

Утвержден
Общим собранием акционеров
ПАО «Ульяновскэнерго»
Протокол 2/2020 от 13 апреля 2020 г.

Предварительно утвержден:
Советом директоров ПАО «Ульяновскэнерго»
(Протокол № 5 от 24.03.2020)

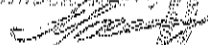
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

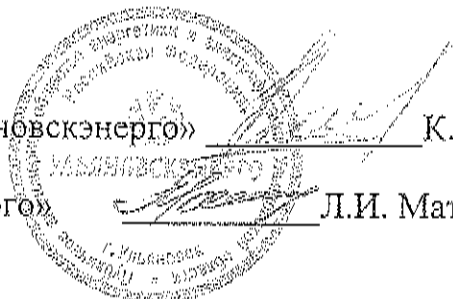
Публичного акционерного общества энергетики и
электрификации Ульяновской области

«Ульяновскэнерго»

по результатам работы за 2019 год

И.о. генерального директора ПАО «Ульяновскэнерго»  К.А. Шалугин

Главный бухгалтер ПАО «Ульяновскэнерго»  Л.И. Матусевичус



г. Ульяновск 2020

СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование	Стр.
1	Обращение к акционерам председателя Совета директоров и генерального директора Общества	5
1.1	Общее описание финансовых результатов и основные производственные показатели отчетного года	5
1.2	Приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году (краткая информация)	5
1.3	Корпоративное управление в Обществе в отчетный период, меры по соблюдению прав и интересов акционеров	7
1.4	Задачи, стоящие перед Обществом в следующем году (краткий обзор)	7
2	Положение Общества в отрасли	8
2.1	Географическое положение	8
2.2	Краткая история Общества	8
2.3	Тенденции развития (основные тенденции развития отрасли экономики, общая оценка результатов деятельности Общества в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности Общества тенденциям развития отрасли)	9
2.4	Основные показатели производственной и финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год (основные производственные показатели, исполнение показателей бизнес-плана, финансовый результат)	10
2.5	Организационная структура Общества	13
2.6	Конкурентное окружение (основные существующие и предполагаемые конкуренты Общества, перечень факторов конкурентоспособности общества)	14
3	Перспективы и приоритетные направления развития Общества	17
3.1	Перспективы развития Общества	17
3.2	Стратегические цели и приоритетные направления развития Общества	18
4	Отчет Совета директоров Общества о результатах развития акционерного Общества по приоритетным направлениям его деятельности	19
4.1	Основные производственные показатели	19
4.1.1	Динамика объемов покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ за последние три года	19
4.1.2	Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ за последние три года	20
4.1.3	Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию, динамика дебиторской задолженности в зоне ГП	22
4.1.4	Динамика изменения тарифов на электроэнергию по датам введения тарифов за последние три года	24
4.2	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	26
4.2.1	Основные положения учетной политики Общества	26
4.2.2	Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения Общества	29
4.2.2.1	Анализ статей баланса за последние три года	29
4.2.2.2	Анализ ликвидности активов Общества за последние три года	32

4.2.2.3	Анализ показателей ликвидности Общества	32
4.2.2.4	Анализ финансовой устойчивости Общества	33
4.2.2.5	Анализ относительных показателей финансовой устойчивости Общества за последние три года	33
4.2.2.6	Анализ финансовых результатов Общества	34
4.2.2.7	Анализ показателей рентабельности Общества	35
4.3	Инвестиционная деятельность	36
4.3.1	Непрофильные финансовые вложения	37
4.4	Развитие сети связи Общества и Internet-технологий	38
4.5	Закупочная деятельность	40
4.5.1	Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно «Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд Общества»	40
4.5.2	Годовой отчет о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок	41
4.6	Кадровая и социальная политика	42
4.6.1	Структура работающих по категориям, возрастной состав работающих, качественный состав работников	42
4.6.2	Ротация кадров	44
4.6.3	Охрана труда (в т.ч. программа пенсионного обеспечения)	45
5	Информация об объеме каждого из использованных обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов (тепловая энергия, электрическая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др.) в натуральном выражении и в денежном выражении	48
6	Распределение прибыли и дивидендная политика	49
6.1	Основные принципы дивидендной политики	49
6.2	История дивидендных выплат за последние три года, причины неполной выплаты дивидендов	49
7	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	50
7.1	Отраслевые риски (описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность Общества)	50
7.2	Страновые и региональные риски (описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе)	51
7.3	Финансовые риски (описывается подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют)	52
7.4	Правовые риски (описываются риски, связанные с изменением законодательства)	52
7.5	Риски, связанные с деятельностью Общества (описываются риски, свойственные исключительно Обществу или связанные с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью)	54
8	Информация о сделках, признаваемых крупными сделками; информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	55
8.1	Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками	55
8.2	Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок,	55

	признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность	
9	Корпоративное управление	55
9.1	Принципы. Документы	55
9.2	Состав Совета директоров Общества	58
9.3	Комитеты Совета директоров	61
9.4	Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества	61
9.5	Критерии определения и общий размер вознаграждения, выплаченного в течение отчетного года	62
9.6	Сведения о размере и структуре акционерного капитала Общества и конечных бенефициарах Общества	64
10	Справочная информация для акционеров	
Приложения		
1	Годовая бухгалтерская отчетность Общества	
2	Отчет о закупочной деятельности за 2019 год	
3	Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления	

Раздел 1. Обращение к акционерам председателя Совета директоров и генерального директора Общества

Уважаемые акционеры!

1.1. Общее описание финансовых результатов и основные производственные показатели отчетного года

В 2019 году компания ПАО «Ульяновскэнерго» продолжила работу в созданном конкурентном секторе электроэнергетики – энергосбытовой деятельности.

Главное внимание руководства компании и ее сотрудников направлено на проведение клиентоориентированной политики на рынке, то есть на удовлетворение потребности любого добросовестного потребителя в электрической энергии и связанных с процессом энергоснабжения сопутствующих услугах. Общество совершенствует современные подходы к организации сбытовой деятельности, постоянно расширяя спектр услуг и повышая качество обслуживания потребителей.

Результатом работы Общества в отчетном году стало выполнение утвержденных бизнес-планом ключевых показателей эффективности со следующими их значениями:

- уровень собираемости средств от реализации электроэнергии на розничном рынке составил 97,2%;
- маржинальный доход составил 923 426,0 тыс. руб.;
- лимит собственных затрат составил 485 911,0 тыс. руб.

По данным бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2019 величина дебиторской задолженности ПАО «Ульяновскэнерго» составляет 3 871 440 тыс. руб.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности 2019 года чистая прибыль ПАО «Ульяновскэнерго» составила 4 156 тыс. руб.

1.2. Приоритетные направления деятельности Общества в отчетном году (краткая информация)

В отчетном году Обществом осуществлялись несколько приоритетных направлений деятельности, в результате чего был достигнут ряд конкретных результатов:

1) в целом, удалось не допустить резкого снижения до критического уровня объема полезного отпуска в условиях ограничений, накладываемых законодательством на деятельность гарантирующего поставщика, на фоне тяжелой экономической ситуации в стране, ряда других негативных явлений в экономике и обществе, а так же с учетом возросшей конкуренции и ухода крупных потребителей на оптовый рынок и к другим сбытовым компаниям. Несмотря на все предпринятые усилия, объем полезного отпуска в 2019 году снизился на 0,43 %.

2) несмотря на финансово-экономические проблемы в стране, самым негативным образом повлиявшие на многие аспекты деятельности компании, удалось стабилизировать финансовое состояние и платежный баланс и, в целом, функционирование компании путем сокращения издержек, активизации работы по сокращению дебиторской задолженности и реализации ряда других решений;

3) проведена работа по сокращению дебиторской задолженности;

4) выполнение основных плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности: собираемость денежных средств за реализованную электроэнергию – 97,2 %;

5) расширение абонентской базы физических лиц – число договоров увеличилось на 20,13 % и составило 548 965 шт. Количество договоров с юридическими лицами незначительно увеличилось на 1,93 % и составило 13 474 шт.

6) продолжается работа по адаптации деятельности Общества в условиях несовершенства нормативной базы и целого ряда неоднозначных изменений, произошедших

в связи с вступлением в силу Федерального закона от 03.04.2018 N59-ФЗ «О внесении изменений в Жилищный кодекс Российской Федерации», Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» и Постановления Правительства РФ от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», а так же последних поправок к ним:

– осуществляется прием показаний приборов учета электрической энергии с предоставлением гражданам альтернативных способов: прием показаний в офисах структурных подразделений или через мобильный офис, через интернет-сайт компании, посредством электронной почты, СМС-сообщений, телефонной связи, мобильной версии личного кабинета;

– производится расчет платы за коммунальную услугу, предоставленную на общедомовые нужды в многоквартирных домах (МКД), собственники которых выбрали непосредственную форму управления или не определились со способом управления МКД;

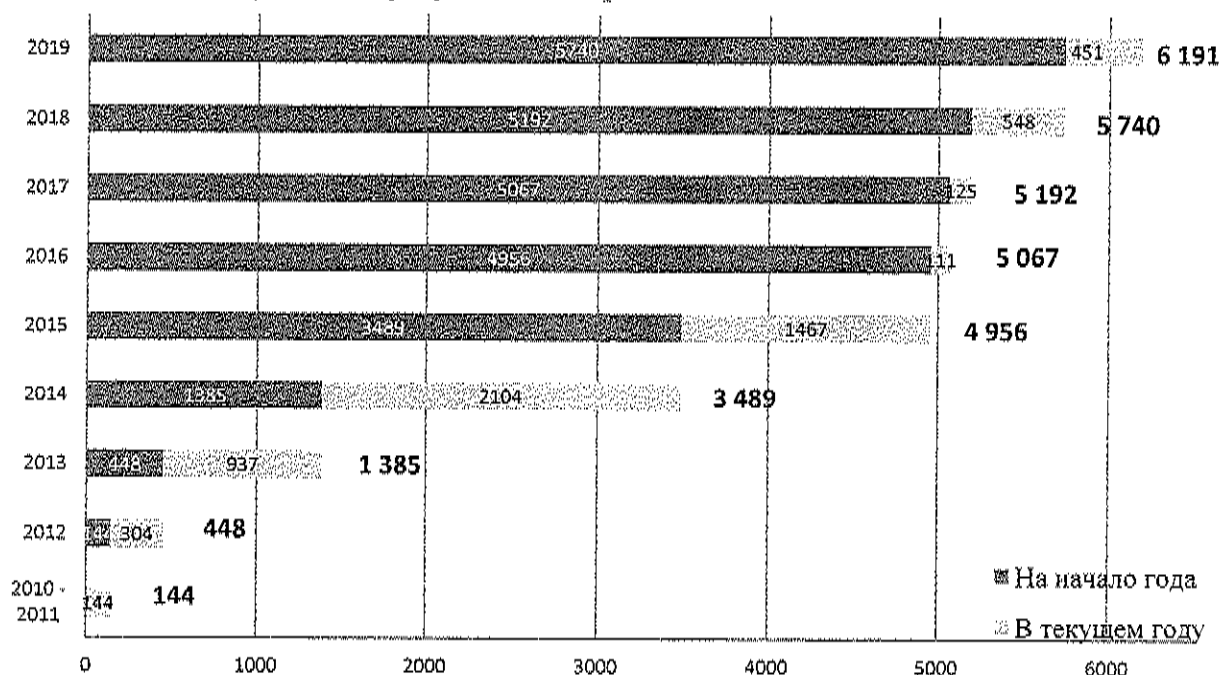
– фактически оказывается услуга электроснабжения в отношении граждан в следующих случаях:

– при принятии общим собранием собственников помещений в многоквартирном доме решения, предусмотренного п. 4.4 части 2 статьи 44 ЖК РФ;

– при прекращении заключенного между организацией, осуществляющей управление многоквартирным домом, и ресурсоснабжающей организацией договора электроснабжения вследствие одностороннего отказа ресурсоснабжающей организации от исполнения договора;

– если между собственниками помещений в МКД и ресурсоснабжающей организацией заключен договор на основании решения общего собрания собственников помещений о сохранении порядка предоставления коммунальных услуг и расчетов за коммунальные услуги при изменении способа управления многоквартирным домом или о выборе управляющей организации.

Динамика роста числа МКД по которым ПАО «Ульяновскэнерго» является исполнителем коммунальной услуги по электроснабжению:



7) с целью получения дополнительных доходов осуществляется деятельность по реализации товаров и услуг населению и юридическим лицам, способствующая обеспечению финансовой устойчивости компании. В 2019 году объем валовой выручки составил 54,4 млн. руб.

8) несмотря на критически низкую платежную дисциплину со стороны УК и предприятий ЖКХ, удалось удержать ситуацию с платежами под контролем и предотвратить развитие событий по самому негативному сценарию. Постоянно, всеми доступными средствами, руководство Общества привлекает внимание властей региона и общественности к вопросу необходимости пресечения работы на рынке оказания коммунальных услуг недобросовестных игроков и наведения порядка с платежами за потребленные энергоресурсы;

9) подписано соглашение с Правительством Ульяновской области о реструктуризации задолженности организаций коммунального комплекса, областных и муниципальных учреждений Ульяновской области на сумму 957,6 млн. руб.;

10) сотрудникам компании обеспечены безопасные и комфортные условия труда, отвечающие всем предъявляемым со стороны законодательства требованиям, способствующие сохранению жизни, здоровья и высокой эффективности труда:

- проводилась специальная оценка условий труда на рабочих местах согласно Федеральному закону от 28.12.2013 № 426-ФЗ;

- в офисных помещениях обеспечена надежная охрана, высокая степень пожарной безопасности;

- созданы условия труда на рабочих местах, санитарно-бытовые условия, соответствующие всем предъявляемым требованиям;

- действует Коллективный договор, в достаточной степени обеспечивающий основные права, льготы и гарантии работникам.

1.3. Корпоративное управление в Обществе в отчетный период, меры по соблюдению прав и интересов акционеров

Деятельность органов управления Общества в отчетном периоде была направлена на совершенствование системы сбыта электроэнергии, позволяющей сохранить лидирующее положение компании на региональном рынке, на повышение эффективности бизнеса, а также на решение острых проблем энергосбытовой деятельности.

В течение 2019 года состоялось 23 заседания Совета директоров Общества, на которых рассмотрены 65 вопросов.

1.4. Задачи, стоящие перед Обществом в 2020 году (краткий обзор)

Первоочередная задача, которую предстоит решать Обществу в 2020 году и в ближайшие годы – принятие мер, направленных на финансовое оздоровление компании в условиях негативных явлений и тенденций в различных сферах экономики и общества, и постоянных изменений внешней среды осуществления деятельности.

Ряд конкретных задач, в том числе вытекающих из главной задачи:

- 1) развитие клиентоориентированности бизнеса, максимально полное удовлетворение ожиданий и потребностей клиентов, повышение качества их обслуживания. Реализация и поддержание высоких стандартов обслуживания;

- 2) удержание и укрепление позиций на региональном розничном рынке электрической энергии (мощности), приложение усилий по продолжению выхода на рынки сбыта соседних регионов, проведение мероприятий по повышению конкурентоспособности Общества;

- 3) поддержание позитивного имиджа и высокой деловой репутации компании;

- 4) повышение мобильности и организация эффективной работы компании в условиях изменения внешних факторов и внешней среды осуществления деятельности. Адаптация работы компании в условиях нестабильной экономической обстановки и постоянных изменений законодательных принципов осуществления деятельности;

- 5) сохранение и увеличение объема полезного отпуска, сокращение издержек и дальнейшее повышение производительности труда;

- 6) поиск новых и развитие существующих источников получения доходов за счет диверсификации бизнеса, расширения спектра оказываемых дополнительных услуг, увеличения объемов их реализации;
- 7) управление дебиторской задолженностью, приложение максимума усилий по ограничению ее роста. Усиление работы по направлению улучшения платежной дисциплины потребителей;
- 8) получение лицензии на осуществление энергосбытовой деятельности;
- 9) обеспечение коммерческого учета электрической энергии собственников и пользователей помещений в многоквартирных домах, в т.ч. путем создания интеллектуальной системы учета электрической энергии (Федеральный закон от 27.12.2018 №522-ФЗ);
- 10) совершенствование всех бизнес-процессов, повышение их эффективности, в том числе за счет их автоматизации. Дальнейшее развитие и совершенствование корпоративного интернет-сайта, как важного инструмента осуществления деятельности и коммуникаций;
- 11) совершенствование системы приема показаний приборов учета за потребленную электрическую энергию в многоквартирных домах;
- 12) проведение эффективной инвестиционной политики.

Раздел 2. Положение Общества в отрасли

2.1. Географическое положение

ПАО «Ульяновскэнерго» находится на территории Ульяновской области, расположенной в самом центре Среднего Поволжья, по обе стороны Волги, в центральной части европейской России. На западе она граничит с Пензенской областью и республикой Мордовия, на севере с Чувашией и Татарстаном, на востоке с Самарской и на юге с Саратовской областями. Протяженность реки Волги на территории области составляет более 200 км.

ПАО «Ульяновскэнерго» осуществляет обеспечение электрической энергией промышленность, предприятия в сфере ЖКХ, бюджетозависимые предприятия, сельское хозяйство и население области. Электроэнергией обеспечивается территория 37,3 тыс. кв. м. и население численностью порядка 1,3 млн. человек. Энергосистема обеспечивает электроэнергией 21 сельский район области, а также города Ульяновск, Димитровград, Барыш, Инза, Сенгилей, Новоульяновск.

С 2018 г. Общество работает в Самарской области, осуществляя реализацию электроэнергии ПАО «Тольяттиазот» и ООО «Томет».

2.2. Краткая история Общества

19 июля 1958 г. на основании решений Совета Министров РСФСР и СНХ Ульяновского экономического района в целях обеспечения комплексного и опережающего развития энергетического хозяйства области в составе Совнархоза было создано энергоуправление «Ульяновскэнерго».

За годы деятельности энергоуправления в Ульяновской области создана полномасштабная высокоразвитая энергосистема, имеющая в своем составе три ТЭЦ и десять предприятий. В том числе:

1958 год - создание энергоуправления, в состав которого вошли Ульяновская ТЭЦ- 1, Ульяновские электрические сети и «Энергосбыт»;

1961 год - образованы Ульяновские тепловые сети;

1964 год - созданы новые предприятия «Димитровградские электрические сети» и «Барышские электрические сети»;

1965 год - организованы «Южные электрические сети» и Учебно-курсовой комбинат;

1980 год - введена в эксплуатацию ТЭЦ - 2; введена в эксплуатацию ТЭЦ - 3; организовано новое предприятие «Ульяновскэнергоремонт»;

1994 год - организовано новое предприятие «Строительно-ремонтное производственное предприятие».

До 2007 года основным акционером Общества являлось РАО «ЕЭС России».

С 1 января 2006 года в рамках проекта реформирования электроэнергетики, инициированного Правительством РФ, региональная энергосистема разделилась на три самостоятельных юридических лица по видам деятельности: производство энергии, транспортировка и сбыт. С 2006 года ОАО «Ульяновскэнерго» продолжает свою деятельность в качестве энергосбытовой компании.

Согласно концепции Стратегии РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 гг. 24 апреля 2008 года в рамках реализации энергосбытовых активов на аукционе был реализован пакет акций ОАО «Ульяновскэнерго», принадлежавший РАО «ЕЭС России». Таким образом, в течение 2008 года существенно изменился состав акционеров Общества, компания стала частной.

2.3. Тенденции развития (основные тенденции развития отрасли экономики, общая оценка результатов деятельности Общества в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности Общества тенденциям развития отрасли)

Направленность реформ в энергетической сфере по мере усиления процессов интеграции России в мировую экономику накладывает определённые условия на проведение их в русле мировых тенденций. Существующие проблемы в российской электроэнергетике, такие как низкая эффективность, изношенность мощностей и недостаток инвестиций в модернизацию, определили приоритетные задачи реформирования отрасли.

