



Предварительно утвержден:
Решением Наблюдательного Совета
ЗАО «Пензенская горэлектросеть»
Протокол № 10 от 03 марта 2021 г.

Утвержден:
Общим собранием акционеров
ЗАО «Пензенская горэлектросеть»
Протокол от 09 апреля 2021 г.

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Закрытого акционерного общества
“Пензенская горэлектросеть”
по итогам 2020 года

Генеральный директор

В.В. Рябинин _____

Главный бухгалтер

Э.В. Николина _____

г. Пенза



СОДЕРЖАНИЕ

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1	О компании	3
1.2	Положение в отрасли	4
1.3	Приоритетные направления деятельности	4
1.4	Отчет Наблюдательного совета о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	5
1.5	Основные результаты деятельности.....	7
1.6	Сведения о персонале	7
1.7	Риски	9
2	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	12
2.1	Структура и принципы корпоративного управления	12
2.2	Органы управления и контроля	13
2.3	Сведения о сделках Общества	18
3	АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	24
3.1	Эксплуатационная деятельность.....	24
3.2	Инвестиционная деятельность.....	24
3.3	Финансовая деятельность.....	27
3.4	Сведения о тарифах и плате за технологическое присоединение потребителей.....	34
4	СВЕДЕНИЯ О ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ	37
5	ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	38
6	СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ.....	40
7	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	44
	ПРИЛОЖЕНИЯ:	45
	Заключение ревизионной комиссии	
	Аудиторское заключение	
	Бухгалтерская отчетность ЗАО «Пензенская горэлектросеть»	



1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 О КОМПАНИИ

В 2020 году финансово-хозяйственная деятельность ЗАО «Пензенская горэлектросеть» осуществлялась в соответствии с Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (с последующими изменениями).

Постановлением президиума Пензенского Горисполкома от 31.08.1931 года (№ 80) Пензенский трест Коммунальных предприятий «Комбинат» был реорганизован в Управление коммунального электрохозяйства «Электросвет» с подчинением Пензенскому коммунальному отделу.

Управление Пензенского электрохозяйства «Электросвет» в 1934 году на основании приказа Пензенского Горкомхоза было переименовано в Управление Пензенской городской коммунальной электростанции.

АОЗТ «Пензенская горэлектросеть» создано на базе арендного предприятия «Пензенская горэлектросеть» в соответствии с законами РСФСР «О собственности», «О предприятиях и предпринимательской деятельности», «Положением об акционерных обществах», утвержденным Постановлением Совета Министров РСФСР от 25.12.1990 г., в последствии преобразованное в ЗАО «Пензенская горэлектросеть» в соответствии с Указом Президента РФ №1230 от 14.10.1991г. «О регулировании арендных отношений и приватизации имущества государственных и муниципальных предприятий, сданного в аренду», и зарегистрированное Малым Советом Народных депутатов Ленинского района г. Пензы 16.07.1992 г., рег.№25/1.

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Пензенская горэлектросеть».

Сокращенное наименование: ЗАО «Пензенская горэлектросеть».

Стоимость имущества предприятия, находящегося в собственности ЗАО «Пензенская горэлектросеть» отобразена в балансе по состоянию на 31.12.2020г.

Имущество в виде электрических сетей и подстанций г. Пензы, непосредственно участвующее в регулируемой деятельности предприятия, находится в его собственности, а также аренде по договорам аренды муниципального имущества г. Пензы № 25 от 11.02.04 г., №24 от 30.12.2009 г., №30 от 30.07.2010 г., №33 от 01.09.2010 г., № 49 от 25.11.2011 г., № 50 от 01.12.2011 г., № 51 от 01.04.2013 г., а также в финансовой аренде по договорам финансовой аренды (лизинга).

Уставный капитал ЗАО «Пензенская горэлектросеть» составляет – 1 010 000 (Один миллион десять тысяч) рублей, что соответствует уставному фонду, отраженному в бухгалтерском балансе организации по состоянию на 31.12.2020 г. Уставный капитал ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (далее по тексту – Общество) остался неизменным. Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска – 1 руб., общий объем выпуска на сумму 1 010 000 руб. Резервный капитал в соответствии с Уставом общества в 2020 году по сравнению с 2019 годом не изменился и составляет 152 тыс. руб.

Основными видами деятельности ЗАО «Пензенская горэлектросеть» являются:

- эксплуатация системы энергоснабжения города, передача и распределение электро- и тепловой энергии;
- услуги по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств потребителей;
- ремонтные работы на сетях и сооружениях электроснабжения; осуществление строительства объектов коммунально-бытового назначения и сетей электроснабжения;
- оказание услуг по наружному освещению улиц города Пензы.

Деятельность предприятия направлена на обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения потребителей, устранения дефицита мощности в г. Пензе, увеличение пропускной способности сетей, модернизацию и обновление основных фондов.



Предприятие строит свои отношения с государственными органами, юридическими и физическими лицами во всех сферах деятельности на основе хозяйственных договоров, соглашений, контрактов.

Предприятие самостоятельно распоряжается результатами производственной деятельности, выпускаемой продукцией (кроме случаев, установленных законами и иными нормативными актами РФ и г. Пензы), полученной прибылью, оставшейся в распоряжении организации после уплаты налогов и других обязательных платежей.

1.2 ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

В соответствии с приказом Пензенского УФАС России №69 от 27.04.2006 г. Общество включено в реестр хозяйствующих субъектов, имеющих на рынке определенного товара долю более 35% по виду деятельности: «передача электрической энергии» ОКВЭД 40.10.2. с долей больше 65% на территории г. Пензы, охваченной присоединенными муниципальными электрическими сетями.

По виду деятельности передача электрической энергии Общество подвержено конкурентному влиянию в регионе деятельности (г. Пенза). В г. Пензе присутствуют организации, осуществляющие аналогичную деятельность, но использующие собственные электрические сети и имеющие своих потребителей. К таким компаниям относятся смежные частные сетевые компании. Доля передаваемой ими электроэнергии составляет менее 35 %.

Приказом ФСТ России от 31 июля 2013г. № 1024-э ЗАО «Пензенская горэлектросеть» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль, под регистрационным знаком № 58.1.21.

1.3 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Приоритетные направления деятельности организации на 2021 год:

- рост объемов предоставляемых услуг по передаче электрической энергии, по ремонту, оперативному и техническому обслуживанию электрических сетей и энергетического оборудования;
- устойчивое развитие Общества, повышение экономической эффективности, достижение высоких финансово-экономических и производственно-технологических показателей;
- поддержание устойчивого функционирования распределительно-сетевого комплекса, безопасная эксплуатация основного и вспомогательного оборудования и сооружений;
- снижение объема потерь электроэнергии в электрических сетях ЗАО «Пензенская горэлектросеть»;
- повышение надежности и качества обслуживания потребителей электроэнергии в г.Пензе;
- выполнение инвестиционной и ремонтной программ Общества и создание новых инвестиционно-привлекательных проектов;
- совершенствование корпоративного управления;
- повышение доступности электросетевой инфраструктуры;
- внедрение инновационных технологий и повышение энергоэффективности.

Основные задачи:

- повышение качества, уровня бесперебойности и надежности электроснабжения коммунально-бытовых и промышленных потребителей г. Пензы;
- развитие электросетевой инфраструктуры, обеспечивающей потребности потребителей г. Пензы;



- снижение уровня износа сетевого комплекса и потерь электроэнергии при ее передаче;
- модернизация, техническое перевооружение и реконструкция энергообъектов;
- создание необходимого резерва мощности, в первую очередь для социально значимых объектов г. Пензы;
- создание эффективного механизма снижения издержек, рациональное использование собственных и заемных ресурсов;
- реализация государственной политики в области энергетической безопасности;
- внедрение стандартов в области качества, профессионального здоровья, безопасности труда и охраны окружающей среды;
- изучение, адаптация и внедрение передового опыта, современных разработок и инновационных технологий для развития энергетического комплекса и повышения энергоэффективности г. Пензы;
- совершенствование принципов корпоративного управления, осуществление открытой и прозрачной информационной политики.

1.4 ОТЧЕТ НАБЛЮДАТЕЛЬНОГО СОВЕТА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Оценивая итоги 2020 года, Наблюдательный совет Общества подтверждает, что ЗАО «Пензенская горэлектросеть» успешно выполнило поставленные перед ним задачи и продолжает динамично развиваться.

За 2020 год собственными силами для повышения надежности функционирования городских электросетевых сооружений выполнены работы по эксплуатационному обслуживанию и ремонту электрических сетей в следующем объеме:

1. текущий ремонт РП, ТП, КТП – 147 шт;
2. средний ремонт РП, ТП, КТП – 34 штуки (из них 23 с заменой оборудования);
3. аварийный текущий ремонт КЛ – 0,4-6/10кВ с прокладной 5300 м новых перемычек кабеля и установкой 1134 муфты и концевых разделки;
4. текущий ремонт ВЛ-0,4/6/10кВ и ВЛ наружного освещения – 15 км.

Выполнен средний ремонт (частичная замена) деревянных опор и неизолированных проводов на железобетонные опоры и изолированные провода 3,49 км воздушных линий напряжением 0,4 кВ и 6 кВ по ул. Стадионной, ул. Фестивальной, ул. Бекешской, ул. Металлистов, ул. Долгова, ул. Островского, ул. Красноармейской.

