



*УТВЕРЖДЕН:*

*Годовым Общим собранием акционеров  
Протокол от 17 мая 2017года*

*Предварительно утвержден:  
Решением Совета директоров Общества  
Протокол №7/17 от 17 мая 2017 г.*

***ГОДОВОЙ ОТЧЕТ***  
***Акционерного общества***  
***«Тульские городские электрические сети»***  
***за 2016 год***

*город Тула  
2017 г.*

## СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ИО ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АО «МСК «ТРАНССЕТЬЭНЕРГО» - УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ АО «ТГЭС».....	3
ИСТОРИЧЕСКАЯ СПРАВКА ОБЩЕСТВА .....	6
РАЗДЕЛ 1. Положение АО «ТГЭС» в отрасли.....	7
РАЗДЕЛ 2. Приоритетные направления деятельности АО «ТГЭС».....	11
РАЗДЕЛ 3. Перспективы развития АО «ТГЭС».....	13
РАЗДЕЛ 4. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям АО «ТГЭС».....	15
РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ АО «ТГЭС».....	15
5.1. <i>Отраслевые риски</i> .....	15
5.2. <i>Страновые риски</i> .....	16
5.3. <i>Региональные риски</i> .....	17
5.4. <i>Финансовые риски</i> .....	18
5.5. <i>Правовые риски</i> .....	19
5.6. <i>Риски, связанные с деятельностью Общества</i> .....	22
РАЗДЕЛ 6. Перечень совершенных АО «ТГЭС» в 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.....	27
РАЗДЕЛ 7. Перечень совершенных АО «ТГЭС» в 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имелась заинтересованность.....	27
РАЗДЕЛ 8. Состав Совета директоров АО «ТГЭС», включая информацию об изменениях в составе Совета директоров АО «ТГЭС», имевших место в 2016 году, и сведения о членах Совета директоров АО «ТГЭС».....	28
РАЗДЕЛ 9. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функцию) единоличного исполнительного органа АО «ТГЭС», и членах коллегиального исполнительного органа акционерного общества.....	31
РАЗДЕЛ 10. Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также сведения по каждому из органов управления акционерного общества с указанием размера всех видов вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления акционерного общества, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления, иные виды вознаграждения, которые были выплачены акционерным обществом в течение отчетного года, и с указанием размера расходов, связанных с исполнением функций членов органов управления акционерного общества, компенсированных акционерным обществом в течение отчетного года.....	32
РАЗДЕЛ 11. Состояние чистых активов общества.....	33
РАЗДЕЛ 12. Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов.....	34
РАЗДЕЛ 13. Корпоративное поведение.....	34

***Обращение ИО Генерального директора АО «МСК «ТРАНССЕТЬЭНЕРГО» -  
управляющей организации АО «ТГЭС»***

**Уважаемые акционеры!**

В 2016 году коллектив Компании выполнил все поставленные задачи, подтвердив репутацию стабильно развивающегося партнёра перед акционерами и перед клиентами. Мы обеспечили должный уровень надёжности и планомерно повышали качество обслуживания в сфере передачи электроэнергии и осуществления новых технологических присоединений.

Именно дальнейшая модернизация и обновление основных фондов, эффективная деятельность персонала и введение инновационных методов и технологий станут ключевыми факторами роста финансовых результатов в 2017 году.

Основная задача АО "ТГЭС" - качественное, надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей, осуществляемое за счет своевременного проведения капитальных и текущих ремонтов электрических сетей и оборудования, выполнения мероприятий по подготовке и работе в осенне-зимний период, снижение потерь электроэнергии в сетях, внедрения автоматики и телемеханики, позволяющих создать более совершенные схемы электроснабжения.

Важнейшим нашим приоритетом остается обеспечение надежности электроснабжения. Компания комплексно подходит к решению этой задачи. В 2016 году в полном объеме была выполнена программа капитального ремонта электрооборудования.

Своевременно был получен паспорт готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2016-2017 годов.

Комплекс ремонтных мероприятий позволил снизить количество технологических нарушений в 2016 году и обеспечить более надежное электроснабжение жителей Тулы.

Будучи распределительной компанией, занимающейся присоединением потребителей к сетям, мы понимаем, что наша работа должна быть ориентирована, в первую очередь, на клиентов. Социальная направленность бизнеса – одно из приоритетных направлений нашего развития. Учитывая рыночные реалии, когда практически 99% потребителей электроэнергии в городе получают ее по сетям АО «ТГЭС», мы берем на себя большую социальную ответственность за бесперебойное энергообеспечение туляков. Отчетный период стал для Общества временем важных улучшений в области выстраивания взаимодействия с потребителями.

В рамках достижения установленной цели продолжал осуществляться комплекс значимых мероприятий, направленных на упрощение процедур взаимодействия потребителя с АО «ТГЭС» и повышение качества обслуживания. Для увеличения эффективности работы АО «ТГЭС» оптимизированы внутренние процессы, разработаны и реализуются комплексные программы, актуализируется и совершенствуется регламентирующая документация. Это коснулось как ключевой функции Общества по обеспечению надежного электроснабжения, так и процедур технологического присоединения, учёта электроэнергии и т.д.

Основные направления деятельности компании реализуются в тесном взаимодействии с органами исполнительной власти области и города. В 2016 году мы продолжали поддерживать эффективные коммуникации с Министерством промышленности и топливно-энергетического комплекса Тульской области, Администрацией города Тулы, Главными управлениями по территориальным округам.

Неотъемлемой частью управленческих процедур Общества являются прямые контакты с представителями органов власти различных уровней в рамках осуществления производственной деятельности, участие в административно-организационных мероприятиях, направленных на дальнейшее повышение эффективности работы компании.

В течение всего 2016 года мы продолжали уделять основное внимание развитию кадров и совершенствованию своих процессов, с тем, чтобы занять лидирующие в регионе позиции в области охраны здоровья и техники безопасности, заботы о клиентах, эффективности и командной работы. Необходимо отметить повышение социальных гарантий, которое закреплено в новой редакции Коллективного договора на 2015-2017 годы. Содержание документа соответствует положениям трудового законодательства и способствует решению поставленных перед трудовым коллективом задач, содействию регулированию трудовых отношений, дальнейшему социальному развитию коллектива и обеспечению социальной защищенности работников.

Стоит отметить, что работа на любом предприятии связана с определенным профессиональным риском, охрана и безопасность труда важны для каждого промышленного предприятия, а для энергетического – особенно. В энергетической отрасли охрана труда традиционно является важной составляющей производственного процесса.

Затронув сферу охраны труда на предприятии, можно констатировать положительную динамику в этом направлении.

В 2016 году были успешно осуществлены следующие мероприятия: в производственных службах и подразделениях своевременно проведено обучение персонала, в установленные сроки проведены противопожарные и противоаварийные тренировки с персоналом, своевременно проведен периодический медицинский осмотр 222 работников предприятия (случаев профессиональных заболеваний не выявлено), все работники застрахованы от несчастных случаев на производстве.

Достижения компании – результат напряженного труда всех ее подразделений. С таким коллективом Общество успешно продолжит работу по надежному и стабильному обеспечению потребителей электроэнергией, повышению эффективности текущей деятельности и развитию новых проектов в сфере энергосбережения.

Необходимо подчеркнуть, что совокупность всех реализованных в 2016 г. мероприятий позволила АО «ТГЭС» в очередной раз подтвердить свой статус открытой для взаимодействия Компании, с ярко выраженной социальной направленностью деятельности, нацеленной на конструктивный диалог с органами власти, предпринимательским сообществом и своими клиентами.

Благодарю руководство и сотрудников, акционеров и членов Совета

директоров за эффективную работу по укреплению деловой репутации АО «ТГЭС», повышению уровня корпоративной ответственности, обеспечению устойчивого развития и финансовой стабильности. Нет сомнений, что АО «Тульские городские электрические сети» успешно выполнит поставленные перед ним задачи и продолжит эффективно работать на благо жителей города.

В 2017 году предприятие продолжит работу по трем основным направлениям:

– В рамках деятельности по передаче электрической энергии наша основная задача – это оптимизация производственных бизнес-процессов с целью сокращения издержек и повышения эффективности, сокращение объема потерь и увеличение объема полезного отпуска электроэнергии потребителям. Повышение эффективности процесса передачи электрической энергии будет осуществляться посредством реализации разработанной программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, а развитие электросетевых активов Общества – посредством реализации утвержденной долгосрочной инвестиционной программы, что позволит осуществить снятие системных ограничений, повысить энергобезопасность, обеспечить необходимый уровень надежности и качества процесса передачи электрической энергии.

– В рамках деятельности по технологическому присоединению основной задачей будет четкое соблюдение сроков выполнения работ с целью обеспечения качественного электроснабжения потребителей, минимизации рисков по претензиям со стороны заявителей и органов государственного контроля.

– В рамках оказания прочих услуг первоочередной задачей будет – повышение качества оказываемых услуг и как результат – расширение количества абонентов.

Мы готовы к вызовам времени и намерены с честью выполнить все взятые на себя обязательства.

С уважением,  
ИО Генерального директора  
АО «МСК «ТРАНССЕТЬЭНЕРГО» -  
управляющей организации  
АО «Тульские городские электрические сети»  
С.Н. Хныкин

## *Историческая справка Общества*

Открытое акционерное общество «Тульские городские электрические сети» (АО «ТГЭС») ведет свою историю с 1971 года, когда по просьбе Тульского облисполкома Минэнерго СССР передало электрические сети напряжением 0,4-10 кВ, расположенные на территории города Тулы, с баланса «Тульских городских электрических сетей Тулэнерго» на баланс «Облкоммунэнерго».

Таким образом, официально наше предприятие с 30 июня 1971 года отвечает за коммунальные электрические сети города Тулы.

Но организация не появилась «из ниоткуда». В соответствии с Приказом Государственного комитета по энергетике и электрификации СССР № 228 21 ноября 1964 г. «Тульский район электросетей» был переименован в «Тульские электрические сети».

В историческом сердце города – на территории Тульского кремля – до 1971 года размещались «Тульские электрические сети». Именно поэтому любой работник на вопрос: «Где работаешь?» отвечал с улыбкой: «В Кремле». Там и получил «рабочую прописку» еще в 1957 году старейший работник нашего предприятия В.С. Фетисов. Владимир Сергеевич до сих пор на посту – он опытный диспетчер оперативно-диспетчерской службы.

И, хотя коллектив предприятия молодеет, по сей день его историю хранят верные делу сотрудники, чей стаж работы в «Тульских городских электрических сетях» превышает четверть века. Их осталось 22 человека. 12 из них проработали больше 35 лет, а пятеро около (а то и многим больше) 40 лет.

Они помнят, как 31 октября 1989 года предприятию удалось начать строительство собственной ремонтно-производственной базы на бывшей улице Епифанская. Теперь эта улица называется Демидовская плотина. На ней и стоит нынешнее здание «ТГЭС». А освободившееся помещение на территории кремля передано под музей «Тульский кремль».

В 1992 году «Тульские городские электрические сети Облэнергоуправления» были зарегистрированы как муниципальное предприятие «Тульские городские электрические сети». В 2005 году состоялось преобразование «Тульских городских электрических сетей» в муниципальное унитарное предприятие.

21 января 2009 года муниципальное унитарное предприятие «Тульские городские электрические сети» реорганизовано в порядке преобразования в Открытое акционерное общество. В 2015 году «ТГЭС» стали Акционерным обществом.

На сегодня предприятие является территориальной сетевой организацией. Основные виды его деятельности – оказание услуг по передаче электроэнергии потребителям и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Деятельность АО «ТГЭС» направлена на обеспечение качественного и надежного электроснабжения потребителей, модернизацию оборудования, снижение потерь электроэнергии на передачу по распределительным сетям, удовлетворение спроса и создание резерва мощности для осуществления новых технологических присоединений.

## **РАЗДЕЛ 1. Положение АО «ТГЭС» в отрасли**

Электроэнергетика - отрасль экономики Российской Федерации, включающая в себя комплекс экономических отношений, возникающих в процессе производства, передачи электрической энергии, оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, сбыта и потребления электрической энергии с использованием производственных и иных имущественных объектов (в том числе входящих в Единую энергетическую систему России), принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики или иным лицам.

Электроэнергетика является основой функционирования экономики и жизнеобеспечения.

Устойчивое развитие и надежное функционирование отрасли во многом определяют энергетическую безопасность страны и являются важными факторами ее успешного экономического развития.

Электроэнергия обладает рядом преимуществ перед энергией других видов, таких как относительная лёгкость передачи на большие расстояния, распределения между потребителями, а также преобразования в другие виды энергии (механическую, тепловую, химическую, световую и др.).

Отличительной чертой электрической энергии является практическая одновременность её генерирования и потребления, т. к. электрический ток распространяется по сетям со скоростью, близкой к скорости света.

История российской электроэнергетики берет начало в 1891 году, когда ученый Михаил Осипович Доливо-Добровольский осуществил практическую передачу электрической мощности около 220 кВт на расстояние 175 км. Основа потенциала электроэнергетики России была заложена в 20-30-е годы XX века в рамках реализации плана ГОЭЛРО, который предусматривал масштабное строительство районных тепловых и гидроэлектростанций, а также сетевой инфраструктуры, что привело к электрификации всей территории России и послужило основой для развития электроэнергетики и выделения её в отдельную отрасль.

За последние годы в электроэнергетике России произошли радикальные преобразования: изменилась система государственного регулирования отрасли, сформировался конкурентный рынок электроэнергии, были созданы новые компании.