В процессе реформирования электроэнергетики в России разделены конкурентные и монопольные виды деятельности, приняты законодательные нормы по переходу к конкурентному рынку электроэнергии. Произошедшие изменения структуры собственности в электроэнергетике накладывают ограничения на модель рынка электроэнергии, которая была предусмотрена принятыми решениями Правительства РФ. В конечном итоге модель российского рынка электроэнергии складывается не только из принятых законодательных решений, но и стратегий развития и конкурентного поведения самих участников отрасли на формирующемся рынке электроэнергии. Внедрение конкурентных отношений требует радикального изменения методов и моделей стратегического управления в компаниях, в первую очередь, связанных с необходимостью принятия рыночно-ориентированных решений, учитывая при этом особенности российского рынка электроэнергии.

В результате реформирования отрасли энергосбытовая компания стала новым участником рынка электроэнергии, являясь важнейшим связующим звеном между производителями и потребителями электроэнергии.

С 2011 года формально завершена либерализация оптового и розничных рынков электроэнергии. На оптовом рынке вся электроэнергия (мощность) продаётся по свободным ценам (за исключением объёмов для населения). В то же время действующая модель оптового рынка электрической энергии и мощности максимально зарегулировала рынок мощности и не даёт стимулов, по крайней мере гарантирующему поставщику, для заключения свободных двухсторонних договоров на электроэнергию.

На розничном рынке с 01.01.2011 г. потребители, за исключением потребителей, относящихся к группе «Население», оплачивают электроэнергию по нерегулируемым ценам, а «Население» и «Приравненные к населению потребители» — по регулируемым тарифам. Также государственное регулирование остается на услуги по передаче электроэнергии на услуги АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

Федеральным законом от 29.12.2017 №451-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности» определено, что энергосбытовая деятельность начиная с 01.07.2020 будет осуществляться на основании лицензии, выдаваемой уполномоченным Правительством Российской Федерации

федеральным органом исполнительной власти. Закон направлен на совершенствование законодательства Российской Федерации, регулирующего деятельность энергосбытовых организаций и гарантирующих поставщиков.

Закон разработан в целях стимулирования энергосбытовых организаций и гарантирующих поставщиков к повышению качества их деятельности, в том числе к надлежащему исполнению своих обязанностей по оплате электрической энергии и мощности.

Закон предусматривает, что ключевые условия, как в части процедуры лицензирования, так и в части лицензионного контроля регулируются Положением о лицензировании энергосбытовой деятельности, содержащем, в т.ч., лицензионные требования к финансовому состоянию соискателя лицензии:

«соискатель лицензии, лицензиат соответствуют предусмотренным положением о лицензировании энергосбытовой деятельности лицензионным требованиям о выполнении показателей финансового состояния и финансовой дисциплины, в том числе отражающих оборачиваемость кредиторской задолженности соискателя лицензии, лицензиата по оплате услуг по передаче электрической энергии, оборачиваемость общей кредиторской задолженности соискателя лицензии, лицензиата, долю просроченной кредиторской задолженности соискателя лицензии, лицензиата в общей кредиторской задолженности соискателя лицензии, лицензиата».

Выполнение показателей финансового состояния подразумевает соответствие индикаторам энергосбытовой деятельности, рассчитываемым на основании Регламента мониторинга энергосбытовой деятельности гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций.

Невыполнение показателей финансового состояния гарантирующим поставщиком влечет за собой невозможность получения лицензии, что в свою очередь лишает его права на осуществление энергосбытовой деятельности.

Основные тенденции развития в сфере основной (энергосбытовой) деятельности:

- 1) продолжение процесса реформирования электроэнергетики: изменение рыночных, конкурентных механизмов ценообразования под контролем государства, дальнейшая либерализация рынка и повышение уровня конкуренции;
- 2) клиентоориентированность как философия и характеристика бизнеса, инструмент маркетинга;
- 3) оказание комплекса дополнительных услуг потребителям (покупателям);
- 4) автоматизация бизнес-процессов. Внедрение современных информационных технологий и технических средств в сферу учета и осуществления расчетов с потребителями электрической энергии и другие сферы деятельности.

В целом деятельность и развитие Общества происходят в русле общепромышленных тенденций. Обществу удается оперативно и своевременно адаптироваться к изменению внешней среды и условий осуществления бизнеса, что подтверждается достигнутыми конкретными результатами работы.

2.4. Основные показатели производственной и финансово-хозяйственной деятельности за 2019 год (основные производственные показатели, исполнение показателей бизнес-плана, финансовый результат)

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли. Основным доходом Общество получает от деятельности по продаже электрической энергии.

Основные производственные показатели, достигнутые Обществом в качестве гарантирующего поставщика в Ульяновской области за последние три года:

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019
1. Объем покупки электроэнергии, в т.ч.	млн. кВтч.	3 679,9	3 646,0	3 536,6
для реализации	млн. кВтч.	2 978,4	2 949,8	2 894,5
на компенсацию потерь	млн. кВтч.	701,5	696,2	642,1
2. Объем продаж электроэнергии, в т.ч.:	млн. кВтч.	3 679,9	3 646,0	3 536,6
полезный отпуск собственным потребителям	млн. кВтч.	2 916,3	2 890,1	2 851,1
компенсация потерь	млн. кВтч.	701,5	696,2	642,1
продажа на оптовом рынке	млн. кВтч.	62,1	59,7	43,4
3. Средний одноставочный тариф на покупку электроэнергии	руб./кВтч.	1,834	1,950	2,065
4. Средний одноставочный тариф на продажу электроэнергии	руб./кВтч.	3,412	3,605	3,814

Основные производственные показатели, достигнутые Обществом в качестве энергосбытовой компании в Самарской области за 2019 год:

Потребитель	Объем продаж (млн. кВтч)	Цена (руб./кВтч)	Выручка (тыс. руб., без НДС)
ПАО "Тольяттиазот"	546,2	3,48	1 900 050,7
ООО "ТОМЕТ"	58,4	3,50	204 581,2
Продажа на оптовом рынке	13,7	0,89	12 228,6

Исполнение показателей бизнес-плана

Бизнес-план ПАО «Ульяновскэнерго» на 2019 год утвержден протоколом заседания Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго» №10 от 26.12.2018 г.

Плановые и фактические значения квартальных ключевых показателей эффективности (КПЭ) ПАО «Ульяновскэнерго» нарастающим итогом приведены в нижеследующей таблице:

Наименование показателя	План	Факт	Отклонение, абс.	Отклонение, %
Уровень собираемости средств от реализации электроэнергии на розничном рынке (нарастающим итогом), %	97,2%	97,2%	0	0
Маржинальный доход (нарастающим итогом), тыс. руб.	951 071,2	923 426,0	-27 645,2	-2,9
Лимит собственных затрат (нарастающим итогом), тыс. руб.	516 919,1	485 911,0	-31 008,1	-6,0%

Таким образом, фактический показатель «Уровень собираемости средств от реализации электроэнергии на розничном рынке» выполнен и равен плану.

Показатель «Маржинальный доход» меньше плана на 27 645,2 тыс. руб.

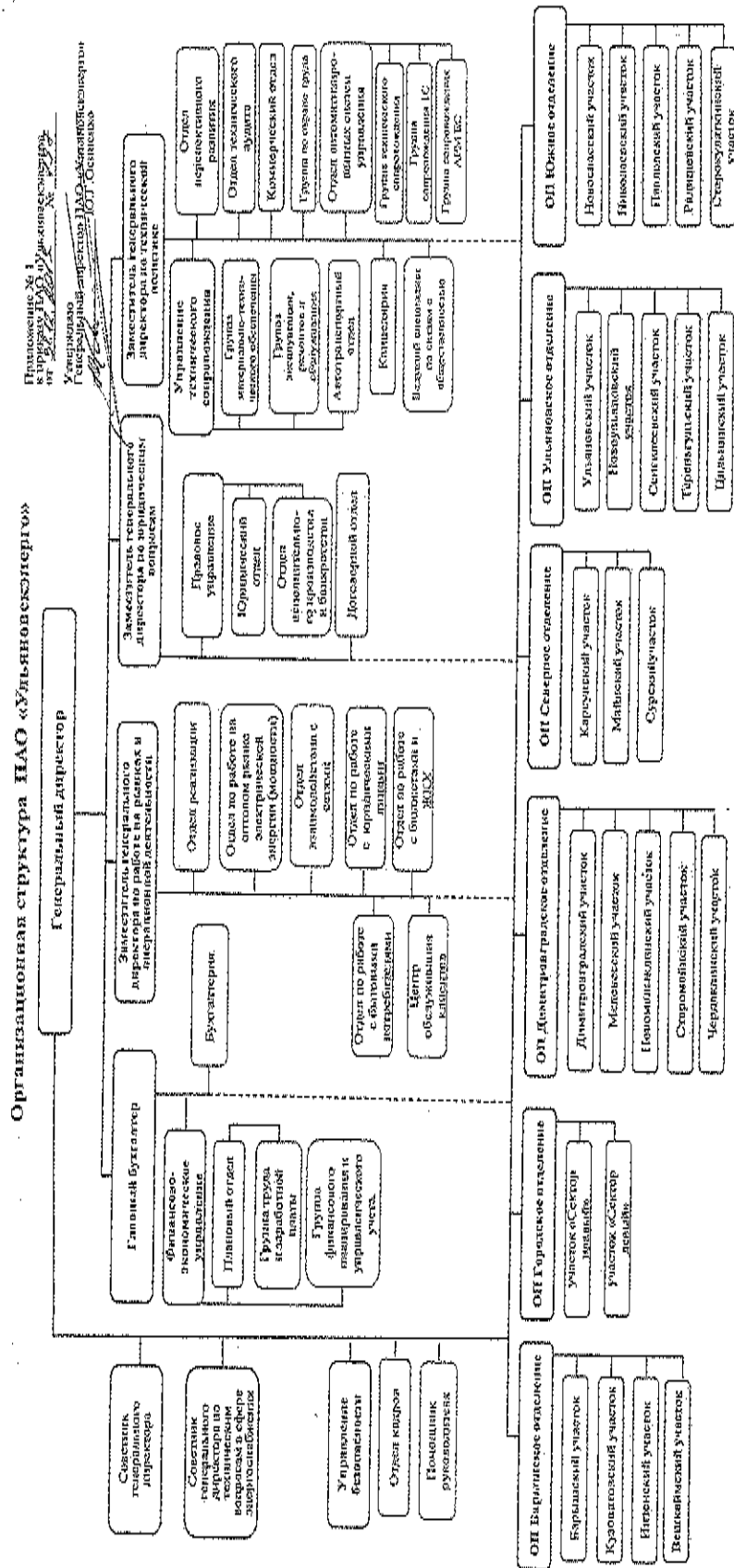
КПЭ «Лимит собственных затрат» выполнен с экономией 31 008,0 тыс. руб.

Финансовый результат

Наименование показателя	Факт 2019 г., тыс. руб.
Выручка	14 721 441
Себестоимость продаж	(13 790 271)
Валовая прибыль (убыток)	931 170
Коммерческие расходы	(490 498)
Прибыль (убыток) от продаж	440 672
Проценты к получению	6 507
Проценты к уплате	(157 416)
Прочие доходы	1 467 385
Прочие расходы	(1 705 726)
Прибыль (убыток) до налогообложения	51 422
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	(47 266)
Чистая прибыль (убыток)	4 156

Чистая прибыль ПАО «Ульяновскэнерго» в 2019 году составила 4 156 тыс. руб.

2.5. Организационная структура ПАО «Ульяновскэнерго»



2.6. Конкурентное окружение (основные существующие и предполагаемые конкуренты Общества, перечень факторов конкурентоспособности Общества)

На протяжении отчетного периода основными отраслевыми конкурентами ПАО «Ульяновскэнерго», осуществляющими энергосбытовую деятельность на территории Ульяновской области являлись:

1. ООО «Симбирская энергосбытовая номинация» (ООО «СЭСНа»),
2. ООО «Ульяновскэнерго»,
3. ООО «Симбирская энергосбытовая компания» (ООО «СЭСК»),
4. ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»,
5. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»,
6. ООО «МагнитЭнерго»,
7. ООО «Межрегионсбыт»,
8. ООО «Транснефтьэнерго»,
9. АО «Энергосбытовая компания РусГидро»,
10. ООО «РТ-Энерготрейдинг»,
11. ООО «Энергетическая компания «СТИ»,
12. ООО «Энергосистема»,
13. ООО «ЕЭС-Гарант»,
14. ООО «Ижэнерго»,
15. АО «Мосэнерго»,
16. ООО «РН-Энерго»,
17. ООО «ПрофСервисТрейд»,
18. ООО «Агроэнерго»,
19. АО «Газпром энерго»,
20. ООО «РЭК»,
21. ООО «ТН-Энерго».

*Доля рынка электроэнергии в 2019 году
на территории Ульяновской области*

Наименование организации	Доля, %
ПАО «Ульяновскэнерго», всего:	70,222
Другим энергосбытовым организациям, в том числе:	5,828
АО «Газпром энерго»	0,148
ООО «ЕЭС-Гарант»	0,079
ООО «Ижэнерго»	0,002
ООО «МагнитЭнерго»	0,036
АО «Мосэнерго»	0,044
ООО «ПрофСервисТрейд»	0,339
ООО «РН-Энерго»	0,188
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,641
ООО «РЭК»	0,036
ООО «СЭСК»	0,608
ООО «СЭСНа»	3,692
ООО «Ульяновскэнерго»	0,016
Субъекты оптового рынка:	29,778

ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»	3,468
ООО «Энергосистема»	0,472
АО «Мосэнергосбыт»	0,086
ООО «Ижэнергосбыт»	2,388
ООО «Транснефтьэнерго»	0,384
ООО «РТ-Энерготрейдинг»	2,898
ООО «МагнитЭнерго»	0,291
ООО «СЭСК»	1,539
АО «Энергосбытовая компания РусГидро»	3,920
ООО «Энергетическая компания «СТИ»	1,849
ООО «Межрегионсбыт»	0,943
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	6,249
ООО «ЕЭС-Гарант»	1,060
ООО «СЭСНа»	3,418
ООО «Агроэнергосбыт»	0,084
АО «ГНЦ НИИАР» (ООО «НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ»)	0,728
Итого	100

ООО «Симбирская энергосбытовая номинация» (ООО «СЭСНа»)

Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2005г.

Осуществляет свою деятельность преимущественно в сетях ЗАО «Авиастар ОПЭ». С 2007 года заключаются договоры с потребителями, запитанными от сетей МУП «УльГЭС».

ООО «Ульяновсэнергосбыт»

Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2009г. Осуществляет сбыт электроэнергии на территории г. Ульяновска.

ООО «Симбирская энергосервисная компания» (ООО «СЭСК»)

Осуществляет сбыт электроэнергии на территории Ульяновской области. Начало деятельности – 2010г.

ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»

Юридический адрес компании г. Москва. Субъект оптового рынка электрической энергии (мощности). Начало деятельности на территории Ульяновской области - 01.01.2010г. Осуществляет поставку электроэнергии МН «Дружба».

АО ЭСК «РусГидро»

Юридический адрес компании г. Москва. Субъект оптового рынка электрической энергии (мощности). Начало деятельности на территории Ульяновской области - 01.06.2014г. Осуществляет поставку электроэнергии ООО «УАЗ».

ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2011г. Осуществляет сбыт электроэнергии ОАО «РЖД».

ООО «Энергетическая компания «СТИ»

Юридический адрес компании г. Санкт-Петербург. Субъект оптового рынка электрической энергии (мощности). Начало деятельности на территории Ульяновской области - 01.01.2014г. Осуществляет поставку электроэнергии ЗАО «Авиастар-СП».

ООО «МагнитЭнерго»

Юридический адрес компании г. Москва. Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2012г. Осуществляет поставку электроэнергии объектам компании «Магнит».

ООО «Межрегионсбыт»

Юридический адрес компании г. Москва. Начало деятельности на территории Ульяновской области с марта 2013г. Осуществляет поставку электроэнергии ЗАО «Ульяновскцемент».

ООО «РТ-Энерготрейдинг»

Юридический адрес компании г. Самара. Начало деятельности на территории Ульяновской области с октября 2013г. Осуществляет поставку электроэнергии АО «ДААЗ».

ООО «Транснефтьэнерго»

Юридический адрес компании г. Москва. Субъект оптового рынка. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО «Юго-Запад транснефтепродукт» (в границах Ульяновской области).

ООО «Белкам-контракт»

Юридический адрес компании г. Ижевск. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2015г. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО «Ульяновскнефть».

ООО «Энергосистема»

Юридический адрес компании г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2019г. Осуществляет поставку электроэнергии ООО «Остров Джус».

ПАО «Мосэнергосбыт»

Юридический адрес компании г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2015г. Осуществляет поставку электроэнергии ООО «Метро кеш энд керри», ПАО «Сбербанк».

ООО «ЕЭС.Гарант»

Юридический адрес компании г. Ижевск. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2015г. Осуществляет поставку электроэнергии АО «Механический завод».

ООО «ПрофСервисТрейд»

Юридический адрес компании г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2015г. Осуществляет поставку электроэнергии ПАО «Мегафон», ПАО «МТС», ООО «Ростелеком», АО «Первая башенная компания», ПАО «Вымпелком».

ООО «РН-Энерго»

Юридический адрес компании г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2015г. Осуществляет поставку электроэнергии АЗС ПАО «Роснефть».

Преимущества конкурентов: Малая численность персонала (незначительные издержки), возможность гибкого регулирования конечной цены электроэнергии, компактное расположение абонентов и наличие самостоятельного выбора контрагента в зависимости от его платежеспособности.

Преимущества ПАО «Ульяновскэнерго» перед конкурентами:

1. ПАО «Ульяновскэнерго» является субъектом оптового рынка электроэнергии (мощности), имеет возможность минимизировать свои расходы, связанные с закупкой электроэнергии.
2. Наименование компании широко известно на всей территории Ульяновской области.
3. Наличие статуса гарантирующего поставщика, позволившее компании взять на абонирование всех бюджетных потребителей и население.
4. Разветвленная сеть обособленных подразделений на всей территории Ульяновской области.
5. Профессиональный кадровый состав с большим опытом работы.
6. Достаточная оснащенность техническими средствами и программным обеспечением.
7. Наличие базы данных - информация о потребителях, статистика потребления.
8. Отлаженная технология сбытовой деятельности.
9. Наличие урегулированных договорных отношений с потребителями – отсутствие бездоговорного потребления.
10. Наличие урегулированных отношений с сетевыми компаниями.

Раздел 3. Перспективы и приоритетные направления развития Общества

3.1. Перспективы развития Общества

Текущее состояние отрасли, сложившееся в результате реформирования электроэнергетики, происходящие в экономике страны и обществе процессы, динамика их развития требуют от энергосбытовых компаний существенного пересмотра стратегий их деятельности, предполагающих, в частности, наряду с обеспечением потребителей электроэнергией, оказание им комплекса услуг, непосредственно связанных с электроснабжением, и других востребованных на рынке услуг. Большое значение имеет полнота и качество оказываемых услуг, умение своевременно реагировать на меняющиеся запросы клиентов.

Клиентоориентированность в последние годы в условиях рыночной экономики из модной тенденции превратилась в один из важнейших инструментов повышения конкурентоспособности. ПАО «Ульяновскэнерго» является клиентоориентированной компанией, поддерживающей высокие стандарты обслуживания. Предъявляются высокие требования к персоналу, качеству и всей системе работы с клиентами, совершенствуются бизнес-процессы, работа центров обслуживания клиентов и других структурных подразделений Общества, обеспечивающих необходимый уровень взаимодействия с клиентами.

