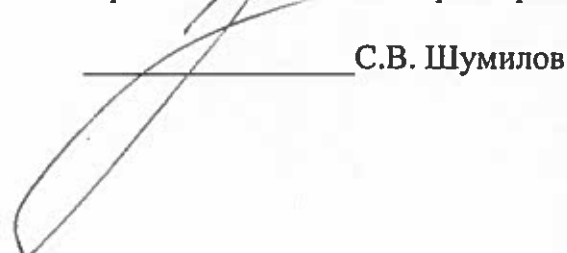


Утвержден  
Общим собранием акционеров  
ПАО «Ульяновскэнерго»  
Протокол 2/2018 от 24 апреля 2018г.  
Председатель Общего собрания акционеров

 / Н.И. Васильев

Предварительно утвержден:  
Советом директоров ПАО «Ульяновскэнерго»  
(Протокол № 04 от 23.03. 2018)  
Председатель Совета директоров

 С.В. Шумилов

## ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Публичного акционерного общества энергетики и  
электрификации Ульяновской области

«Ульяновскэнерго»

по результатам работы за 2017 год

Генеральный директор ПАО «Ульяновскэнерго»  Ю.Г. Осиненко

Первый заместитель генерального  
ПАО «Ульяновскэнерго» -  
директор по экономике и финансам





И.В. Лихачева

Главный бухгалтер ПАО «Ульяновскэнерго»



Л.И. Матусевичус

г. Ульяновск 2018

## СОДЕРЖАНИЕ

№ раздела	Наименование	Стр.
1	<b>Обращение к акционерам Председателя Совета директоров и Генерального директора Общества</b>	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	<b>Положение Общества в отрасли</b>	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 2017 год (основные производственные показатели, исполнение показателей бизнес-плана, финансовый результат)	9
2.5	Организационная структура Общества	12
2.6	Конкурентное окружение (основные существующие и предполагаемые конкуренты Общества, перечень факторов конкурентоспособности общества)	13
3	<b>Перспективы и приоритетные направления развития Общества</b>	16
3.1	Перспективы развития Общества	16
3.2	Стратегические цели и приоритетные направления развития Общества	17
4	<b>Отчет Совета директоров Общества о результатах развития акционерного Общества по приоритетным направлениям его деятельности</b>	18
4.1	Основные производственные показатели	18
4.1.1	Динамика объемов покупки электроэнергии и мощности на ОРЭМ за последние три года	18
4.1.2	Динамика регулируемых/нерегулируемых цен покупки/продажи электрической энергии на ОРЭМ за последние три года	19
4.1.3	Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию, динамика абонентской задолженности	20
4.1.4	Динамика изменения тарифов на электроэнергию по датам введения тарифов за последние 3 года	22
4.2	Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества	24
4.2.1	Основные положения учетной политики Общества	24
4.2.2	Анализ динамики результатов деятельности и финансового	26

	положения Общества	
4.2.2.1	Анализ статей баланса за последние три года	26
4.2.2.2	Анализ ликвидности активов Общества за последние три года	30
4.2.2.3	Анализ показателей ликвидности Общества	30
4.2.2.4	Анализ финансовой устойчивости Общества	31
4.2.2.5	Анализ относительных показателей финансовой устойчивости Общества за последние три года	31
4.2.2.6	Анализ финансовых результатов Общества	32
4.2.2.7	Анализ показателей рентабельности	33
4.3	Результаты внебюджетной деятельности	34
4.4	Инвестиционная деятельность	35
4.4.1	Непрофильные финансовые вложения.	37
4.5	Развитие сети связи Общества и Internet-технологий	37
4.6	Закупочная деятельность	39
4.6.1	Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положению о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества	39
4.6.2	Годовой отчет Генерального директора о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок	40
4.7	Кадровая и социальная политика	41
4.7.1	Структура работающих по категориям, возрастной состав работающих, качественный состав работников	41
4.7.2	Ротация кадров	42
4.7.3	Охрана труда (в т.ч. программа пенсионного обеспечения)	43
5	<b>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</b>	46
6	<b>Распределение прибыли и дивидендная политика</b>	47
6.1	Основные принципы дивидендной политики	47
6.2	История дивидендных выплат за последние три года, причины неполной выплаты дивидендов	47
7	<b>Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества</b>	48
7.1	Отраслевые риски (описывается влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли на деятельность Общества)	48
7.2	Страновые и региональные риски (описываются риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе)	49
7.3	Финансовые риски (описывается подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют)	50
7.4	Правовые риски (описываются риски, связанные с изменением законодательства)	50
7.5	Риски, связанные с деятельностью эмитента (описываются риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной хозяйственной деятельностью)	51

8	<b>Информация о сделках, признаваемых крупными сделками; информация о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность</b>	52
8.1	Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок	52
8.2	Перечень совершенных Обществом в отчетном году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имела заинтересованность	52
9	<b>Корпоративное управление</b>	52
9.1	Принципы. Документы	52
9.2	Состав Совета директоров Общества	55
9.3	Комитеты Совета директоров	58
9.4	Сведения о лице, занимающем должность единоличного исполнительного органа Общества	58
9.5	Критерии определения и общий размер вознаграждения, выплаченного в течение отчетного года	59
9.6	Сведения о размере и структуре акционерного капитала Общества и конечных бенефициарах Общества	59
10	<b>Справочная информация для акционеров</b>	61
<b>Приложения</b>		
1	Годовая бухгалтерская отчетность Общества	
2	Отчет Генерального директора о закупочной деятельности за 2017 год	
3	Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	

## ***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 2017 году компания ПАО «Ульяновскэнерго» продолжила работу в созданном конкурентном секторе электроэнергетики – энергосбытовой деятельности.

Главное внимание менеджмента 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 реализации электроэнергии на розничном рынке составил 96,1%;
- маржинальный доход составил 983 737,8 тыс. руб.;
- лимит собственных затрат составил 471 204,6 тыс. руб.;
- лимит расходов из прибыли составил 156 157,3 тыс. руб.

По данным бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2017 величина дебиторской задолженности ПАО «Ульяновскэнерго» составляет 4 131 004,0 тыс. руб.

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в 2017 году чистая прибыль ПАО «Ульяновскэнерго» составила 98 673,0 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 также с учетом возросшей конкуренции и ухода крупных потребителей на оптовый рынок и к другим сбытовым компаниям. Объем полезного отпуска в 2017 году, несмотря на все предпринятые усилия, снизился на 6,3%;

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) выполнение основных плановых показателей финансово-хозяйственной деятельности: реализация электроэнергии – 96,1 %, получение чистой прибыли – 100 %;

4) расширение абонентской базы юридических лиц – число договоров увеличилось на 4,5 % и составило 13 255 шт. Количество договоров с физическими лицами снизилось на 8,17 % и составило 432 875 шт.

5) успешно проведена тарифная кампания на 2017 год (рост НВВ на 7,7 %);

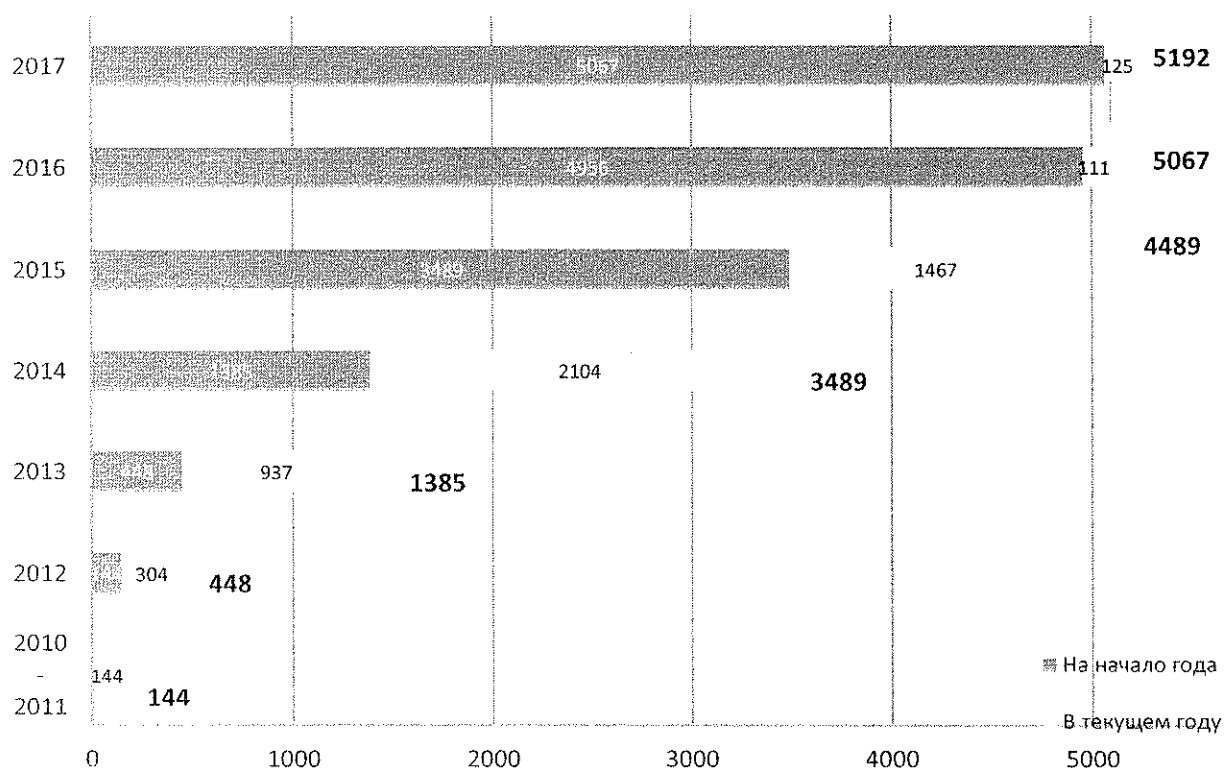
б) продолжается работа по адаптации деятельности Общества в условиях несовершенства нормативной базы и целого ряда неоднозначных изменений, произошедших в связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (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, выбравших непосредственную форму управления МКД или не определившихся со способом управления МКД.

Динамика роста числа МКД с непосредственной формой управления, а также МКД, по которым ПАО «Ульяновскэнерго» является исполнителем коммунальной услуги по электроснабжению в связи с расторжением договоров энергоснабжения с управляющими компаниями по причине наличия задолженности:



7) с целью получения дополнительных доходов осуществляется деятельность по реализации товаров и услуг населению и юридическим лицам, способствующая обеспечению финансовой устойчивости компании. В 2017 году реализовано ~1 080 видов товаров в количестве более 67 тыс. единиц и более 60 разновидностей услуг в количестве ~26 тыс. Объем выручки-нетто составил более 19 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) 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 2017 года состоялось 20 заседаний Совета директоров Общества, на которых рассмотрено 67 вопросов.

### **1.4. Задачи, стоящие перед Обществом в 2018 году (краткий обзор)**

Первоочередная задача, которую предстоит решать Обществу в 2018 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 выходу на рынки сбыта соседних регионов, проведение мероприятий по повышению конкурентоспособности Общества;

- 3) 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;

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

- 5) поиск новых источников получения доходов за счет диверсификации бизнеса, расширения спектра оказываемых дополнительных услуг, увеличения объемов их реализации;

- 6) управление дебиторской задолженностью, приложение максимума усилий по

ограничению ее роста и снижению;

7) совершенствование бизнес-процессов, ориентированных на обслуживание граждан, выбравших непосредственную форму управления МКД или не определившихся со способом управления МКД;

8) развитие и совершенствование системы приема показаний приборов учета за потребленную электрическую энергию в многоквартирных домах;

9) разработка, защита и реализация инвестиционной программы, в том числе предусматривающей приобретение (строительство, реконструкцию) офисных и вспомогательных помещений для размещения центров обслуживания клиентов, модернизацию инфраструктуры ведения бизнеса по различным направлениям;

10) дальнейшее развитие и совершенствование корпоративного интернет-сайта, как важного инструмента осуществления деятельности и коммуникаций. Повышение функциональности сайта, улучшение интерфейса и качества его работы, создание интернет-магазина и других интернет-сервисов.

## **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, сельское хозяйство и население области. Электроэнергией обеспечивается территория 37,3 тыс. кв. м. и население численностью порядка 1,5 млн. человек. Энергосистема обеспечивает электроэнергией 21 сельский район области, а также города Ульяновск, Димитровград, Барыш, Инза, Новоульяновск.

### **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 ОАО 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 ОАО 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 ОАО 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)**

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 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 общеотраслевых 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 2017 год (основные производственные показатели, исполнение показателей бизнес-плана, финансовый результат)**

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

*Основные производственные показатели, достигнутые Обществом за последние три года:*

Показатели	Ед. изм.	2015	2016	2017
1. Объем покупки электроэнергии, в т.ч.	млн.кВтч.	4026,9	3926,0	3679,9
для реализации	млн.кВтч.	3295,4	3173,1	2978,4
на компенсацию потерь	млн.кВтч.	731,5	752,9	701,5
2. Объем продаж электроэнергии, в т.ч.	млн.кВтч.	4026,9	3926,0	3679,9
полезный отпуск собственным потребителям	млн.кВтч.	3204,0	3093,5	2916,3
на компенсацию потерь	млн.кВтч.	731,5	752,9	701,5

продажи на оптовом рынке	млн.кВтч.	91,4	79,6	62,1
3. Средний одноставочный тариф на покупку электроэнергии	руб./кВтч.	1,553	1,661	1,834
4. Средний одноставочный тариф на продажу электроэнергии	руб./кВтч.	2,913	3,125	3,412

*Исполнение показателей бизнес-плана*

Скорректированный бизнес-план ПАО «Ульяновскэнерго» на 2017 год утвержден протоколом заседания Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго» № 4 от 16.08.2017.

