственности за поражение электрическим током людей (населения и обслуживающего персонала), за причинение ущерба имуществу, принадлежащему физическим и юридическим лицам в случае несоответствия технического состояния электросетевых объектов требованиям нормативно-технических документов.

9. Возникновение ответственности за прекращение поставки энергоресурсов или несоответствие их требованиям ГОСТ 32144-2013;

10. Причинение ущерба Обществу в результате хищения составных элементов энергообъектов, повреждение энергосетевого оборудования в результате аварий, природных воздействий и иных форс-мажорных обстоятельств.

11. Снижение темпов строительства новых энергообъектов из-за невозможности сокращения законодательно определенных сроков оформления разрешительной документации.

12. Риск неправомερных решений в сфере антимонопольного регулирования, заключающийся в вероятности вынесения антимонопольными органами в отношении Общества неблагоприятных решений, в том числе наложении штрафных санкций в отношении рыночных действий в рамках деятельности Общества.

13. Риски, связанные с недостижением уровня надежности услуг по передаче электроэнергии. Риски, связанные с климатическими факторами, физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы электросетевого оборудования, что может привести к выходу из строя (авариям) электрооборудования и снижению надежности электроснабжения.

Мерами снижения факторов риска являются:

- поддержание технологического процесса, обеспечение охраны труда и техники безопасности в полном соответствии с требованиями законодательства РФ, нормами и правилами;
- обеспечение высокого уровня надежности и качества энергоснабжения потребителей;
- оптимизация затрат на эксплуатацию и строительство объектов энергосетевого хозяйства;
- поддержание высокого уровня квалификации и трудовой дисциплины персонала;
- реализация комплекса мероприятий по текущему и капитальному ремонту основного и вспомогательного оборудования, а также проведения взвешенной инвестиционной политики;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек;
- принятие мер по повышению уровня наблюдаемости и управляемости электросетевым комплексом, сокращение времени ликвидации аварийных ситуаций;

– развитие системы технической диагностики электротехнического оборудования;

– минимизация вредных и опасных факторов производства, обеспечение использования обязательных требований промышленной, пожарной безопасности, охраны труда и соблюдение внутренних локальных нормативных актов по безопасности.

Страновые и региональные риски.

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющихся на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов.

Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества.

Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки Общества. Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию. Экономика Российской Федерации, как и других стран БРИКС, относится к числу развивающихся и чувствительна к мировым кризисным явлениям. Это обусловлено зависимостью экономики от цен на энергоносители, низкими объемами и волатильностью российского финансового рынка, переходным состоянием национальной банковской системы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на деятельность компании путем регулирования через Федеральную антимонопольную службу Российской Федерации и через региональные органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов - розничной реализации электрической энергии, передачи электрической энергии и технологическое присоединение.

Ухудшение экономической ситуации в регионе, в котором оперирует Общество, может произойти в случае существенных изменений в политической и экономической ситуации в России, что может повлечь за собой сокращение числа действующих в округе предприятий промышленности и сельского хозяйства всех форм собственности, рост инфляции и безработицы, снижение платежеспособного спроса населения серьезно отразится на деятельности Общества, поскольку она направлена на удовлетворение потребительского спроса внутри региона. Такое развитие событий привело бы к ухудшению финансового состояния и замедлению темпов роста доходной базы.

Региональные риски в деятельности Общества, по большей части, сводятся к непринятию региональным регулятором части экономически

обоснованных расходов, заявленных компанией для включения в соответствующий тариф.

Данное обстоятельство может иметь существенное влияние на реализацию инвестиционной программы. Отрицательных изменений политической ситуации в регионах деятельности Общества, которые могут негативно повлиять на его деятельность и экономическое положение, в ближайшее время не прогнозируется.

Действия Общества по управлению данными рисками: большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Обществу из-за их масштаба. В случае дестабилизации политической и экономической ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность, Общество будет принимать меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации, в том числе:

- сокращение и оптимизация производственных издержек и иных расходов;
- сокращение инвестиционных планов;
- уменьшение финансирования операционной деятельности за счёт заёмных средств.