Изменилась и структура отрасли: было осуществлено разделение естественно монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций; вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, созданы структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

Одной из важнейших целей реформы являлось создание благоприятных условий для привлечения в отрасль частных инвестиций. В ходе реализации программ IPO и продажи пакетов акций генерирующих, сбытовых и ремонтных компаний, принадлежавших ОАО РАО «ЕЭС России», эта задача была успешно решена. В естественно монопольных сферах, напротив, произошло усиление

государственного контроля.

Таким образом, были созданы условия для решения ключевой задачи реформы - создания конкурентного рынка электроэнергии (мощности), цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки.

По данным ОАО «Системный оператор Единой Энергетической Системы», выработка электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2016 году составило 1 048,5 млрд. кВт•ч, что на 2,1 % больше объема потребления в 2015 году. Потребление электроэнергии в 2016 году в целом по России составило 1 026,9 млрд. кВт•ч, что на 1,8 % больше, чем в 2015 году.

Суммарные объемы потребления и выработки электроэнергии в целом по России складываются из показателей электропотребления и выработки объектов, расположенных в Единой энергетической системе России, и объектов, работающих в изолированных энергосистемах (Таймырская, Камчатская, Сахалинская, Магаданская, Чукотская, а также энергосистемы центральной и северной Якутии). Фактические показатели работы энергосистем изолированных территорий представлены субъектами оперативно-диспетчерского управления указанных энергосистем.

Одним из основных факторов, оказавших влияние на изменение потребления, является температура наружного воздуха. В январе 2016 года снижение температуры наружного воздуха в ЕЭС России относительно прошлого года на 4,6°C повлияло на увеличение потребления электроэнергии в энергосистеме на 2,2%. Наиболее значительный прирост потребления электроэнергии в указанный период наблюдался в объединенных энергосистемах Северо-Запада и Сибири.

Так, понижение среднемесячной температуры января 2016 года в ОЭС Северо-Запада на 6,5°C относительно аналогичного периода прошлого года оказало влияние на увеличение объема потребления в энергосистеме электроэнергии на 6,2%. Среднемесячная температура января в ОЭС Сибири понизилась относительно аналогичного показателя прошлого года на 9,4°C, при этом наблюдался прирост на 5,1% потребляемой в энергосистеме электроэнергии.

В летний период в энергосистеме наблюдается прямая зависимость увеличения объемов потребляемой электроэнергии с увеличением температуры. В июле и августе 2016 года наблюдалось повышение среднемесячной температуры в ЕЭС относительно аналогичного показателя прошлого года на 2,3°C и 3,0°C соответственно. При этом увеличение объемов потребляемой электроэнергии составило 1,5% в июле и 2,9% в августе 2016 года. Наиболее значительное увеличение объемов потребления электроэнергии в этот период наблюдалось в объединенных энергосистемах Центра и Средней Волги. Увеличение среднемесячной температуры наружного воздуха в июле и августе в ОЭС Центра на 2,5°C и 2,0°C повлияло на соответствующее увеличение объемов потребления электроэнергии на 2,2% и 2,6%. Аналогично в ОЭС Средней Волги среднемесячная температура июля и августа превышала уровень аналогичного показателя прошлого года на 3,0°C и 6,0°C соответственно, при этом увеличение объемов потребления электроэнергии в энергосистеме составило 3,0% и 6,9% соответственно.

Влияние температурного фактора на уровень потребления в ЕЭС России наблюдалось также при понижении температуры во всех объединенных

энергосистемах в ноябре и декабре 2016 года. Среднемесячная температура в ЕЭС снизилась в эти месяцы относительно прошлого года на 3,2°C и 5,7°C соответственно. При этом наблюдалось увеличение объемов потребления электроэнергии в ноябре на 3,8%, а в декабре – на 5,7%.

Наиболее значительное влияние на общий уровень электропотребления оказали объемы потребления электроэнергии в ОЭС Средней Волги и ОЭС Юга. В ноябре и декабре 2016 года среднемесячная температура в ОЭС Средней Волги снизилась относительно аналогичных показателей прошлого года на 3,3°C и 7,4°C, в связи с чем приrost потребления электроэнергии в этот период в энергосистеме составил 5,6% и 7,8% соответственно. Снижение среднемесячной температуры в ОЭС Юга в ноябре и декабре 2016 года составило 2,8°C и 5,7°C, что повлияло на рост потребления в энергосистеме на 6,8% и 11,6% соответственно.

**Годовой максимум** потребления мощности ЕЭС России зафиксирован в 17:00 (мск) 20.12.2016 при частоте электрического тока 50,00 Гц и составил **151070 МВт**. При этом **нагрузка электростанций** ЕЭС России составила **153164 МВт**.

В 2016 году в 6-ти энергосистемах были установлены новые значения исторического максимума потребления мощности.

*Данные за 2016 год*

Наименование энергосистемы	Максимальный уровень мощности в 2016 году, МВт	Максимальный уровень потребления мощности в 2015 году, МВт	Величина превышения, МВт
Белгородская	2 219	2 182	37
Тюменская	12 795	12 391	404
Дагестанская	1 260	1 230	30
Кубанская	4 599	4 438	161
Красноярская	6 800	6 577	223
Тывинская	160	155	5

В связи с особым положением электроэнергетики в структуре российской экономики Правительство РФ распоряжением N 1715-р от 13.11.2009 утвердило Энергетическую стратегию России на период до 2030 года.

В электроэнергетической отрасли России в настоящее время существует три уровня сетевых компаний, сформированных по технологическому и административно-территориальному признакам:

**1 уровень.** Федеральная сетевая компания (ОАО «ФСК ЕЭС») является организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (ЕНЭС), в собственности которой находятся сети 220 кВ и выше и осуществляющая свою деятельность на территории Российской Федерации (имеет филиалы во всех регионах России).

**2 уровень.** Межрегиональные распределительные сетевые организации (МРСК), образованные в результате реформирования АО-энерго в форме выделения по видам деятельности и последующего объединения РСК. МРСК имеют в собственности сети напряжением 110-0,4 кВ и оказывают услуги по передаче и

распределению электрической энергии на территории субъектов Российской Федерации, РСК которых вошли в их состав.

**3 уровень.** Местные сетевые организации, созданные как муниципальные предприятия и акционерные общества (обслуживающие потребителей одного муниципального образования) и имеющие в своей собственности преимущественно сети 10-0,4 кВ.

**В настоящее время АО «ТГЭС»** является сетевой организацией осуществляющей услуги по передаче электрической энергии на территории города Тулы. Акционерное общество «Тульские городские электрические сети», зарегистрированное Межрайонной ИФНС № 10 по Тульской области 21.01.2009г., является коммерческой организацией, созданной путем преобразования Муниципального унитарного предприятия муниципального образования города Тула «Тульские городские электрические сети» в открытое акционерное общество на основании Постановления Главы администрации города Тулы № 1694 от 12.05.2008 г. и № 3739 от 30.09.2008 года. Значительная часть электроэнергии, поступающей к потребителям, расположенным на территории муниципального образования город Тула, проходит через электрические сети Общества.

Границы балансовой принадлежности электрических сетей АО «Тульские городские электрические сети» находятся на территории города Тулы, а также на территории поселков Хомяково и Призаводской рудник, села Маслово и села Глухие Поляны, деревень Судаково, Лихвинка, Варваровка, Ивановка Ленинского района Тульской области, на которых потребители непосредственно или опосредованно (через электрические сети других организаций) присоединены к электрическим сетям АО «Тульские городские электрические сети» и не имеют присоединения к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Постановлением комитета Тульской области по тарифам от 20 декабря 2012г. №40/14 в связи с изменением границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации – АО «ТГЭС» установлены следующие точки поставки электрической энергии, посредством которых осуществляется энергоснабжение потребителей гарантирующего поставщика АО «ТНС Энерго Тула»:

1.1. ПС №243 «Привокзальная» (объект расположен по адресу – г. Тула, ул. Нижняя Упская), в том числе: фидер «Центр», фидер №36, фидер №19;

1.2. ПС №64 «Кировская» (объект расположен по адресу – г. Тула, ул. Марата, д.53), в том числе фидер №18 А+Б;

1.3. ПС №202 «Пролетарская» (объект расположен по адресу – г. Тула, ул. Приупская, д.1-в), в том числе фидер №13;

1.4. ПС №218 «Южная» (объект расположен по адресу – г. Тула, ул. Оружейная, д.41), в том числе фидер №33; фидер №37; фидер №40; фидер №42; фидер №43; фидер №48; фидер №50; фидер №52;

1.5. ПС №352 «Фрунзенская» (объект расположен по адресу – г. Тула, Щегловская засека, д.24), в том числе фидер №23;

1.6. ПС №109 «Юбилейная» (объект расположен по адресу – г. Тула, Советская, д.1-а), в том числе фидер №8; фидер №3; фидер №4;

1.7. ПС №41 «Перекоп» (объект расположен по адресу – г. Тула, ул.

Тимирязева, д.99-а).

АО «ТГЭС» является сетевой организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности по передаче электрической энергии и технологическому присоединению на территории города Тулы. Передача электрической энергии потребителям города Тулы осуществляется в рамках трехстороннего договора, заключенного с ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» и АО «ТНС Энерго Тула».

Технологическое присоединение осуществляется в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861.

## ***РАЗДЕЛ 2. Приоритетные направления деятельности АО «ТГЭС»***

Основной целью деятельности АО «ТГЭС» является получение прибыли, для достижения которой в современных условиях приоритетными направлениями деятельности Общества являются:

- передача и распределение электрической энергии;
- обеспечение надежной эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также развитие электросетевого комплекса;
- формирование эффективной системы эксплуатации и ремонта объектов электросетевого хозяйства;
- замена морально и физически устаревшего оборудования, снижающего показатели надежности электроснабжения и качества электроэнергии;
- улучшение системы учета количества и качества получаемой и отпускаемой энергии;
- снижение потерь электроэнергии на передачу по распределительным сетям.
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, производство общестроительных работ по прокладке местных линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы, производство электромонтажных работ
- эксплуатация и техническое обслуживание энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Общества;
- удовлетворение спроса и создание резерва электрических мощностей для осуществления новых технологических присоединений;
- обеспечение поступлений денежных средств в доходы Общества в объемах, предусмотренных финансовым планом;
- разработка мероприятий по финансовому оздоровлению Общества.

- иные виды деятельности, предусмотренные Уставом Общества;

Электрические сети АО «ТГЭС» включают в себя:

- электрические сети напряжением 6-10 кВ (СН II),

- электрические сети напряжением 0,38 кВ (НН).

Общая протяженность электрических сетей по воздушным и кабельным линиям составляет более 2700 км.

АО «ТГЭС» занимает доминирующее положение в области оказания услуг по передаче электрической энергии на территории города Тула и включено в реестр субъектов естественных монополий. Доля услуг по передаче электрической энергии для АО «ТГЭС» составляет 99% от объема услуг по передаче электрической энергии на территории города Тулы.

Сильными сторонами деятельности АО «ТГЭС» является:

- реконструкция и техническое перевооружение сетей, в том числе улучшение конфигурации сетей и применение нового оборудования, не требующего капитального ремонта долгое время;

- факторы, связанные с персоналом. Риски ухода наиболее квалифицированных сотрудников минимизируются улучшением кадровой политики, созданием эффективной системы стимулирования, обучением персонала.

К слабым сторонам, влияющим на деятельность Общества, относятся:

- факторы, связанные с увеличением затрат на услуги по передаче электроэнергии. Существуют риски увеличения цен на ресурсы, составляющие существенную долю в себестоимости деятельности по передаче электроэнергии. Часто рост цен на эти категории товаров и услуг опережает общий уровень инфляции.

- моральный и физический износ основного оборудования Общества.

- разногласия в принимаемых решениях в сфере установления тарифов на передачу электроэнергии в части:

а) тариф на передачу электроэнергии должен обеспечивать все экономически обоснованные затраты Общества;

б) нерегулируемый тариф покупки нормативных потерь должен соответствовать законодательным актам и полностью компенсировать Обществу затраты на покупку нормативных потерь;

в) занижение объемов технологических потерь, включаемых в тариф в качестве нормативных потерь, по сравнению с потерями, определенными производственными расчетами;

г) невозможность в текущем периоде компенсировать Обществу расходы, понесенные при выполнении мероприятий по технологическому присоединению в текущем периоде регулирования.

- рост льготной категории потребителей до 15 кВт по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств, расположенных на недостроенных и малозастроенных участках, выделенных под индивидуальное жилищное строительство.

- не комплексное освоение участков, выделенных под индивидуальное жилищное строительство для осуществления технологического присоединения.

### *РАЗДЕЛ 3. Перспективы развития АО «ТГЭС»*

Акционерное общество «Тульские городские электрические сети» (АО «ТГЭС») является территориальной сетевой организацией. Основные виды деятельности - оказание услуг по передаче электроэнергии потребителям и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Деятельность АО «ТГЭС» направлена на обеспечение качественного и надежного электроснабжения потребителей, модернизацию оборудования, снижение потерь электроэнергии на передачу по распределительным сетям, удовлетворение спроса и создание резерва мощности для осуществления новых технологических присоединений.

Границы балансовой принадлежности электрических сетей АО «Тульские городские электрические сети» находятся на территории города Тулы, а также на территории поселков Хомяково и Призаводской рудник, села Маслово и села Глухие Поляны, деревень Судаково, Лихвинка, Варваровка, Ивановка Ленинского района Тульской области, на которых потребители непосредственно или опосредованно (через электрические сети других организаций) присоединены к электрическим сетям АО «Тульские городские электрические сети» и не имеют присоединения к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

В 2013 году АО «ТГЭС» включено в национальный реестр «Ведущие организации энергетики России», куда входят организации и предприятия, занимающие лидирующие позиции в сфере энергетики своего региона.

АО «ТГЭС» являясь территориальной сетевой организацией, оказывает услуги по передаче электроэнергии по сетям до потребителей, оказывает услуги по технологическому присоединению, а также услуги по прочей деятельности, не входящие в вышеперечисленные направления.