В рамках капитального ремонта электрических сетей в счет арендной платы по договорам аренды муниципального имущества выполнена замена оборудования РУ-10 кВ распределительного пункта № 29 в районе ул. Толстого; капитальный ремонт 3,7 км воздушных линий электропередач напряжением 0,4 кВ.

В рамках инвестиционной программы осуществлена прокладка новых питающих кабельных линий от ПС 110/6 кВ «ТЭЦ-1» - РП-2, что позволит организовать бесперебойное электроснабжение центральной части г.Пензы.

Все работы способствовали существенному улучшению схемы электроснабжения города Пензы по уровню напряжения 6-10 кВ.

За 2020 год в части инвестиционной деятельности обществом были освоены капитальные вложения на сумму 167 625 тыс. рублей (без учета НДС).

В течение 2020 года наблюдался рост стоимости чистых активов 12 %.

Выплаты социального характера за счет прибыли Общества в 2020 году осуществлялись в соответствии с коллективным договором.

В соответствии с Уставом Общества осуществлялась деятельность Наблюдательного совета.



В 2020 г. состоялось 16 заседаний Наблюдательного совета, в рамках которых были согласованы:

1) Крупная кредитная сделка - Договор об открытии возобновляемой кредитной линии (контрагент – ПАО «Сбербанк России» Пензенское отделение №8624 ПАО Сбербанк) на следующих условиях:

- Сумма кредита (лимит кредитной линии) – 150 000 000 (Сто пятьдесят миллионов) рублей;

- Срок финансирования: не более 36 (Тридцать шесть) месяцев;

- Погашение кредита любыми суммами в пределах срока, установленного Кредитным договором;

- Целевое назначение кредита: пополнение оборотных средств;

- Фиксированная процентная ставка – 8,1 (Восемь целых одна десятая) процентов годовых.

2) Договор купли-продажи обыкновенных именных бездокументарных акций АО «Горэлектросеть» (ИНН 5803029606, ОГРН 1185835018214, юридический адрес: Пензенская область, город Кузнецк, ул. Орджоникидзе, 186А), в количестве 27710908 штук, что составляет 49 процент уставного капитала указанного общества. Цена покупки состоялась в размере 52253500,00 рублей (пятьдесят два миллиона двести пятьдесят три тысячи пятьсот рублей 00 копеек).

3) Договор займа между ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (Займодавец) и АО «Горэлектросеть» (г.Кузнецк) (Заемщик) на следующих условиях:

- Займодавец передает в собственность до 31.12.2021 г. Заемщику денежные средства в размере 4 500 000 (Четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 коп. с правом использования данной суммы по усмотрению Заемщика в течение всего срока действия договора;

- Заемщик обязуется возратить Займодавцу сумму займа и уплатить проценты на нее в размере 10,2 (Десять целых два десятых) % годовых, которые уплачиваются ежемесячно последнего числа каждого календарного месяца и в дату полного погашения займа одновременно с погашением основной суммы займа;

- Проценты за пользование займом начисляются на сумму остатка задолженности по займу со следующего дня после даты получения Заёмщиком суммы займа по дату окончательного погашения задолженности по займу включительно;

- При досрочном исполнении обязательства проценты выплачиваются только за период фактического пользования займом.

4) Участие в торгах, проводимых в электронной форме в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», на право заключения договоров (контрактов) на поставку товаров, выполнения работ, оказания услуг, в том числе для государственных, муниципальных нужд, для нужд бюджетных учреждений при условии цены договора (контракта) не более 200 000 000 (Двести миллионов) рублей 00 копеек, без НДС.

5) Крупная кредитная сделка - Дополнительного соглашения в ранее одобренную крупную сделку - Договор об открытии возобновляемой кредитной линии №8624/2020/31/АСРМ от «28» мая 2020г. (контрагент – ПАО «Сбербанк России» Пензенское отделение №8624 ПАО Сбербанк) на следующих условиях:

- Срок финансирования: не более 32 (Тридцати двух) месяцев;

- Фиксированная процентная ставка – 6,85 (Шесть целых восемьдесят пять сотых) процентов годовых.

6) Сделка с заинтересованностью по заключению кредитного договора об открытии кредитной линии с установлением «лимита выдачи» и «лимита задолженности» с ПАО Банк «Кузнецкий» В голосовании заседания Наблюдательного совета ЗАО «Пензенская горэлектросеть» не принимал участие член Наблюдательного совета ЗАО «Пензенская горэлектросеть» Есяков Д.С., который является членом совета директоров ПАО Банк «Кузнецкий». Условия кредитного договора:



- цель кредитования состоит в финансировании затрат Должника на пополнение оборотных средств;
 - лимит выдачи не установлен, не ограничен;
 - лимит задолженности устанавливается в размере – 100 000 000 (Сто миллионов) рублей 00 копеек.
 - срок действия кредитной линии – по «22» июля 2023 года.
 - фиксированная процентная ставка – 6,75 (Шесть целых семьдесят пять сотых) процентов годовых.
- и иные условия.
7) и иное.

Финансово – хозяйственную деятельность организации за 2020 год можно признать успешной. Предприятие имеет большой опыт производства и относительно низкий уровень накладных расходов.

В настоящее время услуги предприятия пользуются стабильным спросом.

По итогам анализа основных направлений деятельности 2020 г., можно сделать вывод, что хозяйственная деятельность ЗАО «Пензенская горэлектросеть» характеризуется устойчивым финансовым состоянием, что является следствием проведения грамотной финансовой политики Общества.

1.5 ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Протяженность силовых линий электропередач – 2845,06 км (без домовых вводов, 3395,36 км с домовыми вводами).

- КЛ 6/10 кВ – 1 254,15 км
- КЛ 0,4 кВ – 718,4369 км
- ВЛ 6/10 кВ – 123,37 км.
- ВЛ-110 кВ - 2,16 км.
- ВЛ 0,4 кВ – 746,95 км (без домовых вводов, 1297,25 км с домовыми вводами).

Суммарная трансформаторная мощность – 701,6 МВА

- ТП, РП, КТП – 945 шт.
- Количество у.е. - 21 913,07.

Протяженность линий наружного освещения – 949,2 км.

Объем использованных ЗАО «Пензенская горэлектросеть» в 2020г. энергетических ресурсов по видам.		
Вид ресурса	Количество, ед.изм.	Сумма, руб.
Тепловая энергия, Гкал	1376	2121384
Электрическая энергия,кВт/ч	18043325	94832957
Бензин автомобильный,л	123903	4473972
Топливо дизельное, л	199463	7726281

1.6 СВЕДЕНИЯ О ПЕРСОНАЛЕ

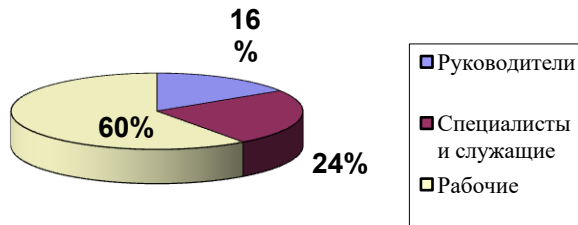
Списочная численность персонала ЗАО «Пензенская горэлектросеть» по состоянию на 31.12.2020 г. составила 700 человек, из них женщин 188 чел., мужчин 512чел., в том числе:

- Руководители- 109 чел. (16%)
- Специалисты и служащие –167 чел.(24%)



- Рабочие – 424 чел. (60%)

**Структура численности
персонала по состоянию на 31
декабря 2020 г.**



Квалификационный состав персонала:

- Высшее образование – 313 чел. (45%)
- Среднее профессиональное – 144 чел. (21%)
- Начальное профессиональное – 126 чел. (18%)
- Среднее – 117 чел. (16%)

Распределение персонала по возрасту:

- до 30 лет – 64 чел. (9%)
 - от 30 до 45 лет – 281 чел. (40%)
 - свыше 45 лет – 355 чел. (51%)
- в том числе:
- работающие пенсионеры – 75 чел. (11%)

Социально-трудовые отношения между работниками и Обществом осуществляются на основе Коллективного договора, регламентируются трудовыми договорами, дополнительными соглашениями и должностными инструкциями.

На предприятии заключены договора страхования работников:

- добровольно медицинское страхование
- страхование от несчастных случаев
- негосударственное пенсионное обеспечение

В целях повышения профессионализма работников на предприятии утверждается план-график на обучение и повышение квалификации персонала Общества.

В 2020 году прошли обучение и повышение квалификации 350 чел.

Укомплектованность предприятия персоналом, согласно штатному расписанию составляет 98,5 % от общей численности.

Согласно правилам по электробезопасности и графикам проверки знаний электротехнический персонал предприятия по состоянию на 31.12.2020 год аттестован на 100%. Основание: протоколы проверки знаний.

В целях сохранения и укрепления физического здоровья Общество проводит работу, направленную на:

- проведение периодических медицинских осмотров работников;
- развитие и проведение массовых соревнований среди работников, обеспечивая им доступ к спортивной инфраструктуре, организуя тренировки;
- по программе ДМС работникам представляются стоматологические, амбулаторно-поликлинические услуги, санаторно-курортное лечение;



- организация и проведение экскурсий по городам России;
- повышение уровня охраны труда персонала Общества (выдача спецодежды, спец. обуви, молока, моющих средств и средств индивидуальной защиты).