Другими важными перспективами развития Общества является постепенный управляемый переход от очных к заочным формам обслуживания без ущерба для полноты и качества обслуживания потребителей, а также продолжение выхода Общества на рынки сбыта соседних регионов.

Основные направления деятельности Общества по техническому переоснащению и развитию на ближайшую перспективу:

- 1) совершенствование системы обслуживания потребителей – улучшение работы сети многофункциональных центров по обслуживанию клиентов, в том числе внедрение новых «электронных» способов приема платежей, показаний приборов учета, повышение стандартов качества обслуживания;

2) повышение степени автоматизации бизнес-процессов, внедрение и развитие заочных форм обслуживания потребителей на базе современных информационных технологий. Внедрение и усовершенствование современных информационных технологий, технических средств, лицензионного программного обеспечения в сфере учёта и осуществления расчетов с потребителями электрической энергии, автоматизации энергосбытовой и общехозяйственной деятельности;

3) дальнейшее развитие корпоративного сайта – электронного представительства компании в сети Интернет. Предоставление потребителям всей необходимой информации и информационных сервисов, связанных с расчетами за электроэнергию;

4) рост производительности труда за счет оптимизации и автоматизация бизнес-процессов, сокращения издержек;

5) эффективная инвестиционная деятельность, техническое перевооружение, направленное на развитие материально-технической базы компании, обновление парка вычислительной техники и оргтехники, сетевого оборудования, автотранспорта. Приобретение (строительство, реконструкция) объектов недвижимости для размещения центров обслуживания клиентов, их инженерное и ресурсное обеспечение;

6) развитие системы расчетов с потребителями – физическими лицами на основе выставления счетов, внедрение системы электронной рассылки счетов.

3.2. Стратегические цели и приоритетные направления развития Общества

Деятельность Общества на перспективу определяется целями и задачами Общества с учетом системообразующей роли компании на региональном энергетическом рынке.

Миссия компании – надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией и мощностью в необходимом объеме, предоставление комплекса дополнительных сопутствующих услуг, обеспечивающих прибыльность и конкурентоспособность компании, ориентированной на долгосрочную операционную деятельность на оптовом и розничных энергетических рынках.

Главная стратегическая цель – рост рыночной стоимости и доходов компании на основе обеспечения устойчивого и эффективного функционирования и развития компании.

Главная задача, которую предстоит решать Обществу в 2020 году – принятие мер, направленных на финансовое оздоровление компании в условиях негативных явлений и тенденций в различных сферах экономики и общества и существенного изменения внешней среды осуществления деятельности. Из этого вытекает ряд конкретных задач:

1) развитие клиентоориентированности бизнеса, максимально полное удовлетворение ожиданий и потребностей клиентов, повышение качества обслуживания. Реализация и поддержание высоких стандартов обслуживания;

2) удержание и укрепление позиций на региональном розничном рынке электрической энергии (мощности), приложение усилий по выходу на рынки сбыта соседних регионов;

3) получение лицензии на осуществление энергосбытовой деятельности;

4) обеспечение коммерческого учета электрической энергии собственников и пользователей помещений в многоквартирных домах (Федеральный закон от 27.12.2018 №522-ФЗ);

5) повышение мобильности и организация эффективной работы компании в условиях изменения внешних факторов и внешней среды осуществления деятельности. Адаптация работы компании в условиях нестабильной и тяжелой экономической обстановки, вызванной затяжным финансово-экономическим кризисом;

6) сохранение объема полезного отпуска, сокращение издержек и дальнейшее повышение производительности труда;

7) создание новых источников получения доходов за счет диверсификации бизнеса, расширения перечня и увеличения объема оказываемых дополнительных услуг;

- 8) управление дебиторской задолженностью, приложение максимума усилий по ограничению ее роста и снижению;
- 9) разработка, утверждение и реализация инвестиционных программ, в том числе предусматривающих приобретение (строительство, реконструкция) офисных и вспомогательных помещений для центров обслуживания клиентов, развитие инфраструктуры для ведения бизнеса;
- 10) дальнейшее развитие и совершенствование корпоративного интернет-сайта, как важного инструмента осуществления деятельности и коммуникаций: насыщение сайта необходимой потребителям и другим категориям пользователей информацией, повышение его функциональности, развитие существующих и создание новых интернет-сервисов;
- 11) эффективное GR- и PR сопровождение деятельности, формирование (поддержание) положительного имиджа компании.

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

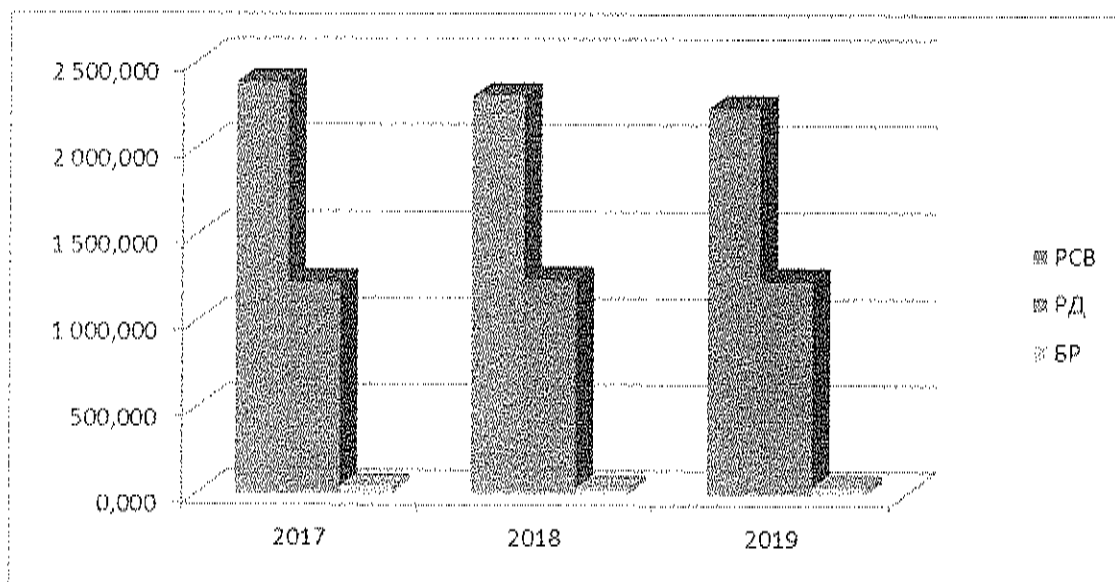
4.1. Основные производственные показатели

4.1.1. Динамика объемов покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ за последние три года

Источником электроэнергии для поставки ее потребителям является закупка на оптовом рынке электроэнергии.

млн.кВтч.	2017	2018	2019
РСВ	2 383,034	2 303, 779	2 234,426
РД	1 225,040	1 243, 430	1 240,000
БР	46,488	36, 717	45,625

Динамика объемов покупки



По регулируемым договорам фактически куплено 1 240 000,149 МВт*ч на сумму 1 730 113,927 тыс. руб. (с учетом стоимости мощности).

На РСВ (рынок на сутки вперед) фактически куплено 2 234 426,335 МВт*ч на сумму 2 822 735, 793 тыс. руб.

Продано на РСВ 138,126 МВт*ч на сумму 0,002 тыс. руб.

Фактические закупки электроэнергии на балансирующем рынке (БР) составили 45 624,978 МВт*ч на сумму 71 589,73 тыс. руб.

Продано на БР 43 268,877 МВт*ч на сумму 39 855,618 тыс. руб.

Затраты на покупку электроэнергии и мощности по свободным ценам на ОРЭ составили 5 537 783,160 тыс. руб.

Динамика объемов закупки электроэнергии в течение 2019 года выглядит следующим образом:

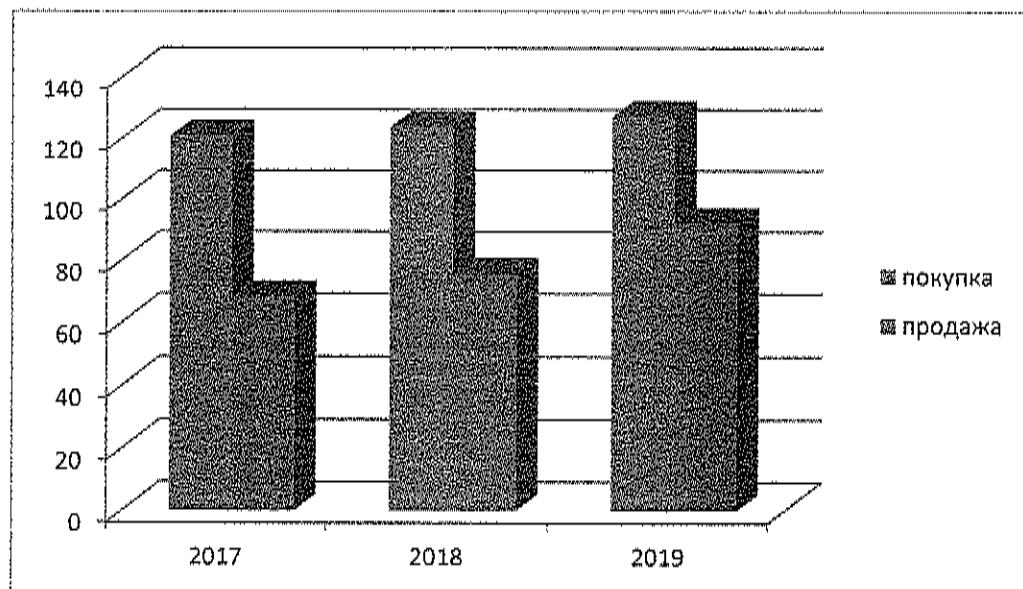
	РД, МВт*ч	РСВ, МВт*ч	БР, МВт*ч
январь	118 650,020	226 524,144	4 997,441
февраль	112 000,000	202 381,173	1 586,990
март	107 500,002	216 287,895	3 163,226
апрель	103 600,020	167 515,678	1 627,313
май	101 600,020	151 698,196	7 796,182
июнь	92 700,000	142 125,958	3 899,750
июль	93 850,020	159 529,049	1 832,533
август	93 000,000	168 926,235	4 060,205
сентябрь	95 000,010	173 647,822	6 150,419
октябрь	103 000,011	192 409,919	5 045,849
ноябрь	108 100,020	202 996,412	4 071,820
декабрь	111 000,026	230 383,854	1 393,250

4.1.2. Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ за последние три года

Динамика цен покупки/продажи электрической энергии за 2017-2019 г.г.

	2017		2018		2019	
	регулируе мая цена, коп/кВтч	нерегулируе мая цена, коп/кВтч	регулируемая цена, коп/кВтч	нерегулируе мая цена, коп/кВтч	регулируе мая цена, коп/кВтч	нерегулируе мая цена, коп/кВтч
покупка	71,12	120,52	72,62	123,55	75,12	126,94
продажа		68,02		75,46		91,82

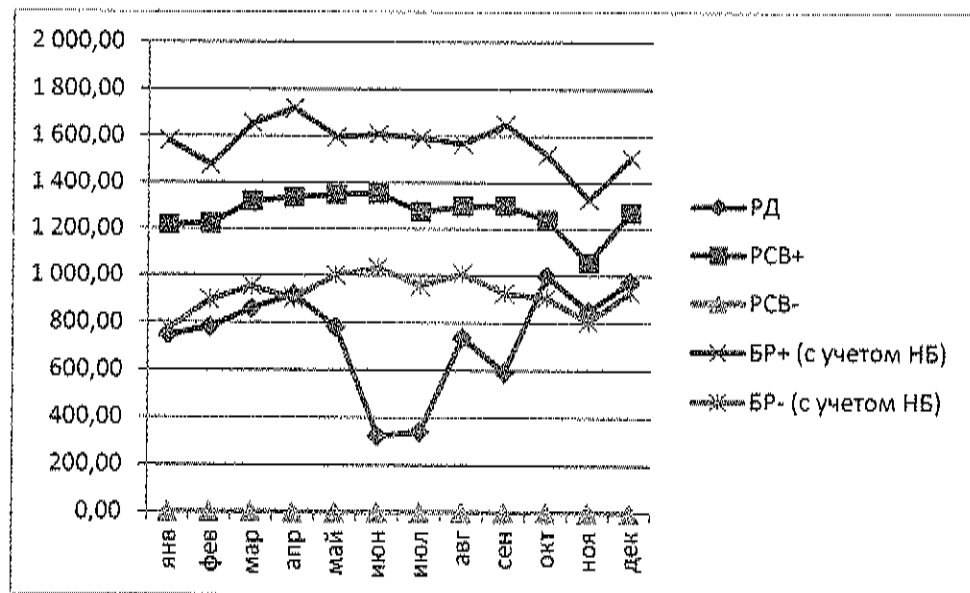
**Динамика изменения цен покупки и продажи электрической энергии по
нерегулируемой цене**



Динамика цен на ОРЭМ в течение 2019 года:

в руб/МВт*ч	РД	РСВ+	РСВ-	БР+ (с учетом НБ)	БР- (с учетом НБ)
январь	746,94	1 216,21	0,00	1 581,04	773,24
февраль	781,37	1 222,92	0,00	1 475,85	894,00
март	857,71	1 318,41	0,00	1 654,65	952,49
апрель	916,26	1 335,82	0,00	1 719,33	900,44
май	781,08	1 348,63	0,07	1 596,04	1 001,34
июнь	323,10	1 353,29	0,01	1 608,42	1 032,44
июль	338,92	1 273,46	0,00	1 591,96	956,03
август	736,47	1 299,60	0,00	1 567,25	1 005,90
сентябрь	591,56	1 300,94	0,00	1 649,81	923,73
октябрь	997,97	1 237,65	0,00	1 519,70	904,44
ноябрь	847,79	1 055,92	0,00	1 326,53	804,45
декабрь	973,20	1 270,96	0,00	1 508,51	927,81

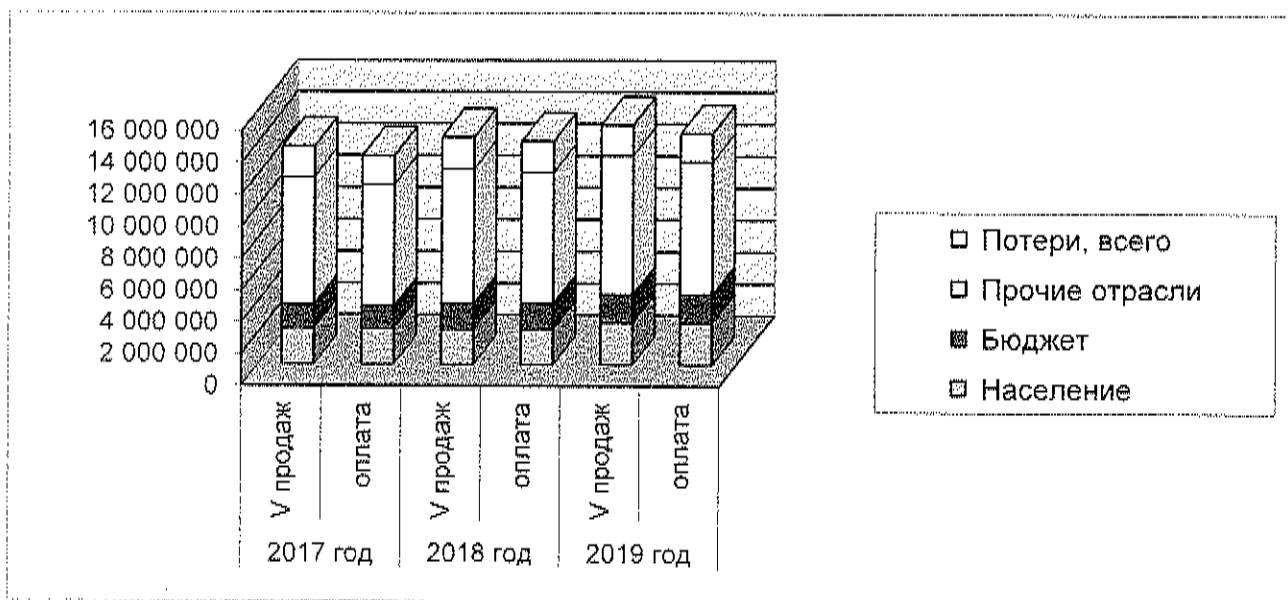
Динамика цен на ОРЭМ в течение 2019 года



4.1.3. Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию, динамика дебиторской задолженности в зоне ГП

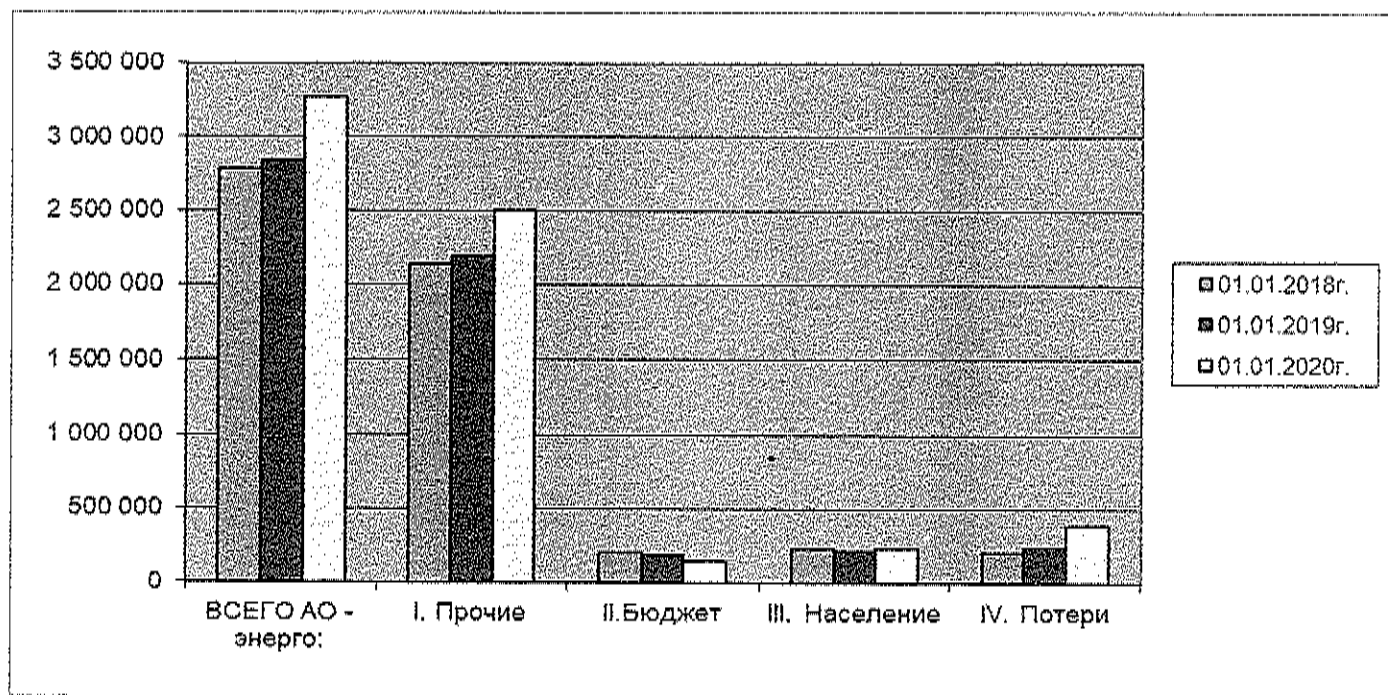
Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию за последние три года в зоне ГП

Группы потребителей	2017 год			2018 год			2019 год		
	Объем продаж	Факт оплаты		Объем продаж	Факт оплаты		Объем продаж	Факт оплаты	
	тыс.руб		%	тыс.руб		%	тыс.руб		%
ВСЕГО	13 668 361	13 089 504	96%	14 258 892	14 012 638	98%	15 042 052	14 528 279	97%
Население	2 289 256	2 274 030	99%	2 223 433	2 239 780	101%	2 671 440	2 651 708	99%
удельный вес	17%	17%		16%	16%		18%	18%	
Бюджет	1 498 811	1 395 310	93%	1 618 466	1 630 775	101%	1 767 610	1 811 452	102%
удельный вес	11%	11%		11%	12%		12%	12%	
Прочие отрасли	7 979 402	7 635 776	96%	8 436 288	8 205 534	97%	8 704 571	8 312 720	95%
удельный вес	58%	58%		59%	59%		58%	57%	
Потери, всего	1 900 892	1 784 388	94%	1 980 705	1 936 550	98%	1 898 430	1 752 399	92%
удельный вес	14%	14%		14%	14%		13%	12%	



Динамика дебиторской задолженности в зоне ГП

Группы потребителей	Дебиторская задолженность, тыс. руб.		
	01.01.2018г.	01.01.2019г.	01.01.2020г.
ВСЕГО:	2 784 981	2 841 963	3 273 265
I. Прочие	2 141 211	2 189 752	2 498 627
удельный вес	77%	77%	76%
II. Бюджет	202 800	187 918	145 600
удельный вес	7%	7%	4%
III. Население	234 772	217 876	237 433
удельный вес	8%	8%	7%
IV. Потери	206 197	246 417	391 606
удельный вес	7%	9%	12%



Структура задолженности по состоянию на 01.01.2020 г.