На ближайший период работы в рамках стратегии планирования на первый долгосрочный период регулирования тарифа предприятия АО «ТГЭС» ставит перед собой следующие цели:

В сфере оказания услуг по передаче электроэнергии – снижение уровня потерь ниже планового процента.

Для этого необходимо:

- сохранить высокую эффективность работы по снятию показаний с приборов учета;

- реализовать в полном объеме и в максимально сжатые сроки инвестиционную программу АО «ТГЭС» на 2017 год. В рамках программы предусмотрены мероприятия по установке общедомовых приборов учета, замене кабельных линий (более 30 км.)

- реализовать в полном объеме программу энергосбережения;

- выполнить в полном объеме запланированные мероприятия по капитальному, текущему ремонту и эксплуатационным работам на электроустановках;

По технологическому присоединению в связи с сокращением срока присоединения в рамках действующего законодательства основная задача стоит в ужесточении контроля за сроками выдачи договоров, выполнения работ и сдачи

документации по мероприятиям, выполненным в ходе фактических присоединений заявителей.

По оказанию услуг по техническому обслуживанию электроустановок юридических и физических лиц и прочим услугам основная задача наращивать долю на рынке путем сохранения ценового уровня и повышением качества услуг.

Для успешной реализации поставленных перед Обществом задач, планируется осуществить следующие мероприятия:

1. Реализация инвестиционной программы 2017-2020 г.г.:

- Реконструкция и модернизация РП и ТП – установка силовых трансформаторов, монтаж линейных панелей и замена автоматов в рамках технического перевооружения и реконструкции;

- Прокладка кабелей 10кВ от центров питания до РП (ТП) взамен полностью изношенных;

- Прокладка кабелей от центров питания до РП (ТП) имеющих один питающий кабель с целью создания резервного питания для повышения уровня надежности и качества передачи электрической энергии;

- Строительство трансформаторных подстанций с двумя трансформаторами;

- Выполнение строительно-монтажных работ для осуществления технологического присоединения заявителей.

АО «ТГЭС» реализует меры, направленные на повышение надежности энергоснабжения в целях снижения рисков, связанных с недоотпуском электроэнергии. Деятельность общества подвержена рискам аварий и повреждений основного производственного оборудования. Для снижения указанных рисков общество проводит обширный комплекс предупредительных мероприятий, программу обновления оборудования. Для минимизации рисков, связанных с возможным ростом цен на материально – технические ресурсы общества, была создана комиссия по закупкам, целями которой являются:

- повышение эффективности системы обеспечения АО «ТГЭС» материально – техническими ресурсами;
- конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- достижение наименьших затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание и капитальное строительство;
- совершенствование системы управления производством;
- повышение эффективности использования ресурсов предприятия на основе стабилизации взаимных расчетов, системы платежно – расчетных отношений и индексации оборотных средств.

Также важной задачей предприятия стоит возврат заемных средств в полном объеме и осуществление модернизации за счет собственных средств.

В результате проведения данных мероприятий и успешного достижения поставленных задач в течение трех лет предприятие планирует увеличение чистой прибыли на 7 %, увеличение чистых активов на 28 %, обновлению имеющихся основных фондов и достижения среднего уровня износа 25 %, увеличению рентабельности.

**Фактические показатели деятельности общества.**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2016 г.</b>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Объем выручки	1 250 495,00	1 158 974,00	998 299,00
Производительность труда	-	-	-
Доля рынка, %	99 %	99 %	99 %
Прибыль	225 288,00	363 708,00	158 911,00
Соотношение собственных и заемных средств	0,87	0,90	0,71

**РАЗДЕЛ 4. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям АО «ТГЭС» в 2016 году**

Дивиденды за 2016 год Обществом не объявлялись и не выплачивались.

**РАЗДЕЛ 5. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью АО «ТГЭС»**

АО «ТГЭС» предоставляет услуги по передаче электроэнергии по сетям до потребителей, осуществляет деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей, производство общестроительных работ по прокладке местных линий электропередачи, включая взаимосвязанные вспомогательные работы, производство электромонтажных работ, производство и реализация продукции и услуг. Представленный ниже перечень факторов не является исчерпывающим, а лишь отражает точку зрения и собственные оценки Общества. Общество предпримет все возможные меры по уменьшению влияния негативных изменений в случае их наступления. В основе политики Общества по управлению рисками лежит система бюджетирования основной деятельности, а внутренняя система контроля позволяет управлять правовыми и финансовыми рисками.

**5.1. Отраслевые риски**

Электроэнергетика является инфраструктурной отраслью экономики. В соответствии с территориальной спецификой деятельность АО «ТГЭС» осуществляется в рамках муниципального образования г. Тулы. По ориентировочной оценке, ухудшение ситуации в отрасли может быть связано с недостаточным воспроизводством основных фондов в электроэнергетике, сопровождающимся дефицитом электроэнергии в отдельных районах г. Тулы. АО «ТГЭС» осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения в целях снижения рисков, связанных с недоотпуском электроэнергии. Деятельность общества подвержена рискам аварий и повреждений основного производственного оборудования. Для снижения указанных рисков

общество проводит обширный комплекс предупредительных мероприятий, программу обновления оборудования. Для минимизации рисков, связанных с возможным ростом цен на материально – технические ресурсы общества, была создана комиссия по закупкам, целями которой являются:

- повышение эффективности системы обеспечения АО «ТГЭС» материально – техническими ресурсами;
- создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг;
- достижение наименьших затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание и капитальное строительство.

Ценовая политика АО «ТГЭС» основана на установлении экономически обоснованных тарифов. В процессе защиты тарифов создаются различные согласительные комиссии для учета интересов энергокомпании, региональных властей и потребителей. Общество не осуществляет деятельности за пределами Российской Федерации. В связи с этим у Общества отсутствуют риски, связанные с осуществлением деятельности на внешних рынках.

## **5.2. Страновые риски**

К страновым рискам Эмитента относятся политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. Поскольку деятельность Эмитента относится к инфраструктурной отрасли экономики, страновые риски Эмитента полностью зависят от экономической и политической ситуации в Российской Федерации в целом и находятся вне контроля Эмитента. Экономика Российской Федерации не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира, а также от масштабных экономических кризисов. Поскольку Российская Федерация производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть, а падение цен на указанные ресурсы может замедлить ее развитие. При этом, большая приверженность проведению структурных экономических реформ, способных стимулировать более значительный приток инвестиций в реальную экономику и, таким образом, обеспечить экономический рост в долгосрочной перспективе, а также другие институциональные реформы могут оказать позитивное влияние на темпы устойчивого роста ВВП Российской Федерации. По итогам 2014 года Российская Федерация столкнулась с санкциями стран Запада на фоне событий на юго-востоке Украины, в ответ ввела продовольственное эмбарго, способствовавшее увеличению темпов инфляции. В качестве положительного фактора данных действий можно считать старт курса отечественных производителей на замещение импорта. 2014 год также сопровождался падением мировых цен на нефть, которое эксперты связывают со значительным превышением глобального предложения над спросом. На этом фоне снижался курс рубля и увеличивалась величина оттока капитала, хотя в то же время, «ослабленный» рубль положительно сказывался на состоянии промышленности России. Вышеперечисленные факторы привели к негативному изменению кредитных рейтингов страны - на дату утверждения Проспекта ценных бумаг Российской Федерации международными рейтинговыми агентствами были присвоены следующие рейтинги:

- 1) Standard & Poor's BB+/Негативный Долгосрочный Международный рейтинг в иностранной валюте;
- 2) Fitch Ratings BBB-/Негативный Долгосрочный Международный рейтинг в иностранной валюте;
- 3) Moody's Investors Service Ba1/Негативный Долгосрочный Международный рейтинг в иностранной валюте.

Таким образом, Российская Федерация имеет два рейтинга спекулятивного уровня – от Moody's и Standard & Poor's. Также, в 2016 года возобновилась тенденция к снижению цен на нефть на фоне сохранения квот на добычу нефти странами-членами ОПЕК и выхода Ирана на мировой рынок экспорта нефти, что привело к дальнейшему ослаблению национальной валюты Российской Федерации. Следует отметить, что для внутреннего облигационного рынка влияние негативных факторов отчасти нивелировано решением Банка России об использовании для собственных операций рейтинги кредитных организаций, действующие на 1 марта 2016г., а нефинансовых компаний – на 1 декабря 2016г.

### **5.3. Региональные риски**

В состав Российской Федерации входят многонациональные субъекты, а также регионы с различным уровнем социального и экономического развития, в связи с чем нельзя полностью исключить возможность возникновения в стране локальных экономических, социальных и политических конфликтов, в том числе, с применением военной силы (региональные риски). Законотворческая и правоприменительная деятельность органов власти г. Тулы в части особенностей налогообложения может влиять на финансовое положение и результаты деятельности Эмитента, поскольку Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в г. Тула. Эмитент не может повлиять на снижение данного риска.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

1. В случае возникновения одного или нескольких из перечисленных выше рисков Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий.

2. Для нейтрализации части рисков Эмитентом будет предпринят ряд мер защиты, в большей степени связанных с реализацией долгосрочной программы деятельности Эмитента, и будет разработан ряд возможных мероприятий и действий Эмитента при возникновении того или иного риска.

Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Параметры мероприятий, осуществляемых Эмитентом при возникновении неблагоприятных тенденций, будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Эмитента.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и тому подобным: Регион деятельности Эмитента характеризуется отсутствием повышенной опасности стихийных бедствий, имеет устойчивый климат и в основном не подвержен природным катаклизмам. Однако последствия возможных аварий и катастроф на транспорте и дорожных сетях, в коммунальных системах жизнеобеспечения большого города и существенных объектах экономики может значительно ограничить возможности Эмитента, привести к наступлению обстоятельств непреодолимой силы и невыполнению Эмитентом принятых на себя обязательств.

Риски, связанные с деятельностью в зарубежных странах.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, не имеет филиалов и представительств на территории иностранных государств, поэтому не подвержен рискам на внешнем рынке.

#### **5.4. Финансовые риски**

Эмитент подвержен влиянию следующих финансовых рисков:

- риск изменения процентных ставок;
- риск ликвидности;
- риск инфляции.

Риск изменения процентных ставок (процентный риск) – это риск, связанный с изменением процентных ставок, в основном по банковским кредитам, так как в случае увеличения процентных ставок возрастают затраты по обслуживанию заемных средств с переменными ставками и новым заимствованиям. Негативное изменение конъюнктуры финансового рынка (значительное увеличение процентных ставок) приведет к увеличению затрат Эмитента на обслуживание заемных средств. Выбор Эмитентом инструмента финансирования и сроков кредитования будет определяться в зависимости от текущей рыночной конъюнктуры.

Риск ликвидности - это риск, при котором Эмитент не сможет получить достаточно денежных средств для погашения своих обязательств. Для управления ликвидностью Эмитент планирует потоки движения денежных средств и их эквивалентов на основе бюджета доходов и расходов, годовых и среднесрочных финансовых планов, а также стратегических показателей деятельности, охватывающих период погашения Эмитентом всех своих обязательств по привлеченным кредитам и займам.

Негативные изменения денежно-кредитной политики в стране, повышение процентных ставок, а также значительный рост темпов инфляции могут привести к росту затрат Эмитента и, следовательно, отрицательно сказаться на финансовых результатах деятельности Эмитента. Изменение индекса потребительских цен в будущем может оказывать определенное влияние на уровень рентабельности Эмитента и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества. Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и тому подобного изменению валютного

курса (валютные риски). Общая стратегия Эмитента направлена на снижение риска курсовых разниц, связанного с использованием валют, отличных от российского рубля - доллара США и Евро. В отношении значительных колебаний валютного курса можно отметить, что они повлияют, прежде всего, на экономику России в целом, а значит, косвенно – и на деятельность самого Эмитента. Эмитент не использует валютные или форвардные контракты. Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

В целях уменьшения валютных рисков и рисков изменения процентных ставок, если такие риски возникнут, Эмитент будет осуществлять следующие действия для снижения негативных последствий данного влияния:

- оптимизация портфеля заимствований с учетом изменившихся рыночных индикаторов;

- при заключении кредитных соглашений включение в такие соглашения условий, обеспечивающих возможности управления процентным риском для Эмитента, в том числе ограничений на повышение процентной ставки, возможность расторжения договора в одностороннем порядке Эмитентом без комиссии;

- соотнесение валюты заимствования с валютой денежных потоков, за счет которых предполагается обслуживание заимствования;

- приоритет прямых заимствований в валюте Российской Федерации;

- хеджирование валютных рисков в случае осуществления заимствования в валюте, отличной от валюты Российской Федерации.

Указывается, каким образом инфляция может сказаться на выплатах по ценным бумагам, приводятся критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска. По официальным данным инфляция в России составила: по итогам 2005 года – 10,9%, по итогам 2006 года – 9%, по итогам 2007 года – 12%, по итогам 2008 года – 13,5%, по итогам 2009 года – 8,8%, по итогам 2010 года – 8,8%, по итогам 2011 – 6,1%, по итогам 2012 – 6,6%, по итогам 2013 – 6,5%, по итогам 2014 – 11,4%, по итогам 2015 года – 12,9%. В 2016 году инфляция резко снизилась – 5,38% против 12,9% за аналогичный период 2015 года. Принимая во внимание уровень потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, критическое значение инфляции, при которой у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 20% годовых.