Плановые и фактические значения квартальных КПЭ ПАО «Ульяновскэнерго» нарастающим итогом приведены в нижеследующей таблице:

Наименование показателя	План	Факт	Отклонение, абс.	Отклонение, %
Уровень реализации (нарастающим итогом), %	96,9%	96,1%	0,0	-0,9
Маржинальный доход (нарастающим итогом), тыс. руб.	926 264,5	983 737,8	57 473,2	6,2
Лимит собственных затрат (нарастающим итогом), тыс. руб.	480 034,5	471 204,6	-8 829,9	-1,8
Лимит расходов из прибыли (нарастающим итогом), тыс. руб.	139 081,9	156 157,3	17 075,4	12,3

Таким образом, фактический показатель «Уровень реализации» ниже запланированного на 0,9%.

Показатель «Маржинальный доход» перевыполнен на 57 473,2 тыс. руб.

КПЭ «Лимит собственных затрат» выполнен с экономией 8 829,9 тыс. руб.

КПЭ «Лимит расходов из прибыли» не выполнен с перерасходом на сумму 17 075,4 тыс. руб.

*Финансовый результат*

Наименование показателя	Факт 2017 г., тыс. руб.
Выручка	11 614 766
Себестоимость продаж	10 656 697
Валовая прибыль (убыток)	958 069
Коммерческие расходы	474 248
Прибыль (убыток) от продаж	483 821
Проценты к получению	5 631
Проценты к уплате	112 526
Прочие доходы	1 064 062
Прочие расходы	1 289 880
Прибыль (убыток) до налогообложения	151 108
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	52 435

Чистая прибыль (убыток)	98 673
-------------------------	--------

Чистая прибыль ПАО «Ульяновскэнерго» в 2017 году составила 98 673 тыс. руб.

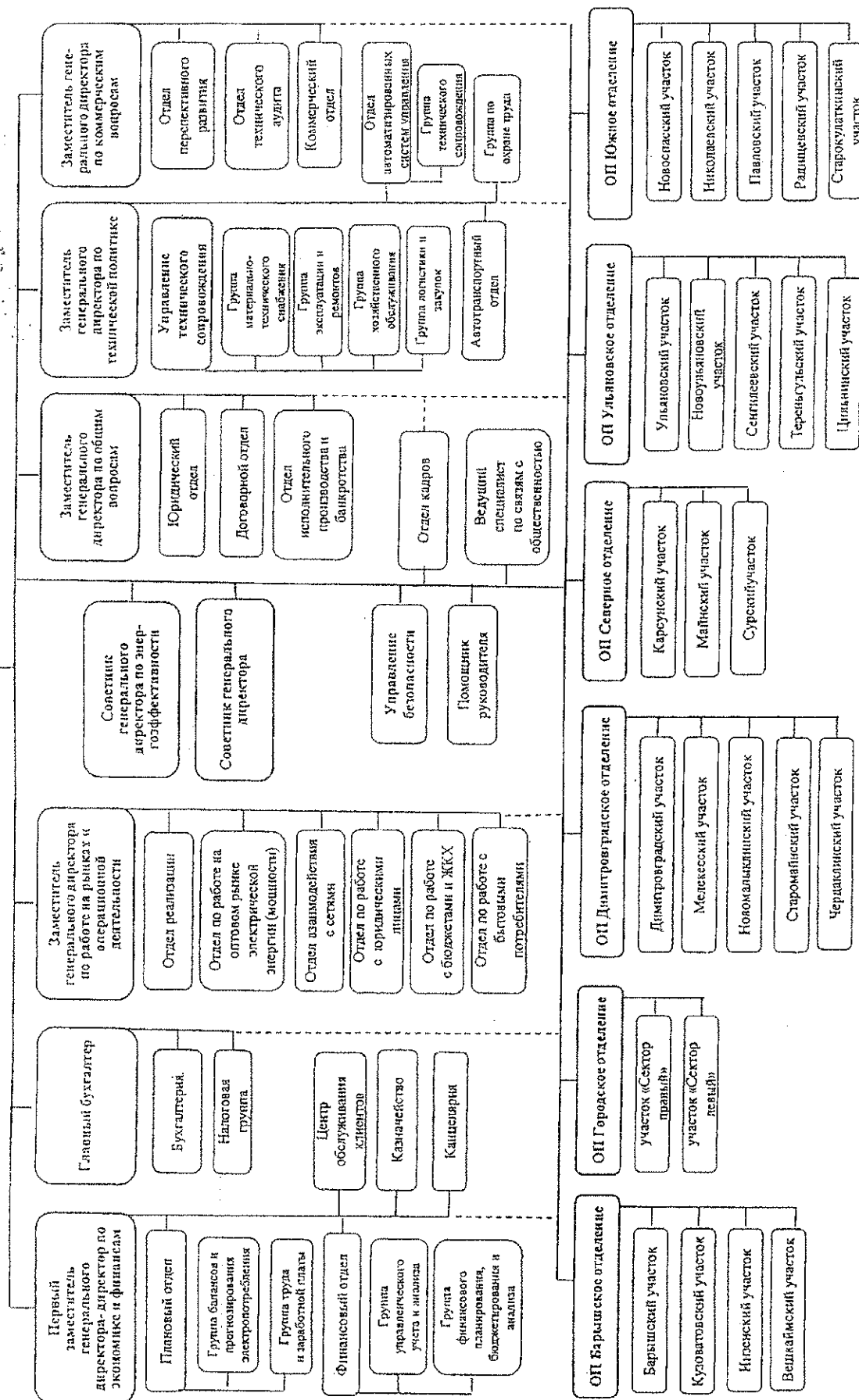
# Организационная структура ПАО «Ульяновскэнерго»

Приложение № 1  
к приказу ПАО «Ульяновскэнерго»  
от 12.01.2017 №

Утвержден

Генеральный директор ПАО «Ульяновскэнерго»  
Ю.Г. Осипенко

Генеральный директор



**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 «Ульяновскэнергосбыт»;
3. ООО «Симбирская энергосервисная компания» (ООО «СЭСК»);
4. ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»;
5. ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»;
6. ООО «МагнитЭнерго»;
7. ООО «Межрегиональная энергосбытовая компания» (ООО Межрегионсбыт»);
8. ООО Транснефтьэнерго»;
9. ОАО «АтомЭнергоСбыт»;
10. ОАО ЭСК «РусГидро»;
11. ООО «РТ-Энерготрейдинг»;
12. ООО «Энергетическая компания «СТИ»;
13. ООО «ГАРАНТЭНЕРГО»;
14. ООО «ЕЭС Гарант»;
15. ООО «Белкам-контракт»;
16. ПАО «Мосэнергосбыт»;
17. ООО «РН-Энерго»;
18. ООО «ПрофСервисТрейд»;
19. ООО «Агроэнергосбыт».

*Доля рынка электроэнергии в 2017 году  
на территории Ульяновской области*

№	Наименование организации	Доля %
<b>1</b>	<b>Всего ОАО "Ульяновскэнерго"</b>	<b>72,317</b>
1.1	в том числе энергосбытовыми организациями, всего::	5,454
	ОАО "АтомЭнергоСбыт"	0,051
	ПАО "Мосэнергосбыт"	0,012
	ООО "ЕЭС.Гарант"	0,647
	ООО "МагнитЭнерго"	0,040
	ОАО "Межрегионэнергосбыт"	0,097
	ООО "РТ-Энерготрейдинг"	0,062
	ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	0,595
	ООО "СЭСК"	0,819
	ООО "СЭСНа"	1,996
	ООО "ПрофСервисТрейд"	0,712
	ООО "Ульяновскэнергосбыт"	0,075
	ООО "РН-Энерго"	0,348
<b>2.</b>	<b>Субъекты оптового рынка</b>	<b>27,683</b>
	ООО "Русэнергоресурс"	3,367
	ОАО "ГАРАНТ ЭНЕРГО"	0,436

ПАО "Мосэнергосбыт"	0,054
ООО "Белкам-контракт"	2,140
ООО "Транснефтьэнерго"	0,741
ООО "РТ-Энерготрейдинг"	2,518
ООО "МагнитЭнерго"	0,254
ООО "СЭСК"	1,131
ОАО ЭСК "РусГидро"	3,798
ООО "Энергитическая компания "СТИ"	1,535
ООО "Межрегионсбыт"	0,945
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ"	5,068
ООО "ЕЭС Гарант"	0,616
ООО "СЭСНа"	4,210
ООО "ПрофСервисТрейд"	0,149
ООО "Агроэнергосбыт"	0,019
НИИАР и НИИАР-ГЕНЕРАЦИЯ	0,702
<b>Итого</b>	<b>100</b>

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

Начало деятельности на территории Ульяновской области - 2005 г.

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

***ООО «Ульяновскэнергосбыт»***

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

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

Начало деятельности на территории Ульяновской области – 2010 г.

***ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»***

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

***ОАО ЭСК «РусГидро»***

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

***ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»***

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

***ООО «Энергитическая компания «СТИ»***

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

**ООО «МагнитЭнерго»**

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

**ОАО «АтомЭнергоСбыт»**

Юридический адрес компании г. Москва. Начало деятельности на территории Ульяновской области с 2013г. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО «Димитровградхиммаш».

**ООО «Межрегионсбыт»**

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

**ООО «РТ-Энерготрейдинг»**

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

**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 с 2015 г. Осуществляет поставку электроэнергии ОАО «Ульяновскнефть».

**ООО «ГАРАНТЭНЕРГО»**

Юридический адрес компании г. Москва. Субъект оптового рынка. Начало деятельности на территории Ульяновской области с 2014 г. Осуществляет поставку электроэнергии ООО «Остров Джус».

**ПАО «Мосэнергосбыт»**

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

**ООО «ЕЭС Гарант»**

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

**ООО «ПрофСервисТрейд»**

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

**ООО «РН-Энерго»**

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

*Преимущества конкурентов:* Малая численность персонала (незначительные издержки), возможность гибкого регулирования конечной цены электроэнергии, компактное расположение абонентов.

*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 выход 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 обслуживания;

2) 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;

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

4) дальнейшее развитие корпоративного сайта – электронного представительства компании в сети «Интернет». Предоставление потребителям всей необходимой информации и информационных сервисов, связанных с расчетами за электроэнергию. Создание интернет-магазина по реализации товаров и услуг;

5) оптимизация и автоматизация бизнес-процессов, сокращение издержек и рост на этой основе производительности труда;

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 эмитента 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.

Главная задача, которую предстоит решать Обществу в 2018 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) 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;

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

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

6) управление дебиторской задолженностью, приложение максимума усилий по ограничению ее роста и снижению;

7) 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;

8) 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;

9) 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**

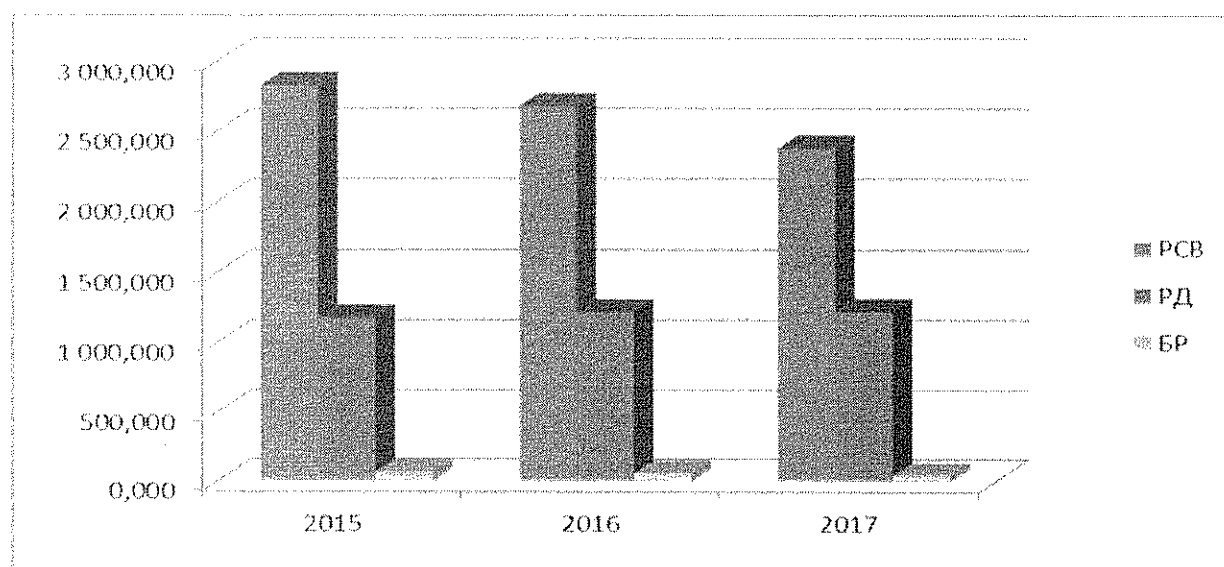
##### **4.1. Основные производственные показатели**

##### **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.	2015	2016	2017
РСВ	2 829,874	2 682,834	2 383,034
РД	1 182,310	1 222,200	1 246,481
БР	69,860	58,297	46,488

##### **Динамика объемов покупки**



По регулируемым договорам фактически куплено 1 246 480,541 МВт\*ч на сумму 1 629 710,063 тыс. руб. (с учетом стоимости мощности).