	текущая	исковая (просужена)	мораторная	мертвая (невозможная к взысканию)	прочая
Всего:	780 404	974 417	698 139	0	820 305



4.1.4. Динамика изменения тарифов на электроэнергию по датам введения тарифов за последние три года

В 2019 году ПАО «Ульяновскэнерго» отпускало электрическую энергию по тарифам, установленным Министерством цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области только потребителям, относящимся к группе «население и приравненные к населению»

категории потребителей». Тарифы утверждены Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 20 декабря 2018 г. № 06-501 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к населению категориям потребителей в Ульяновской области на 2019 год».

Остальным потребителям электрическая энергия отпускалась по нерегулируемым ценам.

Приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области от 24.12.2018г. № 06-536 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке» на 2019 г. были установлены сбытовые надбавки:

с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.

для тарифных групп «население и приравненные к ней категории потребителей» - 12,855 коп./кВтч.;

для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электроэнергию для компенсации потерь электроэнергии» - 10,907 коп./кВтч.;

с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.

для тарифных групп «население и приравненные к ней категории потребителей» - 12,855 коп./кВтч.;

для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электроэнергию для компенсации потерь электроэнергии» - 11,082 коп./кВтч.;

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго» для потребителей, относящихся к группе «прочие потребители» дифференцировались по подгруппам в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им устройств.

Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
	тарифная группа "прочие потребители"	
	руб./кВтч	
	1 полугодие 2019 г.	2 полугодие 2019 г.
2	3	4
ПАО "Ульяновскэнерго"	СН до 670 кВт = 0,40230	СН до 670 кВт = 0,59484
	СН от 670кВт до 10МВт = 0,23797	СН от 670кВт до 10МВт = 0,19828
	СН не менее 10 МВт = 0,13410	СН не менее 10 МВт = 0,19828

Для первой ценовой категории - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

Для второй ценовой категории - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

Для третьей и четвертой ценовых категорий - дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы; средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

Для пятой и шестой ценовых категорий:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

Цены (тарифы) на электроэнергию по группам потребителей за последние три года:

Группы потребителей	Тариф / цена (руб./кВт)		
	2017	2018	2019
Население	2,42	2,53	2,62
Прочие	4,14	4,40	4,69
Компенсация потерь	2,28	2,41	2,55
Средняя отпускная цена	3,19	3,37	3,58

Услуги по передаче электрической энергии в 2019 г. оплачивались по единым (котловым) тарифам, утвержденным приказом Министерства цифровой экономики и конкуренции Ульяновской области № 06-546 от 25.12.2018 г.

4.2. Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

4.2.1. Основные положения учетной политики Общества

Общие положения

Под учетной политикой ПАО «Ульяновскэнерго» понимается описание совокупности способов ведения бухгалтерского учета - первичного наблюдения, стоимостного измерения, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности.

К способам ведения бухгалтерского учета относятся способы группировки и оценки фактов хозяйственной деятельности, погашения стоимости активов, организации

документооборота, инвентаризации, способы применения счетов бухгалтерского учета, системы регистров бухгалтерского учета, обработки информации и иные соответствующие способы и приемы.

Основные задачи бухгалтерского учета

Основными задачами бухгалтерского учета в Обществе являются:

- Полнота отражения в бухгалтерском учете всех факторов хозяйственной деятельности (требование полноты);
- Своевременное отражение фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности (требование своевременности);
- Большая готовность к признанию в бухгалтерском учете расходов и обязательств, чем возможных доходов и активов, недопущение создания скрытых резервов (требование осмотрительности);
- Отражение, в бухгалтерском учете факторов хозяйственной деятельности исходя не столько из их правовой формы, сколько из экономического содержания фактов и условий хозяйствования (требование приоритета содержания перед формой);
- Тожество данных аналитического учета оборотам и остаткам по счетам синтетического учета на последний календарный день каждого месяца (требование непротиворечивости);
- Рациональное ведение бухгалтерского учета, исходя из условий хозяйственной деятельности и величины организации (требование рациональности);
- Обеспечение возможности для составления отчетности в соответствии с требованиями РСБУ;
- Формирование информации для исчисления налоговых платежей.

Основные положения

1. Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор ПАО «Ульяновскэнерго».
2. Главный бухгалтер Общества подчиняется непосредственно генеральному директору ПАО «Ульяновскэнерго» и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности.
3. Главный бухгалтер обеспечивает соответствие осуществляемых хозяйственных операций законодательству Российской Федерации, контроль за движением имущества и выполнения обязательств. Требования главного бухгалтера по документальному оформлению хозяйственных операций и представлению в бухгалтерию необходимых документов и сведений обязательны для всех работников. Без подписи главного бухгалтера денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства считаются недействительными и не должны приниматься к исполнению.
4. Бухгалтерский учёт в Обществе ведется в соответствии с Законом РФ «О бухгалтерском учёте», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, Планом счетов бухгалтерского учёта финансово-хозяйственной деятельности и Инструкцией по его применению, другими нормативными актами.
5. Бухгалтерский учёт осуществляется бухгалтерией исполнительного аппарата Общества, возглавляемой главным бухгалтером Общества, и бухгалтериями обособленных подразделений Общества, возглавляемыми бухгалтерами отделений.
6. Бухгалтерский учет в обособленных подразделениях Общества является составной частью бухгалтерского учета Общества.
7. Налоговый учет ведется группой налогового учета, являющейся составной частью бухгалтерии исполнительного аппарата Общества.
8. Все хозяйственные операции отражаются в учёте ежемесячно с ежеквартальным (годовым) обобщением в квартальной (годовой) отчётности.

9. При обобщении хозяйственных операций применяется автоматизированная форма бухгалтерского учета с использованием средств вычислительной техники из программы «1С:Предприятие». В случае если в автоматизированных формах бухгалтерского учета содержится недостаточно информации Общество вправе самостоятельно дополнять применяемые регистры бухгалтерского учета дополнительными реквизитами.

10. Порядок и сроки передачи в бухгалтерию первичных учетных и иных документов для их отражения в бухгалтерском, налоговом учете и отчетности устанавливаются в графике документооборота для целей бухгалтерского и налогового учета.

11. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет:

- унифицированные формы первичных учетных документов, содержащиеся в альбомах унифицированных (типовых) форм первичной учетной документации;
- формы документов, разработанные в Обществе самостоятельно и не являющиеся унифицированными;
- формы документов, предусмотренные договорами, и утвержденные руководителем Общества.
- В течение года во всех обособленных подразделениях и в исполнительном аппарате Общества по приказу генерального директора Общества проводятся периодические инвентаризации имущества и финансовых обязательств.

Основными целями инвентаризации являются:

- выявление фактического наличия имущества;
- сопоставление фактического наличия имущества с данными бухгалтерского учета;
- проверка полноты отражения в учете обязательств.

Проведение инвентаризаций обязательно:

- при передаче имущества в аренду, при выкупе, продаже;
- перед составлением годовой бухгалтерской отчетности;
- при смене материально ответственных лиц (на день приемки - передачи дел);
- при установлении фактов хищений или злоупотреблений, а также порчи ценностей;
- в случае стихийных бедствий, пожара, аварий или других чрезвычайных ситуаций, вызванных экстремальными условиями;
- при ликвидации (реорганизации) перед составлением ликвидационного (разделительного) баланса и в других случаях, предусмотримых законодательством Российской Федерации.

Приказом генерального директора Общества утверждается состав постоянно действующей инвентаризационной комиссии.

При проведении инвентаризации необходимо руководствоваться Приказом Министерства Финансов РФ от 13 июня 1995г. № 49 «Об утверждении методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств» (в ред. от 08.11.2010).

Результаты проведения инвентаризации оформляются инвентаризационными и сличительными ведомостями.

Основные средства, материальные ценности, денежные средства и другое имущество, оказавшиеся в излишке, подлежат оприходованию и зачислению на финансовые результаты с последующим установлением причин возникновения излишка и виновных лиц; убыток ценностей в пределах норм, утвержденных в установленном законодательством порядке, списывается по распоряжению руководителя соответственно на издержки производства и обращения.

Недостачи материальных ценностей, денежных средств и другого имущества, а также порча сверх норм естественной убыли относятся на виновных лиц. В тех случаях, когда виновные не установлены или во взыскании с виновных лиц отказано судом, убытки от недостач и порчи списываются на издержки производства.

Недостачи и излишки отражаются в бухгалтерском учете в момент их выявления (по окончании инвентаризации).

**4.2.2. Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения
Общества**

4.2.2.1. Анализ статей баланса за последние три года

Данные бухгалтерского баланса ПАО «Ульяновскэнерго» за последние три года указаны в приведенной ниже таблице.

Данные баланса ПАО «Ульяновскэнерго», тыс. руб.

Пояснения	АКТИВ	Код строки	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110			
	Результаты исследований и разработок	1120			
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
	Основные средства	1150	411 546	429 695	460 428
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	3 556	3 683	3 066
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	4 465	4 473	4 277
	Прочие внеоборотные активы	1190	20 382	20 159	14 765
	ИТОГО по разделу I	1100	439 949	458 010	482 536
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	10 282	11 469	8 568
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	23	20	13
	Дебиторская задолженность	1230	3 871 440	3 433 741	3 155 078
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	507 526	564 312	566 696
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	59 878	128 455	413 634
	Прочие оборотные активы	1260	166	124	158
	ИТОГО по разделу II	1200	4 449 315	4 138 121	4 144 147
	БАЛАНС (актив)	1600	4 889 264	4 596 131	4 626 683

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	27 668	27 668	27 668
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	47 299	47 299	62 034

Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
Резервный капитал	1360	1 383	1 383	1 383
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	539 521	535 365	432 179
ИТОГО по разделу III	1300	615 871	611 715	523 264
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1410	901 885	1 001 103	1 024 184
Отложенные налоговые обязательства	1420	59 066	59 622	54 130
Оценочные обязательства	1430			
Прочие обязательства	1450	125 997	583 963	9 699
ИТОГО по разделу IV	1400	1 086 948	1 644 688	1 088 013
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	1510	1 413 631	885 693	884 995
Кредиторская задолженность	1520	1 759 795	1 441 133	2 118 482
Доходы будущих периодов	1530			
Оценочные обязательства	1540	13 019	12 902	11 929
Прочие обязательства	1550			
ИТОГО по разделу V	1500	3 186 445	2 339 728	3 015 406
БАЛАНС (пассив)	1700	4 889 264	4 596 131	4 626 683

В структуре имущества доля внеоборотных активов уменьшилась с 10,4% до 9,0% и составила на 31.12.2019 года 439 949 тыс. руб., уменьшившись на 42 587 тыс. руб. (-1,4%). Уменьшение стоимости внеоборотных активов в рассматриваемом периоде связано, прежде всего, с уменьшением доли основных средств на 48 882 тыс. руб. Доля основных средств в имуществе организации на 31.12.2019 года составила 8,4% против 9,9% по состоянию на 31.12.2017 года.

Доля оборотных активов в структуре имущества предприятия за рассматриваемый период соответственно увеличилась с 89,6% до 91,0%.

В абсолютном значении доля оборотных активов выросла на 305 168 тыс. руб. Доля дебиторской задолженности в имуществе организации на 31.12.2019 года составила 79,2% против 68,2% по состоянию на 31.12.2017 года. За этот же период доля денежных средств и денежных эквивалентов снизилась с 8,9% до 1,2%, а доля финансовых вложений уменьшилась с 12,2% до 10,4%.

Доля капитала и резервов в структуре пассивов изменилась с 11,3% до 12,6%.

Доля долгосрочных обязательств – с 23,5% до 22,2%, а для краткосрочных обязательств осталась неизменной и составляет 65,2% от пассива баланса.

При этом доля нераспределенной прибыли в структуре пассивов за рассматриваемый период увеличилась с 9,3% до 11,0%, доля долгосрочных заемных средства снизилась с 23,5% до 22,2%, а доля кредиторской задолженности уменьшилась с 45,8% до 36,0%.

Динамика статей баланса ПАО «Ульяновскэнерго» за период 2017-2019 гг.

Наименование показателя	Код	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
АКТИВ			
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	1110	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	-48 882	-10,6

Доходные вложения в материальные ценности	1160	+490	+16,0
Финансовые вложения	1170	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	+188	+4,4
Прочие внеоборотные активы	1190	+5 617	+38,0
Итого по разделу I	1100	-42 587	-8,8
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	1210	+1 714	+20,0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	+10	+76,9
Дебиторская задолженность	1230	+716 362	+22,7
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-59 170	-10,4
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	-353 756	-62,4
Прочие оборотные активы	1260	+8	+5,1
Итого по разделу II	1200	+305 168	+7,4
БАЛАНС	1600	+262 581	+5,7

Наименование показателя	Код	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
ПАССИВ			
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-14 735	-23,7
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-
Резервный капитал	1360	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	+107 342	+24,8
Итого по разделу III	1300	+92 607	+17,7
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1410	-122 299	-11,9
Отложенные налоговые обязательства	1420	+4 936	+9,1
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	+116 298	+1 199,1
Итого по разделу IV	1400	-1 065	-0,1
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Заемные средства	1510	+528 636	+59,7
Кредиторская задолженность	1520	-358 687	-16,9
Доходы будущих периодов	1530	-	-
Оценочные обязательства	1540	+1 090	+9,1
Прочие обязательства	1550	-	-
Итого по разделу V	1500	+171 039	+5,7
БАЛАНС	1700	+262 581	+5,7

Общая величина внеоборотных активов уменьшилась за рассматриваемый период на 8,8%.

Основной объем второго раздела баланса составляет дебиторская задолженность.

За рассматриваемый период дебиторская задолженность увеличилась на 22,7% или на 716 362 тыс. руб.

Объем финансовых вложений уменьшился на 59 170 тыс. руб. Объем денежных средств и денежных эквивалентов уменьшился на 353 756 тыс. руб. или на 62,4%.

Нераспределенная чистая прибыль выросла на 107 342 тыс. руб. (на 24,8%).

Объем долгосрочных обязательств уменьшился на 1 065 тыс. руб. (на 0,1%).

Краткосрочные обязательства на конец периода выросли на 171 039 тыс. руб. (5,7%), при этом объем заемных средств увеличился на 528 636 тыс. руб., а кредиторская задолженность снизилась на 358 687 тыс. руб. или на 16,9%.

В целом валюта баланса за рассматриваемый период увеличилась на 5,7% или на 262 581 тыс. руб.

Динамика показателя «чистые активы» ПАО «Ульяновскэнерго»

Дата отчета	Сумма, тыс. руб.	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %,
31.12.2017	523 264		—
31.12.2018	611 715	88 451	16,9
31.12.2019	615 871	4 156	0,7

За рассматриваемый период величина показателя «чистые активы» ПАО «Ульяновскэнерго» увеличилась на 92 607 тыс. руб. (на 17,6%) и составила 615 871 тыс. руб.

4.2.2.2. Анализ ликвидности активов Общества за последние три года

Анализ ликвидности баланса позволяет оценить кредитоспособность предприятия, то есть его способность рассчитываться по своим обязательствам.

Анализируя текущую ликвидность активов предприятия можно сказать, что на протяжении всего рассматриваемого периода существовал недостаток средств для покрытия наиболее срочных обязательств.

В то же время объемов быстро реализуемых активов достаточно для покрытия краткосрочных обязательств.

Говоря об оценке перспективной ликвидности в этом периоде, необходимо отметить, что величины трудно реализуемых активов достаточно для обеспечения существующего объема постоянных пассивов, а объема медленно реализуемых активов не достаточно для покрытия объема долгосрочных пассивов.

4.2.2.3. Анализ показателей ликвидности Общества

Значение коэффициента абсолютной ликвидности в 2017 и 2018 превышало норму. В отчетном году значение коэффициента абсолютной ликвидности равно 0,18, что несколько ниже нормы.

Коэффициент срочной ликвидности значительно превышает минимально допустимый уровень на протяжении всего рассматриваемого периода.

Коэффициент общей ликвидности применяется для комплексной оценки баланса предприятия. Значение данного коэффициента в отчетном году при минимальном нормативном значении 1,0 фактически равно 0,9.

Значения показателей коэффициентов ликвидности

Коэффициент	Норма	Дата отчета		
		31.12.2017	31.12.2018	31.12.2019
Абсолютной ликвидности	min 0,20	0,33	0,30	0,18
Срочной ликвидности	min 0,80	1,38	1,77	1,40
Общей ликвидности	min 1,00	0,89	1,02	0,90

4.2.2.4. Анализ финансовой устойчивости Общества

Целью данного анализа является определение обеспеченности запасов и затрат источниками формирования.

В течение рассматриваемого периода финансовое состояние ПАО «Ульяновскэнерго» можно охарактеризовать как устойчивое, так как существовал излишек собственных и долгосрочных заемных оборотных средств. При этом общий объем собственных и долгосрочных заемных средств значительно превышал уровень внеоборотных активов и запасов.

*Результаты расчетов для анализа финансовой устойчивости
по данным бухгалтерского баланса ПАО «Ульяновскэнерго», тыс. руб.*

Показатели	Дата отчета		
	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2019
Итог раздела III пассива баланса "Капиталы и резервы"	523 264	611 715	615 871
Итог раздела I актива баланса "Внеоборотные активы"	482 536	458 010	439 949
Запасы предприятия с учетом НДС	8 581	11 489	10 305
Излишек (недостаток) собственных оборотных средств (стр.1 - стр.2. - стр.3.)	32 147	142 216	165 617
Итог раздела IV пассива баланса "Долгосрочные обязательства"	1 088 013	1 644 688	1 086 948
Излишек собственных и долгосрочных заемных оборотных средств (стр.1 - стр.2. - стр.3. + стр.4.)	1 120 160	1 786 904	1 252 565

**4.2.2.5. Анализ относительных показателей финансовой устойчивости
Общества за последние три года**

Для проведения динамического анализа финансовой устойчивости требуется проследить динамику важнейших коэффициентов финансовой устойчивости, которые были рекомендованы к использованию Приказом Минэкономки РФ от 01.10.97 №118 «Методические рекомендации по реформе предприятий (организаций)».

Результаты расчетов для анализа коэффициентов финансовой устойчивости

	Наименование коэффициента	Нормальное ограничение	Дата отчета		
			31.12.2017	31.12.2018	31.12.2019
	Автономии (финансовой независимости)	min 0,5	0,11	0,13	0,13
	Финансовой активности (соотношения заемных и собственных средств)	max 1,0	7,84	6,51	6,94
	Маневренности собственного капитала	0,2-0,5	0,70	0,80	0,74
	Обеспеченности оборотных активов собственными средствами	> 0,1 оптим. 0,5	0,27	0,43	0,28

Коэффициент автономии (финансовой независимости) отражает долю собственных источников в общем объеме источников имущества компании. В рассматриваемом периоде значение коэффициента было ниже значения 0,2, которое было ранее рекомендовано законодательством организациям, имеющим статус гарантирующего поставщика.