## **5.5. Правовые риски**

### Внутренний рынок.

Валютное регулирование в Российской Федерации, осуществляется на основании Федерального закона от 10 декабря 2003 года №173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (далее – «Закон о валютном регулировании»). Большая часть его положений вступила в силу с 18 июня 2004 года. Некоторые его положения, в частности, касающиеся порядка открытия и использования счетов юридических лиц - резидентов в банках за пределами Российской Федерации, были введены в действие по истечении года со дня вступления в силу нового закона, то

есть с 18 июня 2005 года.

В то же время, указанным законом был установлен ограниченный срок действия ряда его норм, регулирующих порядок ограничения осуществления валютных операций (посредством установления требований о предварительной регистрации, использовании специального счета, осуществлении резервирования и т.п.) и наделяющих соответствующими полномочиями Правительство Российской Федерации и Центральный банк Российской Федерации.

Установление временного действия ограничительных норм Закона о валютном регулировании соответствует проводимой в соответствии с международными обязательствами либерализации валютной политики в России. Подтверждением политики либерализации валютного законодательства в Российской Федерации является и Федеральный закон № 131-ФЗ от 26 июля 2006г. «О внесении изменений в Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» (далее – Закон №131-ФЗ). Законом №131-ФЗ сняты ограничения, связанные с установлением Банком России требования о резервировании средств при валютных операциях движения капитала.

Отменены обязательные условия по применению специальных счетов при операциях с внутренними ценными бумагами на территории Российской Федерации, также прекращено действие ст. 7 Закона о валютном регулировании, устанавливающей порядок регулирования Правительством Российской Федерации валютных операций движения капитала.

Значительная либерализация валютно-правового режима в соответствии с Законом о валютном регулировании осуществлена с 1 января 2007 г. Введены нормы, позволяющие упростить порядок толкования положений валютного законодательства. Устанавливается, что все используемые в законе институты, понятия и термины, не определенные в Законе о валютном регулировании, применяются в том значении, в каком они используются в других отраслях законодательства Российской Федерации.

Более того, Законом о валютном регулировании закреплена норма, согласно которой все неустранимые сомнения, противоречия и неясности актов валютного законодательства Российской Федерации, актов органов валютного регулирования и актов органов валютного контроля толкуются в пользу резидентов и нерезидентов.

В целом, Закон о валютном регулировании не содержит ухудшающих положение Эмитента факторов, поскольку положения указанного закона являются элементами валютного администрирования в Российской Федерации.

Изменение валютного регулирования зависит от состояния внешнего и внутреннего валютных рынков, ситуация на которых позволяет оценить риск изменения валютного регулирования как незначительный. Отсутствие у Эмитента обязательств в иностранной валюте, позволяют оценивать риски, связанные с изменением валютного регулирования, как крайне незначительные.

#### Внешний рынок.

Эмитент не осуществляет экспорт продукции, работ и услуг. Соответственно, отсутствуют риски правового характера в отношении операций, связанных с такой деятельностью.

Однако, в случае закупки у иностранных контрагентов в иностранной валюте

запасных деталей для подвижного состава в период эксплуатации, Эмитент будет подвержен рискам изменения валютного законодательства иностранных государств. В этом случае Эмитент предпримет все необходимые меры для осуществления деятельности в полном соответствии с законодательством иностранного государства.

Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не осуществляет экспорт продукции, работ и услуг. Соответственно, отсутствует риск, связанный с изменением правил таможенного контроля и пошлин на внешнем и внутреннем рынках, в отношении операций, связанных с такой деятельностью. Однако, в случае закупки у иностранных контрагентов в иностранной валюте запасных деталей для подвижного состава в период эксплуатации, Эмитент будет подвержен рискам, связанным с изменением правил таможенного контроля и пошлин на внешнем и внутреннем рынках. В этом случае Эмитент предпримет все необходимые меры для осуществления деятельности в полном соответствии с законодательством иностранного государства.

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

**Внутренний рынок.**

Основная деятельность Эмитента не подлежит лицензированию. Эмитент не осуществляет каких-либо видов деятельности, подлежащих лицензированию, и не использует в своей деятельности объекты, оборот которых ограничен. В этой связи, Эмитент не подвержен рискам, связанным с лицензированием основной деятельности. В случае изменения требований по лицензированию деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено, Эмитент примет необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений.

**Внешний рынок.**

Эмитент не осуществляет экспорт продукции, работ и услуг. Соответственно, отсутствуют риски правового характера в отношении операций, связанных с такой деятельностью. 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.

Эмитент не участвовал и в настоящее время не участвует в судебных процессах, которые могут существенным образом отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности. Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью эмитента, рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений. Для надлежащего правового обеспечения деятельности Эмитента и минимизации правовых рисков осуществляется постоянный мониторинг нормативных актов, регулирующих деятельность эмитента, а также судебной

практики, касающейся толкования и применения данных актов при рассмотрении конкретных споров или обобщении правоприменительной практики. При этом мониторинг проводится не только по уже вступившим в силу нормативным актам, но и по проектам нормативных актов, которые будут приняты в будущем. По результатам такого мониторинга могут быть приняты меры для снижения негативных последствий вступления в силу того или иного нормативного акта.

Эмитент не является участником внешнеэкономической деятельности и не осуществляет экспорт продукции, работ и услуг. Соответственно, отсутствуют риски правового характера в отношении операций, связанных с такой деятельностью.

## **5.6. Риски, связанные с деятельностью Общества**

*Риски, свойственные исключительно Обществу, в том числе риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество:*

*1. Эксплуатационные (производственные) риски, связанные с физическим износом, нарушением условий эксплуатации и критическим изменением параметров работы оборудования, основными из которых являются:*

- угроза неисполнения обязательств по договорам на оказание услуг по передаче электрической энергии;
- ухудшение эксплуатационных и экономических показателей электросетевого оборудования;
- наступление неблагоприятных экологических последствий;
- угроза аварий с частичным либо полным недоотпуском электроэнергии с возможными неблагоприятными социальными последствиями.

Обществом осуществляется комплекс мер по обеспечению надежности оборудования и сооружений на должном уровне:

- исполняются в полном объеме показатели программы ремонтных работ;
- внедряются современные методы диагностики без отключения оборудования;
- постоянно оптимизируется структура и величина объема аварийного резерва запасных частей и материалов;
- введен тендерный отбор сервисных и снабженческих организаций с целью повышения качества предоставляемых услуг и материалов, ответственности контрагентов и снижения удельных затрат;
- для снижения вероятности возникновения аварий системного характера внедрена и модернизируется в соответствии с современными требованиями релейная защита и противоаварийная автоматика.

Управление рисками в области соблюдения требований промышленной безопасности в общей структуре управления производственными рисками Общества обеспечивается соблюдением федерального законодательства в области промышленной безопасности и на его основе функционирующей системы производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности.

### *2. Риски технологического присоединения*

К рискам технологического присоединения относятся:

- риск нарушения Обществом антимонопольного законодательства при осуществлении технологического присоединения потребителей электроэнергии к электрическим сетям;
- риск возникновения упущенной выгоды по неисполненному должным образом договору об осуществлении технологического присоединения (в том числе отказ от технологического присоединения);
- риск возникновения дефицита источника финансирования мероприятий по договорам об осуществлении технологического присоединения.
- риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифных решений.

В то же время вследствие большого объема заявок на технологическое присоединение Общество не всегда способно удовлетворить их в полной мере, что может негативно отразиться на объемах выручки из-за потери потенциальных потребителей, а также привести к нарушению антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче электроэнергии и предоставления услуг технологического присоединения.

Для эффективной работы бизнес-процесса технологического присоединения и минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- разъяснение Заявителям их обязательств по договору технологического присоединения и рисков Заявителя, при неисполнении обязательств по данному договору (штрафные санкции, перенос сроков тех. присоединения);
- ведение претензионной работы, в части возмещения затрат по технологическому присоединению с Заявителя;
- мониторинг заявок, формирование прогнозов по технологическому присоединению в целях прогноза объема заявок и объема обязательств сетевой компании на следующий год, а также увеличению обращений в регулирующие органы для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.
- повышение доверия потребителей к компании путем более доступного разъяснения всего процесса технологического присоединения (размещение информации на официальном сайте Общества, разработка методики для информирования заявителей, мониторинг качества функционирования Центра обслуживания клиентов).

*3. Риски, связанные с возможным изменением цен на услуги эмитента, и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

Основные виды деятельности Общества по реализации услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям регулируются государством.

В связи с этим, к основным рискам изменения цен относятся риски, связанные с изменением государственной политики в области тарифного регулирования, и

риски, связанные с неисполнением в процессе осуществления регулируемой деятельности принятых органом регулирования тарифно-балансовых решений.

Политика тарифного регулирования направлена на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, что может привести к ограничению тарифных источников для осуществления инвестиционной и операционной деятельности.

Наиболее значимые риски:

- изменения, вносимые в действующие нормативные акты, введение которых влечет корректировку ранее принятых обязательств Общества;
- применение органом регулирования перераспределения необходимой валовой выручки по годам долгосрочного периода регулирования с целью сдерживания роста тарифов в регионе;
- риски применения штрафных санкций из-за неисполнения утвержденной инвестиционной программы, заданных плановых показателей надежности и качества оказываемых услуг;
- риски превышения операционных расходов, норматива потерь электрической энергии, а также расходов на обслуживание заемных средств над значениями, учтенными в тарифно-балансовых решениях.

В целях минимизации влияния указанных рисков Общество проводит следующие мероприятия:

- взаимодействует с органами регулирования Тульской области по экономическому обоснованию расходов Общества;
- взаимодействует с Федеральной антимонопольной службой по утверждению в Сводном прогнозном балансе производства и поставки электрической энергии (мощности) региона параметров баланса (электропотребление, заявленная мощность, величина технологического расхода (потерь)) на очередной год на уровне прогнозных ожиданий Общества;
- на постоянной основе выполняется программа по сокращению издержек Общества, реализуются обязательства в рамках инвестиционных программ и программ энергоэффективности, а также обеспечивается достижение установленных показателей надежности и качества оказываемых услуг. Формируется прогнозный полезный отпуск электроэнергии.
- проводится сбалансированная политика по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленная на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования деятельности.

В Обществе осуществляются мероприятия по устранению причин возникновения конфликтов с потребителями услуг, снижению оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги, формированию судебной практики и созданию положительных судебных прецедентов.

*4. Риски недополучения доходов, связанные со снижением уровня энергопотребления по сравнению с запланированным.*

Основным риском является вероятность увеличения дебиторской задолженности, в связи с нарушением платежной дисциплины конечных

потребителей услуг Общества, и возникновение необходимости привлечения дополнительных кредитных ресурсов.

Для снижения вероятности данного риска и минимизации последствий его реализации финансовый менеджмент Общества осуществляет работу по проведению взвешенной кредитной политики и по управлению дебиторской задолженностью, направленную на оптимизацию размера задолженности и возврат долгов. Эмитентом проводится активная претензионно-исковая работа по взысканию задолженности.

Общество выделяет также риски недополучения тарифной выручки, в связи со снижением спроса на услуги по передаче электрической энергии по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. Риск недополучения доходов в связи со снижением потребления электроэнергии отдельными крупными потребителями по отношению к запланированному уровню, заключается в отклонении фактического значения объема услуг по передаче электроэнергии от значения, утвержденного в бизнес-плане.

Поскольку на выручку компании влияет динамика электропотребления региона, на территории которого осуществляет деятельность эмитент, то существует риск недополучения доходов в связи со снижением потребления электроэнергии отдельными крупными потребителями по отношению к запланированному уровню.

С целью снижения вероятности наступления данного риска и минимизации его последствий, эмитентом реализуется комплекс мероприятий оптимизации издержек, оптимизации договорных отношений с потребителями и пр.

Источниками риска являются:

- внутренние факторы: увеличение объема потерь электроэнергии (норматив потерь в сетях, безучетное и бездоговорное потребление электроэнергии), недоотпуск электроэнергии вследствие перерывов электроснабжения; внедрение программ энергосбережения;

- внешние факторы: колебание спроса на потребление электроэнергии в результате макроэкономических изменений, влекущие колебания (снижение) объема энергопотребления.

*Для покрытия наиболее существенных факторов риска реализуются следующие мероприятия:*

1) ежемесячный мониторинг электропотребления крупнейших потребителей г. Тула;

2) проведение периодических проверок расчетных систем учета электроэнергии, контрольного снятия показаний;

3) составление балансов электроэнергии по подстанциям на основании технического учета электроэнергии, выявление участков сети с превышением нормативных потерь, проведение рейдов по выявлению безучетного и бездоговорного потребления;

4) заключение договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с обязательным предоставлением плановых объемов электропотребления, с целью корректного включения объемов в бизнес-план Общества;

5) формирование и представление в органы государственного регулирования тарифов предложений по балансу электроэнергии в сетях, объему потерь.

*5. Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности.*

Одним из регуляторных рисков является несовершенство механизмов функционирования розничного рынка электроэнергии, влекущее за собой разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в отношении объемов потребления электроэнергии и мощности, применяемых в расчетах тарифов. Следствием этого является возникновение оспариваемой и просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии, оказанные Обществом, что может привести к снижению ликвидности и финансовой устойчивости Общества.

Просроченная дебиторская задолженность за услуги по передаче электроэнергии имеет наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности эмитента и оказывает наибольшее влияние на его финансовый результат. Влияние данного риска проявляется в необходимости привлекать кредитные ресурсы в связи с недополучением денежных средств от контрагентов, в условиях жесткого графика платежей в адрес поставщиков, по выплате заработной платы, налоговых и иных платежей.

Для покрытия наиболее существенных факторов риска реализуются следующие мероприятия:

- Разработка и контроль исполнения плана-графика мероприятий по снижению дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии на квартал. Приоритетным направлением работы является борьба с неплатежами.

- Взыскание в судебном порядке просроченной не оспариваемой задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами. Введение обеспечительных мер в отношении неплательщиков.