В целях мотивации персонала за 2020 год награждены Почетными грамотами:

- Почетная грамота, Благодарность Министерства энергетики РФ – 2 чел.
- Почетная грамота, Благодарность Губернатора Пензенской области – 2 чел.
- Почетная грамота, Благодарность Главного федерального инспектора, Председателя Законодательного Собрания, Городской администрации и прочими - 37 чел.

Данные о среднесписочной численности и среднемесячной заработной плате работников за период 2018 - 2020гг.

Показатели	2018г.	2019г.	2020г.	Отклонения 2020/2019, %
Среднесписочная численность, чел	713	699	683	-2,3
Среднемесячная заработная плата 1 чел., руб.	40 376	42 180	43 398	2,9

Из приведенных данных видно, что среднемесячная заработная плата увеличилась по сравнению с 2019 годом на 2,9%. Прирост среднемесячной заработной платы обусловлен увеличением минимальной месячной тарифной ставки (ММТС) рабочего первого разряда с 1 июля 2020 года до 8350руб. в связи с ростом индекса потребительских цен и на основании отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021гг.

Выплаты социального характера за счет прибыли Общества в 2020 году осуществлялись в соответствии с коллективным договором.

1.7 РИСКИ

Отраслевые риски			
Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска	Уровень значимости
Риски государственного регулирования энергетической отрасли Российской Федерации	Деятельность организации регламентируется Федеральным законом от 17 августа 1995 г. №147-ФЗ «О естественных монополиях». Общество имеет несколько регулируемых видов деятельности. Государством реализуется политика сдерживания роста цен (тарифов). Прирост цен (тарифов) ограничен темпом, устанавливаемым прогнозом Минэкономразвития РФ на соответствующий год.	1. Осуществляется взаимодействие с государственными органами и некоммерческими организациями по вопросам совершенствования ценовой и тарифной политики. 2. Проводится работа по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы. 3. Проводится работа по сокращению издержек.	существенный
Риски роста затрат	Рост стоимости оборудования, технических устройств, комплектующих, а также работ и услуг	1. Заключаются договора на выполнение работ, оказание услуг, поставку материально технических ресурсов на основании тендерного отбора с твердой ценой, осуществляется контроль ее соблюдения при исполнении договоров. 2. Оптимизация затрат путем реализации программ по снижению производственных издержек.	существенный
Риски, связанные с эксплуатацией	Возникают риски технологического,	1. Выполняются производственные программы по капитальному, среднему,	умеренный



производственных объектов	технического и природно-климатического характера, а также негативные действия третьих лиц.	текущему и аварийному ремонту, с внедрением современных технологий, а также выполняется инвестиционная программа, призванная оптимизировать процессы эксплуатации энергетических активов. 2. Организована страховая защита имущественных интересов организации, включающая страхование имущества и страхование ответственности при строительстве, ремонте и эксплуатации производственных объектов. 3. Осуществляется производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности. 4. Для обеспечения уровня надежности в организации проводятся мероприятия, направленные на недопущение и (или) сокращение времени перерывов энергоснабжения потребителей.	
Страновые и региональные риски			
Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска	Уровень значимости
Региональные риски	Государством реализуется политика сдерживания роста цен (тарифов), что может привести: <ul style="list-style-type: none">• к недофинансированию инвестиционной программы Общества, а также мероприятий по строительству электросетевых объектов для технологического присоединения потребителей с мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт.• к непринятию государственным органом части экономически обоснованных расходов, заявленных Обществу.	1. Общество проводит взвешенную политику в области привлечения заемных средств. В целях урегулирования спорных ситуаций проводит активную работу с регулирующими организациями в общих интересах. 2. Проводит мероприятия по оптимизации финансирования капитальных вложений Общества путем сокращения издержек.	существенны й
Финансовые риски			
Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска	Уровень значимости
Риски изменения темпов инфляции и валютных курсов	Динамика инфляции влияет на изменение затрат организации. В то же время цены на услуги Общества ограничены государственным регулированием. Это может привести к потерям в реальной стоимости дебиторской задолженности, увеличению процентов к уплате, увеличению себестоимости и уменьшению реальной стоимости средств по инвестиционной программе. Все обязательства организации выражены в российской валюте, поэтому риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют не оказывают существенного влияния на деятельность Общества.	1. В целях снижения инфляционного риска Общество стремится к заключению долгосрочных соглашений с поставщиками и подрядчиками, путем проведения открытых конкурсных процедур. А также проводит политику по сокращению операционных издержек. 2. Изменение валютного курса влияет на финансовое состояние Общества, его ликвидность, финансовые результаты деятельности и т.п. только в том случае если указанное изменение вызвало резкое увеличение уровня инфляции по стране в целом.	существенны й
Кредитные риски	Поскольку для реализации	Для минимизации данных рисков в Обществе	существенны



	основной деятельности Общество осуществляет привлечение заемных средств, существуют риски изменения процентных ставок по кредитам	осуществляется оптимизация кредитного заимствования с учетом изменившихся рыночных условий и мониторинг кредитного рынка для выявления наиболее приемлемых условий кредитования, отбор финансовых организаций для оказания услуг путем проведения открытых конкурсных процедур, позволяющий установить твердую цену контракта в виде величины процентной ставки и снизить риск изменения процентных ставок.	й
Правовые риски			
Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска	Уровень значимости
Риски, связанные с изменением налогового законодательства	Риск изменения налогового законодательства и увеличения налогового бремени на компании энергетического комплекса	Регулярно отслеживаются изменения налогового законодательства, Общество взаимодействует с органами государственной власти с целью своевременной адаптации деятельности в соответствии с изменениями законодательства в Российской Федерации. Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство.	умеренный
Риск потери деловой репутации			
Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска	Уровень значимости
Репутационный риск	Негативное восприятие деятельности Общества влияет на принятие акционерами, государственными органами, партнерами решений, непосредственно затрагивающих интересы Общества	1. Представители Общества осуществляют взаимодействие с государственными, региональными и муниципальными органами власти и управления. 2. В Обществе соблюдаются корпоративные нормы и правила, этические принципы и стандарты социальной ответственности. 3. В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации Общество своевременно раскрывает на своем официальном сайте актуальную информацию о деятельности компании.	умеренный
Стратегический риск			
Фактор риска	Описание	Управление/влияние на уровень риска	Уровень значимости
Стратегические риски	Риск не достижения Обществом поставленных целей и задач	Риск снижается за счет выполнения организационных мероприятий по повышению эффективности электросетевого комплекса (оптимизация затрат) и повышения надежности и качества энергоснабжения потребителей.	умеренный



2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

2.1 СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ЗАО «Пензенская горэлектросеть» уделяет особое внимание достижению поставленных целей перед компанией, усовершенствованию способов сокращения затрат, усовершенствованию управления и усилению инвестиционной привлекательности организации. В своей деятельности Общество руководствуется:

- уставом Общества;
- внутренними распорядительными документами организации.
- Кодексом корпоративного поведения, утвержденного ФКЦБ РФ (Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг).

Органами управления и контроля Общества являются:

- общее собрание акционеров,
- наблюдательный совет,
- генеральный директор (единоличный исполнительный орган Общества),
- ревизионная комиссия,
- независимый аудитор.

Органы управления и контроля предприятия действуют в соответствии с Уставом ЗАО «Пензенская горэлектросеть» и другими нормативными актами, не противоречащими законодательству РФ.

Структура управления



Общество выстраивает политику корпоративного управления, основываясь на принципах:

- Справедливости (обязуясь обеспечивать равное отношение ко всем акционерам и предоставлять акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав);
- Ответственности и прозрачности (обеспечения своевременного раскрытия достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся деятельности Общества, и представляя свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц);
- Подотчетности корпоративного управления всем акционерам.



2.2 ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Общее собрание акционеров

Главным органом управления ЗАО «Пензенская горэлектросеть» является Общее собрание акционеров. Акционеры Общества участвуют в управлении путем коллегиального принятия решений относительно наиболее важных аспектов деятельности организации.

Все органы управления Обществом – Наблюдательный совет, Генеральный директор, Ревизионная комиссия – являются подотчетными Общему собранию акционеров.

К компетенции общего собрания акционеров в соответствии с уставом относятся:

- 1) внесение изменений и дополнений в устав Общества или утверждение устава Общества в новой редакции (за исключением случаев, предусмотренных п.п. 9.2 – 9.4 устава общества)
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количественного состава наблюдательного совета Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 5) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 6) увеличение уставного капитала Общества;
- 7) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 8) образование исполнительного органа и досрочное прекращение его полномочий; передача полномочий единоличного исполнительного органа Общества по договору коммерческой организации (управляющей организации) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации.
- 9) избрание членов ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) утверждение аудитора Общества;
- 11) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 12) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков общества по результатам финансового года;
- 13) определение порядка ведения общего собрания акционеров;
- 14) избрание членов счетной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;
- 15) дробление и консолидация акций;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, наличия заинтересованности в совершении сделки, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок, связанных с приобретением и отчуждением Обществом имущества стоимость которого составляет свыше 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
- 18) приобретение Обществом размещенных акций в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества.