На РСВ (рынок на сутки вперед) фактически куплено 2 383 034,216 МВт\*ч на сумму 2 855 188,459 тыс. руб.

Продано на РСВ 2 870,292 МВт\*ч на сумму 0,007 тыс. руб.

Фактические закупки электроэнергии на балансирующем рынке (БР) составили 46 487,839 МВт\*ч на сумму 72 780,052 тыс. руб.

Продано на БР 59 257,798 МВт\*ч на сумму 42 258,712 тыс. руб.

Затраты на покупку электроэнергии и мощности по свободным ценам на ОРЭ составили 5 052 155,434 тыс. руб.

Динамика объемов закупки электроэнергии в течение 2017 года выглядит следующим образом:

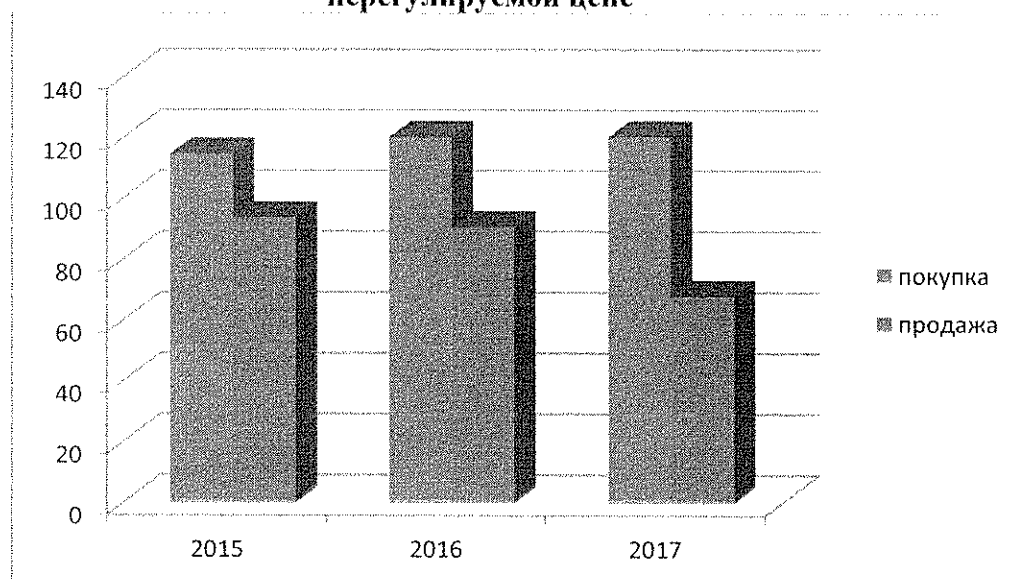
	РД без учета 3% потерь, МВт*ч	РСВ, МВт*ч	БР, МВт*ч
январь	117 170,001	239 125,005	3 197,803
февраль	109 160,016	221 485,829	4 953,632
март	105 399,999	216 131,748	2 737,083
апрель	101 480,000	201 850,060	4 153,100
май	99 250,002	164 032,127	8 780,470
июнь	92 550,023	146 924,619	2 913,705
июль	89 689,996	149 270,262	3 953,965
август	89 790,023	176 519,676	2 742,490
сентябрь	96 099,978	179 174,108	6 721,691
октябрь	101 519,942	230 191,936	2 173,587
ноябрь	109 749,750	214 691,365	1 848,284
декабрь	113 179,810	243 637,481	2 312,029

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

*Динамика цен покупки/продажи электрической энергии за 2015-2017 г.г.*

	2015		2016		2017	
	регулируемая цена, коп/кВтч	нерегулируемая цена, коп/кВтч	регулируемая цена, коп/кВтч	нерегулируемая цена, коп/кВтч	регулируемая цена, коп/кВтч	нерегулируемая цена, коп/кВтч
покупка	68,66	114,77	69,31	120,40	71,12	120,52
продажа		93,82		90,70		68,02

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

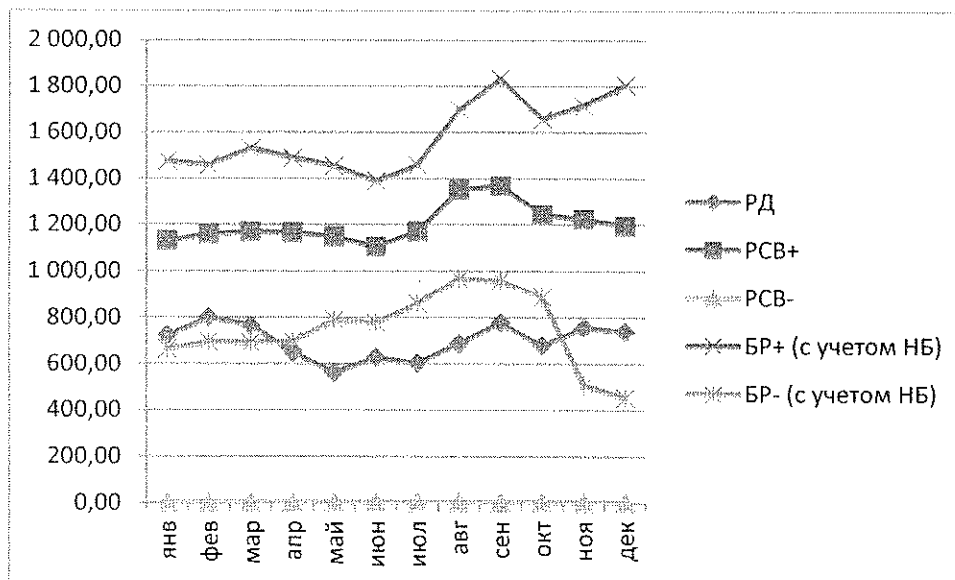


#### **Динамика цен на ОРЭМ в течение 2017 года:**

в руб/МВт*ч	РД	РСВ+	РСВ-	БР+ (с учетом НБ)	БР- (с учетом НБ)
январь	719,49	1 129,59	0,00	1 473,35	663,63
февраль	798,07	1 156,97	0,00	1 457,08	692,96
март	765,18	1 167,93	0,00	1 529,33	691,11
апрель	649,16	1 166,00	0,00	1 488,33	695,21
май	560,46	1 147,16	0,00	1 454,02	787,76

июнь	625,26	1 104,23	0,02	1 387,51	774,64
июль	601,62	1 169,09	0,72	1 457,19	859,72
август	687,51	1 350,93	0,00	1 696,09	965,17
сентябрь	775,29	1 366,50	0,00	1 832,41	956,22
октябрь	676,11	1 243,92	0,00	1 656,90	887,95
ноябрь	754,70	1 222,45	0,00	1 716,55	509,03
декабрь	738,26	1 194,91	0,00	1 803,50	452,18

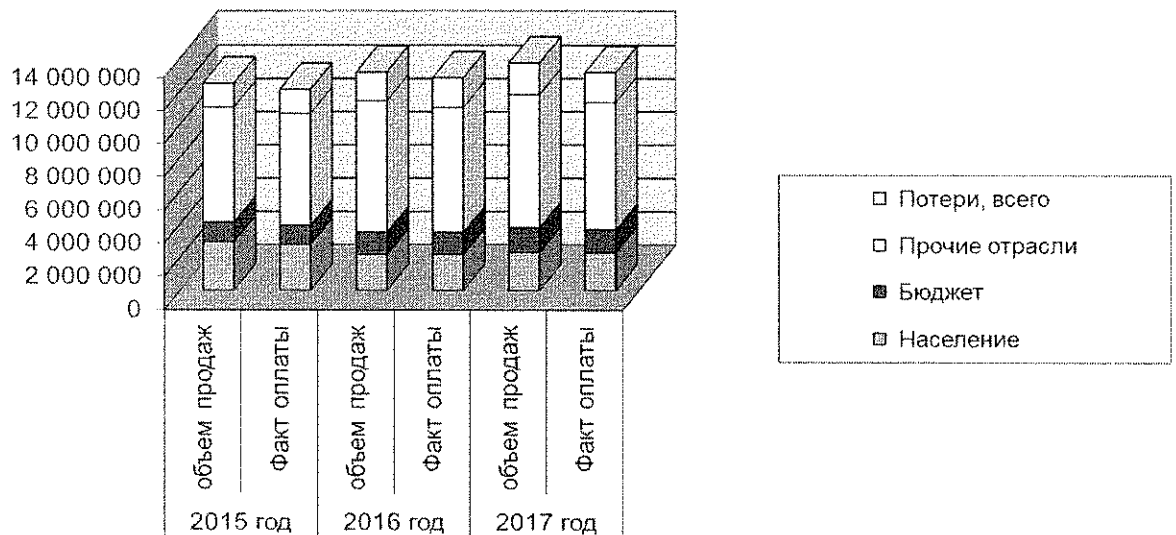
### Динамика цен на ОРЭМ в течение 2017 года



#### 4.1.3. Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию, динамика абонентской задолженности.

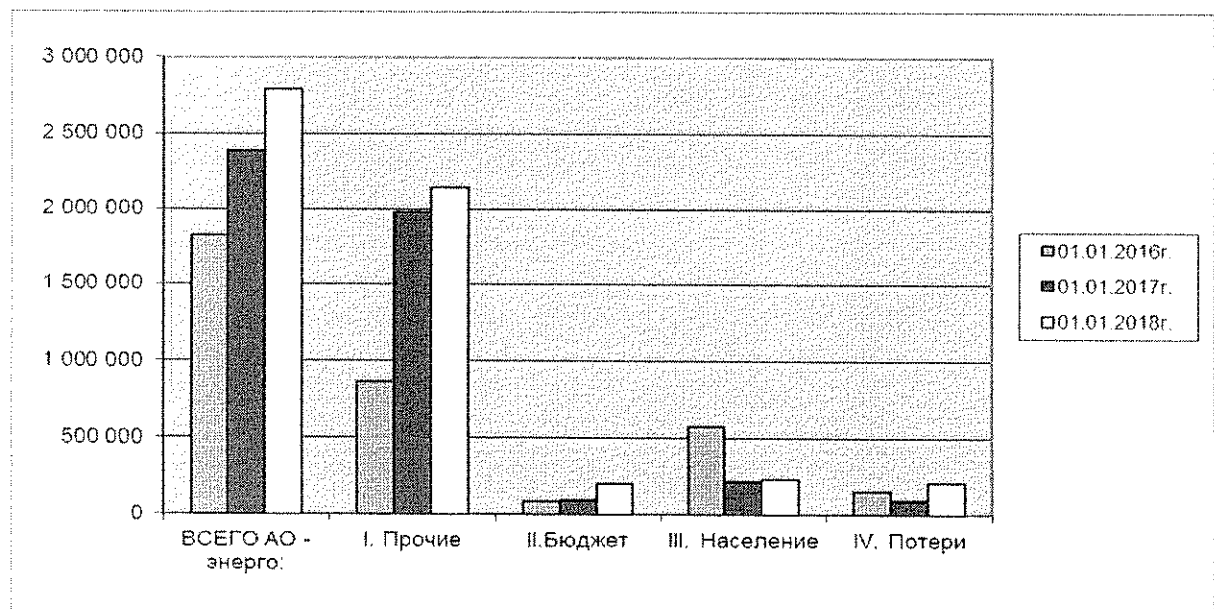
Динамика товарного отпуска и фактической оплаты за электроэнергию за последние 3 года.