Риски, связанные с географическими особенностями региона (ЯНАО), на территории которого Общество осуществляет свою деятельность (г. Новый Уренгой, а также районы Коротчаево и Лимбьяха), в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью, не оказывают существенного влияния на компанию, поскольку регион деятельности мало подвержен таким рискам. Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, расцениваются Обществом как минимальные.

Финансовые риски.

Под финансовым риском предприятия понимается вероятность возникновения неблагоприятных финансовых последствий в форме потери дохода и капитала в ситуации неопределенности условий осуществления его финансовой деятельности.

Финансовые риски в деятельности Общества возникают в сфере отношений с банками и другими финансовыми институтами. Чем выше отношение заемных средств к собственным средствам Общества, тем больше оно зависит от кредиторов, тем серьезнее и финансовые риски, поскольку ограничение или прекращение кредитования, ужесточение условий кредита влечет за собой трудности в хозяйственной деятельности.

Существует риск колебания процентных ставок в банках, который заключается в непредвиденном изменении процентной ставки, что приведет к изменению затрат на выплату процентов при использовании заемных средств, в случае их привлечения.

Существующий в настоящий момент уровень инфляции (около 3% за 2019г. по данным Росстата) не оказывает существенного влияния на финансовое положение Общества. В соответствии с прогнозными значениями

инфляции, последняя не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Общества.

Одним из возможных финансовых рисков является повышение инфляции до уровня, значительно превышающего заложенный в тариф.

В случае достижения показателем инфляции критического значения, а также резкого увеличения процентных ставок, наибольшим изменениям в результате возникновения указанных рисков подвержены следующие показатели финансовой отчетности Общества: дебиторская задолженность, выручка от продажи услуг и прибыль, операционные расходы.

При возникновении инфляционного риска возможно увеличение дебиторской задолженности, возникающей вследствие экономической неспособности контрагентов оплачивать услуги Общества, рост затрат по основной деятельности в связи с увеличением себестоимости транспортировки электроэнергии при сохранении установленных тарифов, может привести к снижению выручки и чистой прибыли Общества.

Правовые риски

Для минимизации правовых рисков Общество строит свою деятельность в соответствии с действующим налоговым, гражданским, антимонопольным, природоохранным и иными отраслями законодательства, отслеживает и своевременно реагирует на их изменения.

Деятельность Общества сопряжена с оказанием негативного воздействия на окружающую среду, поэтому некоторые правовые риски, связанные с нарушением законодательства в области охраны окружающей среды.

Для снижения рисков Общества, связанных с нарушением законодательства в области охраны окружающей среды проводятся работы по:

- снижению вредных выбросов в окружающую среду;
- выполнению комплекса мероприятий по обеспечению промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

Общество не осуществляет деятельности на внешнем рынке. Все обязательства Общества выражены в национальной валюте Российской Федерации. В этой связи изменения валютного законодательства Российской Федерации не затрагивают деятельность Общества и, следовательно, не влекут за собой существенных рисков.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Рисками, связанными с изменением налогового законодательства, для Общества являются:

- внесение изменений или дополнений в акты законодательства о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введение новых видов налогов.

Изменения в налоговом законодательстве могут привести к росту налоговых платежей и как следствие - снижению чистой прибыли Общества.

Такие мероприятия, как мониторинг судебной практики в области налогового законодательства, повышение квалификации сотрудников, участвующих в расчете налоговых обязательств, а также осуществление контроля полноты начисления налоговых обязательств и сроками уплаты, позволяют рассматривать данный риск как минимальный для Общества в рамках деятельности добросовестного налогоплательщика.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Общество рассматривает риск изменения правил таможенного контроля и пошлин как незначительный, так как не осуществляет и не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации, и полагает, что проблема возможного изменения правил таможенного контроля и пошлин не должна существенным образом повлиять на деятельность Общества.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

В соответствии с действующим законодательством РФ о лицензировании наличие лицензии на ведение основных видов деятельности, осуществляемых Обществом (передача и распределение электроэнергии, технологическое присоединение к электрическим сетям) не требуется.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества

Все осуществляемые хозяйственные операции проходят предварительную правовую экспертизу на соответствие действующему законодательству и интересам Общества.