- Выявление имущества (активов) должника и получение документов, подтверждающих наличие, размер и местонахождение этих активов. Рассмотрение возможности обращения в прокуратуру, МВД на контрагентов систематически нарушающих сроки оплаты.

- Анализ причин разногласий при согласовании объема переданной электроэнергии, разработка краткосрочных планов мероприятий по устранению причин возникновения конфликтов с контрагентами, результатом которых являются, в т.ч., разногласия по объему переданной электроэнергии.

*б. Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество; отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы); возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Общества:*

Присутствуют существенные риски при изменении позиции применения норм права в судебной практике по вопросам, связанным с основной деятельностью общества, которые могут повлиять существенным образом на результаты

деятельности общества. Общество участвует в текущих судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его хозяйственной деятельности. Риск потери потребителей, на долю которых приходится не менее 10% общей выручки в существующих условиях невелик.

*7. Риски, связанные с возможным изменением цен на комплектующие и услуги, используемые эмитентом в своей деятельности, и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.*

Так как государство осуществляет регулирование тарифов на электроэнергию, существует риск, связанный с ростом цен на сырьё и услуги, используемые Обществом, выше уровня инфляции, учитываемого при утверждении тарифов. Для уменьшения данного риска Обществом используются механизмы оптимизации затрат:

- повышение операционной эффективности компании путем реализации программ по снижению производственных издержек;
- централизация закупочной деятельности, заключение договоров по результатам проведённых конкурсов на условиях, наиболее приемлемых для компании.

***РАЗДЕЛ 6. Перечень совершенных АО «ТГЭС» в 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок***

Крупных сделок в 2016 году Обществом совершено не было.

***РАЗДЕЛ 7. Перечень совершенных АО «ТГЭС» в 2016 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом "Об акционерных обществах" сделками, в совершении которых имела заинтересованность***

Дата совершения сделки	Дата одобрения сделки	Орган общества, принявший решение об одобрении сделки	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, предмет сделки и ее существенные условия
15.01.2016	15.01.2016	Общее собрание акционеров	Акционерное общество "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ "ТРАНССЕТЬЭНЕРГО", заключение Дополнительного соглашения № 1 к Договору займа № 1-2014 от 03.12.2014
23.12.2016	23.12.2016	Совет директоров	Акционерное общество "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ "ТРАНССЕТЬЭНЕРГО", заключение договора займа

**РАЗДЕЛ 8. Состав Совета директоров АО «ТГЭС», включая информацию об изменениях в составе Совета директоров АО «ТГЭС», имевших место в 2015 году, и сведения о членах Совета директоров АО «ТГЭС»**

I. Состав Совета директоров АО «ТГЭС»:

1. Бондарева Наталия Викторовна
2. Доровский Роман Александрович
3. Тимаков Николай Николаевич
4. Соловьев Роман Игоревич
5. Хныкин Сергей Николаевич
6. Шиков Павел Борисович

1. ФИО: Бондарева Наталия Викторовна (Председатель)

Персональными данными о дате рождения, образовании и должностях занимаемым этим лицом за последние 5 лет АО «ТГЭС» не располагает (согласие не получено)  
Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

2. ФИО: Доровский Роман Александрович

Персональными данными о дате рождения, образовании и должностях занимаемым этим лицом за последние 5 лет АО «ТГЭС» не располагает (согласие не получено).

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет  
Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента:

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в

состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

### 3. ФИО: Тимаков Николай Николаевич

Персональными данными о дате рождения, образовании и должностях занимаемым этим лицом за последние 5 лет АО «ТГЭС» не располагает (согласие не получено).

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

### 4. ФИО: Соловьев Роман Игоревич

Персональными данными о дате рождения, образовании и должностях занимаемым этим лицом за последние 5 лет АО «ТГЭС» не располагает (согласие не получено).

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5. ФИО: Хныкин Сергей Николаевич (заместитель Председателя)

Персональными данными о дате рождения, образовании и должностях занимаемым этим лицом за последние 5 лет АО «ТГЭС» не располагает (согласие не получено).

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

6. ФИО: Шиков Павел Борисович

Персональными данными о дате рождения, образовании и должностях занимаемым этим лицом за последние 5 лет АО «ТГЭС» не располагает (согласие не получено).

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за

правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало.

***РАЗДЕЛ 9. Сведения о лице, занимающем должность (осуществляющем функции) единоличного исполнительного органа АО «ТГЭС», и членах коллегиального исполнительного органа акционерного общества***

**1.** Полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации. Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа Общества.

Полное фирменное наименование:

*Акционерное общество "МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ "ТРАНССЕТЬЭНЕРГО"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "МСК "ТРАНССЕТЬЭНЕРГО"*

Основание передачи полномочий: *Договор № 1 от 31.03.2013*

Место нахождения: *город Москва, Большой Сухаревский переулок, д. 19, стр. 2*

ИНН: *7710587629*

ОГРН: *1057747224358*

Телефон: *(495) 950-8515*

Факс: *(495) 950-8515*

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: *Хныкин Сергей Николаевич*

Персональными данными о дате рождения, образовании и должностях занимаемым этим лицом за последние 5 лет АО «ТГЭС» не располагает (согласие не получено).

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих

организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

2. Коллегиальный исполнительный орган в Обществе отсутствует.

**РАЗДЕЛ 10. Основные положения политики акционерного общества в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также сведения по каждому из органов управления акционерного общества с указанием размера всех видов вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления акционерного общества, являвшихся его работниками, в том числе работавших по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплаченные за участие в работе соответствующего органа управления, иные виды вознаграждения, которые были выплачены акционерным обществом в течение отчетного года, и с указанием размера расходов, связанных с исполнением функций членов органов управления акционерного общества, компенсированных акционерным обществом в течение отчетного года.**

**1. Вознаграждения лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа Общества:**

**Управляющая компания**

Единица измерения: *тыс. руб. без учета НДС*

Наименование показателя	2016
Вознаграждение за участие в работе органа управления	118 274,0
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
<b>ИТОГО</b>	<b>118 274,0</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: Договор №1 от 31.03.2013г.

**Совет директоров**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016
Вознаграждение за участие в работе органа управления	4 641,1
Заработная плата	-

Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
<b>ИТОГО</b>	<b>4 641,1</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Положение «О выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Тульские городские электрические сети» вознаграждений и компенсаций» от 27.06.2013

### **Ревизионная комиссия**

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2016
Вознаграждение за участие в работе органа управления	693,6
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Компенсации расходов	-
Иные виды вознаграждений	-
<b>ИТОГО</b>	<b>693,6</b>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Положение «О выплате членам Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Тульские городские электрические сети» вознаграждений и компенсаций» от 27.06.2013

## **РАЗДЕЛ 11. Состояние чистых активов общества**

Динамика чистых активов общества

Тыс. руб.

Показатель	2016 г.	2015 г.	2014 г.
Уставной капитал	487 154	487 154	487 154
Чистые активы	1 276 959	1 053 943	691 037

**РАЗДЕЛ 12. Информация об объеме каждого из использованных акционерным обществом в отчетном году видов энергетических ресурсов:**

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Тепловая энергия	1 386,428	Гкал	2 442 048,95
Электрическая энергия	834 984	тыс. кВт*ч	4 063 083,5
Бензин автомобильный	193 025,79	л	5 548 057,62
Топливо дизельное	82 220,48	л	2 365 829,70
Газ естественный (природный)	24 101,64	л	347 570,57

**РАЗДЕЛ 13. Корпоративное поведение**

В своей деятельности АО «ТГЭС» следует положениям Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг № 421/р от 04.04.2002г.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
<b>Общее собрание акционеров</b>			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	п. 9.10. Устава Общества: Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется заказным письмом (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 20 (Двадцать), а сообщение о проведении Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, - не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	

3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В уставе или внутренних документах Общества отсутствуют требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров Генерального директора, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора Общества.
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	В уставе или внутренних документах Общества отсутствуют данные требования.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не соблюдается	
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Не соблюдается	
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	

15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	П. 5.1. Положения «О Совете директоров ОАО «ТГЭС» Заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	В соответствии с разделом 7 Положения о Совете директоров Общества

23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членом совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается	
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членом комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Соблюдается	

<b>Исполнительные органы</b>			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Не соблюдается	

<b>Секретарь общества</b>			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
<b>Существенные корпоративные действия</b>			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Не соблюдается	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
<b>Раскрытие информации</b>			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Не соблюдается	

61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	<a href="http://www.tulges.ru">www.tulges.ru</a>
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
<b>Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью</b>			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	О выявленных нарушениях сообщается Общему собранию акционеров

72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Не соблюдается	
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	
<b>Дивиденды</b>			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	

### **Контактная информация об Обществе**

*Полное наименование:*

*Акционерное общество «Тульские городские электрические сети».*

*Сокращенное наименование: АО «ТГЭС»*

*Место нахождения: 300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д.10*

*Телефон: (4872) 24-93-01, Факс: (4872) 24-93-64, Адрес электронной почты: [tulges@mail.ru](mailto:tulges@mail.ru)*

*Адрес страницы в сети Интернет, на которой доступна информация об Обществе:*

*<http://www.tulges.ru>*

**Генеральный директор**

**АО «МСК «ТРАНССЕТЬЭНЕРГО» -  
управляющей организации АО «ТГЭС»**

**С.Н. Хныкин**

**Главный бухгалтер АО «ТГЭС»**

**Л.Л. Овечкина**



А У Д И Т О Р С К А Я Ф И Р М А  
" А У Д И Т Ц Е Н Т Р "

✉ г. Тула, ул. Октябрьская, д. 89  
☎ (4872) 47-02-15  
☎ (4872) 47-55-25  
✉ E-mail: auditcentert@yandex.ru

№ 5 от 13.04.17

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**о годовой бухгалтерской отчетности**  
**акционерного общества**  
**«Тульские городские электрические сети»**  
**за 2016 год**

**Акционерам**  
**акционерного общества**  
**«Тульские городские электрические сети»**

**Аудируемое лицо:**

**Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»,**  
ОГРН 1097154002648,  
300001, г. Тула, ул. Демидовская плотина, д. 10.

**Аудиторская организация:**

**Общество с ограниченной ответственностью «Аудитцентр»,**  
ОГРН 1027100515815,  
300062, г. Тула, ул. Октябрьская, д. 89,  
Член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»,  
ОРНЗ 11606009747.

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности акционерного общества «Тульские городские электрические сети», состоящей из:

- *Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2016 года;*
- *Отчета о финансовых результатах;*
- *Приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:*

- *Отчета об изменениях капитала за 2016 год;*
- *Отчета о движении денежных средств за 2016 год.*
- *Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.*

## **Ответственность аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

## **Ответственность аудитора**

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности.

Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в годовой бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность годовой бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности.

## **Основание для выражения мнения с оговоркой**

Обществом не была произведена исправительная запись в отношении безвозмездно полученных в прошлые годы материально-производственных запасов, учитываемых в составе доходов будущих периодов.

В результате, в бухгалтерском балансе по состоянию на 31 декабря 2016 года величина доходов будущих периодов, отраженная по статье «Доходы будущих периодов» завышена на сумму полученных безвозмездно и списанных материально-производственных запасов по состоянию на 31.12.2016 года в размере 13 035 тыс. руб.

В Отчете о финансовых результатах за 2016 год величина прочих доходов, отраженная по статье «Прочие доходы», занижена на 13 035 тыс. руб., на ту же сумму занижена величина чистой прибыли, отраженной по статье «Чистая прибыль (убыток)».

## Мнение

По нашему мнению, за исключением влияния на годовую бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Тулские городские электрические сети» по состоянию на 31 декабря 2016 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2016 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор ООО «Аудитцентр»

13 апреля 2017 года



Н. Н. Бережная

Управляющему директору  
АО «ТГЭС»  
С. Н. Хныкину

13 апреля 2017 года

**Письменная информация аудитора руководству экономического субъекта по  
результатам проведения аудита**

**Глубокоуважаемый Сергей Николаевич!**

В соответствии с договором № 5 от 19.08.2016 года в период с 07.11.2016 года по 17.11.2016 года и с 05.04.2017 года по 13.04.2017 года, был проведен аудит Вашей организации за период с 01.01.2016 г. по 31.12.2016 г.

**Лицо, осуществлявшее аудит:**

Аудиторская фирма «Аудитцентр» (ИНН - 7103012392) г. Тула, ул. Октябрьская, 89  
**Регистрационное свидетельство** - ТИВ-1402 № 060792 от 22.12.1992 года  
**Является членом:** СРО Ассоциация «Содружество», ОРНЗ 11606009747.

В проведении аудита непосредственно принимали участие следующие специалисты:

№ п/п	Ф.И.О. специалиста	Данные квалификационного аттестата аудитора	Обязанности в ходе проведения данного аудита
1.	Бережная Н. Н.	№ К 013355	Проверка в соответствии с программой
2.	Кобозева Н. В.	№ 06-000229	

**Проверяемый экономический субъект:**

Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»  
ИНН 7105505971 КПП 710501001

**Регистрационное свидетельство** -71 № 000535815г. выдано Инспекцией МНС России по Пролетарскому району г. Тулы 07.10.2002 г.

**Руководитель организации:** Управляющий директор  
АО «ТГЭС» - Хныкин С. Н.

Лицо, ответственное за ведение учета и подготовку достоверной бухгалтерской отчетности: главный бухгалтер АО «ТГЭС» – Овечкина Л.Л.

С 1 января 2013 года согласно закону "О бухгалтерском учете" руководитель экономического субъекта обязан организовать ведение бухгалтерского учета и хранение документов бухгалтерского учета. Ответственность за правильность и достоверность отражения в учете первичных документов, объектов, формирования финансового результата деятельности Предприятия, представления финансового положения теперь возложена на руководителя.