Группы потребителей	2015 год			2016 год			2017 год		
	Объем продаж	Факт оплаты		Объем продаж	Факт оплаты		Объем продаж	Факт оплаты	
	Тыс.руб		%	Тыс.руб		%	Тыс.руб		%
ВСЕГО АО - энерго:	12 458 751	12 079 816	97%	13 120 659	12 775 169	97%	13 668 361	13 089 504	96%
Население	2 910 534	2 750 237	94%	2 142 643	2 153 625	101%	2 289 256	2 274 030	99%
удельный вес	23%	23%		16%	17%		17%	17%	
Бюджет	1 200 105	1 167 184	97%	1 352 773	1 346 702	100%	1 498 811	1 395 310	93%
	10%	10%		10%	11%		11%	11%	
Прочие отрасли	6 913 247	6 722 928	97%	7 913 285	7 502 349	95%	7 979 402	7 635 776	96%
удельный вес	55%	56%		60%	59%		58%	58%	
Потери, всего	1 434 865	1 439 467	100 %	1 711 959	1 772 494	104%	1 900 892	1 784 388	94%
удельный вес	12%	12%		13%	14%		14%	14%	



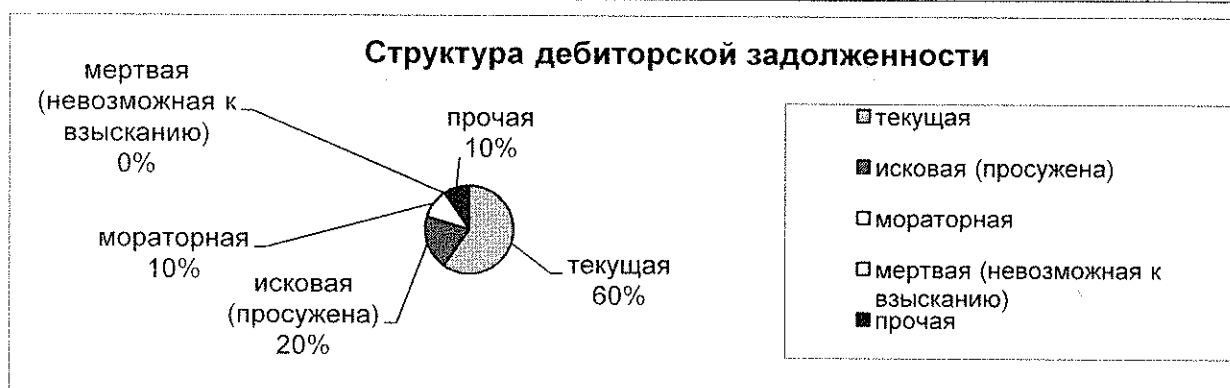
### Динамика абонентской задолженности

Группы потребителей	Дебиторская задолженность		
	тыс.руб.		
	01.01.2016г.	01.01.2017г.	01.01.2018г.
<b>ВСЕГО АО - энерго:</b>	<b>1 824 133</b>	<b>2 386 969</b>	<b>2 784 981</b>
<b>I. Прочие</b>	866 857	1 980 433	2 141 211
удельный вес	48%	83%	77%
<b>II. Бюджет</b>	86 348	96 845	202 800
удельный вес	5%	4%	7%
<b>III. Население</b>	577 038	219 113	234 772
удельный вес	32%	9%	8%
<b>IV. Потери</b>	158 215	90 577	206 197
удельный вес	9%	4%	7%



### Структура задолженности по состоянию на 01.01.2018 г. (в том числе резерв)

	текущая	исковая (просуженная)	мораторная	мертвая (невозможная к взысканию)	прочая
Всего:	1 663 540	558 474	295 396	0	267 571



#### 4.1.4. Динамика изменения тарифов на электроэнергию по датам введения тарифов за последние 3 года

В 2017 году ПАО «Ульяновскэнерго» отпускало электрическую энергию по тарифам, установленным Министерством экономики Ульяновской области только потребителям, относящимся к группе «население и приравненные к населению категории потребителей»:

- Приказ Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 16 декабря 2016 г. № 06-518 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к населению категориям потребителей в Ульяновской области на 2017 год».

Остальным потребителям электрическая энергия отпускалась по нерегулируемым ценам.

Приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 20.12.2015г. № 06-787 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующему поставщику электрической энергии ПАО «Ульяновскэнерго» на 2017 г. были установлены сбытовые надбавки:

с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.

- для тарифных групп «население и приравненные к ней категории потребителей» - 38,31 коп./кВтч.;

- для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электроэнергию для компенсации потерь электроэнергии» - 21,47 коп./кВтч.;

с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.

- для тарифных групп «население и приравненные к ней категории потребителей» - 33,18 коп./кВтч.;

- для тарифной группы «сетевые организации, покупающие электроэнергию для компенсации потерь электроэнергии» - 29,03 коп./кВтч.;

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

Наименование	Сбытовая надбавка
	тарифная группа «прочие потребители»

гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	в виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
	1 полугодие 2017 г.	2 полугодие 2017 г.
2	3	4
ПАО «Ульяновскэнерго»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП(15,95\%) \times K^{рег}(0,68) \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП(15,93\%) \times K^{рег}(0,91) \times Ц^{э(м)}$
	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП(14,66\%) \times K^{рег}(0,68) \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП(14,64\%) \times K^{рег}(0,91) \times Ц^{э(м)}$
	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП(9,98\%) \times K^{рег}(0,68) \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП(9,97\%) \times K^{рег}(0,91) \times Ц^{э(м)}$
	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП(5,84\%) \times K^{рег}(0,68) \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП(5,83\%) \times K^{рег}(0,91) \times Ц^{э(м)}$

э(м)

Ц – j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету

сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж

гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 N

703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный N 25975.

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

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

в) 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;

г) 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)		
	2015	2016	2017
Население	2,08	2,27	2,42
Прочие	3,39	3,68	4,14
Компенсация потерь	1,68	1,93	2,28
Средняя отпускная цена	2,68	2,89	3,19

Услуги по передаче электрической энергии в 2017 г. оплачивались по единым (котловым) тарифам, утвержденным приказом Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области (с изменениями на 3 августа 2017 г.) № 06-553 от 26.12.2016 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 (далее по тексту «Главный бухгалтер») 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) отчетности.

9. При обобщении хозяйственных операций применяется автоматизированная форма бухгалтерского учета с использованием средств вычислительной техники из программы «1-С 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, предусмотряемых 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; убыль 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 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 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	460 428	454 258	467 084
	Доходные вложения в материальные ценности	1160			
	Финансовые вложения	1170			
	Отложенные налоговые активы	1180	4 277	4 569	4 557
	Прочие внеоборотные активы	1190	14 765	15 240	15 794
	ИТОГО по разделу I	1100	482 536	474 067	487 435
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	8 568	9 143	11 427
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	13	268	773
	Дебиторская задолженность	1230	4 131 004	3 366 556	3 167 883
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	566 696	558 649	559 050
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	413 634	175 617	27 680
	Прочие оборотные активы	1260	158	51	87
	ИТОГО по разделу II	1200	5 120 073	4 110 284	3 766 900
	БАЛАНС (актив)	1600	5 602 609	4 584 351	4 254 335

Пояснения	ПАССИВ	Код строки	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	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	62 034	62 034	62 034
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	1 383	1 383	1 383
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 408 105	1 309 432	1 225 851
	<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 499 190</b>	<b>1 400 517</b>	<b>1 316 936</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	1 024 184	1 043 168	1 240 249
	Отложенные налоговые обязательства	1420	54 130	55 472	54 045
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	9 699	16 595	23 491
	<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>1 088 013</b>	<b>1 115 235</b>	<b>1 317 785</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	884 995	261 393	735
	Кредиторская задолженность	1520	2 118 482	1 793 765	1 606 034
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	11 929	13 441	12 845
	Прочие обязательства	1550			
	<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>3 015 406</b>	<b>2 068 599</b>	<b>1 619 614</b>
	<b>БАЛАНС (пассив)</b>	<b>1700</b>	<b>5 602 609</b>	<b>4 584 351</b>	<b>4 254 335</b>

В структуре имущества доля внеоборотных активов уменьшилась с 11,5% до 8,6% и составила на 31.12.2017 года 482 536 тыс. руб., уменьшившись на 4 899 тыс. руб. (-1,0%). Уменьшение стоимости внеоборотных активов в рассматриваемом периоде связано, прежде всего, с уменьшением доли прочих внеоборотных активов на 1 029 тыс. руб. Доля основных средств в имуществе организации на 31.12.2017 составила 8,2% против 11,0% по состоянию на 31.12.2015.

Доля оборотных активов в структуре имущества предприятия за рассматриваемый период соответственно увеличилась с 88,5% до 91,4%.

В абсолютном значении их величина выросла на 1 353 173 тыс. руб. Доля дебиторской задолженности в имуществе организации на 31.12.2017 составила 73,7% против 74,5% по состоянию на 31.12.2015. За этот же период доля денежных средств и денежных эквивалентов возросла с 0,6% до 7,4%, а финансовых вложений уменьшилась с 13,1% до 10,1%.

Доля капитала и резервов в структуре пассивов изменилась с 30,9% до 26,8%. Доля долгосрочных обязательств – с 30,9% до 19,4%, а краткосрочных – с 38,1% до 53,8%. При этом доля нераспределенной прибыли в структуре пассивов за рассматриваемый период уменьшилась с 28,8% до 25,1%, доля долгосрочных заемных средства снизилась с 29,1% до 18,3%, а доля кредиторской задолженности увеличилась с 37,7% до 37,8%.

*Динамика статей баланса ПАО «Ульяновскэнерго» за период 2015-2017 гг.*

Наименование показателя	Код	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
<b>АКТИВ</b>			
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Нематериальные активы	1110	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-

Нематериальные поисковые активы	1130	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-
Основные средства	1150	-6 656	-1,4
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-
Финансовые вложения	1170	-	-
Отложенные налоговые активы	1180	-280	-6,1
Прочие внеоборотные активы	1190	-1 029	-6,5
<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>-4 899</b>	<b>-1,0</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>			
Запасы	1210	-2 859	-25,0
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-760	-98,3
Дебиторская задолженность	1230	963 121	30,4
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	- 7 646	-1,4
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	385 954	1 394,3
Прочие оборотные активы	1260	71	81,6
<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>1 353 173</b>	<b>35,9</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>1 348 274</b>	<b>31,7</b>

Наименование показателя	Код	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
<b>ПАССИВ</b>			
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>			
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-
Резервный капитал	1360	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	182 254	14,9
<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>182 254</b>	<b>14,9</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1410	-216 065	-17,4
Отложенные налоговые обязательства	1420	85	0,2
Оценочные обязательства	1430	-	-
Прочие обязательства	1450	-13 792	-58,7
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>-229 772</b>	<b>-17,4</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
Заемные средства	1510	884 260	120 307,5
Кредиторская задолженность	1520	512 448	31,9
Доходы будущих периодов	1530	-	-
Оценочные обязательства	1540	-916	-7,1
Прочие обязательства	1550	-	-
<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 395 792</b>	<b>86,2</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>1 348 274</b>	<b>31,7</b>

Общая величина внеоборотных активов уменьшилась за рассматриваемый период на 1,0%.

Основной объем второго раздела баланса составляет дебиторская задолженность.

За рассматриваемый период дебиторская задолженность увеличилась на 30,4% или на 963 121 тыс. руб.

Объем финансовых вложений уменьшился на 7 646 тыс. руб. Объем денежных средств и денежных эквивалентов увеличился на 385 954 тыс. руб. или на 1 394,3%.

Нераспределенная чистая прибыль выросла на 182 254 тыс. руб. (на 14,9%).

Объем долгосрочных обязательств снизился на 216 065 тыс. руб. (на 17,4%).

Краткосрочные обязательства на конец периода выросли на 1 395 792 тыс. руб. (86,2%), при этом объем заемных средств увеличился на 884 260 тыс. руб., а кредиторская задолженность выросла на 512 448 тыс. руб. или на 31,9%.

В целом валюта баланса за рассматриваемый период увеличилась на 31,7% или 1 348 274 тыс. руб.

#### *Динамика показателя «чистые активы» ПАО «Ульяновскэнерго»*

Дата отчета	Сумма, тыс. руб.	Динамика, тыс. руб.	Динамика, %
31.12.2015	1 316 936	—	—
31.12.2016	1 400 517	83 581	6,3
31.12.2017	1 499 190	98 673	7,5

За рассматриваемый период величина показателя «чистые активы» ПАО «Ульяновскэнерго» увеличилась на 182 254 тыс. руб. (на 13,8%) и составила 1 499 190 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 если величины трудно реализуемых активов достаточно для обеспечения существующего объема постоянных пассивов, то объема медленно реализуемых активов традиционно недостаточно для покрытия объема долгосрочных пассивов.

#### **4.2.2.3. Анализ показателей ликвидности Общества**

Значение коэффициент абсолютной ликвидности в 2015, 2016 и в отчетном году соответствует норме.

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 соответствует нормативному.

#### *Значения показателей коэффициентов ликвидности*

Коэффициент	Норма	Дата отчета		
		31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Абсолютной ликвидности	min 0,20	0,36	0,35	0,33
Срочной ликвидности	min 0,80	2,34	2,00	1,70
Общей ликвидности	min 1,00	1,09	1,07	1,06

#### **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 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		
		31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
1	Итог раздела III пассива баланса "Капиталы и резервы"	1 316 936	1 400 517	1 499 190
2	Итог раздела I актива баланса "Внеоборотные активы"	487 435	474 067	482 536
3	Запасы предприятия с учетом НДС	12 200	9 411	8 581
	Излишек (недостаток) собственных оборотных средств (стр.1 - стр.2. - стр.3.)	817 301	917 039	1 008 073
4	Итог раздела IV пассива баланса "Долгосрочные обязательства"	1 317 785	1 115 235	1 088 013
	Излишек собственных и долгосрочных заемных оборотных средств (стр.1 - стр.2. - стр.3. + стр.4.)	2 135 086	2 032 274	2 096 086

#### **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 Минэкономики 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		
			31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
1	Автономии (финансовой независимости)	min 0,5	0,31	0,31	0,27
2	Финансовой активности (соотношения заемных и собственных средств)	max 1,0	2,23	2,27	2,74
3	Маневренности собственного капитала	0,2-0,5	0,81	0,81	0,81
4	Обеспеченности оборотных активов собственными средствами	> 0,1 оптим. 0,5	0,57	0,50	0,41

Коэффициент автономии (финансовой независимости) отражает долю собственных источников в общем объеме источников имущества компании. В рассматриваемом периоде значение коэффициента было выше значения, которое было ранее рекомендовано

законодательством организациям, имеющим статус гарантирующего поставщика (0,2). В 2012 году коэффициент автономии исключен из перечня показателей финансового состояния 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 оптимальному.