Наблюдательный совет

Наблюдательный совет ЗАО «Пензенская горэлектросеть» является органом управления, осуществляющим общее руководство деятельностью Общества, и действует в рамках компетенции, определенной Уставом Общества.

В обязанности наблюдательного совета входит:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного общих собраний акционеров Общества (за исключением случаев предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»);
- 3) утверждение повестки дня общего собрания акционеров;
- 4) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, и другие вопросы, отнесенные к компетенции наблюдательного совета Общества в соответствии с положениями статьи 14 устава общества;
- 5) внесение изменений и дополнений в устав Общества в случаях, предусмотренных п.п. 9.2 – 9.4 устава общества;
- 6) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 7) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 9) принятие решения о приостановлении полномочий единоличного исполнительного органа общества и об образовании временного единоличного исполнительного органа Общества (исполняющего обязанности генерального директора);
- 10) рекомендации по размеру выплачиваемых членам ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций, и определение размера оплаты услуг аудитора;
- 11) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- 12) использование резервного фонда и иных фондов Общества;
- 13) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено настоящим уставом к компетенции общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено уставом Общества к компетенции исполнительного органа Общества;
- 14) создание филиалов и открытие представительств Общества;
- 15) одобрение крупных сделок, связанных с приобретением и отчуждением Обществом имущества стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;
- 16) предварительное одобрение сделок, связанных с приобретением, отчуждением и возможностью отчуждения Обществом недвижимого имущества, независимо от суммы сделки;
- 17) одобрение сделок, в случаях наличия заинтересованности в совершении сделки, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 18) утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним.
- 19) решение вопросов о получении Обществом соответствующего специального разрешения (лицензии) на право заниматься определенными Уставом видами деятельности в том случае, когда такое разрешение (лицензия) требуется законом.

Вопросы, отнесенные к компетенции наблюдательного совета Общества, не могут быть переданы на решение исполнительному органу Общества.

За прошедший период деятельность Наблюдательного совета соответствовала требованиям Кодекса корпоративного поведения.

**Состав наблюдательного совета, действовавший в 2020 году:****В период с 01.01.2020 по 02.04.2020****Председатель Наблюдательного совета:**Стоянов Вячеслав Викторович

Заместитель генерального директора по реализации услуги ЗАО «Пензенская горэлектросеть»

Дата рождения: 1969 г.

Образование высшее: Московский военный институт федеральной пограничной службы по специальности «Юриспруденция».

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Члены Наблюдательного совета:Вьюгов Алексей Васильевич

Директор ООО УК «Капитал»

Дата рождения: 1979 г.

Образование высшее: Самарский государственный технический университет.

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Лацагин Вячеслав Геннадьевич

Генеральный директор ООО «Региональный инвестиционный центр».

Дата рождения: 1975 г.

Образование высшее: Поволжская Академия Государственной службы г. Саратов.

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Коротова Ирина Николаевна

Генеральный директор ООО «Консалтинг Сити».

Дата рождения: 1959 г.

Образование высшее: Всесоюзный заочный финансово-экономический институт.

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Фенеров Юрий Пантелеевич

Начальник юридического отдела ООО «Пензенский Гостиный Двор».

Дата рождения: 1980 г.

Образование высшее: Пензенский государственный университет.

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Рябинин Владимир Викторович

Генеральный директор ЗАО «Пензенская горэлектросеть».

Дата рождения: 1966 г.

Образование высшее: Ивановский ордена «Знак Почета» энергетический институт имени В.И. Ленина».

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Есяков Дмитрий Сергеевич

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Энергоаудитконсалтинг»

Дата рождения: 1993 г.



Образование высшее: Российский экономический университет им. Г.В. Плеханова, г. Москва по специальности: «Финансы и кредит» (бакалавриат); Российский экономический университет им. Г.В. Плеханова, г. Москва факультет Бизнеса (магистратура).

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

В период с 03.04.2020 по 31.12.2020

Председатель Наблюдательного совета:

Стоянов Вячеслав Викторович

Заместитель генерального директора по реализации услуги ЗАО «Пензенская горэлектросеть»

Дата рождения: 1969 г.

Образование высшее: Московский военный институт федеральной пограничной службы по специальности «Юриспруденция».

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Члены Наблюдательного совета:

Вьюгов Алексей Васильевич

Директор ООО УК «Капитал»

Дата рождения: 1979 г.

Образование высшее: Самарский государственный технический университет.

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Лацагин Вячеслав Геннадьевич

Генеральный директор ООО «Региональный инвестиционный центр».

Дата рождения: 1975 г.

Образование высшее: Поволжская Академия Государственной службы г. Саратов.

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Корогова Ирина Николаевна

Генеральный директор ООО «Консалтинг Сити».

Дата рождения: 1959 г.

Образование высшее: Всесоюзный заочный финансово-экономический институт.

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Фенеров Юрий Пантелеевич

Начальник юридического отдела ООО «Пензенский Гостиный Двор».

Дата рождения: 1980 г.

Образование высшее: Пензенский государственный университет.

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Рябинин Владимир Викторович

Генеральный директор ЗАО «Пензенская горэлектросеть».

Дата рождения: 1966 г.

Образование высшее: Ивановский ордена «Знак Почета» энергетический институт имени В.И. Ленина».

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.



Есяков Дмитрий Сергеевич

Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Энергоаудитконсалтинг»

Дата рождения: 1993 г.

Образование высшее: Российский экономический университет им. Г.В. Плеханова, г. Москва по специальности: «Финансы и кредит» (бакалавриат); Российский экономический университет им. Г.В. Плеханова, г. Москва факультет Бизнеса (магистратура).

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

Сведения о привлечении лиц, входящих в состав Наблюдательного совета, к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти отсутствуют.

Сведения о занятии лицами, входящими в состав Наблюдательного совета, 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) отсутствуют.

Решение о выплате вознаграждений членам Наблюдательного совета в соответствии с уставом общества принято Общим собранием акционеров общества от 28.01.1993 г. и протоколом заседания наблюдательного совета № 3 от 03.08.2009 г. в размере 2 МРОТ ежемесячно, установленных статьей 1 Федерального закона от 20.04.2007 г. №54-ФЗ (с последующими изменениями). Лицам, занимающим штатные должности, выплачена ежемесячная заработная плата согласно штатному расписанию.

В 2020 г. состоялось 16 заседаний Наблюдательного совета.

Генеральный директор

Генеральный директор единолично осуществляет руководство финансово-хозяйственной деятельностью ЗАО «Пензенская горэлектросеть». Генеральный директор организует выполнение решений Общего собрания акционеров и Наблюдательного совета Общества.

Права и обязанности генерального директора определяются Уставом, Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными правовыми актами РФ и договором, заключенным единоличным исполнительным органом с Обществом.

В 2012 г. решением Общего собрания акционеров на должность генерального директора назначен Рябинин Владимир Викторович.

Рябинин Владимир Викторович

Генеральный директор ЗАО «Пензенская горэлектросеть»

Д.р.19.09.1966г.

Образование: высшее, окончил в 1990 году Ивановский ордена «Знак Почета» энергетический институт имени В.И. Ленина» по специальности электрические станции, присвоена квалификация инженер-электрик

Диплом с отличием КВ № 557901

Доли участия в уставном капитале не имеет.

Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества не имеет.

В соответствии с Уставом закрытого акционерного общества «Пензенская горэлектросеть» размер вознаграждения генерального директора Общества определяется условиями трудового договора, утвержденными наблюдательным советом Общества.



Общий размер вознаграждения членов органов управления Общества (в т.ч. членов Наблюдательного Совета, ревизионной комиссии и генерального директора) за 2020 год составил 15 050 746 руб., в том числе ревизионной комиссии 4 324 298 руб., членам Наблюдательного Совета 4 148 280 руб.

Ревизионная комиссия

Органом контроля за финансово-хозяйственной и правовой деятельностью является Ревизионная комиссия. Деятельность Ревизионной комиссии регламентируется Уставом Общества.

Состав Ревизионной комиссии, действовавшей в период с 01.01.2020 по 02.04.2020

- Самсонова Ольга Ивановна
- Дятлова Ольга Владимировна
- Елисеева Светлана Евгеньевна.

Состав Ревизионной комиссии, действовавшей в период с 03.04.2020г. по 31.12.2020:

- Самсонова Ольга Ивановна
- Дятлова Ольга Владимировна
- Елисеева Светлана Евгеньевна.

Сведения об аудитор

Независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности проводит аудитор, на основании заключенного с ним договора.

Финансовая отчетность ЗАО «Пензенская горэлектросеть» подлежит обязательному аудиту в виду того, что, в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2008 г. № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», объем выручки от продажи продукции (выполнения работ, оказания услуг) организации за предшествовавший отчетному год превышает 50 миллионов рублей, и сумма активов бухгалтерского баланса по состоянию на конец года, предшествовавшего отчетному, превышает 20 миллионов рублей.