Целью письменной информации является доведение до руководства АО «Тульские городские электрические сети» наличия существенных недостатков в учетных записях, бухгалтерском учете и системе внутреннего контроля, которые могут привести к существенным ошибкам в бухгалтерской отчетности, а также внесение рекомендаций по совершенствованию системы бухгалтерского учета и внутреннего контроля.

Аудит был проведен в соответствии с:

- Федеральным законом «Об аудиторской деятельности»;
- Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте РФ (в части, не противоречащими Федеральному закону «Об аудиторской деятельности» и Федеральным правилам (стандартам) аудиторской деятельности);
- внутрифирменными правилами (стандартами) аудиторской деятельности.

Цель аудита заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

При проведении аудита мы исходили из того, что бухгалтерская (финансовая) отчетность проверяемой организации должна быть сформирована таким образом, чтобы отвечать требованиям действующих нормативных актов, регулирующих порядок ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В связи с тем, что в ходе аудита применялись выборочные методы и тестирование, и в связи с другими присущими аудиту ограничениями, наряду с ограничениями, присущими любой системе бухгалтерского учета и внутреннего контроля, существует неизбежный риск того, что некоторые, даже существенные, искажения могут остаться необнаруженными.

Аудиторская проверка включала в себя три основных этапа:

- планирование;
- сбор аудиторских доказательств;
- завершение аудита.

На *первом этапе* произведено:

- предварительное знакомство с клиентом;
- расчет уровня существенности предстоящей проверки;
- изучение и оценка системы бухгалтерского учета и внутреннего контроля организации;

- оценка аудиторских рисков;
- подготовка общего плана и программы аудита.

На *втором этапе* проведен сбор аудиторских доказательств, для чего были выполнены аудиторские процедуры следующих видов:

- тестирование средств внутреннего контроля;
- процедуры проверки по существу (детальные тесты, оценивающие правильность отражения операций и остатка средств на счетах бухгалтерского учета, и аналитические процедуры).

На *третьем этапе* произведено:

- подготовка рабочей документации в виде аудиторского файла;
- подготовка информации, полученной по результатам аудита;
- подготовка аудиторского заключения по финансовой (бухгалтерской)

отчетности.

Проделанная в процессе аудита работа не означает проведение полной и всеобъемлющей проверки системы внутреннего контроля АО «Тульские городские электрические сети» с целью выявления всех возможных ее недостатков.

Мы проверили соответствие ряда совершенных АО «Тульские городские электрические сети» финансово-хозяйственных операций действующему законодательству исключительно для того, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Настоящая информация содержит сведения, ставшие известными нам в ходе аудита бухгалтерской отчетности, которые, по нашему мнению, являются одновременно важными для руководства и представителей собственника аудируемого лица при осуществлении ими контроля за подготовкой достоверной бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица и раскрытием информации в ней.

### **Оценка аудиторского риска**

При проведении аудиторской проверки мы предполагаем наличие аудиторского риска, который состоит из трех компонентов:

- внутрихозяйственного риска (неотъемлемый риск);
- риска средств контроля;
- риска не обнаружения ошибки.

Оценка внутрихозяйственного риска осуществляется нами на этапе планирования.

При подготовке общего плана аудита производится оценка внутрихозяйственного риска в отношении отдельных статей баланса и показателей бухгалтерской отчетности. Далее при составлении программы аудита мы оцениваем внутрихозяйственный риск для счетов бухгалтерского учета и операций сальдо (или) обороты по которым превышают заданный уровень существенности.

При оценке внутрихозяйственного риска в отношении баланса и отчетности мы принимаем во внимание следующие основные факторы: специфику деятельности Общества; опыт и квалификацию работников Общества, ответственных за ведение учета и подготовку отчетности; возможность наличия внешнего давления на руководителей и персонал Общества с целью достижения любой ценой определенных показателей бухгалтерской отчетности, а также возможность контроля за деятельностью Общества со стороны уполномоченных органов.

При оценке рисков используются следующие градации: высокий, средний, низкий.

### **Общая информация**

В проверяемом периоде бухгалтерский учет ведется с применением компьютерной техники и бухгалтерской программы «1С: Предприятие версия 8.2», «1С: Зарплата и управление персоналом» работниками бухгалтерии в количестве 8 человек. Указанная программа объединена в локальную сеть.

При проверке были рассмотрены бухгалтерские операции, предусмотренные в программе аудита.

Все разделы программы проверялись выборочным способом. Объем выборки определялся на основе профессионального суждения аудитора.

При проверке были рассмотрены финансово-хозяйственные операции АО «ТГЭС» за период с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года. Проверке подвергались: первичные документы и регистры бухгалтерского учета в соответствии с программой.

Методика аудиторской проверки: на выборочной основе проверялись первичные документы, числовые данные и пояснения, содержащиеся в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности, соблюдение АО «ТГЭС» применимого законодательства РФ

при совершении финансово хозяйственных операций. При проведении проверки финансово-хозяйственных операций нами выборочно рассмотрено соблюдение АО «ТГЭС» применимого законодательства РФ при их совершении.

При выполнении своих профессиональных обязанностей аудиторы руководствовались следующими принципами:

- независимость;
- честность;
- объективность;
- профессиональная компетентность и добросовестность;
- конфиденциальность;

### Результаты аудиторской проверки

В ходе аудита осуществлялись аудиторские процедуры:

- тесты средств внутреннего контроля;
- процедуры проверки по существу (инспектирование, наблюдение, пересчет, аналитические процедуры).

Существенных недостатков в ходе тестирования средств внутреннего контроля не выявлено. Используемая на предприятии система внутреннего контроля, как совокупность организационных мер, методик и процедур, используемых руководством аудируемого лица в качестве средств для упорядоченного и эффективного ведения финансово-хозяйственной деятельности, обеспечения сохранности активов, выявления, исправления и предотвращения ошибок и искажения информации, так же своевременной подготовки достоверной финансовой (бухгалтерской) отчетности, соответствует характеру деятельности аудируемого лица.

При планировании и проведении проверки нами рассмотрено состояние внутреннего контроля АО «ТГЭС».

В ходе проверки нами обнаружен ряд нарушений установленного порядка ведения бухгалтерского учета и совершения финансово-хозяйственных операций.

Нарушение и характеристики состояния отдельных объектов учета даны по их видам и сгруппированы в соответствующих разделах аудиторского отчета.

### Выводы и рекомендации

Бухгалтерский учет осуществляется по Плану счетов бухгалтерского учета, утвержденному Приказом Минфина России № 94н от 31.10.2000 года в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 года № 34н.

В работе применяются Положения по бухгалтерскому учету (ПБУ), утвержденные Минфином, и Налоговый кодекс РФ.

Надежность системы внутреннего контроля в целом - средняя.

Общий уровень существенности, рассчитанный в соответствии с Правилами аудиторской деятельности, составляет 39 800 тыс. руб.

Аудиторская проверка проводилась нами с использованием принципа существенности. Для определения уровня существенности при планировании и проведении аудита мы основывались на внутрифирменных стандартах, нормативных актах, регулирующих аудиторскую деятельность в Российской Федерации.

В процессе планирования аудита мы определили приемлемый уровень существенности, позволяющий выявлять существенные искажения. Нами определен как общий уровень существенности для бухгалтерской отчетности в целом, так и уровень существенности по ее отдельным статьям.

По окончании проверки мы оцениваем существенность полученной информации. При этом также учитываем как количественную, так и качественную сторону выявленных нарушений и ошибок.

Под уровнем существенности аудиторы принимали то предельное значение ошибки бухгалтерской отчетности, начиная с которой пользователь этой отчетности с

большой степени вероятности перестают делать на ее основе правильные выводы и принимать правильные экономические решения.

Таким образом, мы можем выразить свой подход в следующем: отмеченные в ходе аудита и предполагаемые искажения должны быть меньше уровня существенности, качественные отклонения порядка ведения учета подготовки отчетности от требований соответствующих нормативных актов не должны быть существенными. При этом оба этих условия должны выполняться одновременно.

Мы полагаем, что проведенный аудит дает основание для того, чтобы высказать мнение о достоверности бухгалтерской отчетности за период с 01.01.2016 года по 31.12.2016 года.

При подготовке бухгалтерской отчетности Общество исходило из допущения о том, что будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности.

Используя данные Баланса, аудитор рассчитал чистые активы Общества:

на 01.01.2015 г.	на 01.01.2016 г.	на 01.01.2017 г.
691 037 тыс. руб.	1 053 943 тыс. руб.	1 276 959 тыс. руб.

Из п. 7 Порядка определения стоимости чистых активов, утвержденного Приказом Минфина России от 28.08.2014 N 84н, следует: стоимость чистых активов определяется по данным бухгалтерского учета. При этом активы и обязательства принимаются к расчету по стоимости, подлежащей отражению в бухгалтерском балансе организации (в нетто-оценке за вычетом регулирующих величин) исходя из правил оценки соответствующих статей бухгалтерского баланса.

В соответствии со ст. 35 Федерального закона № 208-ФЗ от 26.12.1995 г. «Об акционерных обществах» стоимость чистых активов должна быть равна или быть больше уставного капитала. В Вашем случае стоимость чистых активов по состоянию на 01.01.2017 г. составляет 1 276 959 тыс. руб., что превышает величину уставного капитала установленного в сумме 487 154 тыс. руб.

В 2016 году Общество находилось на одном режиме налогообложения в виде общей системы налогообложения (ОСНО).

В Обществе разработана учетная политика на 2016 год для целей бухгалтерского и налогового учета, которая утверждена Приказом № 222 от 31.12.2015 г.

Приложением к Приказу об учетной политике на 2016 год являются:

- Учетная политика для бухгалтерского учета (Приложение №1);
- Учетная политика для налогового учета (Приложение №2);
- Рабочий План счетов бухгалтерского учета (Приложение №3);
- Образцы нетиповых документов, утвержденные для применения в организации на основании ч.4ст.9 Закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ (Приложение №4) акты, бух. справка и т.п. в количестве 15 единиц);
- График проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств (Приложение №5);
- Регистр налогового учета (Приложение №6);
- График документооборота (Приложение №7);
- Регистр налогового учета по НДС (Приложение №8);
- Расчет (смета) резерва на оплату отпусков на 2016 год (Приложение №9);
- Правила соблюдения порядка ведения кассовых операций (Приложение №10).

В Обществе имеется Регламент формирования резервов по сомнительным долгам и списания дебиторской задолженности в бухгалтерском учете, утвержденный генеральным директором управляющей компании Бондаревой Н.В. 10.01.2013 г.

В работе Общество использует типовые бланки, утвержденные Госкомстатом России и формы бланков утвержденные в Приложении №4 к учетной политике для

бухгалтерского учета (п. 2.7 Учетной политики).

В Положении об учетной политике достаточно раскрыты способы ведения бухгалтерского учета, существенно влияющие на оценку и принятие решения заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности.

Записи в бухгалтерской отчетности подтверждены первичными учетными документами.

Обществом в 2014 году получено Уведомление № 2296761 от 11.12.2014 года о постановке на учет в налоговом органе обособленного подразделения по адресу: г. Тула, Скуратовский мкр., 4Б в Инспекции ФНС по Центральному району г. Тулы.

Дата постановки на учет 01.12.2014 года.

Перед составлением годовой бухгалтерской отчетности проведение инвентаризации обязательно для всех организаций независимо от их организационно-правовых форм и применяемых налоговых режимов. Инвентаризация проводится с целью обеспечить достоверность данных бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности. Для этого в ходе инвентаризации проверяются и документально подтверждаются наличие, состояние и оценка активов и обязательств организации (ч. 1, 2, 3 ст. 11 Закона N 402-ФЗ, п. п. 26, 27 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, п. 38 ПБУ 4/99, Письмо Минфина России от 09.01.2013 N 07-02-18/01).

В Обществе изданы Приказы о проведении инвентаризации.

Проведена инвентаризация расходов будущих периодов, наличных денежных средств, капиталовложений (сч.08), резерва на оплату отпусков и резерва по сомнительным долгам, расчетов с поставщиками и покупателями и прочими дебиторами и кредиторами, материалов.

Излишек и недостач не обнаружено.

Инвентаризация оформлена на унифицированных формах, утвержденных Постановлением Госкомстата России от 18.08.1998 г.

Общество применяет ПБУ 18/02, утвержденное Приказом Минфина РФ от 19.11.2002 года № 114н (в ред. от 24.12.2010 г. № 186н), так как не относится к субъектам малого предпринимательства по критериям, определенным статьей 4 ФЗ от 24.07.2007г №209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства».

По результатам проверки исправления в данные бухгалтерского учета внесены частично. При этом бухгалтерские операции, подлежащие исправлению в 2017 году, не превышают общий уровень существенности, рассчитанный по аудиторским правилам.

Однако в ходе аудита установлено, что Общество не произвело списание доходов будущих периодов, которые на самом деле являются безвозмездно полученными в прошлые годы материалами.

На день проверки материалы использованы, но при этом не включены в прочие доходы.

В бухгалтерском балансе статья «Доходы будущих периодов» завышена на 13 035 т.р. и превысила уровень существенности этой статьи баланса, а, соответственно, статья «Нераспределенная прибыль» занижена на ту же сумму.

Поэтому по итогам 2016 года Вашему Обществу выдано *модифицированное аудиторское заключение с оговоркой*.

На основании проведенного аудита аудиторами высказывается мнение о достаточном уровне надежности системы внутреннего контроля и бухгалтерского учета, которая снижает возможность искажения показателей хозяйственной деятельности Общества, возникновения хищений на различных этапах производственного процесса, а также возникновения неучтенных финансово-хозяйственных операций в целом по предприятию. Такая организация внутреннего контроля и бухгалтерского учета позволяет в достаточной степени документально подтвердить финансово-хозяйственные операции Общества и соответственно обеспечить достоверность, как отдельных статей баланса, так и налогооблагаемой базы

по налогам и сборам.