Значения коэффициента соотношения заемных и собственных средств (финансовой активности) говорят о том, что предприятие в значительной мере зависит от внешних заимствований. Но необходимо отметить и тот факт, что данные заимствования носят долговременный характер, а сроки и объемы их погашения равномерно распределены во времени.

Значения коэффициента маневренности собственного капитала также превышают нормативный диапазон, что говорит о значительных объемах долгосрочной кредиторской задолженности.

Значение коэффициента обеспеченности оборотных активов собственными средствами в отчетном периоде соответствует нормативу.

4.2.2.6. Анализ финансовых результатов Общества

Анализ финансовых результатов включает в себя оценку динамики показателей прибыли, рентабельности и деловой активности предприятия.

Финансовые результаты ПАО «Ульяновскэнерго», тыс. руб.

Наименование показателя	Значение показателя на дату отчета	
	31.12.2018	31.12.2019
Выручка	13 963 157	14 721 441
Себестоимость продаж	13 014 317	13 790 271
Валовая прибыль	948 840	931 170
Коммерческие расходы	509 944	490 498
Прибыль от продаж	438 896	440 672
Прибыль до налогообложения	144 505	51 422
Чистая прибыль	103 179	4 156

В отчетном году объем выручки был выше выручки предыдущего года на 5,4%.

По сравнению с 2018 годом в 2019 году себестоимость продаж выросла на 6%.

Удельный вес показателя «Валовая прибыль» в выручке составил 6,8% в 2018 году. В отчетном году объем валовой прибыли составил 6,3% от объема выручки.

Объем коммерческих расходов в 2019 году по отношению к 2018 снизился на 3,8%.

Удельный вес показателя «Прибыль от продаж» в выручке составил 3,1% в 2018 году. В отчетном году объем прибыли от продаж составил 3,0% от объема выручки.

Удельный вес прибыли до налогообложения в выручке составил 1,0% в 2018 году. В 2019 году прибыль до налогообложения составила 0,3% от выручки.

В отчетном году размер чистой прибыли составил 4 156 тыс. руб., что ниже аналогичного показателя за прошлый год на 96%.

В целом, характеризуя финансовые результаты деятельности предприятия в анализируемом периоде, их можно признать удовлетворительными.

Показатели деловой активности ПАО «Ульяновскэнерго»

Коэффициент	Дата отчета	
	31.12.2018	31.12.2019
Общая оборачиваемость капитала	3,04	3,01
Оборачиваемость мобильных средств	3,37	3,31
Оборачиваемость материальных оборотных средств	1 215,35	1 428,57
Оборачиваемость дебиторской задолженности	4,07	3,80
Средний срок оборота дебиторской задолженности, дней	89,76	95,99
Оборачиваемость кредиторской задолженности	9,69	8,37
Средний срок оборота кредиторской задолженности, дней	37,67	43,63
Фондоотдача внеоборотных активов	30,49	33,46
Оборачиваемость собственного капитала	22,83	23,90

Значения коэффициентов, приведенные в таблице, расположенной выше, свидетельствуют о частичном снижении деловой активности предприятия в отчетном периоде по сравнению с прошлым годом. В то же время, значение одного из самых основных показателей деловой активности «Коэффициент общей оборачиваемости капитала» в 2019 году практически не изменился по сравнению с 2018 годом.

4.2.2.7. Анализ показателей рентабельности Общества

Значения основных показателей рентабельности за анализируемый период указаны в приведенной ниже таблице.

Показатели рентабельности, %

Наименование коэффициента	2018 год	2019 год
Рентабельность продаж	0,74%	0,03%
Рентабельность всего капитала предприятия	2,24%	0,09%
Рентабельность внеоборотных активов	22,53%	0,94%
Рентабельность собственного капитала	16,87%	0,67%
Рентабельность перманентного капитала	4,57%	0,24%

Из данных таблицы видно, что в отчетном году значения всех показателей рентабельности снизились по сравнению со значениями показателей за 2018 год.

4.3. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа ПАО «Ульяновскэнерго» на 2019 год утверждена распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 01.08.2018 №681-од в объеме 30 085 тыс. руб.

Впоследствии в соответствии с Распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 30.10.2019 №140-од инвестиционная программа была скорректирована. Согласно нее были приняты обоснованными расходы на инвестиции в размере 11 978,0 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования: амортизации – 11 978,0 тыс. руб., прибыль – 0 тыс. руб.

Основные цели инвестиционной программы:

- 1) повышение устойчивости функционирования сбытовой организации (ГП) и обеспечение надежности энергоснабжения потребителей;
- 2) повышение качества обслуживания потребителей (покупателей);
- 3) выполнение требований законодательства РФ;
- 4) снижение потребления и экономия энергоресурсов;
- 5) оптимизация затрат и сокращение издержек.

В 2019 году ПАО «Ульяновскэнерго» реализовало в рамках утвержденной инвестиционной программы и скорректированного объема средств, согласованных на эти цели, следующие мероприятия:

1. Приобретение оборудования, не требующего монтажа.

Профинансированы затраты на общую сумму 7 521,0 тыс. руб. Приобретены вычислительная техника и оргтехника взамен вышедшего из строя, физически и морально изношенного оборудования. Финансирование приобретенных в 2016-2017 г. посредством лизинга, легковых автотранспортных средств.

2. Монтаж охранно-пожарной сигнализаций в центрах обслуживания клиентов.

Профинансированы затраты на общую сумму 107,0 тыс. руб.

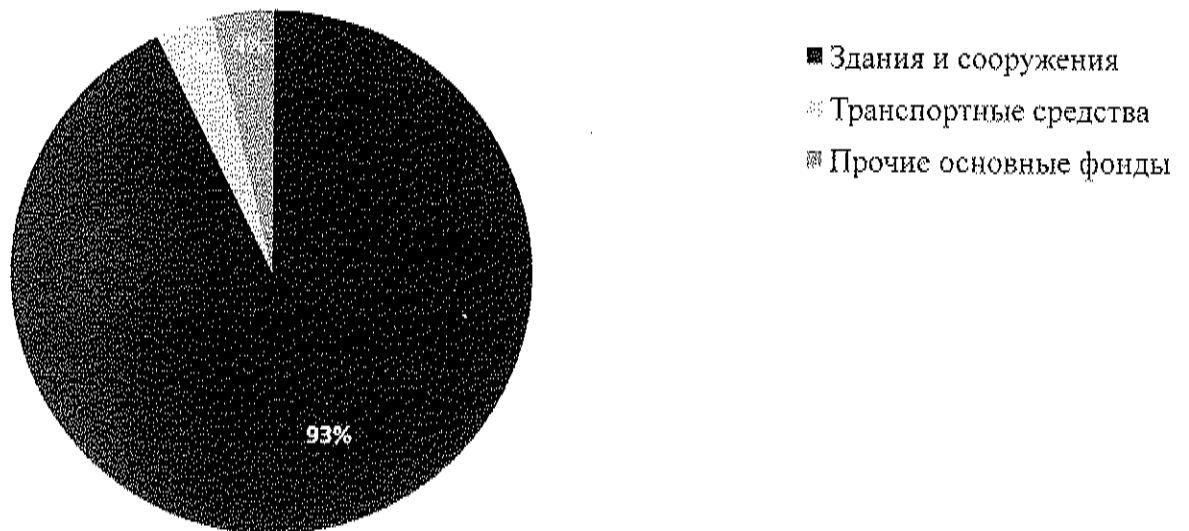
3. Приобретение (строительство, реконструкция) объектов недвижимости для размещения центров обслуживания клиентов.

Профинансированы затраты на общую сумму 181,0 тыс. руб.

Всего объем финансирования (освоения) инвестиционной программы в 2019 году составил 7 809,0 тыс. руб. Все приобретенные основные средства введены в эксплуатацию.

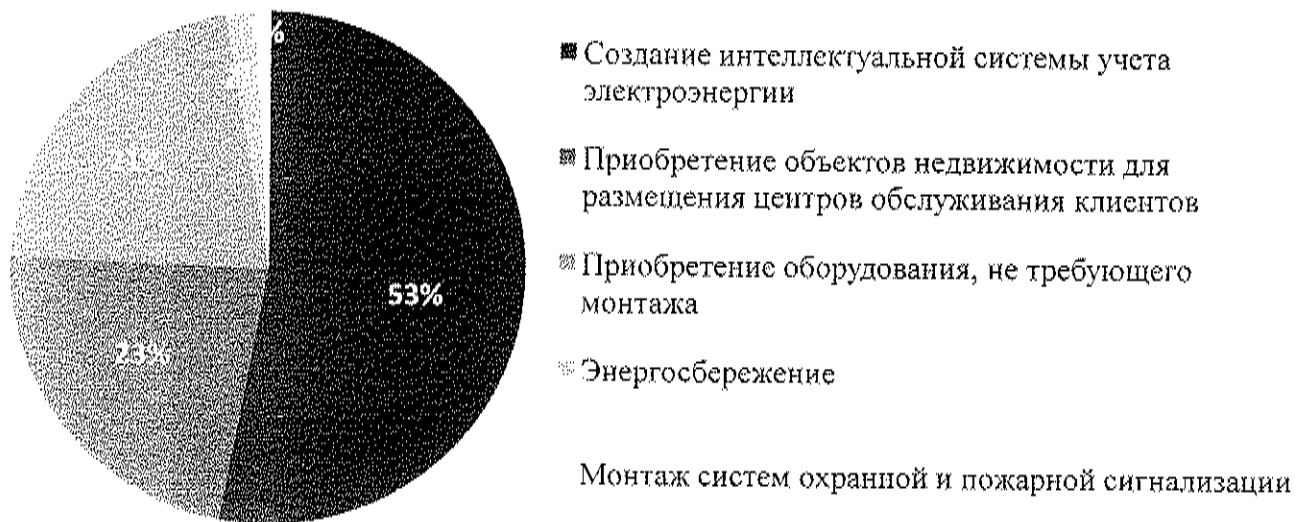
Объем основных фондов по состоянию на 31.12.2019 составил 411,5 млн. руб.

Структура основных фондов по состоянию на 31.12.2019 г.:



Данные об инвестиционной программе на 2020 год.

В 2020 году Общество планирует реализовать инвестиционную программу в объеме 94 475,7 тыс. руб. Основные направления и объем инвестирования средств:



Источники финансирования инвестиционной программы: амортизация, прибыль.

4.3.1. Непрофильные финансовые вложения

В настоящее время ПАО «Ульяновскэнерго» остается участником (акционером) одной непрофильной организации: ЗАО «ПВ-Банк». Общество является собственником 9 обыкновенных акций ЗАО «ПВ-Банк» (0,008% от УК).

4.4. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий

Телефонная связь

За отчетный период проведены мероприятия:

- модернизация аппаратного обеспечения и перенастройка сервера телефонии, как следствие, снижение нагрузки на систему и увеличение количества одновременных соединений;
- организован центр обслуживания клиентов и осуществлен перенос телефонных линий на участке ОП ГО «Сектор Левый».

По состоянию на 31 декабря 2019 года на предприятии эксплуатируются:

- 200 телефонных номеров, которые подключены через УПАТС в ЦА по цифровому каналу от оператора связи ПАО «Ростелеком»;
- 23 телефонных номера, которые подключены в ЦА, ДО от оператора связи «Теле2» с использованием цифрового потока E1 и SIP;
- 96 телефонных номеров, которые подключены в отделениях по абонентским линиям от оператора связи ПАО «Ростелеком»;
- 9 офисных АТС в ЦА и отделениях;
- 45 сотовых шлюза от оператора сотовой связи «Теле2»;
- 329 телефонных аппаратов;
- 18 факсимильных аппаратов.

В 2020 году с целью развития телефонной сети Общества планируется увеличение количества IP-телефонов для сокращения затрат и удобства общения сотрудников по короткой нумерации.

Мобильная связь

За отчетный период проведены мероприятия:

- заключено дополнительное соглашение с компанией ПАО «Мегафон» о предоставлении 20% скидки на услуги связи;
- достигнуто соглашение о предоставлении новых корпоративных тарифных планов сотрудникам общества и членам их семей, которое позволяет экономить на услугах мобильной связи;
- перевод корпоративных сим-карт на экономически более выгодные тарифные планы.

По состоянию на 31 декабря 2019 года на предприятии эксплуатируются:

- 14 номеров оператора сотовой связи «МТС»;
- 160 номеров от оператора сотовой связи «Мегафон» (из них 89 – в автомобильных и персональных GPS-терминалах для передачи данных о местоположении объекта);
- 65 номеров оператора сотовой связи «Теле2» (3 - в системе контроля состояния серверов, 6 – в GSM-системах охраны и оповещения);
- 5 сотовых номера оператора сотовой связи «Вымпелком».

Сотовой связью на предприятии оснащен персонал, которому для оперативного исполнения своих служебных обязанностей необходима мобильная связь. Использование сотовой связи сотрудниками предприятия лимитировано. В целях сокращения затрат в 2020 году планируется мониторинг более выгодных тарифных планов и переход на них.

Интернет и корпоративная сеть передачи данных (КСПД)

За отчетный период проведены мероприятия:

- повышение качества, скорости и надежности каналов связи путем организации подключения к сети Internet через волоконно-оптические линии связи на участках в г. Инза, р.п. Базарный Сызган, с. Новая Малыкла, р.п. Сурское, р.п. Тереньга, с. Тушина;

• в целях сокращения затрат на услуги по передаче данных между ЦА и отделениями выбран более выгодный тарифный план с увеличением скорости доступа к сети, защита которой организовывается установкой оборудования Cisco;

По состоянию на 31 декабря 2019 года на предприятии для поддержания каналов связи и локальных сетей эксплуатируются:

- 24 медиаконвертера;
- 68 коммутаторов, 25 из них управляемых;
- 26 управляемых маршрутизаторов;

В 2020 году планируется комплекс мероприятий по защите каналов связи согласно Ф3 «О безопасности критической информационной инфраструктуры РФ» от 26.07.2017 №187-ФЗ

АРМ БС ПК

Взаимодействие с федеральной системой ГИС ЖКХ посредством работы с региональным оператором РИАС ЖКХ за отчетный период разработаны и внедрены следующие механизмы обмена информацией:

- добавление/изменение/закрытие адресного плана договоров согласно ФИАС;
- добавление/изменение/закрытие индивидуальных приборов учёта;
- добавление/изменение/закрытие квартирных приборов учёта в домах коммунального типа;
- добавление ежемесячно выставляемых платежных документов;
- добавление ежемесячно последних показаний индивидуальных приборов учёта;

Разработка и внедрение службы фискализации платёжных документов (чеков), оплаченных физическими лицами от всех операторов по приёму платежей через программный интерфейс приложений (API) для работы с ИС «Ferma» оператора фискальных данных ofd.ru.

1С:УПП

- В течение 2019 года группой сопровождения 1С ОАСУ в рамках развития «1С:УПП» были решены следующие задачи:
- Изменение конфигурации, связанные с переходом со ставки НДС 18% на НДС 20%
- Ввод в эксплуатацию электронного документооборота через систему СБИС.
- Разработка инструментария для обмена информацией с системой ГИС ЖКХ по договорам с контрагентами - исполнителями коммунальных услуг.
- Внедрение сведений по точкам учета в формате ФИАС (в дополнение к КЛАДР).
- Дополнение и актуализация отчетной части модуля "АРМ Юридическое управление".
- Разработка инструментария для массовой рассылки информационных писем потребителям посредством электронной почты из 1С.
- Разработка отчета для сбора информации по составляющим тарифов по электроэнергии.
- Разработка инструментария по массовой загрузке профилей потребителей-почасовщиков в 1С.
- Разработка блока фискализации биллинговых платежей физических лиц в 1С.
- Доработка модуля касс на предмет его совместимости с операционными системами, используемыми на серверах и клиентских местах.
- Доработка модуля касс на предмет логирования пробиваемых чеков.

- Доработка модуля касс на предмет соответствия Федеральному закону от 22.05.2003 N 54-ФЗ.
- Разработка функционала автоматического заполнения документа "Реализация товаров и услуг" выставленными счет-фактурами на аванс.
- Разработка отчетной части блока «Внереализационная деятельность».
- Разработка инструментария по смене адресов в формате КЛАДР в точках учета и контактной информации контрагентов.
- Разработка инструментария для гибкого распределения затрат по номенклатурным группам.
- Разработка инструмента по расчету себестоимости для бухгалтерии ЦА.
- Разработка модуля по разделению учета выручки по группам потребителей "Прочие" в зависимости от подгруппы максимальной мощности.

4.5. Закупочная деятельность

4.5.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положения о закупках товаров, работ, услуг для нужд Общества

При осуществлении закупочной деятельности в 2019 году ПАО «Ульяновскэнерго» руководствовалось Федеральным законом "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц" от 18.07.2011 № 223-ФЗ (в ред. Федеральных законов от 06.12.2011 № 401-ФЗ, от 02.08.2019 № 263-ФЗ), Положением о закупках товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества от 01.10.2018 года (протокол № 7).

В соответствии с Приказом № 60 от 12.04.2018 г. контроль и координация закупочной деятельности в 2019 году осуществлялись Центральным Закупочным Органом (ЦЗО), утвержденным Советом директоров Общества (протокол заседания Совета директоров № 1 от 22.05.2018 г.).

Для осуществления деятельности создана отдельная группа в составе структурного подразделения, которая организовывала необходимые закупочные процедуры, учёт, отчётность и взаимодействие структурных подразделений ПАО «Ульяновскэнерго», а также были созданы постоянно действующие конкурсные комиссии по направлению деятельности.

Закупки с привлечением сторонних организаций в качестве организатора конкурса не проводились.

Регламентация закупочной деятельности:

- Построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки;
- Осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при закупке стоимостью выше 500 тыс. руб. без НДС. Данные процедуры предполагают следующее:
 - тщательное планирование потребности в продукции;
 - анализ рынка;
 - действия, направленные на достижение разумного уровня конкурентной среды потенциальных поставщиков;
 - честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек.

Закупки, не превышающие стоимостью 500 тыс. руб. без НДС, могут осуществляться как в соответствии с предусмотренными настоящим Положением процедурами, так и иным способом.

Кроме того, закупочная деятельность в Обществе регламентировалась следующими документами:

- Планом закупок товаров (работ, услуг) на 2019 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 26.12.2018 г. № 10), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2019 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 29.05.2019 г. № 1), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2019 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 09.09.2019 г. № 8) и скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2019 год (корректировка 4 квартала), утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 19.11.2019 г. № 13).

Вся информация о проводимых закупках размещалась на Интернет-ресурсах: www.zakupki.gov.ru, www.roseltorg.ru.

4.5.2. Годовой отчет о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок

Согласно Отчету за 2019 год, общий объем закупок товарно-материальных ценностей, работ и услуг проведен в объеме 99 652,4 тыс. руб., из них:

Наименование	Факт 2019 г. в тыс. руб. без НДС
Единственный источник	65 722,4
Открытый конкурс	27 219,9
Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	4 984,1
Запрос котировок	1 726,0
Запрос предложений	0
ИТОГО:	99 652,4

В 2019 г. внеплановые закупки не проводились.

Общий объем регламентированных закупок с учетом закупок, проводимых в IV квартале 2019 г. составил 99 652,4 тыс. руб., без НДС:

- открытый конкурс на общую сумму 27 219,9 тыс. руб.
- единственный источник на общую сумму 65 722,4 тыс. руб.
- запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 4 984,1 тыс. руб.
- запрос котировок на общую сумму 1 726,0 тыс. руб.
- запрос предложений на общую сумму 0 руб.

Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированной на 2020 г.

Основные показатели Плана закупок товаров (работ, услуг) складываются в основном из следующего:

Источником финансирования для проведения закупок будут служить денежные средства, заложенные в доходной части бюджета Общества. Организатором закупочных процедур, как и в 2019 году будет выступать ПАО «Ульяновскэнерго».

Планируется провести закупки на общую сумму 145 578,4 тыс. руб. без НДС.

Основными способами закупок будут: открытый конкурс, закупка у единственного источника, запрос котировок.

План закупок на 2020 год:

Единственный источник на общую сумму 63 838,0 тыс. руб.

Запрос котировок (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 4 991,6 тыс. руб.

Открытый конкурс (в том числе закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 76 748,8 тыс. руб.

4.6. Кадровая и социальная политика

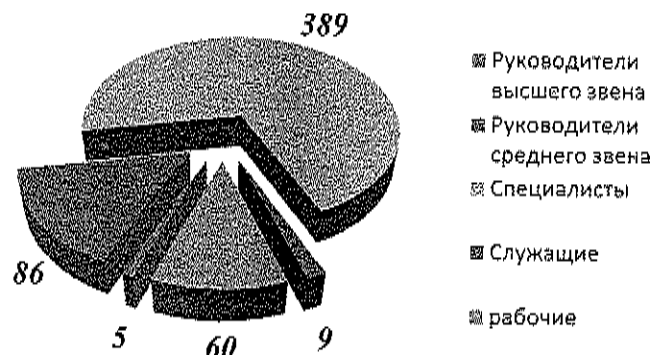
Нестабильное экономическое положение компании в последние годы внесло коррективы в кадровую политику компании. Проведенная оптимизация численности персонала путем выведения из штатного расписания вакантных должностей, образовавшихся в связи с естественным оттоком работников, сокращение численности и штата работников Общества существенно снизили количество персонала.

<i>Категории персонала</i>	Уволено		Принято		На конец года	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Руководители высшего звена	2				5	6
Руководители среднего звена	5	7		6	86	87
Специалисты	77	35	23	26	389	447
Служащие	1	2	1	1	9	9
рабочие	20	17	11	14	60	70
Всего:	105	61	35	47	549	619

4.6.1. Структура работающих по категориям, возрастной состав работающих, качественный состав работников

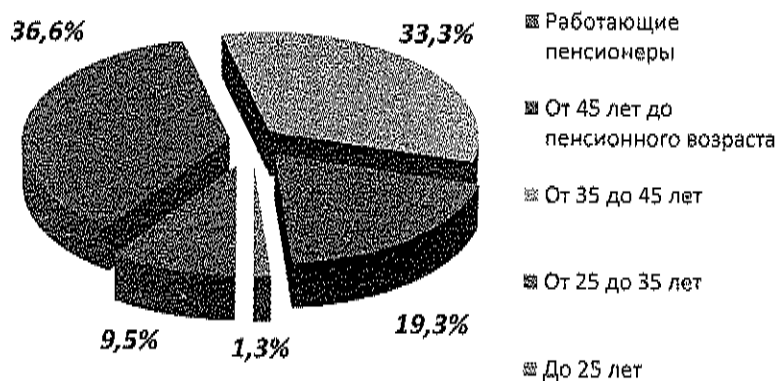
Структура персонала по категориям

Наибольший удельный вес составляют специалисты- 70,9% от общего числа работников, рабочие – 10,9%, руководители – 16,6%, служащие – 1,6%

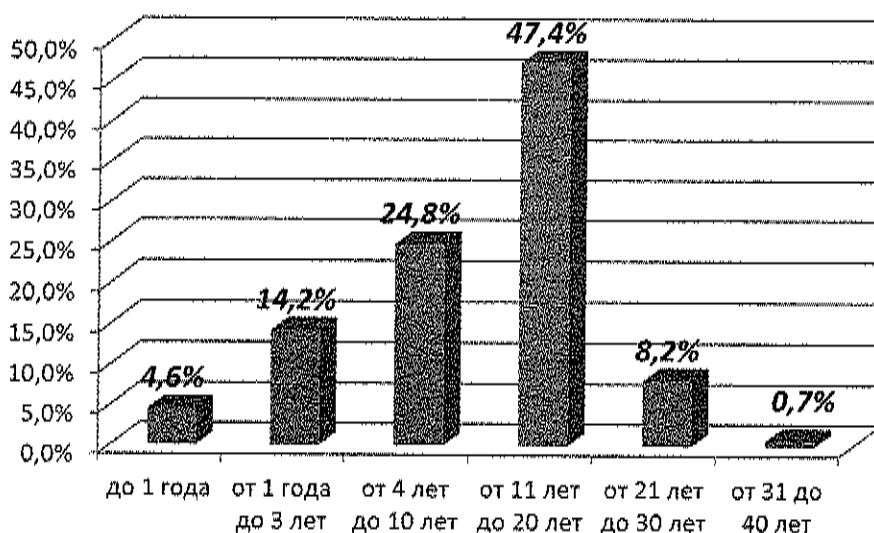


Структура персонала по возрасту и стажу работы.

Средний возраст работников Общества составляет 43,7 года (в 2010 году – 39 лет, в 2014 – 41). При этом количество работающих пенсионеров значительно снизилось (в 2018- 13,9%, в 2019 – 9,5% от общего количества работников). Более чем на 3% увеличилось количество работников в каждой из возрастных категорий «от 35 до 45 лет» и «от 45 лет до пенсионного возраста», при численном уменьшении категорий «до 25 лет» и «от 25 до 35 лет».



56,5 % работников работают в Обществе более 10 лет, из них свыше 20 лет – 8,9 %.



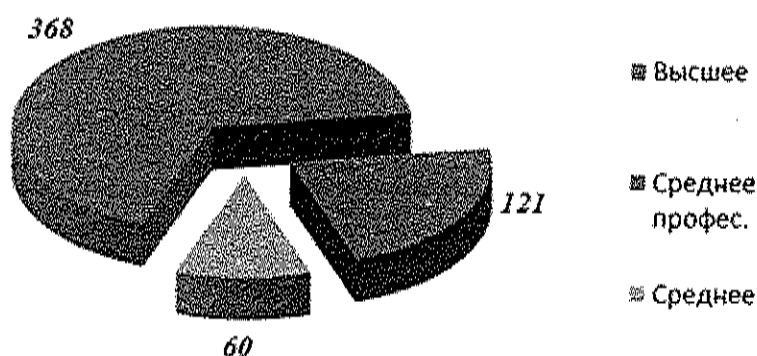
Категория персонала	менее 1 года	1 – 3 года	4 – 10 лет	11 – 20 лет	21 – 30 лет	31 – 40 лет	более 40 лет	Итого
Руководители	1	13	16	43	15	2	1	91
Специалисты	16	51	97	196	27	2		389
Другие служащие	1	2	3	3				9
Рабочие	7	12	20	18	3			60
Итого	25	78	136	260	45	4	1	549

Повышение среднего возраста при достаточно продолжительном стаже работы говорит о лояльности работников к компании, заинтересованности и желании продолжать работать.

Структура персонала по образованию.

Качественный состав работников ПАО «Ульяновскэнерго» остается на высоком уровне: 67% работников имеют высшее образование, 22% - среднее профессиональное.

Количество работников, имеющих соответствующее образование.

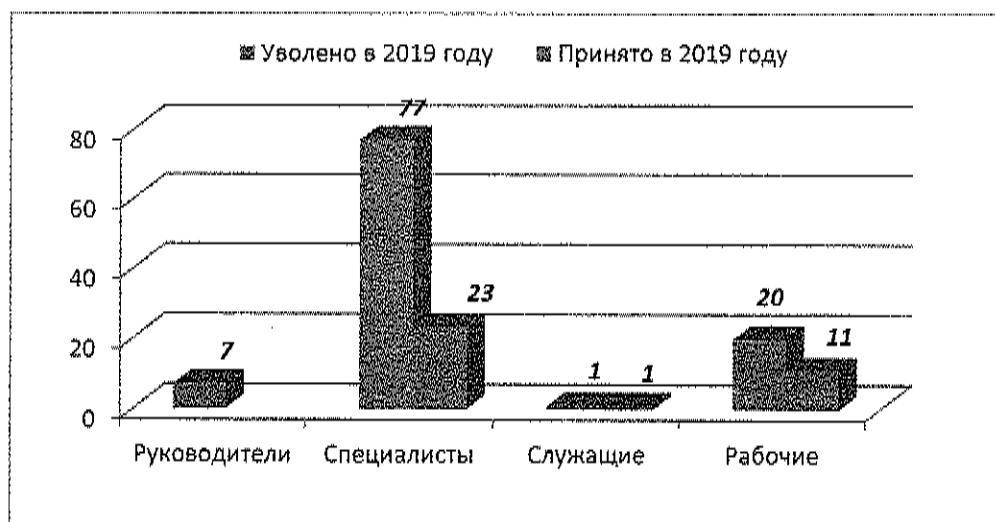


90% руководителей компании, 71,7% специалистов, 55,5% служащих имеют высшее образование.

Категория персонала	Среднее (общее)	Среднее профессиональное	Высшее образование – бакалавриат	Высшее образование – специалитет	Высшее образование – магистратура	Кандидат наук	Итого
Руководители		9		75	6	1	91
Специалисты	19	91	15	205	59		389
Другие служащие	1	3	1	2	2		9
Рабочие	40	18		1	1		60
Итого	60	121	16	283	68	1	549

4.6.2. Ротация кадров

В период с августа по октябрь 2019 году в ходе проведения мероприятий по сокращению численности и штата уволено по соглашению сторон 26 чел., по собственному желанию – 24 чел., в связи с сокращением численности и штата – 12 чел. Всего по итогам 2019 года количество персонала снизилось на 70 человек, что составляет 11,3%.



4.6.3. Охрана труда (в т.ч. программа пенсионного обеспечения)

Затраты на охрану труда в 2019 году составили в целом по ПАО «Ульяновскэнерго» — 2 413,1 тыс. руб., из них:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 895,96 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 653,24 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда — 309,1 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ) — 554,8 тыс. руб.

Ульяновским региональным отделением Фонда социального страхования РФ (ГУ-УРО ФСС РФ) из ранее перечисленных денежных средств было возвращено 132,5 тыс. руб., из них потрачено:

- 128,1 тыс. руб. на проведение специальной оценки условий труда;
- 4,4 тыс. руб. на проведение обязательных периодических медицинских осмотров (обследований) работников.

В 2019 году специальная оценка условий труда проведена на всех рабочих местах. За отчетный период специальная оценка условий труда проведена на 58 рабочих местах с общим количеством работников на этих рабочих местах - 58 чел. Отчеты о проведении специальной оценки условий труда предоставлены в ФСС, размещены на сайте ПАО «Ульяновскэнерго». Декларации соответствия условий труда государственным нормативным требованиям охраны труда получены по итогам специальной оценки условий труда и сданы в Государственную инспекцию труда в Ульяновской области.

Работа с персоналом проводилась в соответствии с правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации (ПРП РФ), в том числе:

- обучение и проверку знаний в Средне-Поволжском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) прошли 8 руководителей, из них:
электротехнический персонал - 3 чел., теплотехнический персонал - 5 чел.
- обучение и проверку знаний в учебных центрах г. Ульяновска прошли 99 руководителей и специалистов в том числе:
 - по охране труда - 48 чел. (затраты составили 57,6 тыс. руб.);
 - на II группу по электробезопасности - 14 чел. (затраты составили 22,4 тыс. руб.);
 - по программе «Пожарно-технический минимум» - 37 чел. (затраты составили 29,6 тыс. руб.);
- обучение в ПАО «Ульяновскэнерго» прошли 366 чел., в том числе:

- по программе «Оказание первой помощи при несчастных случаях на производстве» - 346 чел.;
- по программе «Пожарно-технический минимум» - 20 чел.

Обучение работников ПАО «Ульяновскэнерго» приемам первой помощи при несчастном случае на производстве проводится специально обученным работником ПАО «Ульяновскэнерго» в специально оборудованном учебном классе на тренажере «Гоша» с практической отработкой приемов первой помощи.

Обучение работников ПАО «Ульяновскэнерго» по программе «Пожарно-технический минимум» проводится специально обученным работником ПАО «Ульяновскэнерго» в специально оборудованном учебном классе.

- проверку знаний по охране труда прошли 248 чел., в том числе:
 - в центральной постоянно действующей комиссии организации (ПДК) - 92 чел., из них: электротехнический персонал - 83 чел. (очередная - 60 чел, внеочередная - 23 чел.); теплотехнический персонал - 9 чел. (очередная - 8 чел., первичная - 1 чел.);
 - в ПДК структурных подразделений - 156 специалистов и рабочих, из них электротехнический персонал - 97 чел. (очередная - 91 чел., первичная - 6 чел.); неэлектротехнический персонал - 59 чел. (очередная: - 56 чел., первичная - 3 чел.).
- проведены инструктажи по охране труда и пожарной безопасности, в том числе:
 - вводный инструктаж прошли 47 чел.;
 - повторный противопожарный инструктаж прошли 641 чел., из них: центральный аппарат - 201 чел., ОП Городское отделение - 114 чел., ОП Ульяновское отделение - 72 чел., ОП Димитровградское отделение - 70 чел., ОП Барышское отделение - 78 чел., ОП Северное отделение - 34 чел., ОП Южное отделение - 72 чел.;
 - повторный инструктаж по должности (профессии) прошли 183 чел., из них: центральный аппарат 31 чел., ОП Городское отделение - 43 чел., ОП Ульяновское отделение - 21 чел., ОП Димитровградское отделение - 28 чел., ОП Барышское отделение - 23 чел., ОП Северное отделение - 12 чел., ОП Южное отделение - 25 чел.

Проведено две противопожарные тренировки со всеми работниками ПАО «Ульяновскэнерго» и четыре противоаварийные тренировки с электротехническим и теплотехническим персоналом ПАО «Ульяновскэнерго».

Ведущим специалистом ГОТ проведено 4 проверки за отчетный период, выявлено 19 замечаний, выдано 4 предписания:

- №1 от 01.04.2019г. — 1 замечание;
- №2 от 17.06.2019г. — 8 замечаний;
- №3 от 02.07.2019г. — 5 замечаний;
- №4 от 30.09.2019г. — 5 замечаний;

Замечания по предписаниям устранены.

В целях предупреждения и профилактики производственного травматизма, дорожно-транспортных происшествий, общего улучшения условий и охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности в 2019 г. организованы и проведены «Дни охраны труда и пожарной безопасности» во всех ОП, УТС. Подготовлены и выпущены приказы по итогам проведения «Дня охраны труда и пожарной безопасности»: от 14.02.2019 г. №22, от 19.05.2019 г. №73, от 26.06.2019 г. №85, от 26.08.2019 г. №122, от 22.11.2019 г. №173, от 25.12.2019 г. №192.

Выявлено 168 замечаний, разработано 137 мероприятий, все мероприятия выполнены.

Дисциплинарные взыскания к руководителям и специалистам не применялись.

В 2019 году проводились 2 плановых проверки органами надзора и контроля ПАО «Ульяновскэнерго»:

- Межрегиональное управление №172 ФЕДЕРАЛЬНОЕ МЕДИКО-БИОЛОГИЧЕСКОЕ АГЕНСТВО РОССИИ (ФМБА) (Акт проверки №18 от 26.03.2019 г.) провела проверку ОП Димитровградское отделение, по вопросу дератизации грызунов. Нарушение по предписанию устранено.

- Отдел надзорной деятельности и профилактической работы по Павловскому, Радищевскому и Старокулаткинскому району УНДиПР ГУ МЧС России по Ульяновской

области (Акт проверки №56 от 20.09.2019г) провёл проверку ОП Южное отделение Старокулаткинский участок, по вопросу требований пожарной безопасности. Нарушения не выявлены.

Экономический эффект при проведении обучения по охране труда и пожарной безопасности специалистами ПАО «Ульяновскэнерго» в 2019 году составил 308,8 тыс. руб.

Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «Ульяновскэнерго» (далее по тексту - Программа НПО) разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации и Стратегией негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества.

Программа предназначена для формирования системы негосударственного пенсионного обеспечения и призвана обеспечить достойный уровень жизни работников ПАО «Ульяновскэнерго» в пенсионном возрасте, создать условия для эффективного решения кадровых вопросов, связанных с привлечением, удержанием и мотивацией персонала.

Программа определяет порядок организации, размеры, источники финансирования НПО работников Общества.

Целями НПО являются:

- развитие корпоративной культуры Общества и мотивации работников к эффективному труду;
- удержание квалифицированных специалистов и привлечение работников необходимых для Общества специальностей;
- содействие экономической стабильности работников Общества при достижении ими пенсионных оснований и расторжении трудового договора.

В рамках реализации вышеуказанных целей предусматривается решение следующих задач:

- использование НПО для мотивации работников Общества на эффективную реализацию поставленных перед ними задач;
 - рационализация финансовых затрат по материальному обеспечению работников, выходящих и находящихся на пенсии;
 - оптимизация численности персонала Общества, «омолаживание» коллектива, замена трудовых ресурсов, повышение производительности труда;
 - снижение текучести кадров и повышение заинтересованности работников в долгосрочных результатах труда;
 - особое признание вклада ветеранов и заслуженных работников в развитие Общества.
- Основными принципами системы НПО Общества являются:
- зависимость финансирования программы НПО от финансового состояния Общества;
 - учет избыточности/дефицитности специалистов различных профессий в Обществе и на рынке труда.

С 2006 по 2019 год НПО работников Общества осуществляется на основании Договора №01/93/Ю от 20 июня 2006г.

В 2018г. АО «НПФ электроэнергетики» было реорганизовано в АО «НПФ «Открытие», права и обязанности по Договору №01/93/Ю от 20 июня 2006г. в полном объеме перешли к АО «НПФ «Открытие».

Финансирование программы НПО осуществляется на основании дополнительного соглашения к действующему Договору, которое заключается ежегодно и включает в себя суммы пенсионных и целевых взносов в объеме, утвержденной в бизнес-плане Общества суммы взносов по НПО.

Пенсионные взносы, перечисляемые Обществом ежемесячно в течение года, учитываются на солидарном пенсионном счете Общества в АО «НПФ «Открытие» и в конце текущего года на основании решения Комиссии Общества по вопросам негосударственного пенсионного обеспечения работников распределяются по именованным пенсионным счетам Участников НПО.

С 2006 года и по настоящее время ПАО «Ульяновскэнерго» осуществляет негосударственное пенсионное обеспечение только по Корпоративному плану.

Программы НПО Корпоративного плана распространяются на работников ПАО «Ульяновскэнерго», имеющих непрерывный суммарный стаж работы в Обществе, в системе РАО «ЕЭС России», Минпромэнерго РФ, Минтопэнерго РФ не менее 10 лет.

В 2019г. в программу негосударственного пенсионного обеспечения были включены работники ПАО «Ульяновскэнерго» в количестве 25 человек со стажем работы более 10 лет.

Объем финансирования программы НПО в 2019г.

Объем ФОТ, тыс. руб.	263 811,5
Объем годового взноса, тыс. руб. (0,29% ФОТ)	755*

Финансирование пенсионных программ в 2019г.

Программы НПО		Сумма взноса, тыс. руб.
Корпоративный план	Поддерживающая	1 702,6**
	Стимулирующая	0
	Особые заслуги	0
Паритетный план		0

Общее количество работников - Участников негосударственного пенсионного обеспечения на 31.12.2019г., продолжающих свою трудовую деятельность в ПАО «Ульяновскэнерго» составляет 353 человека.

В 2019 году было закрыто 15 именных счетов Участников НПО, уволенных из Общества в 2019г. Средства были перераспределены на именные счета Участников Поддерживающей программы НПО, продолжающих трудовые отношения в Обществе.