Полное фирменное наименование аудитора: Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская компания «Статус-Кво Аудит»

Сокращенное фирменное наименование: ООО «Статус-Кво Аудит»

Место нахождения: 440031, г.Пенза, улица Окружная, дом 119А/18

ИНН: 5837067994

КПП: 583701001

ОГРН: 1035802506860

Данные о лицензии на осуществление аудиторской деятельности:

Лицензии на осуществление аудиторской деятельности не имеет, является членом саморегулируемой организации аудиторов.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов: Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество», номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций: ОРНЗ 11606072602.

Сумма вознаграждения аудитору за 2020 г. составила 177 000 руб.

2.3 СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ ОБЩЕСТВА

2.3.1. В 2020 году ЗАО «Пензенская горэлектросеть» совершило следующие сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с уставом общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.



№ п/п	Наименование сделки	Орган управления, одобрявший сделку	Существенные условия сделки
1	Крупная кредитная сделка	Наблюдательный совет (Протокол № 2 от 21.05.2020)	Договор об открытии возобновляемой кредитной линии (контрагент – ПАО «Сбербанк России» Пензенское отделение №8624 ПАО Сбербанк) на следующих условиях: - Сумма кредита (лимит кредитной линии) – 150 000 000 (Сто пятьдесят миллионов) рублей; - Срок финансирования: не более 36 (Тридцать шесть) месяцев; - Погашение кредита любыми суммами в пределах срока, установленного Кредитным договором; - Целевое назначение кредита: пополнение оборотных средств; - Фиксированная процентная ставка – 8,1 (Восемь целых одна десятая) процентов годовых.
2	Сделка, в отношении которой имеется заинтересованность	Наблюдательный совет (Протокол № 3/1 от 01.06.2020)	Договор займа между ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (Займодавец) и АО «Горэлектросеть» (г.Кузнецк) (Заемщик) на следующих условиях: - Займодавец передает в собственность Заемщику денежные средства в размере 1 585 000 (Один миллион пятьсот восемьдесят пять тысяч) рублей 00 коп. с правом использования данной суммы по усмотрению Заемщика в течение всего срока действия договора; - Заем предоставляется сроком до 31 декабря 2020 года; - Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа и уплатить проценты на нее в размере 10,2 (Десять целых два десятых) % годовых; - Уплата процентов за пользование займом производится Заемщиком ежемесячно последнего числа каждого календарного месяца и в дату полного погашения займа одновременно с погашением основной суммы займа; - Проценты за пользование займом начисляются на сумму остатка задолженности по займу со следующего дня после даты получения Заемщиком суммы займа по дату окончательного погашения задолженности по займу включительно; - При досрочном исполнении обязательства проценты выплачиваются только за период фактического пользования займом.
3	Получение	Наблюдатель	Договор купли-продажи обыкновенных именных



	разрешения на подписание договора купли-продажи обыкновенных именных бездокументарных акций акционерного общества «Горэлектросеть» -ИНН 5803029606, ОГРН 1185835018214	ный совет (Протокол № 3 от 02.09.2020)	бездокументарных акций АО «Горэлектросеть» (ИНН 5803029606, ОГРН 1185835018214, юридический адрес: Пензенская область, город Кузнецк, ул. Орджоникидзе, 186А), в количестве 27710908 штук, что составляет 49 процент уставного капитала указанного общества. Цена покупки состоялась в размере 52253500,00 рублей (пятьдесят два миллиона двести пятьдесят три тысячи пятьсот рублей 00 копеек).
4	Сделка, в отношении которой имеется заинтересованность	Наблюдательный совет (Протокол № 4 от 09.09.2020)	Договор займа между ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (Займодавец) и АО «Горэлектросеть» (г.Кузнецк) (Заемщик) на следующих условиях: - Займодавец передает в собственность до 31.12.2021 г. Заемщику денежные средства в размере 4 500 000 (Четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 коп. с правом использования данной суммы по усмотрению Заемщика в течение всего срока действия договора; - Заемщик обязуется возратить Займодавцу сумму займа и уплатить проценты на нее в размере 10,2 (Десять целых два десятых) % годовых, которые уплачиваются ежемесячно последнего числа каждого календарного месяца и в дату полного погашения займа одновременно с погашением основной суммы займа; - Проценты за пользование займом начисляются на сумму остатка задолженности по займу со следующего дня после даты получения Заёмщиком суммы займа по дату окончательного погашения задолженности по займу включительно; - При досрочном исполнении обязательства проценты выплачиваются только за период фактического пользования займом.



5	Получение разрешения на участие в электронных аукционах	Наблюдательный совет (Протоколы № 5 от 26.11.2020)	Разрешение на участие в торгах, проводимых в электронной форме в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», на право заключения договоров (контрактов) на поставку товаров, выполнения работ, оказания услуг, в том числе для государственных, муниципальных нужд, для нужд бюджетных учреждений при условии цены договора (контракта) не более 200 000 000 (Двести миллионов) рублей 00 копеек, без НДС.
6	Крупная кредитная сделка	Наблюдательный совет (Протоколы №6 от 08.12.2020)	Крупная кредитная сделка - Дополнительного соглашения в ранее одобренную крупную сделку - Договор об открытии возобновляемой кредитной линии №8624/2020/31/АСРМ от «28» мая 2020г. (контрагент – ПАО «Сбербанк России» Пензенское отделение №8624 ПАО Сбербанк) на следующих условиях: - Срок финансирования: не более 32 (Тридцати двух) месяцев; - Фиксированная процентная ставка – 6,85 (Шесть целых восемьдесят пять сотых) процентов годовых.
7	Сделка, в отношении которой имеется заинтересованность	Наблюдательный совет (Протокол № 6/1 от 17.12.2020)	Дополнительное соглашение к договору займа № Юр.-2020/320 от 01.06.2020 г. между ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (Займодавец) и АО «Горэлектросеть» (г.Кузнецк) (Заемщик) на следующих условиях: - пункт 1.2. договора займа изложить в редакции: «Заем предоставляется сроком до 31 декабря 2021 года».
8	Крупная кредитная сделка и сделка, в отношении которой имеется заинтересованность	Наблюдательный совет (Протоколы №8 от 26.12.2020)	Одобрить сделку с заинтересованностью по заключению кредитного договора об открытии кредитной линии с установлением «лимита выдачи» и «лимита задолженности» с ПАО Банк «Кузнецкий» В голосовании заседания Наблюдательного совета ЗАО «Пензенская горэлектросеть» не принимал участие член Наблюдательного совета ЗАО «Пензенская горэлектросеть» Есяков Д.С., который является членом совета директоров ПАО Банк «Кузнецкий». Условия кредитного договора: - цель кредитования состоит в финансировании затрат Должника на пополнение оборотных средств; - лимит выдачи не установлен, не ограничен;



			<ul style="list-style-type: none">- лимит задолженности устанавливается в размере – 100 000 000 (Сто миллионов) рублей 00 копеек.- срок действия кредитной линии – по «22» июля 2023 года.- фиксированная процентная ставка – 6,75 (Шесть целых семьдесят пять сотых) процентов годовых.- и иные условия.
--	--	--	--

2.3.2. В 2020 г. ЗАО «Пензенская горэлектросеть» совершало сделки, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, которые были одобрены Наблюдательным советом:

1) Договор займа от 01.06.2020 г. между ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (Займодавец) и АО «Горэлектросеть» (г. Кузнецк) (Заемщик) на следующих условиях:

- Займодавец передает в собственность Заемщику денежные средства в размере 1 585 000 (Один миллион пятьсот восемьдесят пять тысяч) рублей 00 коп. с правом использования данной суммы по усмотрению Заемщика в течение всего срока действия договора;

- Заем предоставляется сроком до 31 декабря 2020 года;

- Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа и уплатить проценты на нее в размере 10,2 (Десять целых два десятых) % годовых;

- Уплата процентов за пользование займом производится Заемщиком ежемесячно последнего числа каждого календарного месяца и в дату полного погашения займа одновременно с погашением основной суммы займа;

- Проценты за пользование займом начисляются на сумму остатка задолженности по займу со следующего дня после даты получения Заемщиком суммы займа по дату окончательного погашения задолженности по займу включительно;

- При досрочном исполнении обязательства проценты выплачиваются только за период фактического пользования займом.

2) Договор займа от 09.09.2020 между ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (Займодавец) и АО «Горэлектросеть» (г. Кузнецк) (Заемщик) на следующих условиях:

- Займодавец передает в собственность до 31.12.2021 г. Заемщику денежные средства в размере 4 500 000 (Четыре миллиона пятьсот тысяч) рублей 00 коп. с правом использования данной суммы по усмотрению Заемщика в течение всего срока действия договора;

- Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа и уплатить проценты на нее в размере 10,2 (Десять целых два десятых) % годовых, которые уплачиваются ежемесячно последнего числа каждого календарного месяца и в дату полного погашения займа одновременно с погашением основной суммы займа;

- Проценты за пользование займом начисляются на сумму остатка задолженности по займу со следующего дня после даты получения Заемщиком суммы займа по дату окончательного погашения задолженности по займу включительно;

- При досрочном исполнении обязательства проценты выплачиваются только за период фактического пользования займом.

3) Дополнительное соглашение от 17.12.2020 к договору займа № Юр.-2020/320 от 01.06.2020 г. между ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (Займодавец) и АО «Горэлектросеть» (г. Кузнецк) (Заемщик) на следующих условиях:

- пункт 1.2. договора займа изложить в редакции:

«Заем предоставляется сроком до 31 декабря 2021 года».