В ходе составления данной информации между аудиторами и учетными работниками Общества не возникло существенных разногласий.

Анализируя показатели, характеризующие финансово-хозяйственную деятельность Общества, можно сделать следующие выводы:

1. Коэффициент текущей ликвидности по данным бухгалтерского баланса:

Кт.л. = 0,76

Коэффициент текущей ликвидности ниже установленного норматива (2,0), что характеризует Ваше Общество как не обеспеченное оборотными средствами для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения срочных обязательств Общества.

2. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами:

КОСС = - 2,15

Показатель обеспеченности собственными оборотными средствами имеет отрицательное значение (норматив равен 0,1) и в этом отношении финансовое положение Предприятия можно признать неблагоприятным, так как КОСС характеризует наличие собственных оборотных средств у предприятия, необходимых для его финансовой устойчивости.

3. Коэффициент собственности:

КС = 0,53

Этот показатель является наиболее интересным для кредиторов и при Вашем коэффициенте риск для кредиторов минимальный.

В соответствии с действующими положениями, структура баланса считается неудовлетворительной, если один из двух установленных коэффициентов ниже норматива. У Вас оба коэффициента ниже норматива, следовательно, структура баланса акционерного общества «Тульские городские электрические сети» признается неудовлетворительной, прочность финансового положения невелика.

Финансовая устойчивость отражает стабильность характеристик, получаемых при анализе финансового состояния в свете долгосрочной перспективы, и связана с общей структурой финансов и независимостью предприятия от внешних инвесторов и кредиторов.

Финансовый анализ является существенным элементом финансового менеджмента и аудита. Результаты финансового анализа позволяют заинтересованным лицам и организациям принимать адекватные управленческие решения.

Основной целью финансового анализа является получение объективной и точной картины финансового состояния предприятия, его прибылей и убытков, изменений в структуре активов и пассивов, расчетов с дебиторами и кредиторами.

**Рекомендуем Вам:**

- ♦ Повышать профессиональные знания (посещение семинаров, изучение нормативных документов в подписных изданиях, консультации аудиторской фирмы).
- ♦ Изучить замечания, отмеченные в отчете аудитора и устранить их.

**Благодарим Вас за сотрудничество и надеемся на его продолжение.**

**Руководитель группы аудиторов**



**Н. Н. Бережная**

**Аудитор**



**Н. В. Кобозева**

**Аудиторское заключение  
в количестве 2-х экз. получила**

**Управляющий директор АО «ТГЭС»**  
по доверенности 77 АБ 3209961 от 26.01.2015  **С. Н. Хныкин**

**13 апреля 2017 года**

**«Коль в честности моей Вы усомнились,  
или умении вести дела,  
Аудиторов почетных позовите,  
чтобы меня проверить...»**

**В. Шекспир  
«Тимон Афинский»**

## Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2016 г.

		Коды		
		0710001		
		31	12	2016
		03220015		
		7105505971		
		35.12		
		12267	49	
		384		

  

Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД
Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»	по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН
Экономическая деятельность: Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности / смешанная	по ОКОПФ / ОКФС
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ
Местонахождение (адрес): Тульская обл, Тула г, Демидовская плотина ул, дом № 10	

Категория	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	<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	1 995 844	1 827 809	1 243 732
	в том числе:				
	Основные средства в организации		1 867 076	1 698 588	1 104 864
	Земельные участки		90 080	83 542	83 542
	Строительство объектов основных средств		38 688	45 679	55 326
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	45 000
	в том числе:				
	Займы выданные	11701	-	-	45 000
	Отложенные налоговые активы	1180	4 487	2 658	2 866
	Прочие внеоборотные активы	1190	4 845	4 084	4 129
	в том числе:				
	Расходы будущих периодов	11901	4 845	4 084	4 129
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>2 005 176</b>	<b>1 834 551</b>	<b>1 295 727</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
	Запасы	1210	35 409	31 267	41 444
	в том числе:				
	материалы	12101	35 287	31 136	41 354
	расходы будущих периодов	12102	122	131	90
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	601	601	601
	в том числе:				
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам		601	601	601
	Дебиторская задолженность	1230	234 018	179 159	207 409
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	195	329	527
	Расчеты с покупателями	12302	144 142	102 565	113 763
	Расчеты по налогам и сборам	12303	107	30	34
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	115	48	86
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12305	1	2	243
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12306	89 458	76 185	92 756

3.1	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	10 000	45 000	-
	в том числе:				
	Займы выданные	12401	10 000	45 000	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	68 246	86 706	65 324
	в том числе:				
	касса организации	12501	45	70	29
	расчетные счета	12502	5 201	636	13 295
	прочие специальные счета	12503	63 000	86 000	52 000
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	348 274	342 733	314 778
	<b>БАЛАНС</b>	1600	2 353 450	2 177 284	1 610 505

Показатели	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	487 154	487 154	487 154
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	24 358	14 352	6 406
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	744 144	528 862	173 100
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>1 255 656</b>	<b>1 030 368</b>	<b>666 660</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	557 908	557 908	353 308
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	557 908	557 908	353 308
	Отложенные налоговые обязательства	1420	28 391	29 016	7 481
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>586 298</b>	<b>586 924</b>	<b>360 789</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	1 131	1 360	813
	в том числе:				
	Проценты по долгосрочным кредитам	15101	1 131	1 360	813
5.3	Кредиторская задолженность	1520	455 091	500 702	523 447
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками	15201	295 303	284 947	277 757
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	41 890	92 247	170 124
	Расчеты по налогам и сборам	15203	36 213	31 679	24 129
	Расчеты по социальному страхованию	15204	-	-	4
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15205	81 685	91 829	51 433
	Доходы будущих периодов	1530	21 303	23 575	24 377
	в том числе:				
	Доходы полученные в счет будущих периодов	15301	13 035	13 035	13 035
	Безвозмездные поступления	15302	8 268	10 540	11 342
97	Оценочные обязательства	1540	33 971	34 355	34 419
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>511 495</b>	<b>559 992</b>	<b>583 056</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>2 353 450</b>	<b>2 177 284</b>	<b>1 610 505</b>

директор

(подпись)



Хныкин Сергей Николаевич

ИНН (расшифровка подписи)

14 марта 2017 г.

**Отчет о финансовых результатах  
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Форма по ОКУД	Коды		
	0710002		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
Акционерное общество «Тулские городские электрические сети» по ОКПО	03220015		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 7105505971		
Экономическая деятельность	35.12		
Экономическая деятельность	35.12		
Акционерно-правовая форма / форма собственности	12267	49	
/ смешанная	по ОКOPФ / OKPC		
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ 384		

Расшифровка	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Выручка	2110	1 250 495	1 158 974
	Себестоимость продаж	2120	(888 916)	(681 661)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	361 579	477 313
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	361 579	477 313
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	11 512	12 392
	Проценты к уплате	2330	(82 761)	-
	Прочие доходы	2340	1 387 720	1 086 766
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	1 015	1 045
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23402	861	2 716
	Доходы, связанные с реализацией права после наступления срока платежа	23403	1 294 837	982 912
	Доходы в виде восстановленных оценочных резервов	23404	75 938	91 570
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23405	9 634	7 115
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23406	66	4
	Прочие внереализационные доходы	23407	3 879	1 404
	Прибыли и убытки прошлых лет	23408	1 490	-
	Прочие расходы	2350	(1 389 752)	(1 110 769)
	в том числе:			
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23501	(425)	(710)
	Расходы, связанные с ликвидацией основных средств	23502	(1 823)	(125)
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23503	(473)	(1 512)
	Расходы, связанные с реализацией права требования после наступления срока платежа	23504	(1 294 837)	(982 912)
	Расходы в виде образованных оценочных резервов	23505	(39 851)	(79 975)
	Расходы на услуги банков	23506	(192)	(159)
	Штрафы, пени, неустойки к уплате	23507	(26 943)	(22 896)
	Убытки прошлых лет	23508	(7 392)	(4 562)
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23509	(48)	(7)
	Прочие внереализационные расходы	23510	(3 435)	(2 793)
	Добровольные пожертвования	23510	-	(2 000)
	Выплаты социального характера	23511	(13 565)	(12 733)
	Расходы на госпошлину	35512	(768)	(385)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	288 298	465 702
	Текущий налог на прибыль	2410	(62 298)	(78 503)

в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(2 482)	(7 106)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	626	(21 535)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 828	(208)
Прочее	2460	(3 166)	(1 748)
в том числе:			
Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24601	(2 868)	(1 748)
налог на прибыль прошлых лет		(298)	-
Чистая прибыль (убыток)	2400	225 288	363 708

Объяснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	225 288	363 708
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,46-	0,75-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

\_\_\_\_\_  
 Руководитель  
 (подпись)



14 марта 2017 г.

за Январь - Декабрь 2016 г.

Коды		
0710003		
31	12	2016
03220015		
ИНН 7105505971		
35.12		
12267	49	
384		

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

ОКВЭД

по ОКПФ / ОКФС

по ОКЕИ

Организация Акционерное общество «Тулские городские электрические сети»

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

Организационно-правовая форма / форма собственности АО / смешанная

Единица измерения: в тыс. рублей

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2014 г.	3100	487 154	-	-	6 406	173 100	666 660
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	363 708	363 708
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	363 708	363 708
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Целевые резервы (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	X
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	7 946	(7 946)	X
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3200	487 154	-	-	14 352	528 862	1 030 368
<u>За 2016 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	225 288	225 288
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	225 288	225 288
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	X
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
Дивиденды	3327	X	X	X	X	-	X
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	10 006	(10 006)	X
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3300	487 154	-	-	24 358	744 144	1 255 656

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г	Изменения капитала за 2015 г.		На 31 декабря 2015 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
<b>в том числе:</b>					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

67

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Чистые активы	3600	1 276 959	1 053 943	691 037



Руководитель Хныкин Сергей Николаевич  
(подпись) (расшифровка подписи)

14 марта 2017 г.

## Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»  
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
<b>Активы</b>				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Материальные поисковые активы	1130	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1140	-	-	-
Денежные средства	1150	1 995 844	1 827 809	1 243 732
Долгосрочные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения (долгосрочные)	1170	-	-	45 000
Отложенные налоговые активы	1180	4 487	2 658	2 866
Прочие внеоборотные активы	1190	4 845	4 084	4 129
<b>Итого</b>	<b>1210</b>	<b>35 409</b>	<b>31 267</b>	<b>41 444</b>
Вклад на добавленную стоимость приобретенным ценностям	1220	601	601	601
Дебиторская задолженность*	1230	234 018	179 159	207 409
Финансовые вложения (краткосрочные)	1240	10 000	45 000	-
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	68 246	86 706	65 324
Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>1270</b>	<b>2 353 450</b>	<b>2 177 284</b>	<b>1 610 505</b>
<b>Пассивы</b>				
Денежные средства (долгосрочные)	1410	557 908	557 908	353 308
Отложенные налоговые обязательства	1420	28 391	29 016	7 481
Отсроченные обязательства (долгосрочные)	1430	-	-	-
Прочие обязательства (долгосрочные)	1450	-	-	-
Денежные средства (краткосрочные)	1510	1 131	1 360	813
Кредиторская задолженность	1520	455 091	500 702	523 447
Отсроченные обязательства (краткосрочные)	1540	33 971	34 355	34 419
Прочие обязательства (краткосрочные)	1550	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>1570</b>	<b>1 076 491</b>	<b>1 123 341</b>	<b>919 468</b>
<b>Стоимость чистых активов</b>	<b>-</b>	<b>1 276 959</b>	<b>1 053 943</b>	<b>691 037</b>

\* - с включением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

**Отчет о движении денежных средств  
за Январь - Декабрь 2016 г.**

Форма по ОКУД	0710004		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2016
по ОКПО	03220015		
ИНН	7105505971		
по ОКВЭД	35.12		
по ОКОПФ / ОКФС	12267	49	
по ОКЕИ	384		

Акционерное общество «Тульские городские электрические сети»  
 Налоговый номер налогоплательщика  
 Вид экономической деятельности: Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям  
 Юридическая форма / форма собственности: / смешанная  
 Измерения: в тыс. рублей

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	111 950	288 487
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	103 336	258 911
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 160	1 247
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	7 454	28 329
Платежи - всего	4120	(965 830)	(591 330)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(396 679)	(194 332)
в связи с оплатой труда работников	4122	(144 206)	(129 023)
процентов по долговым обязательствам	4123	(82 991)	-
налога на прибыль организаций	4124	(92 364)	(61 792)
Платежи во внебюджетные фонды	4125	(47 138)	(40 939)
прочие платежи	4129	(202 452)	(165 244)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(853 880)	(302 843)
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	1 126 366	750 903
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	102	1 045
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 118 690	743 837
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	7 574	6 021
	4215	-	-
	4219	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(290 946)	(631 278)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(280 946)	(572 629)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(10 000)	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	(58 649)
	4225	-	-
	4229	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	835 420	119 625

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2016 г.	За Январь - Декабрь 2015 г.
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
Поступления - всего	4310	-	204 600
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	204 600
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
изменение денежных потоков от финансовых операций	4300	-	204 600
изменение денежных потоков за отчетный период	4400	(18 460)	21 382
состояние денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	86 706	65 324
состояние денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	68 246	86 706
величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-



Руководитель

(подпись)

Хныкин Сергей Николаевич

(расшифровка подписи)

14 марта 2017 г.