#### **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		
	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Выручка	10 674 946	11 214 501	11 614 766
Себестоимость продаж	9 829 207	10 286 258	10 656 697
Валовая прибыль	845 739	928 243	958 069
Коммерческие расходы	438 493	392 444	474 248
Прибыль от продаж	407 246	535 799	483 821
Прибыль до налогообложения	203 436	170 640	151 108
Чистая прибыль	131 571	83 581	98 673

По отношению к 2015 году выручка в 2016 году выросла на 5,1%, а в 2017 стала больше на 8,8%. В отчетном году объем выручки был выше предыдущего на 3,6%.

Темп прироста себестоимости продаж по отношению к 2015 году в 2016 году составил 4,6%, в 2017 году — 8,4%. По сравнению с 2016 годом в 2017 себестоимость продаж выросла на 3,6%.

Удельный вес показателя «Валовая прибыль» в выручке от реализации за анализируемый период составил 7,9% в 2015 году, 8,3% в 2016 году. В отчетном году объем валовой прибыли составил 8,2% от объема выручки от реализации.

Объем коммерческих расходов по отношению к предыдущему году в 2016 году снизился на 10,5%, в 2017 году по отношению к 2016 вырос на 20,8%. С начала анализируемого периода коммерческие расходы выросли на 8,2%.

Удельный вес показателя «Прибыль от продаж» в выручке от реализации за анализируемый период составил 3,8% в 2015 году, 4,5% в 2016 году. В отчетном году объем прибыли от продаж составил 4,2% от объема выручки от реализации.

Удельный вес прибыли до налогообложения в выручке составил 1,9% в 2015 и 1,5% в 2016 году. В 2017 году прибыль до налогообложения составила 1,3% от выручки.

В отчетном году размер чистой прибыли составил 98 673 тыс. руб.

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



## Показатели деловой активности ПАО «Ульяновскэнерго»

№	Коэффициент	Дата отчета		
		31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
1	Общая оборачиваемость капитала	2,51	2,45	2,07
2	Оборачиваемость мобильных средств	2,83	2,73	2,27
3	Оборачиваемость материальных оборотных средств	875,00	1 191,64	1 353,54
4	Оборачиваемость дебиторской задолженности	3,37	3,33	2,81
5	Средний срок оборота дебиторской задолженности, дней	108,32	109,87	129,82
6	Оборачиваемость кредиторской задолженности	6,65	6,25	5,48
7	Средний срок оборота кредиторской задолженности, дней	54,91	58,54	66,57
8	Фондоотдача внеоборотных активов	21,90	23,66	24,07
9	Оборачиваемость собственного капитала	8,11	8,01	7,75

Значения коэффициентов, приведенные в таблице, расположенной выше, свидетельствуют о частичном снижении деловой активности предприятия с начала рассматриваемого трехлетнего периода.

Значение одного из самых основных показателей деловой активности «Коэффициент общей оборачиваемости капитала» снизилось с 2,51 в 2015 году до 2,07 в 2017 году. Основную роль в снижении значения данного показателя в отчетном периоде сыграло увеличение валюты баланса опережающими темпами по сравнению с ростом объема выручки — 31,7% и 8,8% соответственно.

Оборачиваемость собственного капитала также снизилась – прежде всего это произошло за счет темпов роста объема нераспределенной прибыли.

#### **4.2.2.7. Анализ показателей рентабельности**

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

#### *Показатели рентабельности, %*

№	Наименование коэффициента	2015 год	2016 год	2017 год
1	Рентабельность продаж	1,23	0,75	0,85
2	Рентабельность всего капитала предприятия	3,09	1,82	1,76
3	Рентабельность внеоборотных активов	26,99	17,63	20,45
4	Рентабельность собственного капитала	9,99	5,97	6,58
5	Рентабельность перманентного капитала	4,99	3,32	3,81

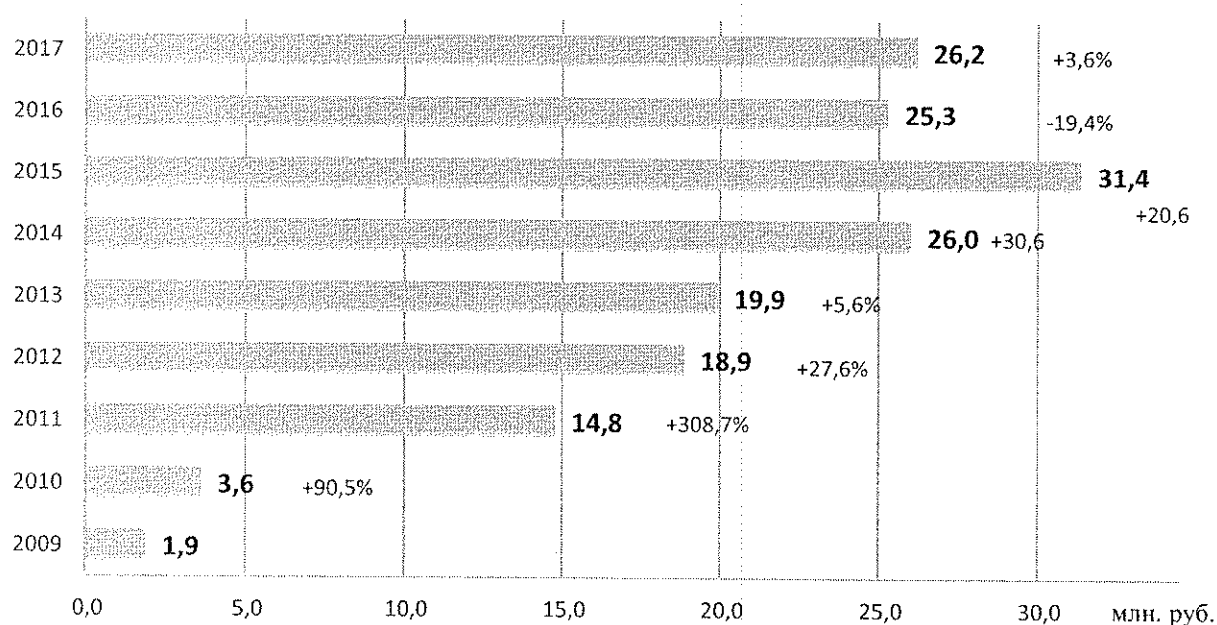
Из данных таблицы видно, что в отчетном году показатели рентабельности несколько снизились по сравнению с началом периода, но выросли по сравнению с предыдущим годом.

#### 4.3. Результаты внебюджетной деятельности (деятельность по реализации дополнительных услуг)

Одна из главных задач, которую предстоит решать Обществу в 2018 году – обеспечение финансовой устойчивости компании в условиях негативных явлений и тенденций в различных сферах экономики и общества и изменения внешней среды осуществления деятельности. Решению этой задачи в существенной мере способствует создание новых источников получения доходов за счёт диверсификации бизнеса, главное направление которой на ближайшую перспективу – оказание гражданам и юридическим лицам дополнительных коммерческих услуг, преимущественно связанных с электроснабжением потребителей.

Эффективно используя свои конкурентные преимущества и возможности, Общество за последние годы добилось существенных успехов в данном направлении деятельности.

Динамика роста объёма оказанных дополнительных услуг (валовая выручка, млн. руб.):

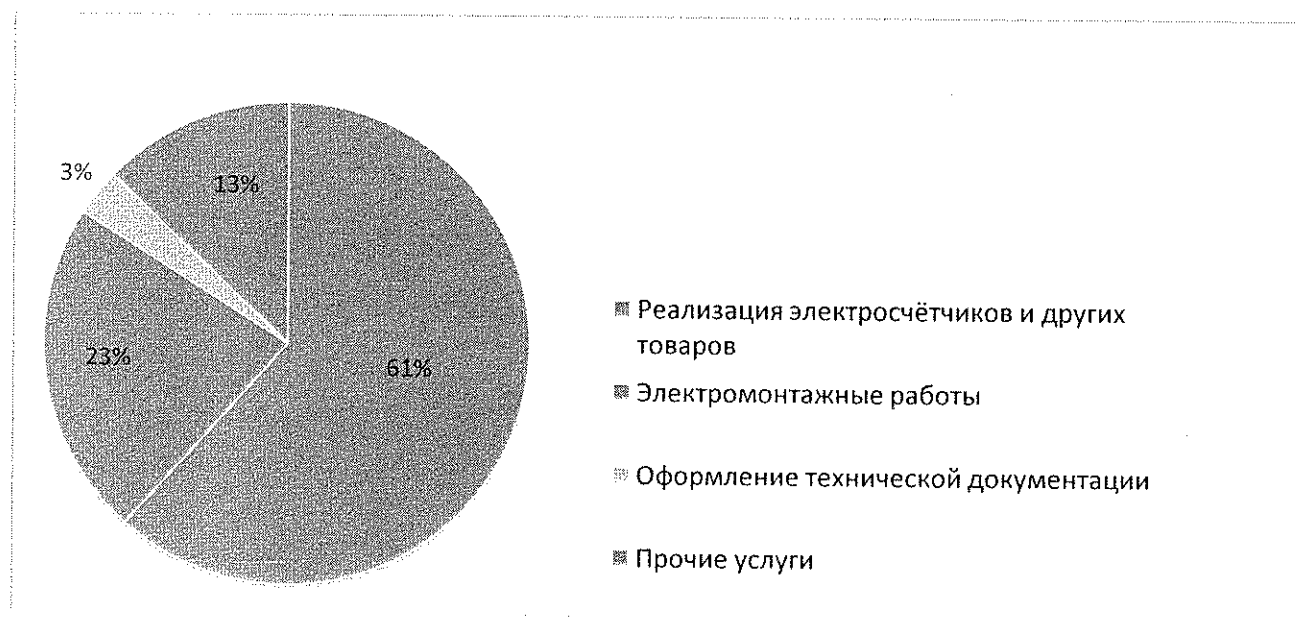


В целом, несмотря на ряд внешних факторов, оказавших серьёзное негативное влияние на данный вид бизнеса на протяжении последних четырех лет, удалось сохранить объём выручки на уровне 25-30 млн. руб. Объём выручки в 2017 году повысился на 3,6% по сравнению с предыдущим годом.

В 2017 году реализовано более 1080 видов товаров общим количеством более 67 тыс. единиц, оказано более 60 разновидностей услуг общим количеством около 26 тыс. Объём выручки – более 26 млн. руб.

Оказание дополнительных услуг – одна из составляющих, оказывающих положительное влияние на финансовое состояние Общества, в перспективе может серьёзным образом влиять на функционирование и развитие компании в условиях сокращения полезного отпуска и снижения маржинальности основного вида деятельности.

Основные направления деятельности по оказанию дополнительных услуг и структура доходов в 2017 году:



Развитие данного направления деятельности является, кроме всего прочего, фактором, влияющим на улучшение имиджа компании, сохранение и расширение клиентской базы.

На 2018 год ставится задача, несмотря на высокий уровень конкуренции, а также ряд негативных внешних факторов и рисков, сохранить и по возможности укрепить свои позиции на рынке реализации дополнительных услуг, увеличить объёмы продаж. Планируется продолжить развитие системы ресурсного обеспечения деятельности, контроля и повышения качества оказания услуг, системы стимулирования персонала и ряду других направлений.

Наряду с традиционным перечнем услуг, оказываемых юридическим лицам и гражданам, Общество намерено развивать новое направление деятельности — вывод предприятий на ОРЭМ.

#### **4.4. Инвестиционная деятельность**

Инвестиционная программа ПАО «Ульяновскэнерго» на 2017 год утверждена распоряжением Министерства промышленности, строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области от 27.10.2016 № 950-од в объеме 40 786 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.

Перечень инвестиционных проектов инвестиционной программы:

- 1) приобретение оборудования, не требующего монтажа (вычислительная техника и оргтехника, автотранспорт, отдельные объекты основных средств). Объем капиталовложений — 15 435,0 тыс. руб.
- 2) монтаж автоматических систем охранной и пожарной сигнализации. Объем капиталовложений — 1 289,0 тыс. руб.
- 3) приобретение (строительство, реконструкция) объектов недвижимости для центров обслуживания клиентов. Объем капиталовложений — 16 341,0 тыс. руб.
- 4) энергосбережение. Объем капиталовложений — 7 721,0 тыс. руб.

Впоследствии в соответствии с решением Правления Министерства экономики и планирования Ульяновской области (выписка из протокола от 20.12.2016 № 66-Э) инвестиционная программа была скорректирована. Согласно нее были приняты обоснованными расходы по инвестициям в размере 15 822,8 тыс. руб., в том числе по источникам финансирования: из амортизации – 15 822,8 тыс. руб., из прибыли – 0 тыс. руб.