4) Сделка с заинтересованностью от 26.12..2020 по заключению кредитного договора об открытии кредитной линии с установлением «лимита выдачи» и «лимита задолженности» с ПАО Банк «Кузнецкий» В голосовании заседания Наблюдательного совета ЗАО «Пензенская горэлектросеть» не принимал участие член Наблюдательного совета ЗАО «Пензенская горэлектросеть» Есяков Д.С., который является членом совета директоров ПАО Банк «Кузнецкий».

Условия кредитного договора:

- цель кредитования состоит в финансировании затрат Должника на пополнение оборотных средств;

- лимит выдачи не установлен, не ограничен;

- лимит задолженности устанавливается в размере – 100 000 000 (Сто миллионов) рублей 00 копеек.

- срок действия кредитной линии – по «22» июля 2023 года.

- фиксированная процентная ставка – 6,75 (Шесть целых семьдесят пять сотых) процентов годовых.

- и иные условия.



3. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

3.1 ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

За 2020 год собственными силами для повышения надежности функционирования городских электросетевых сооружений выполнены работы по эксплуатационному обслуживанию и ремонту электрических сетей в следующем объеме:

1. текущий ремонт РП, ТП, КТП – 147 шт;
2. Средний ремонт РП, ТП, КТП – 34 штуки (из них 23 с заменой оборудования).
3. аварийный текущий ремонт КЛ – 0,4-6/10кВ с прокладкой 5300 м новых перемычек кабеля и установкой 1134 муфты и концевых разделки;
4. текущий ремонт ВЛ-0,4/6/10кВ и ВЛ наружного освещения – 15 км.

Выполнен средний ремонт (частичная замена) деревянных опор и неизолированных проводов на железобетонные опоры и изолированные провода 3,49 км воздушных линий напряжением 0,4 кВ и 6 кВ по ул. Стадионной, ул. Фестивальной, ул. Бекешской, ул. Металлистов, ул. Долгова, ул. Островского, ул. Красноармейской.

Осуществлена частичная перекладка трасс кабельных линий напряжением 10 кВ от понизительной подстанции 110/10 кВ «Новозападная» - на ТП-979 и РП-19 общей протяженностью – 4,17 км, что позволило существенно улучшить надежность электроснабжения микрорайона «Совхоз-Техникум» и ГБУЗ «Пензенской областной клинической больницы имени Н.Н. Бурденко».

В рамках капитального ремонта электрических сетей в счет арендной платы по договорам аренды муниципального имущества выполнена замена оборудования РУ-10 кВ распределительного пункта № 29 в районе ул. Толстого, что существенно повысило надежность электроснабжения потребителей района ул. Толстого, Луначарского, Герцена, Пролетарской.

Кроме того выполнен капитальный ремонт 3,7 км воздушных линий электропередач напряжением 0,4 кВ по ул. Красноармейской, Островского, ул. Спартаковской, ул. Санаторной, ул. Санаторный Порядок, ул. Ватутина, проездам Подгорным с заменой старых деревянных опор на железобетонные и неизолированных проводов на самонесущий изолированный провод (СИП).

В рамках инвестиционной программы осуществлена прокладка новых питающих кабельных линий от ПС 110/6 кВ «ТЭЦ-1» - РП-2, что позволит организовать бесперебойное электроснабжение центральной части г.Пензы.

Кроме того выполнены мероприятия по улучшению надежности схемы электроснабжения потребителей микрорайонов «Манчжурия», «Барковка» через прокладку дополнительной резервной кабельной линии на ТП-1333.

Также осуществлена реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-109 в районе ул. Московской.

Все вышеназванные работы способствовали существенному улучшению схемы электроснабжения города Пензы по уровню напряжения 6-10 кВ.

3.2 ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

За 2020 год в части инвестиционной деятельности обществом были освоены капитальные вложения на сумму 167 625 тыс. рублей (без учета НДС).

ЗАО «Пензенская горэлектросеть» является специализированной сетевой организацией, обеспечивающая техническую эксплуатацию электрических сетей и сооружений, а также выполняет работы по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям.



Так, на протяжении отчетного периода, на мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, выполняемые в рамках исполнения требований Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35 "Об электроэнергетике" и Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, предприятием были освоены капитальные вложения на реконструкцию и строительство электросетевых объектов на сумму 57 274,34 тыс. руб., из них:

➤ **Произведена реконструкция электрических сетей на сумму 11 906,13 тыс. руб., наиболее крупными проектами являются:**

- Реконструкция электрических сетей (ТП-1641) для технологического присоединения нежилого здания с кадастровым номером 58:29:3004003:1185, г. Пенза, ул. Маркина, д. 2 (заявитель – ГАПОУ Пензенской Области «Пензенский колледж пищевой промышленности и коммерции») на сумму 845,03 тыс. руб.;

- Реконструкция электрических сетей для технологического присоединения энергопринимающего устройства в границах земельного участка с кадастровым номером 58:29:3003012:28 г. Пенза, ул. Чкалова, 54А, (заявитель – Абрамова О.А) на сумму 852,89 тыс. руб.;

- Реконструкция электрических сетей (ТП-745) для технологического присоединения 6 КЛ-0,4кВ для подключения ЭПУ в границах земельного участка с кад. №58:29:01007011:123, г.Пенза Проспект Строителей, 37А (заявитель - ГБУ Здравоохранения Областной онкологический диспансер) на сумму 1131,48 тыс. руб.;

- Реконструкция электрических сетей для технологического присоединения 2 КЛ - 0,4 кВ для подключения многоквартирного жилого дома в границах земельного участка с кадастровым номером 58:29:1005011:3010, г. Пенза, ул. Сумская, микрорайон «Северная поляна» (заявитель - АК "Домостроитель") на сумму 987,93 тыс. руб.

➤ **Осуществлено строительство электрических сетей на сумму 44 384,05 тыс. руб.:**

1) *для технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью до 15 кВт (включительно)* на сумму 13 496,11 тыс. руб., наиболее крупными проектами являются:

- Строительство электрических сетей для технологического присоединения энергопринимающего устройства в границах земельного участка с кадастровым номером 58:29:3012017:450, г. Пенза, ул. Ставропольская, з/у №2А (заявитель - Стадников В. Н.) на сумму 2 121,50 тыс. руб.;

- Строительство электрических сетей для технологического присоединения энергопринимающего устройства в границах земельного участка с кадастровым номером 58:29:2007002:74, ориентир: г. Пенза, с/т «Энергетик-2», уч. 14 (заявитель - Михеев Т. И.) на сумму 2 293,79 тыс. руб.;

- Строительство эл. сетей для технологического присоединения ВЛ-0,4 кВ для подключения земельных участков С/Т «Весна», г. Пенза, С/Т «Весна», Барковка (заявитель - Гордеева И. Ю. и др.) на сумму 1 252,75 тыс. руб.

2) *для технологического присоединения энергопринимающих устройств свыше 15 и до 150 кВт (включительно)* на сумму 23 029,69 тыс. руб., наиболее крупными проектами являются:

- Строительство электрических сетей для технологического присоединения энергопринимающего устройства в границах земельного участка с кадастровым номером 58:29:4005007:405, г. Пенза, ул. Свердлова (заявитель - ООО "Алан Абрис") на сумму 5 010,77тыс. руб.;

- Строительство эл. сетей для технологического присоединения в границах земельного участка с кадастровым номером 58:29:3003013:728, адрес ориентира: г. Пенза, ул.



Куйбышева (заявитель – ООО «Корпоративный центр управления «Вектор эффективности») на сумму 3 049,93 тыс. руб.;

- Строительство эл. сетей для технологического присоединения ВЛИ-0,4 кВ для электроснабжения нежилого здания с кадастровым номером 58:29:1001015:271 в границах земельного участка с кадастровым номером 58:29:1001015:272 по адресу: Пензенская область, г. Пенза, с/т «Заря» (заявитель - Лупандина К. И.) на сумму 1 628,42 тыс. руб.;

- Строительство эл. сетей для технологического присоединения энергопринимающего устройства в границах земельного участка с кадастровым номером 58:29:1004002:22 по адресу: обл. Пензенская, г. Пенза, в районе ул. Тиражная, 22, (заявитель – ООО «Комбинат по очистке Новая волна») на сумму 1 248,67 тыс. руб.

3) для технологического присоединения энергопринимающих устройств свыше 150 кВт на сумму 8 8070,62 тыс. руб. наиболее крупными проектами являются:

- Строительство электрических сетей для технологического присоединения ЭПУ в границах земельного участка с кад.№58:29:3002002:5125 для подключения 26 КЛ-0,4кВ для электроснабжения многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями (стр.№5) в границах земельного участка с кад.№58:29:3002002:6052 по ул. Ленинградская и земельным участком кад.№58:29:3002002:6053 по ул. Попова (заявитель - ООО спец Застройщик Парус) на сумму – 3 777,81 тыс. руб.;

- Строительство электрических сетей для технологического присоединения земельного участка с кад.№58:29:2012004:3866 для подключения многоквартирных жилых домов , г.Пенза проезд Жемчужный (заявитель - ООО ПКФ «Термодом») на сумму – 2 654,83 тыс. руб.