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**

**1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода				
			На начало года		Выбыло		Переоценка		На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
Нематериальные активы - всего	5100	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5101	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.	
Всего	5120	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5121	-	-	-	-	-	-

**1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

**1.4. Наличие и движение результатов НИОКР**

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода		
			На начало года		Поступило	Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период		
НИОКР - всего	5140	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация				
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200 5210	за 2016 г. за 2015 г.	2 928 439 2 250 280	(1 146 309) (1 061 874)	323 395 692 525	21 346 (14 366)	16 611 13 529	(143 633) (97 964)	- -	- -	3 230 488 2 928 439	(1 273 331) (1 146 309)		
в том числе:														
Сооружения	5201 5211	за 2016 г. за 2015 г.	1 259 843 908 647	(507 760) (488 167)	176 645 358 782	(15 021) (7 586)	12 784 7 515	(43 054) (27 108)	- -	- -	1 421 467 1 259 843	(538 030) (507 760)		
Здания	5202 5212	за 2016 г. за 2015 г.	685 085 528 516	(271 759) (256 899)	107 076 157 825	(2 416) (1 256)	758 1 201	(27 378) (16 061)	- -	- -	789 745 685 085	(298 379) (271 759)		
Машины и оборудование (кроме офисного)	5203 5213	за 2016 г. за 2015 г.	859 290 692 035	(344 318) (295 862)	29 251 170 279	(2 884) (3 024)	2 358 2 826	(69 031) (51 282)	- -	- -	885 657 859 290	(410 991) (344 318)		
Производственный и хозяйственный инвентарь	5204 5214	за 2016 г. за 2015 г.	612 793	(505) (699)	80 51	- (232)	232	(45) (38)	- -	- -	612 250	(505) (16)		
Другие виды основных средств	5205 5215	за 2016 г. за 2015 г.	2 2	(2) (2)	248 -	- -	- -	(14) -	- -	- -	2 42 597	(2) (25 365)		
Транспортные средства	5206 5216	за 2016 г. за 2015 г.	40 065 36 745	(21 965) (20 245)	3 522 5 588	(990) (2 268)	711 1 755	(4 111) (3 475)	- -	- -	40 065 90 080	(21 965) -		
Земельные участки	5207 5217	за 2016 г. за 2015 г.	83 542 83 542	- -	6 573 -	(35) -	- -	- -	- -	- -	83 542 -	- -		
	5208	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5218	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220 5230	за 2016 г. за 2015 г.	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -		
в том числе:														
	5221	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5231	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незавершенная операция по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2016 г.	-	-	-	-	
	5170	за 2015 г.	-	-	-	-	
в том числе:	5161	за 2016 г.	-	-	-	-	
	5171	за 2015 г.	-	-	-	-	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2016 г.	-	-	-	-	
	5190	за 2015 г.	-	-	-	-	
в том числе:	5181	за 2016 г.	-	-	-	-	
	5191	за 2015 г.	-	-	-	-	

2.2. Незаконченные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2016 г.	45 679	311 158	(74)	(318 075)	38 688
	5250	за 2015 г.	55 326	684 050	(1 173)	(692 524)	45 679
в том числе:	5241	за 2016 г.	45 679	311 158	(74)	(318 075)	38 688
	5251	за 2015 г.	55 326	684 050	(1 173)	(692 524)	45 679

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2015 г.	
		за 2016 г.	за 2015 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	79 140	189 294
в том числе:	5261	79 140	189 294
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	440	1 938
в том числе:	5271	440	1 938

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на баланс	5280	374	555	1 069
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на баланс	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	276	32 338	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	38 885	-	-
	5287	-	-	-

## 3. Финансовые вложения

## 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная коррек- тировка	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накоплен- ная коррек- тировка	
						первоначальная стоимость	накоплен- ная коррек- тировка					
Долгосрочные - всего	5301	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5311	за 2015 г.	45 000	-	-	(45 000)	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5302	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2015 г.	45 000	-	-	(45 000)	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2016 г.	45 000	-	10 000	(45 000)	-	3 824	-	10 000	-	10 000
	5315	за 2015 г.	-	-	45 000	-	-	6 372	-	45 000	-	45 000
в том числе:	5306	за 2016 г.	45 000	-	10 000	(45 000)	-	3 824	-	10 000	-	10 000
	5316	за 2015 г.	-	-	45 000	-	-	6 372	-	45 000	-	45 000
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2016 г.	45 000	-	10 000	(45 000)	-	3 824	-	10 000	-	10 000
	5310	за 2015 г.	45 000	-	45 000	(45 000)	-	6 372	-	45 000	-	45 000

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2018 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:	5321	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продаж) - всего	5325	-	-	-
в том числе:	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

Наименование показателя	Код	Период	По состоянию на		величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	себе-стоимость	выбывало		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости
			себе-стоимость	резерв под снижение стоимости									
Запасы - всего	5400	за 2016 г.	31 267	-	74 277	(70 135)	-	-	-	-	X	35 409	-
	5420	за 2015 г.	41 444	-	56 339	(66 516)	-	-	-	-	X	31 267	-
в том числе:													
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2016 г.	22 157	-	61 478	(56 270)	-	-	-	-	-	27 365	-
	5421	за 2015 г.	37 201	-	46 301	(61 345)	-	-	-	-	-	22 157	-
Готовая продукция	5402	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2016 г.	131	-	263	(272)	-	-	-	-	-	122	-
	5427	за 2015 г.	90	-	277	(236)	-	-	-	-	-	131	-
Комплекующие	5408	за 2016 г.	21	-	565	(542)	-	-	-	-	-	44	-
	5428	за 2015 г.	33	-	233	(245)	-	-	-	-	-	21	-
Прочие материалы	5409	за 2016 г.	8 958	-	11 971	(13 051)	-	-	-	-	-	7 878	-
	5429	за 2015 г.	4 120	-	9 528	(4 690)	-	-	-	-	-	8 958	-

4.2. Запасы и залюге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
5441	5441	-	-	-
5445	5445	-	-	-
Запасы, находящиеся в залюге по договору - всего				
в том числе:	5446	-	-	-

6. Дебиторская и кредиторская задолженность  
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление		выбыло					
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат				
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5522	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5503	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5523	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5524	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:												
	Расчеты с покупателями и заказчиками	5510	276 073	(96 914)	2 955 117	-	(2 936 410)	(61 614)	-	-	294 780	(60 762)
Авансы выданные	5530	316 148	(108 739)	3 369 654	-	(3 409 729)	(30 759)	-	-	276 073	(96 914)	
	в том числе:											
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	199 479	(96 914)	1 484 016	-	(1 478 590)	(61 614)	-	-	204 905	(60 762)	
Прочая	5531	222 502	(108 739)	1 426 319	-	(1 449 342)	(30 759)	-	-	199 479	(96 914)	
	5512	329	-	21 214	-	(21 348)	-	-	-	195	-	
По социальному страхованию и обеспечению	5532	527	-	13 001	-	(13 198)	-	-	-	329	-	
	5513	76 187	-	1 376 715	-	(1 363 444)	-	-	-	89 458	-	
По налогам и сборам	5533	92 999	-	1 866 331	-	(1 883 143)	-	-	-	76 187	-	
	5514	48	-	50 526	-	(50 459)	-	-	-	115	-	
Итого	5534	86	-	44 103	-	(44 141)	-	-	-	48	-	
	5515	30	-	22 646	-	(22 569)	-	-	-	107	-	
Итого	5535	34	-	19 900	-	(19 904)	-	-	-	30	-	
	5500	276 073	(96 914)	2 955 117	-	(2 936 410)	-	-	-	294 780	(60 762)	
Итого	5520	316 148	(108 739)	3 369 654	-	(3 409 729)	-	-	-	276 073	(96 914)	

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-
в том числе:					
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	примитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551 5571	за 2016 г. за 2015 г.	557 908 353 308	- 204 600	- -	- -	- -	- -	557 908 557 908	
в том числе:										
кредиты	5552	за 2016 г.	557 908	-	-	-	-	-	557 908	
	5572	за 2015 г.	353 308	204 600	-	-	-	-	557 908	
займы	5553	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5554	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5555	за 2016 г.	-	-	-	-	-	X	-	
	5575	за 2015 г.	-	-	-	-	-	X	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560 5580	за 2016 г. за 2015 г.	502 062 524 260	1 380 093 1 161 975	(1 425 847) (1 184 142)	(86) (31)	- -	- -	456 222 502 062	
в том числе:										
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2016 г.	284 947	655 921	-	-	-	-	295 303	
	5581	за 2015 г.	277 757	470 442	-	-	-	-	284 947	
авансы полученные	5562	за 2016 г.	92 247	48 870	-	(86)	-	-	41 890	
	5582	за 2015 г.	170 124	83 710	-	(31)	-	-	92 247	
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2016 г.	31 679	372 542	-	-	-	-	36 213	
	5583	за 2015 г.	24 129	350 156	-	-	-	-	31 679	
кредиты	5564	за 2016 г.	1 360	82 761	-	-	-	-	1 131	
	5584	за 2015 г.	813	59 196	-	-	-	-	1 360	
займы	5565	за 2016 г.	-	-	-	-	-	-	-	
	5585	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5566	за 2016 г.	91 829	219 999	-	(230 143)	-	-	81 685	
	5586	за 2015 г.	51 433	198 471	-	(158 075)	-	-	91 829	
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	5567	за 2016 г.	-	-	-	-	-	X	-	
	5587	за 2015 г.	4	-	-	(4)	-	X	-	
Итого	5550	за 2016 г.	1 059 970	1 380 093	-	(1 425 847)	(86)	X	1 014 130	
	5570	за 2015 г.	877 568	1 366 575	-	(1 184 142)	(31)	X	1 059 970	

4.4 Прогнозируемый бюджетированный оборачиваемый фонд

Цели формирования показателя	код	по 31 декабря 2013г.	по 31 декабря 2014г.	по 31 декабря 2015г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

## 6. Затраты на произв.

Наименование показателя	Код	за 2016 г.	за 2015 г.
Материальные затраты	5610	34 646	23 784
Расходы на оплату труда	5620	141 465	127 211
Отчисления на социальные нужды	5630	42 220	38 039
Амортизация	5640	140 782	97 963
Прочие затраты	5650	529 803	394 664
Итого по элементам	5660	888 916	681 661
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	888 916	681 661

### 7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	131 269	55 882	(92 417)	-	94 734
в том числе:						
Резерв отпусков	5701	-	15 981	(15 510)	-	471
Резерв по сомнительным долгам	5702	96 914	26 431	(62 583)	-	60 762
Резерв по судебным разбирательствам	5703	34 355	13 470	(14 324)	-	33 501
	5704	-	-	-	-	-

8. Обеспечительная обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.
Полученные - всего	5800	-	-
в том числе:			
5801		-	-
5810		21 670	-
Выданные - всего			
в том числе:			
5811		21 670	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2016 г.		за 2015 г.	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	115	-	99
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	115	-	99
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
за 2016 г.	5910	-	-	-	-
за 2015 г.	5920	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего					
в том числе:					
за 2016 г.	5911	-	-	-	-
за 2015 г.	5921	-	-	-	-



инн 7105505971  
кпп 710501001 стр. 001



Форма по КНД 0710099

Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Номер корректировки 0 Отчетный период (код) 34 Отчетный год 2016

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТУЛЬСКИЕ ГОРОДСКИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»

(наименование организации)

Дата утверждения отчетности

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 35.12

Код по ОКПО 03220015

Форма собственности (по ОКФС) 49

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 12267

Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. – код по ОКЕИ) 384

На 25 страницах

с приложением документов или их копий на \_\_\_\_\_ листах

Достоверность и полноту сведений, указанных  
в настоящем документе, подтверждаю:

- 1 1 – руководитель  
2 – уполномоченный представитель

ХНЫКИН  
СЕРГЕЙ  
НИКОЛАЕВИЧ

(фамилия, имя, отчество\* руководителя  
уполномоченного представителя) полностью)

Подпись \_\_\_\_\_ Дата 27.03.2017



Наименование документа,  
подтверждающего полномочия представителя

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код) \_\_\_\_\_

на \_\_\_\_\_ страницах

в составе (отметить знаком V)

0710001 0710002

0710003 0710004

0710005 0710006

с приложением  
документов или их копий на \_\_\_\_\_ листах

Дата представления документа 27.03.2017

Зарегистрирован  
за № \_\_\_\_\_

Фамилия, И. О.\*

Подпись

\* Отчество при наличии.

\*\* При наличии.





ИНН 7105505971  
КПП 710501001 стр. 001



**Бухгалтерская (финансовая) отчетность**

Форма по КНД 0710099

Номер корректировки 0

Отчетный период (код) 34

Отчетный год 2016

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТУЛЬСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»**

(наименование организации)

Дата утверждения отчетности

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД

35.12

Код по ОКПО

03220015

Форма собственности (по ОКФС)

49

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ)

12267

Единица измерения: (тыс. руб. / млн. руб. – код по ОКЕИ)

384

На 25 страницах

с приложением документов или их копий на \_\_\_\_\_ листах

Достоверность и полноту сведений, указанных в настоящем документе, подтверждаю:

- 1 – руководитель
- 2 – уполномоченный представитель

**ХНЫКИН  
СЕРГЕЙ  
НИКОЛАЕВИЧ**

(фамилия, имя, отчество\* руководителя (уполномоченного представителя) полностью)

Подпись

Дата 27.03.2017

МП

Наименование документа, подтверждающего полномочия представителя

Заполняется работником налогового органа

Сведения о представлении документа

Данный документ представлен (код)

на \_\_\_\_\_ страницах

в составе (отметить знаком V)

0710001 : 0710002

0710003 : 0710004

0710005 : 0710006

с приложением документов или их копий на \_\_\_\_\_ листах

Дата представления документа

Зарегистрирован за №

Фамилия, И.О.\*

Подпись

27.03.17

\* Отчество при наличии.

\*\* При наличии.