Всего с 2006 по 2019 год ПАО «Ульяновскэнерго» направлены письма в АО «НПФ «Открытие» на оформление и выплату негосударственной пенсии 74 работникам Общества – Участникам НПО, оформившим трудовую пенсию, а также их правопреемникам.

Раздел 5. Информация об объеме каждого из использованных Обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов (тепловая энергия, электрическая энергия, электромагнитная энергия, нефть, бензин автомобильный, топливо дизельное, мазут топочный, газ естественный (природный), уголь, горючие сланцы, торф и др.) в натуральном выражении и в денежном выражении.

№	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Сумма в тыс. руб. без НДС
1	Электрическая энергия на собственные нужды	тыс. кВт.ч.	675,57	4 003,27
2	Тепловая энергия	Гкал	960,0	1 783,0
	Газ	тыс. куб. м	85,0	411,0
3	Бензин	тыс. л	100,26	3 460,38
	Дизтопливо	тыс. л	4,73	176,66
	Газ сжиженный	тыс. л	21,29	850,59
	Масло и жидкости	-	-	74,29

Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не использовались.

* В сумму взносов включается оплата услуг АО «НПФ «Открытие» в размере 36 тыс. руб. для обеспечения покрытия затрат, связанных с выполнением функций по реализации программы НПО ПАО «Ульяновскэнерго» в 2019г.

**В т.ч.

1 005,2 тыс. руб. средства ПАО «Ульяновскэнерго», перераспределенные на именные счета Участников Поддерживающей программы НПО со счетов Участников НПО – работников, уволенных из Общества в 2019г.

Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

6.1. Основные принципы дивидендной политики

Согласно Положению о дивидендной политике, утвержденному Советом директоров (Протокол № 18 от 15.04.2008 г.) дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству РФ и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- соблюдение интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров и менеджеров.

Рекомендуемая сумма дивидендных выплат определяется Советом директоров на основе финансовых результатов деятельности Общества, при этом Совет директоров будет стремиться сохранять при прочих равных условиях положительную динамику величины дивидендных выплат акционерам из года в год.

Члены Совета директоров Общества определяют рекомендуемый размер дивидендов по акциям Общества исходя из полученных финансовых результатов, соблюдая баланс интересов Общества и акционеров. Генеральный директор Общества имеет право представить на рассмотрение Совета директоров Общества свои предложения по распределению прибыли Общества, в том числе на выплату дивидендов.

Решение о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решение о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), сроках выплаты и порядке выплаты дивидендов принимается Общим собранием акционеров Общества в соответствии с Уставом Общества и на основании рекомендаций Совета директоров Общества о размере дивидендов.

6.2. История дивидендных выплат за последние три года, причины неполной выплаты дивидендов

Распределение прибыли Общества, утвержденное Годовыми общими собраниями акционеров, можно охарактеризовать следующим образом:

	ГОСА по итогам 2017г.	ГОСА по итогам 2018г.	ГОСА по итогам 2019г.
Нераспределенная прибыль (тыс.руб.)	98 673	103 179	4 156
Резервный фонд (тыс.руб.)	-	-	-
Дивиденды (тыс.руб.)	-	-	-
Инвестиции (тыс.руб.)	-	-	-

Погашение убытков прошлых лет (тыс.руб.)	-	-	-
Прочие цели (тыс.руб.)	-	-	-

История дивидендных выплат за последние три года:

Дата собрания	Размер дивиденда на:	
	Привилегированную акцию (руб.)	Обыкновенную акцию (руб.)
24.04.2018 (по итогам 2017 года)	не начислялись	не начислялись
25.04.2019 (по итогам 2018 года)	не начислялись	не начислялись
23.04.2020 (по итогам 2019 года)	не начислялись	не начислялись

Раздел 7. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

7.1. Отраслевые риски (описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность Общества)

Изменение правил функционирования оптового и розничного рынков электроэнергии привели к ухудшению финансового положения энергосбытовых компаний.

В соответствии с действующим законодательством произошло ужесточение требований к гарантирующим поставщикам по оплате электрической энергии на оптовом рынке и сетевым организациям (задержки платежей могут привести к банкротству и лишению Общества статуса субъекта оптового рынка, а в дальнейшем, и лишения статуса гарантирующего поставщика).

Снижение платёжеспособности потребителей приводит к увеличению дебиторской задолженности, кассовым разрывам, увеличению банковских кредитов (займов) со стороны Общества и росту его кредиторской задолженности перед сетевыми организациями и производителями электроэнергии.

Переход потребителей на двухсторонние договора с сетевыми организациями в части передачи электрической энергии влечёт потерю части денежных потоков и возможности прямого воздействия на неплательщика со стороны сбытовой организации.

Общество является гарантирующим поставщиком электрической энергии.

В связи со статусом гарантирующего поставщика доходность Общества регулируется государством.

Формирование сбытовой надбавки в 2019 году осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утверждёнными Приказом ФАС РФ от 21.11.2017 №1554/17. При этом органами исполнительной власти в области регулирования тарифов установлены сбытовые надбавки на уровне, не обеспечивающем компенсацию всех расходов Общества на обслуживание потребителей.

С целью снижения перечисленных рисков Общество ведет постоянный мониторинг рынка электроэнергии и осуществляет следующие мероприятия:

- проводит встречи с крупными потребителями с целью разъяснения рисков работы с недобросовестными сбытовыми компаниями, перехода на прямые договора с сетевыми компаниями, особенностей тарифообразования и тарифного регулирования;

- повышает операционную эффективность Общества путём реализации программ по снижению производственных издержек;
- осуществляет постоянные консультации с органами государственной власти Ульяновской области;
- проводит совершенствование организационной структуры Общества с целью оперативного реагирования на постоянные изменения в отрасли, сохранение и развитие кадрового потенциала работников Общества;
- разрабатывает и внедряет различные программы повышения лояльности клиентов; расширяет перечень предоставляемых сервисов и услуг, на постоянной основе ведет мониторинг сведений о предложениях на рынке региона от других ЭСК;
- участвует в нормотворческой работе по изменению действующего законодательства.

7.2. Страновые и региональные риски (описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе)

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в Ульяновской области, в которой Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Общества в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала:

Политические риски – нет.

Экономические риски:

- недостаточность заложенных в бюджетах всех уровней средств, для оплаты потребляемой бюджетными и бюджетозависимыми учреждениями электроэнергии;

- недостаточность заложенных в бюджетах всех уровней средств, для оплаты потребляемой бюджетными и бюджетозависимыми учреждениями электроэнергии, в связи с секвестированием бюджета в результате образовавшегося дефицита, как результат мирового финансового кризиса, введение экономических санкций и принятие новых субъектов в Российскую Федерацию;

- ненадлежащее исполнение сетевыми компаниями надежного и качественного энергоснабжения и как следствие выставление гарантирующему поставщику к возмещению убытков от юридических и физических лиц;

- снижение платежеспособности населения в связи с падением уровня производства промышленных предприятий, периодической остановкой производства, и, как следствие, недостаточность денежных средств у населения для оплаты коммунальной услуги по электроснабжению.

- принятие Правительством РФ постановлений, приводящих к увеличению размера платы населения за электроэнергию – неприятие населением начисленных платежей, отказ от оплаты;

- принятие Правительством Ульяновской области заниженного НВВ для гарантирующего поставщика, и как следствие, недостаточность средств на предприятии для осуществления текущей сбытовой деятельности, влекущей за собой невозможность взыскания дебиторской задолженности с потребителей.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в т.ч. повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

- возможность возникновения штормовых ветров, ураганов, иных погодных аномалий, что повлечет за собой создание аварийных ситуаций, обрывов линий электропередачи. Это в свою очередь не исключает истребование пеней и штрафов с ПАО «Ульяновскэнерго» за некачественное и ненадежное энергоснабжение потребителями электрической энергией.

7.3. Финансовые риски (описывается подверженность Общества рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют)

Среди финансовых рисков необходимо отметить риск инфляции, который может привести к росту затрат ПАО «Ульяновскэнерго» и повлечь снижение прибыли.

В связи с этим при составлении финансовых планов Общества всегда прогнозируется и учитывается темп инфляции. Но существующая система тарифного регулирования, при которой государство устанавливает тарифы исходя из прогнозной инфляции, не позволяет исключить этот риск при выходе ее фактического уровня за прогнозный. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Общества выражается:

- в риске потерь реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- в риске увеличения процентов к уплате по банковским кредитам;
- в риске увеличения себестоимости товаров, продукции, работ и услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортные расходы, заработную плату и т.п.

Возможные меры для минимизации данных рисков:

- повышение оборачиваемости дебиторской задолженности посредством повышения требований в договорных отношениях к потребителям;
- оптимизация затрат.

Финансовые риски по своей природе являются спекулятивными рисками, т.е. существует возможность получения как отрицательного, так и положительного результата. В случае увеличения темпов инфляции реальная стоимость процентных выплат по обязательствам в национальной валюте снижается.

В связи с тем, что ПАО «Ульяновскэнерго» реализует свою продукцию на внутреннем рынке, деятельность компании не находится в прямой зависимости от колебаний валютного курса обмена иностранных валют.

Для минимизации рисков производится планирование и оценка фактически сложившейся прибыльности работы. Ежеквартально определяются показатели рентабельности, свидетельствующие об уровне доходности ПАО «Ульяновскэнерго», нормативные значения финансовых коэффициентов, характеризующих платёжеспособность и ликвидность предприятия, показатели деловой активности сравниваются с фактическими результатами деятельности, что даёт возможность оперативно выявлять недостатки в работе предприятия и принимать меры для их ликвидации.

7.4. Правовые риски (описываются риски, связанные с изменением законодательства)

Общество не осуществляет экспорт и импорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски описываются только для внутреннего рынка.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности Общества.

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Российское налоговое законодательство и практика налогообложения часто меняются. Кроме того, различные органы часто издают противоречащие друг другу акты. К примеру, в налоговом законодательстве нет полной ясности относительно возможности принятия в целях налогообложения определенных расходов, и в результате этого определенные решения Общества по налогам могут быть оспорены налоговыми органами, несмотря на то что, по мнению Общества, оно выполнило все требования действующего законодательства. Такая неопределенность может подвергнуть Общество риску наложения существенных штрафов и иных мер взыскания, несмотря на добросовестное исполнение Обществом его обязательств, а также может увеличить налоговое бремя Общества по сравнению с расчетным.

На практике российские налоговые органы часто толкуют акты налогового законодательства неблагоприятным для налогоплательщиков образом, и последним

приходится обращаться в суд за защитой своих прав. Различия в толковании налоговых норм существует как между министерствами и ведомствами, так и внутри них, причем как на федеральном, так и на региональном и местном уровнях, что создает неопределенность и непоследовательность применения налоговых норм.

Приведенные выше условия создают налоговые риски, что налагает дополнительное бремя на деятельность Общества и влечет дополнительные затраты.

В случае внесения изменений в действующий порядок и условия налогообложения Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), с изменением правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют.

Имеют место правовые риски, связанные с лицензированием энергосбытовой деятельности.

Согласно изменениям законодательства, деятельность по продаже произведенной и (или) приобретенной электрической энергии, осуществляемая на розничных рынках электроэнергии, подлежит обязательному лицензированию, при этом, деятельность без лицензии - влечет наложение административного штрафа. До настоящего времени остаются нескорректированными положения законодательства, которые могут привести к введению двойной ответственности – когда за нарушения лицензионных требований устанавливается как ответственность в виде лишения лицензии на ведение энергосбытовой деятельности, так и административная ответственность на основании КоАП РФ.

Несмотря на вступление в силу с 01 июля 2020г. Положений о лицензировании, Регламент, определяющий процедуру предоставления государственной услуги по лицензированию энергосбытовой деятельности, еще не принят, что порождает неопределенность в деятельности общества, а вопросы правильности формирования и отражения показателей финансового состояния остаются неразрешенными.

Очевидно, что основными требованиями являются финансовая состоятельность и добросовестность участников энергосбытовой деятельности, что, в конечном счете, направлено на улучшение платежной дисциплины и ответственности на рынке электроэнергии. Однако отсутствие как действующих норм права, в полном объеме регулирующих вопросы лицензирования, так и судебной практики, позволяет вести речь о существенных рисках в данной области.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

- возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Общества, существует и способна оказать влияние на хозяйственную деятельность. В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Особые риски для Общества несет постоянное изменение жилищного законодательства в части оплаты гражданами коммунальных услуг, в том числе оплаты электроэнергии на общедомовые нужды (ОДН). Законодатель постоянно меняет правила игры в плане возможности или не возможности со стороны гарантирующего поставщика взимать с управляющих компаний плату по «отрицательным» ОДН, что порождает негативную для общества судебную практику.

В отношении взыскания с управляющих компаний так называемых "отрицательных ОДН" складывается противоречивая судебная практика. С одной стороны суды говорят об отсутствии в законе норм, обязывающих учитывать минусовую разницу в последующих периодах, т.е. нельзя "отрицательных ОДН", образовавшиеся по одному конкретному дому, засчитывать в счет погашения задолженности управляющих компаний по всем домам, т.к. это нарушает права жителей домов, в которых образовались минусовые ОДН. С другой стороны, суды утверждают, что "минусовые ОДН" это неосновательное обогащение

ресурсоснабжающей организации и обязывают их учитывать в последующих периодах, приводя в качестве нормативного обоснования ст. 544 ГК РФ. До 2019 года складывалась положительная судебная практика в этой части для ресурсоснабжающих организаций, суды вставали на сторону ресурсоснабжающих организаций.

В результате обжалования вынесенных решений, суды вышестоящих инстанций отменяя решения, рекомендовали судам первых инстанций учитывать "минусовые ОДН" при вынесении решений, что повлекло убытки в деятельности эмитента.

7.5. Риски, связанные с деятельностью Общества (описываются риски, свойственные исключительно Обществу или связанные с осуществляемой Обществом основной хозяйственной деятельностью)

Общество не исключает риск неполучения лицензии на ведение энергосбытовой деятельности, начиная с июля 2020 года.

Рисков, связанных с возможной ответственностью по долгам третьих лиц, нет, так как Общество обеспечение по долгам третьих лиц не предоставляло.

Риски, связанные с возможностью потери клиентов, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов выручки, в Компании отсутствуют.

В рамках судебных процессов риски связаны:

- с взысканием с Общества платы за услуги по передаче электрической энергии;
- с оспариванием ненормативных правовых актов, принимаемых Федеральной антимонопольной службой и ее территориальными управлениями.

С целью минимизации первых из перечисленных рисков Обществом проводятся переговоры с представителями сетевых организаций с целью урегулирования задолженности за услуги по передаче электрической энергии.

Относительно споров, возникающих из норм ФЗ «О защите конкуренции», следует отметить, что ст. 10 указанного Закона содержит запрет на злоупотребление своим доминирующим положением субъекта рынка, занимающего такое положение. По результатам рассмотрения дела о нарушении антимонопольного законодательства антимонопольным органом может быть принято решение о возбуждении дела о привлечении к административной ответственности, предусмотренной ст. 14.31 КоАП РФ.

При анализе многочисленной судебной практики по рассмотрению дел, связанных с оспариванием решений и постановлений, вынесенных антимонопольными органами РФ, можно сделать вывод, что в большинстве случаев при рассмотрении подобной категории дел решения выносятся в пользу антимонопольного органа. При том практически каждое действие гарантирующего поставщика, так или иначе, не соответствующее или нарушающее законодательство, контрагент пытается отнести к действиям, признаваемым нарушением ст. 10 ФЗ «О защите конкуренции».

Согласно исследованию потребительского рынка, проведенного Управлением ФАС по Ульяновской области, ПАО «Ульяновскэнерго» занимает доминирующее положение на розничном рынке поставки электроэнергии.

Учитывая вышеизложенное, ПАО «Ульяновскэнерго» при осуществлении своего основного вида деятельности (поставка электроэнергии на розничном рынке электроэнергетики) всегда несёт риск неблагоприятных последствий в виде предусмотренных КоАП РФ штрафных санкций.

Общество осуществляет мониторинг судебных актов, принимаемых судами, входящими в судебную систему РФ, с целью определения тенденции формирования правоприменительной практики. Изменение судебной практики по федеральным округам преимущественно связано только с изменением законодательства.

С целью минимизации рисков, связанных с изменением судебной практики по вопросам, касающимся деятельности Общества, осуществляется регулярный мониторинг правоприменительной практики.

Раздел 8. Информация о сделках, признаваемых крупными сделками; информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

8.1. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками Обществом не заключались.

8.2. Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела заинтересованность

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, в 2019 году Обществом не заключались.

Раздел 9. Корпоративное управление

9.1. Принципы. Документы

Основными принципами корпоративного управления Общество считает:

- защиту прав и законных интересов акционеров и инвесторов;
- прозрачность и информационную открытость;
- контроль и оценку качества управления бизнесом;
- совершенствование корпоративного управления Обществом.

Корпоративное управление и контроль за деятельностью Общества осуществляют:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров Общества;
- Ревизионная комиссия Общества;
- Единоличный исполнительный орган – генеральный директор Общества.

Наличие Правления Уставом Общества не предусмотрено.

Действующие в Обществе принципы корпоративного управления обеспечивают защиту прав акционеров, а также инвестиционную привлекательность компании.

Принцип защиты прав акционеров и инвесторов осуществляется путем строгого соблюдения положений действующего законодательства, Устава, внутренних документов Общества и решений Совета директоров Общества в части принятия решений о заключении Обществом сделок с имуществом Общества, согласования вопросов кредитной политики Общества с Советом директоров, подотчетностью органов управления и контроля.

В Обществе проводится разъяснительная работа среди акционеров Общества по следующим вопросам:

права акционеров, порядок проведения общих собраний акционеров, порядок получения информации из реестра акционеров, порядок оформления гражданско-правовых сделок с ценными бумагами.

Прозрачность и информационная открытость Общества обеспечивается:

- проведением Общих собраний акционеров, перед началом которых каждый акционер получает пакет документов, включающий в себя всю необходимую информацию о проведении собрания;
- публикацией сообщений о проведении Общих собраний акционеров, объявлений и существенных сведений в сети Интернет на официальном сайте ПАО «Ульяновскэнерго» (www.ulenergo.ru), а также на странице, на которой ПАО «Ульяновскэнерго» раскрывает информацию в соответствии с законодательством о рынке ценных бумаг (www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3624);

- своевременным раскрытием обществом ежеквартальной отчетности в сети интернет;
- своевременным раскрытием информации, предусмотренной законодательством о рынке ценных бумаг.

Основными принципами, которыми руководствуется Общество при раскрытии информации, являются:

- регулярность и оперативность;
- доступность информации;
- полнота и достоверность раскрываемой информации;
- соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов.

Информационная политика Общества базируется на максимальной реализации прав акционеров и инвесторов на получение информации о деятельности Общества.

На протяжении истекшего года в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России от 30 декабря 2014 г. №454-П Общество, как эмитент, у которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, раскрывало следующую информацию:

- ежеквартальные отчеты эмитента эмиссионных ценных бумаг;
- сообщения о существенных фактах, касающихся финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- годовую бухгалтерскую отчетность;
- годовой отчет;
- устав и другие внутренние документы, регламентирующие деятельность Общества;
- сведения об аффилированных лицах;
- сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг;
- иную информацию, раскрываемую в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Информация находится в свободном доступе в сети «Интернет»: www.ulenergo.ru, <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=3624>. Существенные факты и сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг публикуются в ленте новостей уполномоченного информационного агентства ООО «Интерфакс-ЦРКИ». Сообщения о проведении Общих собраний акционеров размещаются на официальном сайте ПАО «Ульяновскэнерго» в сети «Интернет».