Организация и ведение деятельности Общества подвержено рискам, связанным с российской правовой системой. Данные риски включают в себя, в частности, возможные противоречия между законодательством Российской Федерации и нормативными актами органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, отсутствием судебной практики по применению некоторых законодательных актов. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Возникновение риска потери деловой репутации предположительно может быть обусловлено следующими факторами: несоблюдением Обществом законодательства Российской Федерации, неисполнением договорных обязательств перед контрагентами, применением мер воздействия со стороны органов регулирования и надзора, опубликованием негативной информации об Обществе в средствах массовой информации.

Для управления риском потери деловой репутации Общество проводит активную политику в информационном поле, практикуется информационная насыщенность и открытость. Осуществляется разработка и внедрение локальных нормативных актов регулирующих спорные ситуации.

В целях минимизации указанных рисков при принятии управленческих и бизнес-решений руководством Общества учитывается репетиционная составляющая и заблаговременное обсуждение по ключевым и проблемным темам; проводится регулярный мониторинг СМИ; совершенствуется система взаимодействия со средствами массовой информации.

Стратегический риск

В соответствии со Стратегией развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной Распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 года № 511, основной целью (миссией) деятельности электросетевого комплекса является долгосрочное обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей Российской Федерации путем организации максимально эффективной и соответствующей мировым стандартам сетевой инфраструктуры по тарифам на передачу электрической энергии, обеспечивающим приемлемый уровень затрат на электрическую энергию для российской экономики и инвестиционную привлекательность отрасли через адекватный возврат на капитал.

Помимо задач, предусмотренных Энергетической стратегией России на период до 2030 года и Стратегией развития распределительного электросетевого комплекса Российской Федерации, перед электросетевым комплексом стоят следующие стратегические задачи:

- обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;
- обеспечение качества обслуживания клиентов;
- развитие инфраструктуры;
- повышение качества энергоснабжения;
- увеличение безопасности энергоснабжения.

В целях снижения риска недостижения указанных стратегических задач Обществом осуществляются следующие мероприятия:

- анализ отключений, выявление мест наиболее подверженных авариям;
- модернизация сети, обновление программ повышения надежности для повышения технического состояния сети;
- выполнение ремонтов объектов по техническому состоянию с учетом рисков и данных по отключениям;
- работа с персоналом: обучение, повышение квалификации;
- проведение информационной работы с клиентами по вопросам оказания услуг Обществом;
- проведение противоаварийных мероприятий;
- выполнение мероприятий по повышению надежности работы электросетевого оборудования;

- мониторинг заявок, формирование прогнозов по объемам технологического присоединения к электрическим сетям Общества;
- внедрение продуктов позволяющие успешно контролировать сроки исполнения заявок на технологическое присоединение.

Риски, связанные с деятельностью Общества

Риски, связанные с возможным участием Общества в судебных процессах минимизированы за счет осуществления деятельности по досудебному урегулированию споров, являющейся одним из эффективных способов защиты нарушенных прав Общества. Результаты большинства судебных процессов с участием Общества, существенным образом не отразятся на его деятельности.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, отсутствуют.

Существует риск существенного изменения объемов потребления электроэнергии потребителями по причинам, связанными с макроэкономической ситуацией в РФ.

Политика Общества в области управления рисками:

Одним из приоритетных направлений деятельности является формирование системы управления рисками, направленной на минимизацию рисков и реализацию имеющихся возможностей, влияющих на достижение основной задачи Общества в целом.

Руководство Общества проводит активную политику по предупреждению рисков, существующих в различных сферах деятельности Общества, оценивая возможные негативные последствия для Общества и предпринимая меры по их минимизации.

Раздел 9. Перечень совершенных Обществом в отчетном году крупных сделок, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок

В 2019 году сделки, предусмотренные главой X Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Обществом не совершались.

Раздел 10. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность

В 2019 году сделки, в совершении которых имелась заинтересованность, Обществом не совершались.