Вновь построенные объекты электросетевого хозяйства введены в эксплуатацию.

С целью обеспечения надлежащего качества и надежности услуг по передаче электрической энергии предприятием были освоены капитальные вложения на строительство и переустройство электрических сетей на общую сумму

37 612,23 тыс. рублей. в том числе:

- Переустройство электрических сетей в районе ул. Ударной- ул. Воровского на сумму 20 747,52 тыс. рублей;

- Переустройство электрических сетей в районе ул. Каракозова - ул. Московская на сумму 13 031,04 тыс. рублей.

Для осуществления производственной деятельности организацией были приобретены основные средства на сумму 4 098,80 тыс. руб.

В целях обновления транспортного парка специализированными машинами, приобретен автотранспорт на сумму 10 667,12 тыс. руб. (перечень приведен в таблице):

Наименование	Кол-во, (шт.)	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)
Автомашина КАМАЗ	1,00	4942,85
Бурильно-крановая машина	1,00	2715,25
Ремонтно-мастерская на базе Газон Next	1,00	2155,83
Кабельный транспортер ПС-8934	1,00	853,18

Обществом в рамках реализации инвестиционной программы в 2020 году были построены и введены в эксплуатацию:

- бокс по изготовлению и ремонту трансформаторных подстанций. Стоимость строительства составила 16 906,85 тыс. рублей;



- блочная котельная для базы сетевых районов по ул. Стрельбищенская. Стоимость строительства составила 9 526,61 тыс. рублей.

Кроме того, был успешно реализован 1 (первый) этап строительства нового административного здания, расположенного по адресу: г. Пенза, ул. Стрельбищенская, 13.

В 2020 году были приобретены объекты энергетического хозяйства на сумму 112,20 тыс. руб. Выполнение мероприятий по приобретению электросетевого имущества положительно отразится на развитии ЗАО «Пензенская горэлектросеть» (рост капитализации общества), а в рамках развивающегося рынка энергетических услуг и вероятной конкуренции в секторе энергетики в части осуществления деятельности по передаче электрической энергии позволит минимизировать риски создания на территории г. Пензы конкурента (новой сетевой организации, в случае продажи (передачи) электросетевого имущества третьим лицам).

3.3 ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

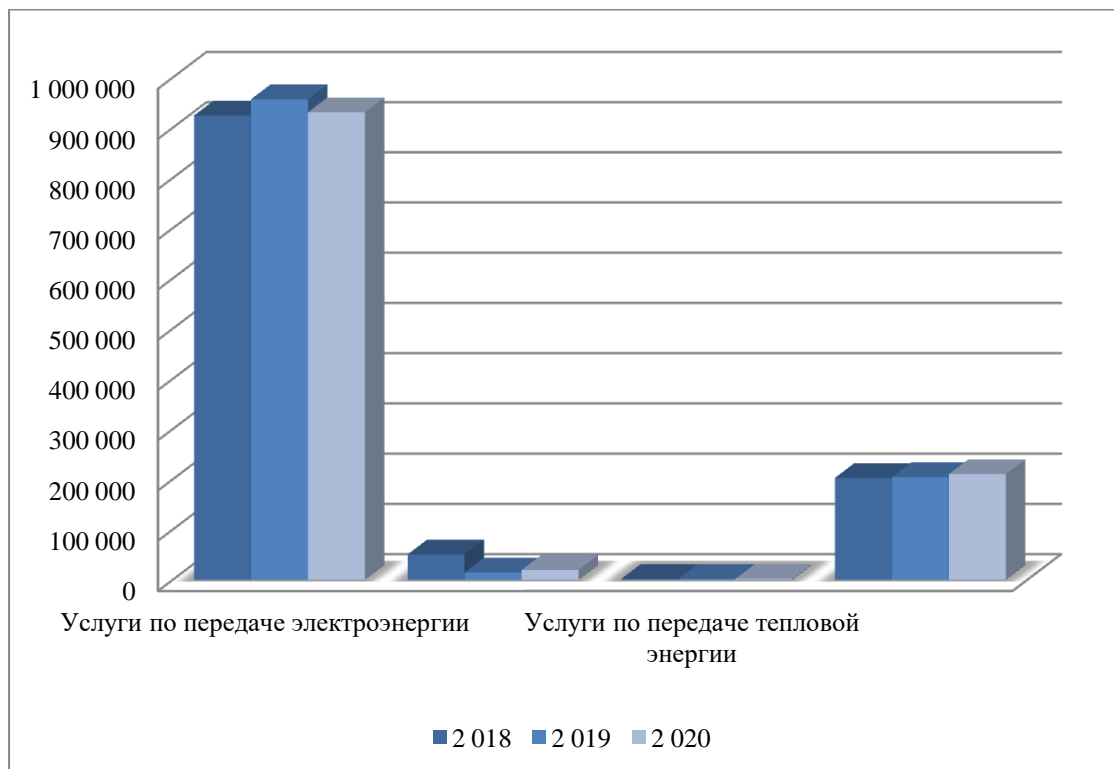
3.3.1 Финансовые результаты

Динамика основных экономических показателей 2018-2020 гг., тыс. руб.

					тыс. руб.
Наименование	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2020 г.	Отклонения 2020/2019, т. руб.	Отклонения 2020/2019, %
Выручка	1 180 361	1 178 542	1 163 232	-15 310	-1
От передачи электроэнергии	924 576	957 069	930 948	-26 121	-3
От технологических присоединений	50 727	14 994	19 843	4 849	32
От передачи тепловой энергии	2 039	1 826	1 808	-18	-1
От прочих услуг	203 019	204 653	210 633	5 980	3
Себестоимость продаж	973 159	962 601	967 239	4 638	0
От передачи электроэнергии	775 608	744 198	755 066	10 868	1
От технологических присоединений	18 239	19 244	19 138	-106	-1
От передачи тепловой энергии	1 791	1 639	1 301	-338	-21
От прочих услуг	177 521	197 520	191 734	-5 786	-3
Валовая прибыль (убыток)	207 202	215 941	195 993	-19 948	-9
Прибыль (убыток) от продаж	207 202	215 941	195 993	-19 948	-9
Проценты к получению	411	329	780	451	137
Проценты к уплате	25 828	24 307	26820	2 513	10
Прочие доходы	93 457	84 465	56428	-28 037	-33
Прочие расходы	89 401	64 410	29105	-35 305	-55
Прибыль (убыток) до налогообложения	185 841	212 018	197 276	-14 742	-7



Текущий налог на прибыль и иные платежи	43 222	39748	35572	-4 176	-11
Чистая прибыль (убыток)	142 669	172 270	161 704	-10 566	-6
ЕБИТДА	336 056	352 137	326 746	-25 391	-7
Прибыль на одну акцию	0,141	0,171	0,160	0,0	-6
Доля расходов на уплату % в общей сумме расходов, %	2,43	2,37	2,69	0,3	14



Структура расходов по статьям затрат, относимых на себестоимость:

№ п/п	Себестоимость по статьям затрат	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Отклонения 2020/2019, т. руб.	Отклонения 2020/2019, %
1	Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	205 752	171 390	178 874	7 484	4,4
2	Покупная тепловая энергия на компенсацию потерь	434	427	452	25	5,7
3	Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	86 892	98 289	96 895	-1 394	-1,4
4	Сырье и материалы	71 950	79 181	84 752	5 571	7,0
5	Затраты на оплату труда	319 937	332 276	338 772	6 496	2,0
6	Страховые взносы во внебюджетные фонды	94 518	98 334	100 547	2 213	2,3



7	Амортизация основных средств и НМА	124 387	115 812	102 650	-13 162	-11,4
8	Прочие расходы, относимые на себестоимость	69 289	66 892	64 297	-2 595	-3,9
	Итого себестоимость:	973 159	962 601	967 239	4 638	0,5

3.3.2 Чистые активы

Чистые активы Общества рассчитаны в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденным Приказом Минфина РФ от 28.08.2014г. № 84н:

№ п/п	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2020 г.	Отклонения 2020/2019, %
	И. Активы					
1	Нематериальные активы	1110	0	0	0	-
2	Основные средства	1150	1 141 429	1 167 156	1 233 196	6
3	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0	-
4	Финансовые вложения	1170	0	84 555	137 974	-
5	Отложенные налоговые активы	1180	2 046	2 221	2 227	0
6	Прочие внеоборотные активы	1190	2 896	2 319	1 678	-28
7	Запасы	1210	32 459	27 939	30 353	9
8	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	12 548	3 585	338	-91
9	Дебиторская задолженность	1230	83 140	148 149	130 452	-12
10	Финансовые вложения	1240	0	0	0	
11	Денежные средства	1250	13 384	1 224	11 819	866
12	Прочие оборотные активы	1260	9 814	8 197	10 217	25
13	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 – 12)	1600	1 297 716	1 445 345	1 558 254	8
	II. Пассивы					
14	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	232 285	341 941	361 555	6
15	Отложенные налоговые обязательства	1420	43 810	42 838	39 762	-7
16	Прочие долгосрочные обязательства	1450	53 461	17 220	0	-100
17	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	1510	0	0	0	-
18	Кредиторская задолженность	1520	182 536	135 290	144 588	7
19	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0	-
20	Резервы предстоящих расходов	1540	0	0	0	-
21	Прочие краткосрочные обязательства	1550	3 536	3 703	2 230	-40
22	Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 14 - 21)		515 628	540 992	548 135	1



Стоимость чистых активов (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 13), минус итог пассивы, принимаемые к расчету (стр. 22))	782 088	904 353	1 010 119	12
---	---------	---------	-----------	----

В течение рассматриваемого периода наблюдается рост стоимости чистых активов 12 %.