В 2017 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 23 675,8 тыс. руб. Приобретены вычислительная техника и оргтехника взамен вышедшего из строя, физически и морально изношенного оборудования. Приобретены (в лизинг) легковые автотранспортные средства.

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

Профинансированы затраты на общую сумму 3 077,9 тыс. руб.

3. Монтаж автоматических систем охранной и пожарной сигнализации.

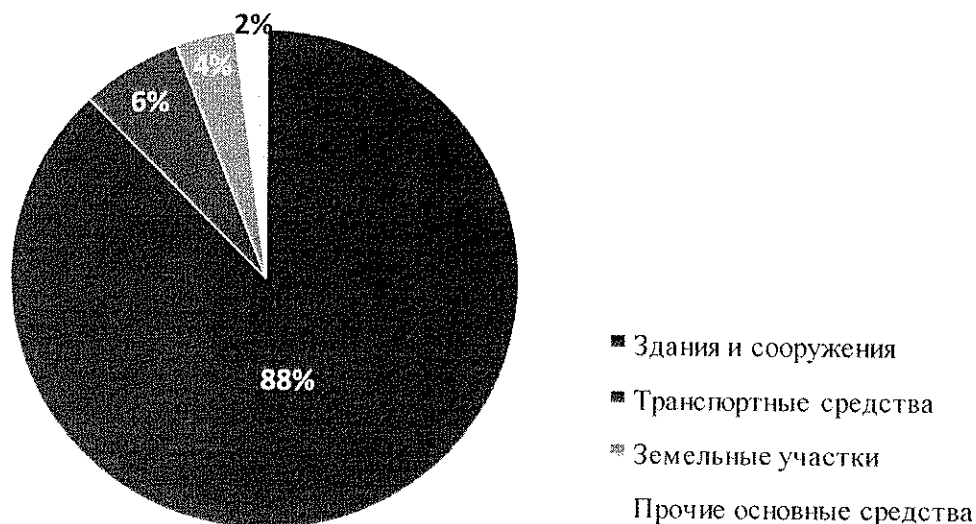
Профинансированы затраты на общую сумму 156,1 тыс. руб.

Перечень выполненных мероприятий – смонтированных (реконструированных) систем ОПС (ОС, ПС):

- монтаж тревожной сигнализации по адресам: р.п. Николаевка, ул. Гагарина, 1Б; р.п. Новоспасское, ул. Промышленная, 13; г. Барыш, ул. Радищева, 88; р.п. Вешкайма, ул. 50 лет СССР, 26; р.п. Павловка, ул. Калинина, 35; р.п. Старая Кулатка, ул. Пионерская, 12;
- система автоматической пожарной сигнализации в гаражных боксах и на посту охраны парковки (пр. 50-летия ВЛКСМ, 23а);
- ОПС административного здания (пр. 50-летия ВЛКСМ, 23а);
- система охранной и тревожной сигнализации помещений ЦОК (пр. 50-летия ВЛКСМ, 23а).

Всего объем финансирования (освоения) инвестиционной программы в 2017 году составил 26 909,8 тыс. руб. (в том числе за счет лизинга 16 399,2 тыс. руб.). Все приобретенные основные средства введены в эксплуатацию.

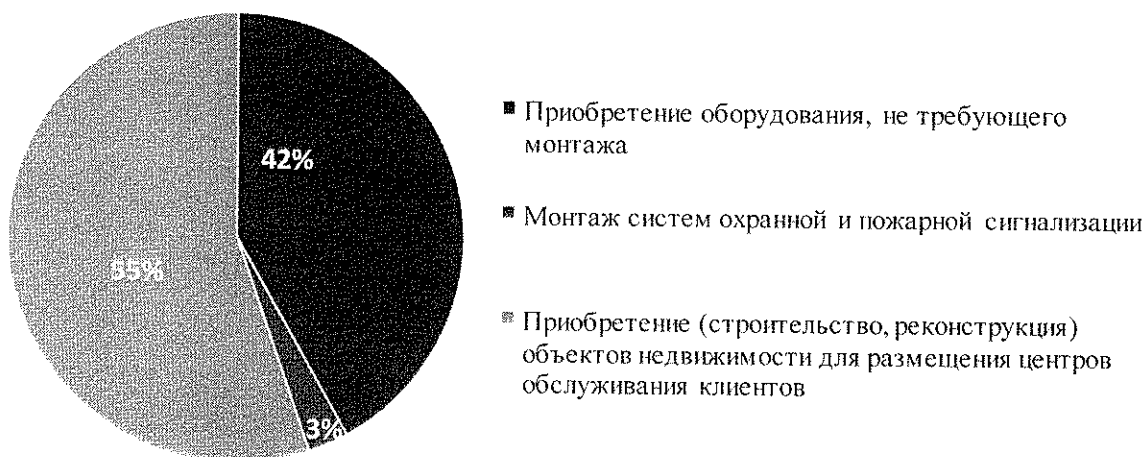
Объем основных фондов по состоянию на конец 2017 года составил 460,428 млн. руб.  
Структура основных фондов по состоянию на 31.12.2017 г.:



### Данные об инвестиционной программе на 2018 год

В 2018 году Общество планирует реализовать инвестиционную программу в объеме 22 115 тыс. руб.

Основные направления и объем инвестирования средств:



Источники финансирования инвестиционной программы: амортизация.

#### 4.4.1. 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).

#### 4.5. Развитие сети связи Общества и Internet-технологий

##### **Телефонная связь**

За отчетный период проведены мероприятия:

- повышение стабильности телефонной связи и автообзвона потребителей о задолженности путем подключения канала связи по технологии SIP;
- организация записи входящих вызовов в центр обслуживания клиентов и исходящих вызовов потребителям, попадающим под ограничения режима потребления электрической энергии;
- уменьшения расходов на связь за счет перехода на самых затратных направлениях на звонки через стационарные и программные IP-телефоны, с помощью которых звонки совершаются через канал Internet.

По состоянию на 31 декабря 2017 года на предприятии эксплуатируются:

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

В 2018 году с целью развития телефонной сети общества и оптимизации затрат планируется подключение SIP-телефонии от действующих провайдеров для сокращения затрат в зависимости от направления вызова.

### **Мобильная связь**

За отчетный период проведены мероприятия:

- для повышения пропускной способности передачи SMS подключена система отправки сообщений на SMPP-протокол передачи коротких сообщений от оператора «Теле2»;
- достигнуто соглашение с компанией ПАО «Мегафон» о предоставлении 30% скидки на услуги связи;
- заключено соглашение о предоставлении корпоративных тарифных планов сотрудникам общества и членам их семей, которое позволяет экономить на услугах мобильной связи;
- корпоративные номера сотрудников с оплачиваемым лимитом переведены на экономически более выгодные пакетные тарифные планы.

По состоянию на 31 декабря 2017 года на предприятии эксплуатируются:

- 13 номеров оператора сотовой связи «МТС»;
- 136 номеров от оператора сотовой связи «Мегафон» (из них 94 – в автомобильных и персональных GPS-трекерах для передачи данных о местоположении объекта);
- 104 номера оператора сотовой связи «Теле2» (3 - в системе контроля состояния серверов, 6 – в GSM-системах охраны и оповещения);
- 4 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 2018 году планируется мониторинг оптимальных тарифов 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 Интернет через волоконно-оптические линии связи следующих структурных подразделений в населенных пунктах: г. Барыш, пгт. Языково, рп. Вешкайма, рп. Чердаклы, рп. Карсун, рп. Кузоватово, рп. Радищево, рп. Павловка.
- в целях сокращения затрат на услуги по передаче данных между ЦА и удаленными структурными подразделениями осуществлен переход с VPN каналов ПАО «Ростелеком» на собственные организованные на оборудовании Общества;

По состоянию на 31 декабря 2017 года на предприятии для поддержания каналов связи и локальных сетей эксплуатируются:

- 5 ADSL модемов;
- 19 медиаконвертеров;
- 57 коммутаторов, 25 из них управляемых;
- 20 управляемых маршрутизаторов;

В 2018 году планируется проведение мероприятий по сокращению затрат на использование каналов передачи данных между структурными подразделениями.

#### **4.6. Закупочная деятельность**

##### **4.6.1. Основные положения политики Общества в области закупочной деятельности согласно Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Общества**

При осуществлении закупочной деятельности ПАО «Ульяновскэнерго» руководствуется 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 31.12.2017 № 505-ФЗ) и Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг для нужд ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденным решением Совета директоров Общества от 30.03.2012 года (протокол №11).

Контроль и координация закупочной деятельности в 2017 году осуществлялись Центральным Закупочным Органом (ЦЗО), утвержденным Советом директоров Общества, Приказ № 107 от 05.06.2014 г. (протокол заседания Совета директоров № 13 от 07.04.2014 г.), Приказ № 79 от 25.04.2017 г. (протокол заседания Совета директоров № 14 от 03.05.2017 г.) и Приказ № 133 от 31.07.2017 г.

Была 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 свыше 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 2017 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2016 г. № 05), скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2017 год, утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 16.08.2017 г. № 04) и скорректированным планом закупок товаров (работ, услуг) на 2017 год (корректировка 4 квартала), утвержденным решением Совета директоров Общества (протокол от 28.12.2017 г. № 09).

Вся информация о проводимых закупках размещалась на Интернет-ресурсах: [www.ulcenergo.ru](http://www.ulcenergo.ru), [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru), [www.roseltorg.ru](http://www.roseltorg.ru).

**4.6.2. Годовой отчет генерального директора о закупочной деятельности по видам деятельности и по способам закупок**

Согласно отчету генерального директора за 2017 год, общий объем закупок товарно-материальных ценностей, работ и услуг проведен в объеме 1 210 112,5 тыс. руб., из них:

<b>Наименование</b>	<b>Факт 2017 г. в тыс. руб. без НДС</b>	<b>В т.ч внеплановые закупки за 2017 г. тыс. руб. без НДС</b>	<b>Доля регламентирован- ных закупок в IV кв. 2017 г. Корр. на 2018 г. тыс. руб. без НДС</b>
Единственный источник	1 164 026,4		4 026,4
Открытый конкурс	42 247,7		18 843,2
Открытый запрос цен (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства)	3 838,4		3 838,4
<b>ИТОГО:</b>	<b>1 210 112,5</b>		<b>26 708,0</b>

Общий объем регламентированных закупок с учетом закупок проводимых в IV квартале 2017 г. на 2018 г. составил 1 210 112,5 тыс. руб., без НДС:

- открытый конкурс на общую сумму 42 247,7 тыс. руб.
- единственный источник на общую сумму 1 164 026,4 тыс. руб.
- открытый запрос цен (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 3 838,4 тыс. руб.

*Информация об основных показателях ГКПЗ, сформированная на 2018 г.*

Основные показатели Плана закупок товаров (работ, услуг) на 2018 год складываются в основном из следующего:

Источником финансирования для проведения закупок в следующем году будут служить денежные средства, заложенные в себестоимость продукции. Организатором закупочных процедур, как и в 2017 году будет выступать ПАО «Ульяновскэнерго».

Планируется провести закупки на общую сумму 72 745,1 тыс. руб. без НДС.

Основными способами закупок в 2018 году будут: открытый конкурс, закупка у единственного источника, открытый запрос цен.

На 2018 год запланировано:

- единственный источник на общую сумму 61 205,8 тыс. руб.;
- открытый запрос цен (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 6 829,0 тыс. руб.;
- открытый конкурс (закупка у субъектов малого и среднего предпринимательства) на общую сумму 3 559,3 тыс. руб.;
- открытый конкурс на право заключения рамочных соглашений с последующим проведением закрытых запросов цен на общую сумму 1 151,0 тыс. руб.



#### 4.7. Кадровая и социальная политика

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

Категории персонала/ кол-во работников	На конец года				
	2013	2014	2015	2016	2017
Менеджеры высшего звена	9	7	6	6	6
Менеджеры среднего и низшего звена	89	87	83	85	81
Специалисты	573	513	479	470	462
Служащие	16	13	13	11	11
рабочие	125	121	89	78	73
<b>Всего:</b>	<b>812</b>	<b>741</b>	<b>670</b>	<b>650</b>	<b>633</b>

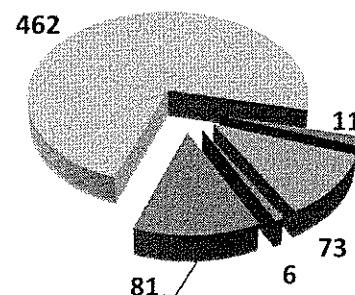
Основной задачей при проведении указанных мероприятий являлось сохранение высококвалифицированных специалистов, «костяк» опытных работников, т.к. они являются одним из основных ресурсов и конкурентных преимуществ Общества.