На сайте Общества в сети «Интернет» раскрывается информация о компании, о новостях и жизни компании, отрасли, реформировании электроэнергетики, о договорной компании, о розничном рынке, об энергосбережении, о контактной информации и обратной связи. Существенное место на сайте определено информации для потребителей, акционеров и инвесторов. Подробно представлена договорная компания и работа с потребителями, включая стандарты обслуживания клиентов, образцы типовых договоров, памятку клиента, перечень необходимых документов для заключения договоров, также размещены информация о тарифах, льготах, субсидиях, расчет стоимости нерегулируемых цен, нормативно-правовая база.

Акционеры, инвесторы и другие заинтересованные лица могут получить всю необходимую информацию о деятельности компании, итогах и отчетах, об Общих собраниях акционеров, решениях Совета директоров, Проспекте ценных бумаг и информацию о выпусках ценных бумаг, акционерном капитале, дивидендной истории, регистраторе и аудитор Общества и др.

Внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения Общества, ПАО «Ульяновскэнерго» не имеет. При этом Общество соблюдает основные принципы корпоративного поведения, зафиксированные в Кодексе корпоративного управления, рекомендованном Банком России (Письмо ЦБ России от 10.04.2014г. № 06-52/2463). Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного управления, приведены в Приложении № 3 к настоящему годовому отчету.

В соответствии с Уставом Общества, внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «Ульяновскэнерго» осуществляется ревизионной комиссией и независимым аудитором, на основании заключений которых дается оценка эффективности и качества управления бизнесом. Внешний контроль осуществляется уполномоченными государством органами: налоговой инспекцией, государственными внебюджетными фондами.

Всем акционерам Общества независимо от их доли обеспечены условия для управления Обществом через участие в Общих собраниях. Акционерам Общества обеспечен доступ к полной и достоверной информации об Обществе.

Совет директоров избирается акционерами при помощи кумулятивного голосования и осуществляет стратегическое управление деятельностью Общества.

Едиличный исполнительный орган обеспечивает эффективное руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с финансово-хозяйственным планом Общества. Генеральный директор подотчетен Совету директоров и акционерам Общества.

Эффективное управление Обществом сочетается с учетом государственных и муниципальных интересов.

Аудитор Общества избран Общим собранием акционеров из числа кандидатур, предложенных Советом директоров Общества. Деятельность аудитора обеспечивает контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Наряду с Уставом в Обществе действуют следующие внутренние документы, принятые Общими собраниями акционеров и Советом директоров:

- Политика управления рисками в ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденная Советом директоров Общества (Протокол № 11 от 30.01.2019 г.);
- Положение о внутреннем контроле ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 11 от 30.01.2019 г.);
- Регламент по работе с дебиторской задолженностью Общества, утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 2 от 25.05.2018 г.);
- Стратегия по сокращению дебиторской задолженности Общества, утвержденная Советом директоров Общества (Протокол № 2 от 25.05.2018 г.);
- План финансового оздоровления Общества на 2018-2019 г.г., утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 2 от 25.05.2018 г.);
- Положение о закупках Общества, утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 7 от 01.10.2018 г.);
- Положение о договорной работе в ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 6 от 17.11.2017 г.);
- Положение о Ревизионной комиссии ПАО «Ульяновскэнерго» (новая редакция), утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017 г.);
- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Ульяновскэнерго» (новая редакция), утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017 г.);
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017 г.);
- Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017 г.);
- Положение о комитете по стратегии Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 2 от 04.07.2017 г.);
- Положение о постоянно действующем Центральном закупочном органе ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 1 от 22.05.2018);
- Регламент оформления, согласования и проведения платежей ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 5 от 11.09.2017 г.);
- Регламент формирования платежного календаря ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 5 от 11.09.2017 г.);

- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Ульяновскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденное ГОСА (Протокол от 12.06.2002 г.);
- Положение о кредитной политике ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 20 от 31.05.2007 г.);
- Регламент бизнес-планирования ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 09 от 31.03.2011 г.);
- Регламент формирования бюджета движения денежных средств, бюджета доходов и расходов ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 09 от 31.03.2011 г.);
- Стандарт обслуживания клиентов ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденный Советом директоров Общества (Протокол № 07 от 12.12.2007 г.);
- Положение о закупках товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров (Протокол № 7 от 01.10.2018 г.);
- Положение о порядке формирования и использования фондов ОАО «Ульяновскэнерго» (Протокол № 10 от 25.04.2011 г.);
- Положение о дивидендной политике ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 18 от 25.04.2008 г.).

Деятельность ПАО «Ульяновскэнерго» связана с высокой ответственностью как перед акционерами и инвесторами, так и перед потребителями компании, населением и обществом в целом.

9.2. Состав Совета директоров Общества

В соответствии с п.16.1 ст.16 Устава количественный состав Совета директоров Общества составляет 7 (Семь) человек.

Члены Совета директоров Общества Шумилов С.В., Шишов С.А., Постнов А.С., Осипенко Ю.Г., Лушин С.В., Шалугин К.А., Коновалов А.А. избраны на годовых общих собраниях акционеров 24.04.2018 года, 25.04.2019 года.

По состоянию на 01 января 2019 года шесть членов Совета директоров имели статус «независимых членов Совета директоров»: Шумилов С.В., Шишов С.А., Постнов А.С., Лушин С.В., Шалугин К.А., Коновалов А.А.

По состоянию на 31 декабря 2019 шесть членов Совета директоров имели статус «независимых членов Совета директоров»: Шумилов С.В., Шишов С.А., Постнов А.С., Лушин С.В., Шалугин К.А., Коновалов А.А.

Данное обстоятельство позволило сформировать объективное мнение Совета директоров по обсуждаемым вопросам, что, в конечном счете, способствует укреплению доверия инвесторов к Обществу.

Состав Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго», избранный Годовым общим собранием акционеров ПАО «Ульяновскэнерго» 24.04.2018 (Протокол № 2/2018 от 24.04.2018) и Годовым общим собранием акционеров ПАО «Ульяновскэнерго» 25.04.2019 (Протокол № 1/2019 от 25.04.2019):

Шумилов Сергей Владимирович – председатель Совета директоров, год рождения: 1981.

10.2012 – по 10.2015 – руководитель проекта отдела контроля реализации проектов частного учреждения Госкорпорации «Росатом» «ОЦКС».

10.2015 – по настоящее время – начальник отдела контроля реализации проектов Управления реализации проектов частного учреждения Госкорпорации «Росатом» «ОЦКС».

Образование и специальность по диплому: высшее. Санкт-Петербургский Государственный Архитектурно-строительный Университет. Специальность - промышленное и гражданское строительство.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 25.01.2018.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.04.2019.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Шишов Сергей Алексеевич – заместитель председателя Совета директоров, год рождения: 1988.

01.2011 – 11.2014 – старший эксперт отдела аудиторских услуг ООО «Эрнст энд Янг».

11.2014 - 09.2015 – эксперт отдела финансово-экономического контроля аффилированных обществ ОАО «Стройтрансгаз».

10.2015 – настоящее время – заместитель директора по экономике и финансам по управляемым компаниям ЗАО Корпорация «Тольяттиазот».

Образование и специальность по диплому: Высшее экономическое.

Участие в органах управления других организаций: информацией об участии в органах управления других организаций эмитент не располагает.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 29.05.2017.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.04.2019.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

Постнов Александр Сергеевич, год рождения: 1990.

10.2011 – 05.2017 – старший эксперт департамента Аудита, отдел аудита энергетических и нефтегазовых компаний ООО «Эрнст энд Янг».

06.2017 – по настоящее время – заместитель директора по экономике и финансам ЗАО Корпорация «Тольяттиазот».

Образование и специальность по диплому: высшее. Финансовый Университет при Правительстве Российской Федерации, факультет Учета и Аудита, специальность - бухгалтерский учет, анализ и аудит.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 29.05.2017.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.04.2019.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Лушин Сергей Владимирович, год рождения: 1978.

04.2011 – 12.2013 – директор обособленного подразделения ООО «Глобал Инсулэйтор Групп» в г. Москва.

01.2014 – 08.2016 – директор обособленного подразделения ОАО «Южноуральский арматурно-изоляционный завод» в г. Москва.

08.2016 – 06.2017 – директор ООО «МАБЛ».

06.2017 – 06.2019 – начальник отдела продаж на внутренний рынок ПАО «ТОАЗ».

06.2019 - настоящее время – генеральный директор ООО «Тоаз-Диоксид».

Образование и специальность по диплому: Высшее. Обнинский институт атомной энергетики (филиал) Национального исследовательского ядерного университета «МИФИ».

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 29.05.2017.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.05.2019.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Осипенко Юрий Григорьевич, год рождения: 1955.

09.2012 – 09.2015 – заместитель генерального директора ЗАО «Монолит».

09.2015 – 07.2017 – первый заместитель генерального директора ЗАО «Монолит».

07.2017 – настоящее время - генеральный директор ПАО «Ульяновскэнерго».

Образование и специальность по диплому: Высшее. Ростовский-на-Дону институт железнодорожного транспорта, специализация - строительство железных дорог, путь и путевое хозяйство, квалификация - инженер путей сообщения - строитель.

Ростовская-на-Дону государственная академия строительства, специализация - газоснабжение промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных объектов, квалификация - инженер - строитель.

Оксфордский нефтяной и энергетический колледж, специализация - технологическое развитие и совершенствование систем сжиженного газа.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 25.01.2018.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.04.2019.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Шалугин Кирилл Анатольевич, год рождения: 1973.

С 2003 по настоящее время – адвокат Адвокатской Палаты города Москвы. Реестровый № 77/4110.

Образование и специальность по диплому: Высшее юридическое. Военный Университет Министерства обороны.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 25.01.2018.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.04.2019.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Коновалов Александр Александрович, год рождения: 1987.

12.2012 – 08.2014 – менеджер по работе с ключевыми клиентами ООО «Рольф».

10.2014 – 08.2019 - ведущий инженер отдела организации перевозок и хранения МТР ООО «Газпром Инвест».

08.2019 – настоящее время - главный инженер отдела организации перевозок и хранения МТР ООО «Газпром Инвест».

Образование и специальность по диплому: Высшее экономическое. РГУ Нефти и Газа им. Губкина.

Участие в органах управления других организаций: не принимает участие в органах управления других организаций.

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 24.04.2018.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 25.04.2019.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0

9.3. Комитеты Совета директоров

В соответствии с п. 19 Устава в ПАО «Ульяновскэнерго» создан Комитет по стратегии Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго» (протокол Совета директоров № 2 от 04.07.2017 г.).

Численный состав комитета по стратегии составляет 3 члена Совета директоров. В комитет входят следующие члены Совета директоров:

Шишов Сергей Алексеевич – председатель комитета по стратегии Совета директоров Общества,

Постнов Александр Сергеевич,

Осипенко Юрий Григорьевич.

Комитет по стратегии Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго», пост председателя комитета по стратегии Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго» упразднены решением Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго» (протокол Совета директоров № 15 от 23.12.2019 г.).

9.4. Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества

В соответствии с Уставом Общества, полномочия единоличного исполнительного органа осуществляет Генеральный директор.

Генеральным директором ПАО «Ульяновскэнерго» с 03.07.2017 г. является Осипенко Юрий Григорьевич, год рождения: 1955.

Образование: Высшее. Ростовский-на-Дону институт инженеров железнодорожного транспорта, специализация - строительство железных дорог, путь и путевое хозяйство, квалификация - инженер путей сообщения - строитель.

Ростовская-на-Дону государственная академия строительства, специализация - газоснабжение промышленных, коммунально-бытовых и сельскохозяйственных объектов, квалификация - инженер - строитель.

Оксфордский нефтяной и энергетический колледж, специализация - технологическое развитие и совершенствование систем сжиженного газа.

Гражданство: Российская Федерация.

09.2012 – 09.2015 – заместитель генерального директора ЗАО «Монолит»,

09.2015 – 07.2017 – первый заместитель генерального директора ЗАО «Монолит»,

07.2017 – по наст.вр. – генеральный директор ПАО «Ульяновскэнерго».

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

9.5. Критерии определения и общий размер вознаграждения, выплаченного в течение отчетного года

Критерии определения, порядок, размер и сроки выплаты вознаграждений членам Совета директоров Общества в период исполнения своих обязанностей установлены Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго» вознаграждений и компенсаций (далее – Положение), утвержденным Годовым Общим собранием акционеров (Протокол 1/2017 от 31.05.2017), и размещенным на сайте уполномоченного агентства – Центра раскрытия корпоративной информации в разделе «Иной внутренний документ» (<http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=3624&type=1>).

Вознаграждение за участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров выплачивается в течение года ежеквартально не позднее 30 календарных дней после завершения календарного квартала в фиксированном размере, определяемом Положением.

Размер вознаграждения председателя Совета директоров и председателя комитета по стратегии Совета директоров выше размера вознаграждения иных членов Совета директоров.

Если в течение квартала произошло изменение персонального состава Совета директоров и/или изменились условия исполнения членом Совета директоров его функций (возмездная/безвозмездная основа), ежеквартальное вознаграждение начисляется и выплачивается пропорционально времени, в течение которого член Совета директоров осуществлял свои функции на возмездной основе.

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

По решению Годового общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение из чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Общий размер вознаграждения членов Совета директоров Общества, выплаченного в течение отчетного года, составляет 16 690 950,0 руб.

Выплата компенсаций члену Совета директоров производится на основании фактически понесенных им расходов, связанных с осуществлением им своих полномочий.

Подлежат компенсации следующие виды расходов, понесенные членом Совета директоров:

- возмещение расходов по проезду к месту командировки и обратно, к месту постоянной работы либо проживания (включая страховой взнос на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т.д.) — в размере фактически понесенных расходов, подтвержденных проездными документами, но не выше стоимости проезда;

- возмещение расходов по найму жилого помещения (кроме случая, когда члену Совета директоров предоставляется бесплатное помещение) — в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами.

Выплата компенсации расходов производится Обществом в течение 5 (Пяти) рабочих дней после предоставления соответствующих документов.

Общий размер компенсаций членов Совета директоров Общества, выплаченного в течение отчетного года, составляет 167 606,0 рублей.

9.6. Сведения о размере и структуре акционерного капитала Общества и конечных бенефициарах Общества

Размер уставного капитала ПАО «Ульяновскэнерго» составляет 27 668 620,00 руб. и разделен на 20 751 430 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая и 6 917 190 привилегированных акций номинальной стоимостью 1 руб. каждая.

Сведения о каждой категории (типе) акций Общества

1. Вид: акции именные

Категория (тип): обыкновенные бездокументарные.

Номинальная стоимость: 1 (один) рубль.

Количество размещенных бумаг: 20 751 430 (Двадцать миллионов семьсот пятьдесят одна тысяча четыреста тридцать) штук.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

1-02-00295-А от 26.10.2006 г.

2. Вид: акции именные

Категория (тип): привилегированные типа А бездокументарные

Номинальная стоимость: 1 (один) рубль.

Количество размещенных бумаг: 6 917 190 (Шесть миллионов девятьсот семнадцать тысяч сто девяносто) штук.

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации:

2-02-00295-А от 26.10.2006 г.

Планов по выкупу собственных акций, иных приобретениях и продажах ценных бумаг Общество не имеет.

Акций, находящихся в перекрестном владении нет.

Депозитарные расписки обществом не размещались.

Структура уставного капитала ПАО «Ульяновскэнерго» по состоянию на 31.12.2019 г.

№ п/п	Наименование владельца	Количество акций	Доля в уставном капитале (%)/кол-во счетов
1	Физические лица	549 080	1,9845 %, 1130 владельцев
2	Юридические лица	1 206 193	4,3594 %, 30 владельцев
3	Номинальные держатели	25 835 402	93,3744 %, 2 держателя
4	Доверительные управляющие	0	0 %, 0 держателей
5	Акции в общей долевой стоимости	8 625	0,0312 % 10 счетов
6	Ценные бумаги не установленных лиц	69 320	0,2505 % 1 счет

Список лиц, на счетах которых зарегистрировано свыше 5% акций от уставного капитала по состоянию на 31.12.2019 г.

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале (%)
Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	Номинальный держатель	93,3202

В течение 2019 года акции Общества на биржевых площадках не котируются.

В соответствии со ст.6.1 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» ПАО «Ульяновскэнерго» обязано регулярно, но не реже одного раза в год обновлять информацию о своих бенефициарных владельцах, в связи с чем, Обществом была запрошена данная информация у акционеров, владеющих пятью и более процентами от общего количества выпущенных акций ПАО «Ульяновскэнерго».

По результатам проведенных мероприятий ПАО «Ульяновскэнерго» обладает следующей информацией о своих бенефициарных владельцах:

Полное фирменное наименование	Местонахождение юридического лица	Доля участия лица в уставном капитале акционерного общества	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций акционерного общества	Бенефициарный владелец

	ООО «Томет» (ОГРН 1026303947680)	445149, Самарская область, Ставропольский р-н, с. Зеленовка, ул. Лесная, 64	24,43	23,77	В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром является директор ООО «Томет» - Чабров Владимир Вячеславович.
	ООО «Тоаз- Диоксид» (ОГРН 1026303949220)	445149, Самарская область, Ставропольский р-н, с. Зеленовка, ул. Лесная 64, офис 4	19,95	14,41	В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром является генеральный директор ООО «Тоаз-Диоксид» - Лушин Сергей Владимирович
	ПАО «Трансаммиак» (ОГРН 1026302004255)	445045, Самарская область, г. Тольятти, ул. Громовой, 57	15,21	11,96	В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром является генеральный директор ПАО «Трансаммиак» - Иванов Андрей Владимирович.
	Акционерное общество «Тольяттихимбанк» (ОГРН 1026300001881)	445009, Самарская область, г. Тольятти, ул. Горького, 96	9,13	12,17	В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром является председатель правления АО «Тольяттихимбанк» - Дроботов Андрей Александрович.

Раздел 10. Справочная информация для акционеров

1. Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Ульяновской области «Ульяновскэнерго», руководство находится по адресу: г. Ульяновск, пр-т 50-летия ВЛКСМ, д. 23 А.

Телефон приемной: (8422) 349333, факс: (8422) 349390

2. Банковские реквизиты:

ИНН/КПП: 7327012462/785150001

р/с 40702810669020101401

Наименование кредитной организации: Ульяновское отделение № 8588
ПАО «Сбербанк»

Местонахождение кредитной организации: 432017, г. Ульяновск, ул. Гончарова, 40 А.
К/сч: 30101810000000000602

ИНН: 7707083893

3. Адрес Общества в сети Интернет – www.ulenergo.ru

4. Аудитор – ООО «Финэкспертиза»

Место нахождения: 125167, г. Москва, пр-т Ленинградский, д. 47, стр. 3, помещение
Х, этаж 3, ком. 1

ИНН: 7708096662

ОГРН: 1027739127734

Тел.: 8(495) 775-22-00, 8 (495) 775-22-01

Адрес электронной почты: office@finexpertiza.net

номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ): 12006017998

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Аудитор является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация
«Содружество».

5. Информация о реестродержателе Общества:

В период до 25.01.2011г. реестродержателем Общества являлось ОАО «Центральный
Московский Депозитарий»,

Место нахождения: Москва, Орликов пер., 3, кор. В,

Почтовый адрес: 105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр.8

Тел.: (495) 221-13-34, факс: (495) 221-13-833.

Начиная с 26.01.2011 г. реестродержателем является АО «Регистратор Р.О.С.Т.».

03.12.2018 внеочередным Общим собранием акционеров было принято решение о
переименовании Общества – Акционерное общество «Независимая регистраторская
компания Р.О.С.Т.» (АО «НРК-Р.О.С.Т.»).

Место нахождения: 107076, Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 5 Б

ИНН: 7726030449

ОГРН: 1027739216757

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев
ценных бумаг:

Номер: 045-13976-000001

Дата выдачи: 03.12.2002

Дата окончания действия: бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России