Раздел 11. Состав Совета директоров Общества

В период между общими собраниями акционеров права последних обеспечиваются деятельностью Совета директоров Общества. Данный орган управления избирается Общим собранием акционеров, и осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества, эффективный контроль за деятельностью исполнительного органа Общества. Совет директоров регулярно проводит заседания, осуществляет общее руководство, деятельностью Общества, рассматривая все существенные вопросы производственной и финансово-экономической деятельности Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

Распоряжением единственного акционера Общества – в лице Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой № 35-Р от 28.06.2019г. состав Совета директоров Общества на 2019 год сформирован из 5 членов:

№	Информация о членах Совета директоров
1	Председатель Совета директоров: Горпинченко Алексей Николаевич, заместитель Главы Администрации города Новый Уренгой
2	Член Совета директоров: Ворошилов Евгений Валерьевич, заместитель Главы Администрации города Новый Уренгой, главный архитектор муниципального образования город Новый Уренгой
3	Член Совета директоров: Прудников Константин Николаевич, депутат Городской Думы муниципального образования город Новый Уренгой.
4	Член Совета директоров: Карпов Павел Юрьевич, начальник Департамента городского хозяйства Администрации города Новый Уренгой.
5	Член Совета директоров: Котов Андрей Альфредович, Советник генерального директора АО «Уренгойгорэлектросеть»

Раздел 12. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа Общества

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется его единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества. Исполнительный орган подотчетен Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров Общества.

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

Генеральный директор Общества организует выполнение решений Общего собрания акционеров Общества и Совета директоров:

- осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества;
- определяют лиц, имеющих право первой и второй подписи;

– распоряжается имуществом Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных действующим законодательством РФ и Уставом общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательными для исполнения всеми работниками Общества.

Распоряжением единственного акционера Общества – Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой № 02-Р от 16.01.2019г. на должность генерального директора Общества в 2019 году назначен Шершнев Роман Сергеевич на срок до 16.01.2020г.

Распоряжением единственного акционера Общества – Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой № 01-р от 16.01.2020г. на должность генерального директора Общества в 2020 году назначен Шершнев Роман Сергеевич на срок до 16.01.2021г.

Раздел 13. Политика Общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членам Совета директоров

Общество не практикует выплату вознаграждений и (или) компенсаций расходов членам Совета директоров. Уполномоченными органами Общества решений, существующих соглашений относительно размера вознаграждений членам Совета директоров, подлежащих выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации, не принималось.

Раздел 14. Сведения (отчет) о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

При формировании собственной корпоративной политики, базирующейся на уважении прав всех заинтересованных лиц, Общество в своей деятельности стремится следовать принципам и рекомендациям Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению Банком России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

Обществом официально не утвержден кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако Общество обеспечивает акционеру все возможности по участию в управлении обществом и ознакомлению с информацией о деятельности общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и иными нормативно-правовыми актами.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционером является разумный баланс интересов общества как хозяйствующего субъекта, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

Применение Обществом положений Кодекса обосновано стремлением повысить привлекательность Общества в глазах существующих и потенциальных инвесторов.

В отчетном году в Обществе отсутствовали корпоративные конфликты с акционером.

В 2020 году основной задачей совершенствования управления и корпоративных процедур будет дальнейшая разработка и корректировка внутренней нормативной документации Общества в соответствии с наилучшими стандартами корпоративного управления; следование наилучшей российской и зарубежной практике в области корпоративного поведения и этическим стандартам осуществления предпринимательской деятельности.

Раздел 15. Информация о стоимости чистых активов Общества

Показатель	На 31.12.2018	На 31.12.2019
Чистые активы, тыс. рублей	20 580,0	33 052,0
Уставный капитал, тыс. рублей	19 838,0	19 838,0
Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1-стр.2)	742,0	13 214,0

Чистые активы Общества на 31.12.2019 года в 1,666 раз превышают уставный капитал. Это положительно характеризует финансовое положение Общества, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. К тому же следует отметить увеличение чистых активов на 60,6% за последний год, что также свидетельствует о стабильном финансовом положении.

Приложения к годовому отчету:

1. Бухгалтерская отчетность за 2019 год с Пояснительной запиской по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год;
2. Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности АО «УГЭС» за 2019 год;
3. Заключение Ревизионной комиссии АО «УГЭС» по результатам проверки отражения финансово-хозяйственной деятельности предприятия в годовой бухгалтерской отчетности за 2019 год;
4. Распоряжение Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой № 02-Р от 16.01.2019г.;
5. Распоряжение Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой № 35-Р от 28.06.2019г.
6. Распоряжение Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой № 01-р от 16.01.2020г.