##### 4.7.1. Структура работающих по категориям, возрастной состав работающих, качественный состав работников

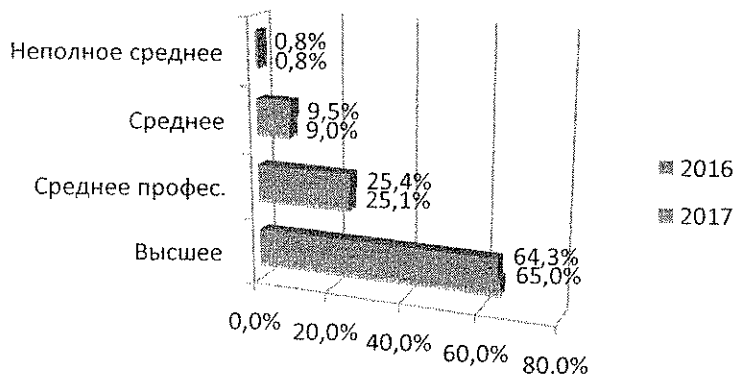
Совокупность таких показателей, как структура персонала по категориям, возрасту, образованию даст представление о количественном, качественном и структурном состоянии персонала, а также о тенденциях его изменения.

Наибольший удельный вес персонала Общества составляют специалисты- 73 % от общего числа работников, руководители – 13,7%, рабочие – 11,5%, служащие – 1,7%

■ Руководители высшего звена  
■ Руководители среднего звена

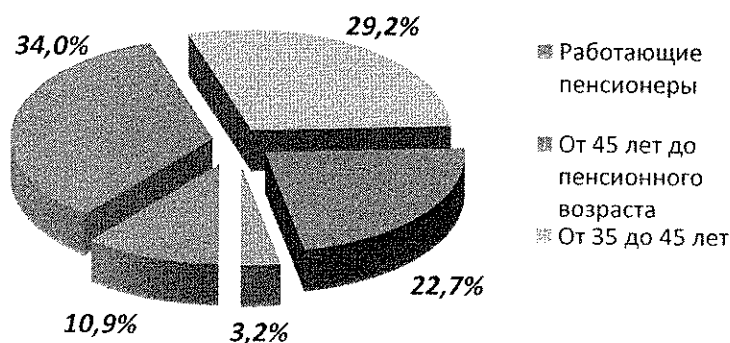


Качественный состав работников списочного состава Общества остается на высоком уровне: 65% работников имеют высшее образование, 25,1% - среднее профессиональное.

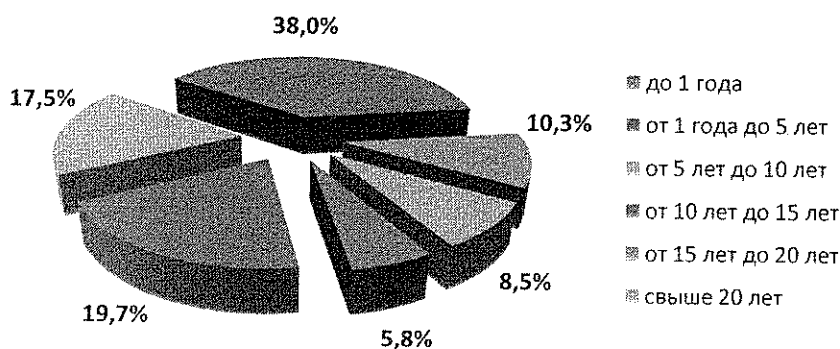


Высшее образование имеют 87,4 % руководителей компании, 70,1% специалистов, 72,7% служащих.

Средний возраст работников Общества составляет 42,9 года (в 2010 году – 39 лет, в 2012 году – 40 лет, в 2014 - 41). При этом средний стаж работы составляет 10 лет. Повышение среднего возраста при достаточно продолжительном стаже работы говорит о лояльности работников к компании, заинтересованности и желании продолжать работать.

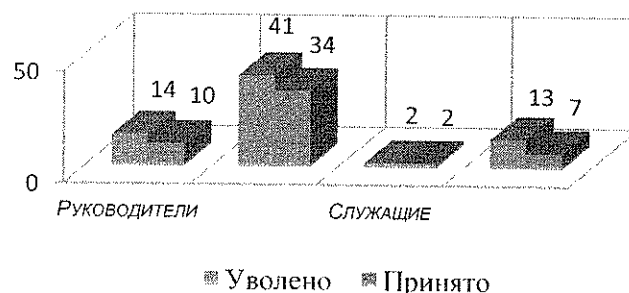


471 работник (74,4%) работает в Обществе более 5 лет, из них от 5 до 10 лет - 111 (17,5%), от 10 до 15 лет – 241 (38%), свыше 15 лет – 119 (18,8 %).



#### 4.7.2. Ротация кадров

Текучесть кадров в 2017 году составила 11,5 % (количество уволившихся работников к среднесписочной численности). Процесс обновления коллектива в результате выбытия части его членов и прихода новых обусловлен объективными и субъективными причинами, среди которых присутствуют производственные (ротация кадров), социальные (уход на пенсию), личные (семейные обстоятельства, перемена места жительства), а также - поиск работы с более высокой заработной платой.



В течение второго полугодия 2017 года руководством Общества проводилось изучение обоснованности и целесообразности имеющейся расстановки персонала, соответствие стратегии, намерениям и целям Общества. В связи с этим в структуру центрального аппарата Общества вносились изменения, а прием работников на вакантные рабочие места в 2017 году был ограничен. Указанная работа будет продолжена в 2018 году.

#### **4.7.3. Охрана труда (в т.ч. программа пенсионного обеспечения)**

17 марта 2017 году зарегистрирован легкий несчастный случай на производстве со специалистом Чердаклинского участка ОП Димитровградское отделение при обследовании потребителей частного сектора. Причиной несчастного случая явилось неудовлетворительное содержание домашних животных. С 2004 г. - это третий легкий несчастный случай в результате нападения на работников ПАО «Ульяновскэнерго» собак (14.03.2004г.) и посторонних лиц (02.02.2015г.).

14.03.2004г. - нападение собаки на контролера Старокулаткинского участка ОП Южное отделение в результате неудовлетворительного содержания домашних животных; 02.02.2015г. - нападение на заместителя начальника Базарносызганского участка ОП Барышское отделения в результате противоправных действий сторонних лиц (виновные и нанесение телесных повреждений устанавливались органами следствия).

Как недостаток данных несчастных случаев на производстве — отмечена не укомплектованность персонала ПАО «Ульяновскэнерго» при исполнении служебных обязанностей средствами защиты от нападения животных и людей.

Затраты на охрану труда в 2017 году составили в целом по ПАО «Ульяновскэнерго» — 8598,2 тыс. руб, из них:

- на мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 701,4 тыс. руб.;
- на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве — 232,9 тыс. руб.;
- на мероприятия по общему улучшению условий труда — 7 009,1 тыс. руб.;
- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты (СИЗ) — 654,8 тыс. руб.

Наибольшие затраты из вышеперечисленных составили:

- 1) на мероприятия по общему улучшению условий труда – 7 009,1 тыс. руб., в т.ч. на обновление оргтехники с целью повышения эффективности работы структурных подразделений ПАО «Ульяновскэнерго» - 6868,4 тыс. руб.;
- 2) на мероприятия по предупреждению несчастных случаев - 701,4 тыс. руб., в т.ч. на проведение профессиональных медицинских осмотров - 685,5 тыс. руб.;
- 3) на обеспечение работников СИЗ, смывающими и обезвреживающими средствами - 654,8 тыс. руб., в т.ч. на СИЗ - 591,6 тыс. руб.

На проведение специальной оценки условий труда потрачено 378 тыс. руб., из них 89,9 тыс. руб. средства Государственного учреждения - Ульяновского регионального отделения Фонда социального страхования РФ (ГУ-УРО ФСС РФ). В 2017 г. сумма средств на проведение специальной оценки условий труда из ФСС снизилась по сравнению с 2016 г. (102 644 руб.) с 2015 г. (119 331,00 руб.). За отчетный период специальная оценка условий труда проведена на 201 рабочем месте с общим количеством работников на этих рабочих местах - 319 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 за весь период проведения специальной оценки условий труда начиная с 2014 года. На основании имеющихся деклараций планируется продление срока действия результатов специальной оценки условий труда после полного завершения этой работы в 2018г.

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

- Прошли согласно графикам обучение и проверку знаний в Средне-Поволжском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) — 1 специалист, из них: электротехнический персонал - 0 чел., теплотехнический персонал - 1 чел.
- Прошли обучение и проверку знаний в учебных центрах г.Ульяновска — 64 руководителя и специалиста в т.ч.:
- по охране труда - 59 чел.;

- на II группу по электробезопасности - 3 чел.;
- по программе «Пожарно-технический минимум» - 2 чел.
- Прошли обучение в ПАО «Ульяновскэнерго» — 104 чел., в т.ч.:
- по программе «Оказание первой помощи при несчастных случаях на производстве» - 81 чел.;
- по программе «Пожарно-технический минимум» - 23 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.

- Прошли проверку знаний по охране труда — 261 чел., в т.ч.:
- в центральной постоянно действующей комиссии организации (ПДК) - 91 чел., из них: электротехнический персонал - 81 чел. (из них: очередная - 61 чел, внеочередная - 17 чел., первичная - 3 чел.), теплотехнический персонал - 10 чел. (из них: очередная - 10 чел.);
- в ПДК структурных подразделений - 170 специалистов и рабочих, из них электротехнический персонал - 115 чел. (из них: очередная - 107 чел., первичная - 8 чел.); неэлектротехнический персонал - 55 чел. (из них: очередная: - 53 чел., первичная - 2 чел.).
- Прошли инструктажи по охране труда и пожарной безопасности, в том числе:
- вводный инструктаж — 54 чел.

В отсутствие специалиста по охране труда проведение вводного инструктажа возложено на заместителя генерального директора по технической политике по утвержденной программе вводного инструктажа и инструкции по проведению вводного инструктажа.

- повторный противопожарный инструктаж — 578 чел., из них: центральный аппарат - 147 чел., ОП Городское отделение - 124 чел., ОП Ульяновское отделение - 67 чел., ОП Димитровградское отделение - 76 чел., ОП Барышское отделение - 71 чел., ОП Северное отделение - 28 чел., ОП Южное отделение - 54 чел., Автотранспортный отдел - 11 чел.;
- повторный инструктаж по должности (профессии) — 220 чел., из них: центральный аппарат 35 чел., ОП Городское отделение - 52 чел., ОП Ульяновское отделение - 27 чел., ОП Димитровградское отделение - 32 чел., ОП Барышское отделение - 28 чел., ОП Северное отделение - 16 чел., ОП Южное отделение - 30 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 2 проверки управления технического сопровождения за отчетный период: предписание от 31.03.2017 г. № 1, предписание от 02.06.2017г. №2. Предписание № 2 выполнено не в полном объеме в связи с увольнением ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок ПАО «Ульяновскэнерго».

В целях предупреждения и профилактики производственного травматизма, дорожно-транспортных происшествий, общего улучшения условий и охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности в 2017 г. организовано и проведено 6 «Дней охраны труда и пожарной безопасности» во всех ОП, УТС. Подготовлено и выпущено шесть приказов по итогам проведения дня охраны труда и пожарной безопасности: от 31.01.2017 г. № 12, от 25.04.2016 г. № 78, от 14.07.2017 г. № 125, от 22.08.2017 г. № 146, от 10.11.2017 г. № 209, от 27.12.2017 г. № 242.

По выявленным замечаниям разработано 205 мероприятий, из них:

- выполнено в полном объеме — 195 мероприятий;
- в процессе реализации с неистекшим сроком исполнения — 10 мероприятий.

Дисциплинарные взыскания к руководителям и специалистам не применялись.

В т.г. проведено 2 обследования ПАО «Ульяновскэнерго»: Средне-Поволжским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (акт проверки от 07.04.2017 г.), Главным управлением МЧС России по Ульяновской

области (акт проверки от 17.08.2017 г. Все мероприятия государственных инспекций выполнены в полном объеме, отчеты ответственными представлены в государственные органы контроля и надзора.

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 2017 год НПО работников Общества осуществляется на основании заключенного с Поволжским региональным филиалом АО «НПФ электроэнергетики» Договора №01/93/Ю от 20 июня 2006г.

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 электроэнергетики» и в конце текущего года на основании решения Комиссии Общества по вопросам негосударственного пенсионного обеспечения работников распределяются по именным 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 2017г. в программу негосударственного пенсионного обеспечения были включены работники ПАО «Ульяновскэнерго» в количестве 43 человек со стажем работы более 10 лет.

*Объем финансирования программы НПО в 2017г.*

Объем ФОТ, тыс. руб.	262 660,9
Объем годового взноса, тыс. руб. (0,24% ФОТ)	643,2*

*Финансирование пенсионных программ в 2017г.*

Программы НПО		Сумма взноса, тыс. руб.
Корпоративный план	Поддерживающая	213,6
	Стимулирующая	398,1**
	Особые заслуги	0
Паритетный план		0

Общее количество работников - участников негосударственного пенсионного обеспечения на 31.12.2017г. продолжающих свою трудовую деятельность в ПАО «Ульяновскэнерго» составляет 354 человека.

В 2017 году было закрыто 8 именных счетов, открытых до 2017г. Участников НПО, уволенных из Общества в 2017г. Средства были перераспределены на именные счета Участников Стимулирующей программы НПО, продолжающих трудовые отношения в Обществе.

Всего с 2006 по 2017 год в АО «НПФ электроэнергетики» направлены письма на оформление и выплату негосударственной пенсии 59 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.	769,47	4 060,94
2	Тепловая энергия	Гкал	617,35	1 638,00
	Газ	тыс. куб. м	87,0	406,00
3	Бензин	тыс. л	108,7	3 290,13
	Дизтопливо	тыс. л	3,93	118,00
	Газ сжиженный	тыс. л	84,63	1 220,17
	Масло и жидкости	-	-	120,38

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

\*В сумму взносов включается оплата услуг по НПО для обеспечения покрытия затрат АО «НПФ электроэнергетики», связанных с выполнением функций по реализации программы НПО Общества.

\*\*В т.ч.

- 0,9 тыс. руб. средства ПАО «Ульяновскэнерго», перераспределяемые на именные счета Участников Стимулирующей программы НПО со счетов Участников НПО – работников, уволенных из Общества в 2017г.

- 16,5 тыс. руб. инвестиционный доход за 2016г. с солидарного счета ПАО «Ульяновскэнерго» в АО «НПФ электроэнергетики», перераспределяемый на именные счета Участников Стимулирующей программы НПО.

## Раздел 6. Распределение прибыли и дивидендная политика

### 6.1. Основные принципы дивидендной политики

Согласно Положению о дивидендной политике, утвержденному Советом директоров (Протокол № 18 от 15.04.2008г.) 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 2015г.	ГОСА по итогам 2016г.	ГОСА по итогам 2017г.
Нераспределенная прибыль (тыс.руб.)	131 571	83 581	98 673
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.)
16.06.2016 (по итогам 2015 года)	не начислялись	не начислялись
31.05.2017 (по итогам 2016 года)	не начислялись	не начислялись
24.04.2018 (по итогам 2017 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 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 2017 году осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями по расчёту сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утверждёнными Приказом ФСТ РФ от 30.10.2012 №703-э. При этом существовал риск установления органами исполнительной власти в области регулирования тарифов сбытовых надбавок на уровне, не обеспечивающем компенсацию всех расходов гарантирующего поставщика 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 Компании 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 Компании;
- 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 эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента 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, в связи с секвестированием бюджета в результате образовавшегося дефицита, как результат мирового финансового кризиса и принятие новых субъектов в Российскую Федерацию;

-ненадлежащее исполнение сетевыми компаниями надежного и качественного энергоснабжения и как следствие выставление сбытовой компании 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.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован 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 эмитента 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 издаются 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. Помимо создания значительного налогового бремени, эти риски и неопределенности усложняют процесс налогового планирования и принятия связанных с этим хозяйственных решений, подвергая Общество риску наложения штрафов и иных мер ответственности, несмотря на все усилия по соблюдению законодательства, что может оказывать негативное воздействие на хозяйственную деятельность Общества и его финансовое положение.

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 правил таможенного контроля и пошлин, отсутствуют.

Правовые риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента, либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы), отсутствуют.

Изменение законодательной базы, регулирующей основную деятельность эмитента, а также нечеткое регулирование некоторых вопросов, относящихся к основной деятельности.

Правовые риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), 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.

#### **7.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента (описываются риски, свойственные исключительно эмитенту или связанные с осуществляемой эмитентом основной хозяйственной деятельностью)**

Общество исключает риск потери необходимых лицензий на виды деятельности, которыми Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии).

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;
- оспариваем 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, проведённого 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, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом распространяется порядок одобрения крупных сделок.**

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также признаваемыми таковыми в соответствии с пп. 22 пункта 15.1 Устава Общества в 2017 году 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 2017 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](http://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](http://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:

- ежеквартальный отчет 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.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, Проспект ценных бумаг и информацию о выпусках ценных бумаг, акционерном капитале, дивидендной истории, регистраторе и аудиторе Общества и др.

Внутреннего документа, устанавливающего правила корпоративного поведения эмитента, 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 инспекции.

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.

Единоличный 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:

- 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);

- Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Ульяновскэнерго» (новая редакция), утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017);
  - Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017);
  - Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденное ГОСА (Протокол 1/2017 от 31.05.2017);
  - Положение о комитете по стратегии совета директоров ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 2 от 04.07.2017);
  - Положение о постоянно действующем Центральном закупочном органе ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 14 от 03.05.2017);
  - Регламент оформления, согласования и проведения платежей ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденного Советом директоров Общества (Протокол № 5 от 11.09.2017);
  - Регламент формирования платежного календаря ПАО «Ульяновскэнерго», утвержденного Советом директоров Общества (Протокол № 5 от 11.09.2017);
  - Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «Ульяновскэнерго» вознаграждений и компенсаций, утвержденное ГОСА (Протокол от 12.06.2002);
  - Положение о кредитной политике ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденное СД (Протокол № 20 от 31.05.2007);
  - Регламент бизнес-планирования ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденный СД (Протокол № 09 от 31.03.2011);
  - Регламент формирования бюджета движения денежных средств, бюджета доходов и расходов ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденный СД (Протокол № 09 от 31.03.2011);
  - Стандарт обслуживания клиентов ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденный СД (Протокол № 07 от 12.12.2007);
  - Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров (Протокол № 11 от 30.03.2012г.);
  - Положение о порядке формирования и использования фондов ОАО «Ульяновскэнерго» (Протокол № 10 от 25.04.2011);
  - Положение о дивидендной политике ОАО «Ульяновскэнерго», утвержденное Советом директоров Общества (Протокол № 18 от 25.04.2008).
- 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.

По состоянию на 01 января 2017 года семь членов Совета директоров имели статус «независимых членов Совета директоров»: Вотинова Н.В., Романова О.Н., Двинянинов К.Н., Гавлена О.В., Терентьев В.М., Лупашко Д.В., Ледовской О.С.; по состоянию на 31 декабря 2017 семь членов Совета директоров имели статус «независимых членов Совета директоров»: Вотинова Н.В., Двинянинов К.Н., Урманчеев Р.Р., Шишов С.А., Лушин С.В., Постнов А.С., Комаров 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 ОАО «Ульяновскэнерго», избранный Годовым общим собранием акционеров ОАО «Ульяновскэнерго» 29.05.2017 (Протокол № 1/2017 от 31.05.2017);

**Двинянинов Константин Николаевич** – Председатель Совета директоров, год рождения: 1986.

02.2010 – по 12.2015 – Начальник юридического отдела АО «РТС-Банк»,

12.2015 – по наст.вр. – Генеральный директор ООО «Юнилекс»,

03.2016 – по 03.2017. – Советник генерального директора ОАО «Ульяновскэнерго».

03.2017 – 07.2017 – Генеральный директор ОАО «Ульяновскэнерго»,

07.2017 – 08.2017 - Советник генерального директора ПАО «Ульяновскэнерго».

Образование и специальность по диплому: высшее. Волжский Университет им. В.Н. Татищева, юридический факультет, специальность - юриспруденция.

Участие в органах управления других организаций: Генеральный директор ООО «Юнилекс».

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 16.06.2016.

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 29.05.2017.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

**Вотинова Наталья Владимировна** – год рождения: 1989.

05.2011 – по 10.2013 – Юрисконсульт ООО ЮА «ГЦП»;

12.2015 – по 07.2016 – Юрисконсульт КБ «РТС-Банк» (ЗАО);

08.2016 – по наст.вр. – Юрисконсульт ООО «Юнилекс».

Образование и специальность по диплому: высшее. Самарский государственный университет, юридический факультет, специальность – юриспруденция.

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

Гражданство: Российская Федерация.

Дата первого избрания в Совет директоров Общества: 16.06.2016

Дата последнего избрания в Совет директоров Общества: 29.05.2017.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

**Комаров Александр Александрович**, год рождения: 1980.

12.2011 – по 03.2015– Начальник отдела внутреннего аудита управления внутреннего аудита ЗАО «Ямалинвест».

03.2015 – по 12.2016 – ООО «Газпром Персонал», начальник управления внутреннего аудита ЗАО «Ямалгазинвест» проекта внутренний аудит,

12.2016 – по наст.вр – нет данных.

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: 29.05.2017.

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 наст.вр – 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: 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: 25.01.2018.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

**Урманчиев Роберт Ренатович** – заместитель председателя Совета директоров, год рождения: 1989

08.2011 – 09.2014 – Старший эксперт отдела аудиторских услуг ООО «Эрнст энд Янг»,

09.2014 – 08.2015 – Главный специалист управления по работе с рабочим капиталом АО «Стройтрансгаз»,

08.2015 – 10.2016 – Руководитель планово-экономического управления инфраструктурного управления АО «Стройтрансгаз»,

10.2016 – наст.вр. – Начальник отдела казначейства ЗАО Корпорация «Тольяттиазот».

Образование и специальность по диплому: Современный гуманитарный университет г. Москва, специальность: экономика

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: 25.01.2018.

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: 1972.

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 – наст. вр. – начальник отдела продаж на внутренний рынок ПАО «ТОАЗ».

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

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: 25.01.2018.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

**Шиннов Сергей Алексеевич**, 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 – наст.вр. – 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: 25.01.2018.

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).

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,

Урманчеев Роберт Ренатович.

### **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 ОАО «Ульяновскэнерго» по 25 марта 2017 г. был Гейко Максим Владимирович, год рождения: 1976.

Образование и специальность по диплому: Ярославская государственная сельскохозяйственная академия (экономист), Российская академия государственной службы при Президенте РФ (политолог), Академия народного хозяйства при Правительстве РФ (стратегический менеджмент, мастер делового администрирования).

Гражданство: Российская Федерация.

03.2014 – 25.03.2017 - Генеральный директор ОАО «Ульяновскэнерго».

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

Генеральным директором ОАО «Ульяновскэнерго» с 26 марта 2017 г. являлся Двигунинов Константин Николаевич, год рождения: 1986.

Образование и специальность по диплому: Высшее. Волжский Университет им. В.Н. Татищева, юридический факультет, специальность - юриспруденция.

Гражданство: Российская Федерация.

02.2010 – по 12.2015 – Начальник юридического отдела АО «РТС-Банк»,

12.2015 – по наст.вр. – Генеральный директор ООО «Юнилекс»,

03.2016 – по 03.2017. – Советник генерального директора ОАО «Ульяновскэнерго».

03.2017 – 07.2017 – Генеральный директор ОАО «Ульяновскэнерго»,

07.2017 – 08.2017 - Советник генерального директора ПАО «Ульяновскэнерго».

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества: не совершались.

Доля в уставном капитале Общества, %: 0.

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций Общества, %: 0.

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

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, утвержденного Годовым Общим собранием акционеров (Протокол 1/2017 от 31.05.2017).

Общий размер вознаграждения членов Совета директоров Общества, выплаченного в течение отчетного года, составляет 9 млн. руб.

#### **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. 2006г.

*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 26.10.2006г.

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 31.12.2017 г.*

№ п/п	Наименование владельца	Количество акций	Доля в уставном капитале (%) / кол-во счетов
1	Физические лица	543 370	1,9638 %, 1128 владельцев
2	Юридические лица	200 522	0,7247 %, 24 владельца
3	Номинальные держатели	26 846 783	97,0297 %, 3 держателя
4	Доверительные управляющие	0	0 %, 0 держателей
5	Акции в общей доленой 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 31.12.2017г.*

Наименование зарегистрированного лица	Тип зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале (%)
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	Номинальный держатель	96,9753

В течение 2017 года акции Общества на биржевых площадках не котировались.

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.

По состоянию на 03.12.2017 года ПАО «Ульяновскэнерго» обладает следующей информацией о своих бенефициарных владельцах:

№ п/п	Полное фирменное наименование	Местонахождение юридического лица	Доля участия лица в уставном капитале акционерно го общества	Доля принадл ежащих лицу обыкновенных акций акционерного общества	Бенефициарный владелец
1	ООО «Волжский город»	445000, Самарская область, г. Тольятти, ул. Индустриальная, д. 12, офис 401	19,98	18,314	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 «Волжский город» Романова Оксана Николаевна
2	ООО «Тоаз- Диоксид»	445149, Самарская обл., Ставропольский район, село Зеленовка, ул. Лесная	19,95	14,41	В соответствии с пп.2 п.1 ст. 7 ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию)

		64, офис 4			доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» конечным бенефициаром является генеральный директор ЗАО «Корпорация Тольяттиазот» - Суслов Вячеслав Валерьевич
3	ООО «Томет»	445149, Самарская обл., Ставропольский р-он, с. Зеленовка, ул. Лесная, д. 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 генеральный директор ООО «Томет» Чабров Владимир Вячеславович.

### **Раздел 10. Справочная информация для акционеров**

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

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

2. Банковские реквизиты:

ИНН/КПП: 7327012462/732701001

р/с 40702810900060001358

Наименование кредитной организации: АО «РТС-БАНК» г. Тольятти

Местонахождение кредитной организации: 445017, Самарская обл., г. Тольятти, ул. Ленина, 94

К/сч: 301018101000000000783

ИНН: 6323066377

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

4. Аудитор – ООО «Финэкспертиза»

Место нахождения: 129090, г. Москва, пр-т Олимпийский, д.14

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): 11603076287

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Аудитор является членом саморегулируемой организации аудиторов: «Российский Союз аудиторов»

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

Место нахождения: 107996, Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13

ИНН: 7726030449

ОГРН: 1027739216757

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

Номер: 10-000-1-00264

Дата выдачи: 03.12.2002

Дата окончания действия: бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России