3.3.3. Показатели финансово-экономической деятельности

Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	тыс.руб.
				Отклонения 2020/2019, %
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	65,9	59,8	54,3	-9,3
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	23,8	15,4	14,5	-5,4
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	14,2	8,0	8,9	12,1
Амортизация к объему выручки, %	10,5	9,8	8,8	-10,2
Коэффициент срочной ликвидности	0,57	1,13	1,04	-8,4

3.3.4. Прибыль и убытки

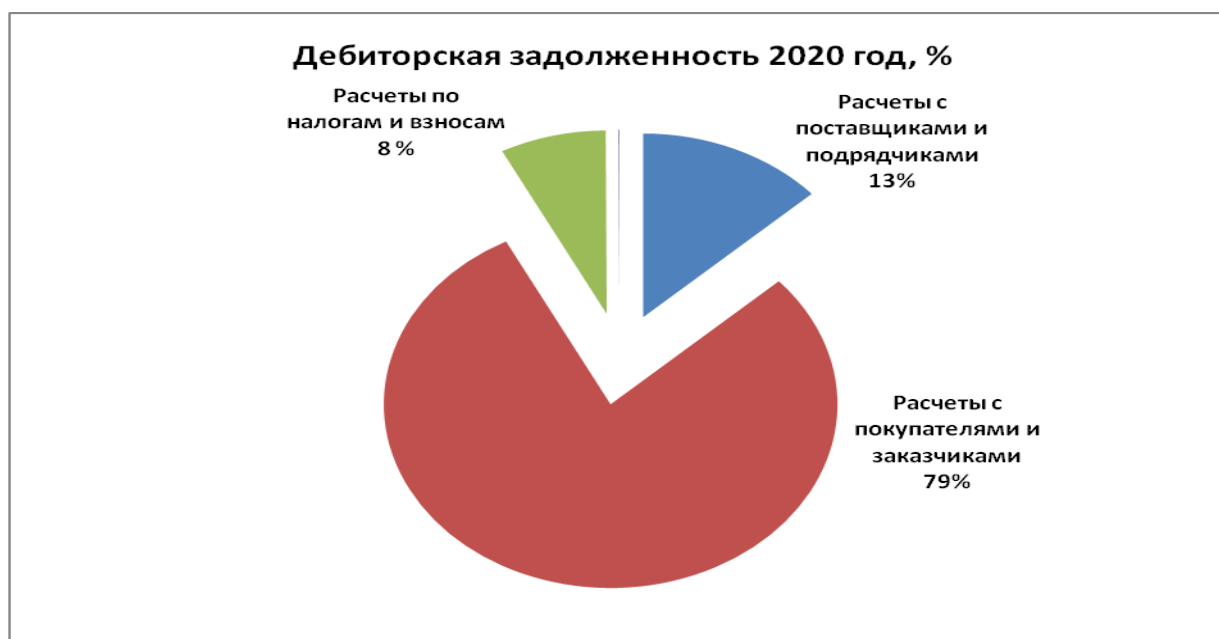
Наименование показателя	2018 г.	2019 г.	2020 г.	тыс. руб.
				Отклонения 2020/2019, %
Выручка	1 180 361	1 178 542	1 163 232	-1,30
Валовая прибыль	207 202	215 941	195 993	-9,24
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток))	142 669	172 270	161 704	-6,13
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	18,24	19,05	16,01	-15,96
Рентабельность активов (ROTA), %	14,32	14,67	12,66	-13,70
Коэффициент чистой прибыльности, %	12,09	14,62	13,90	-4,90
Рентабельность продукции (продаж), %	17,55	18,32	16,85	-8,04

3.3.5. Дебиторская и кредиторская задолженности

Данные о дебиторской и кредиторской задолженности Общества приведены в таблице:

**Анализ состава и структуры дебиторской задолженности**

Показатель	Абсолютная величина			Удельный вес, %			Изменения			
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Абсолютная величина 2019 г. к 2018 г.	Темп прироста, %	Абсолютная величина 2020 г. к 2019 г.	Темп прироста, %
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	2 085	20 814	17 347	2,51	14,05	13,30	18 729	898,27	-3 467	-16,66
Расчеты с покупателями и заказчиками	70 445	105 986	103 150	84,73	71,54	79,07	35 541	50,45	-2 836	-2,68
Расчеты по налогам и взносам	7 535	15 560	9 853	9,06	10,50	7,55	8 025	107	-5 707	-36,68
Прочие	3 075	5 789	102	3,70	3,91	0,08	2 714	88,26	-5 687	-98,24
Итого:	83 140	148 149	130 452	100	100	100	65 009	78,19	-17 697	-11,95



В течение 2020 года произошло снижение дебиторской задолженности на 17 697 тыс. руб. или на 11,95 % и на конец года ее размер составил 130 452 тыс. руб.. Снижение общей суммы дебиторской задолженности произошло за счет снижения задолженности по расчетам по налогам и взносам на 5 707 тыс. руб., задолженности по расчетам с покупателями и заказчиками на 2 836 тыс.руб., задолженности по расчетам с поставщиками и подрядчиками на 3 467 тыс.руб.. Наибольшую долю в общем объеме дебиторов по расчетам с покупателями и заказчиками занимает текущая задолженность ПАО «МРСК Волги» за оказанные услуги по передаче электрической энергии.



Анализ состава и структуры кредиторской задолженности

Показатель	Абсолютная величина			Удельный вес, %			Изменения			
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	Абсолютная величина 2019 г. к 2018 г.	Темп прироста, %	Абсолютная величина 2020 г. к 2019 г.	Темп прироста, %
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	73 814	32 477	35 029	40,44	24,01	24,23	-41 337	-56,00	2 552	7,86
Расчеты с покупателями и заказчиками	52 446	43 900	52 223	28,73	32,45	36,12	-8 546	-16,29	8 323	18,96
Расчеты по налогам и взносам	36 215	37 159	35 451	19,84	27,47	24,52	944	2,61	-1 708	-4,60
Расчеты с персоналом по заработной плате	13 131	13 840	15 897	7,19	10,23	10,99	709	5,40	2 057	14,86
Прочие кредиторы	6 931	7 914	5 988	3,80	5,85	4,14	983	14,18	-1 926	-24,34
Итого:	182 537	135 290	144 588	100	100	100	-47 247	-25,88	9 298	6,87

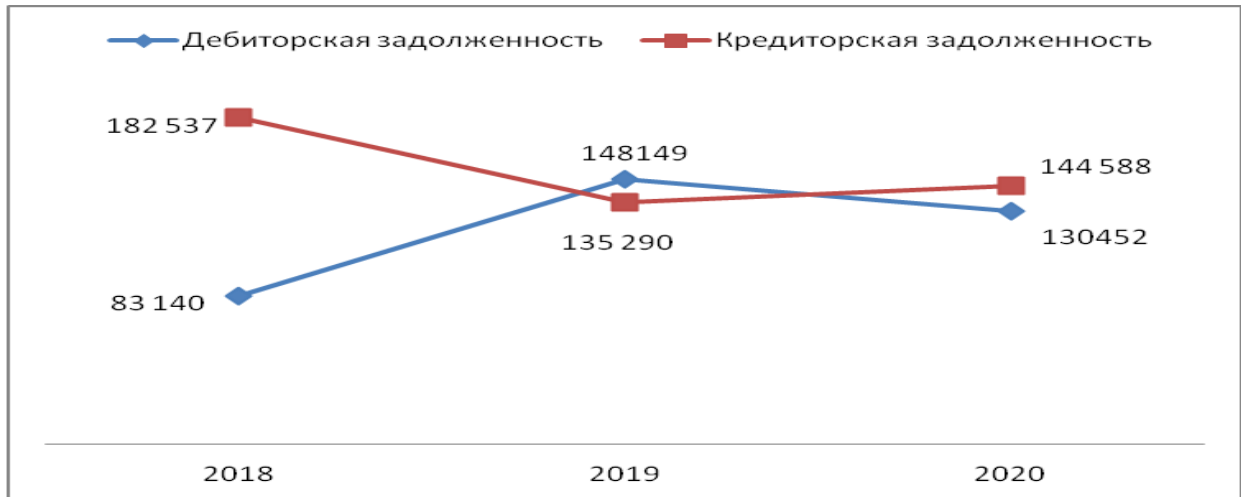


Кредиторская задолженность в 2020 году составила 144 588 тыс. руб., что больше на 9 298 тыс. руб. или на 6,87 %, чем в 2019 году. Сумма полученных авансов от покупателей и заказчиков увеличилась на 8 323 тыс. руб. или на 18,96% и составила 52 223 тыс. руб. Задолженность поставщикам и подрядчикам составила 35 029 тыс.руб. или 40,44%, что на 7,86% больше по сравнению с предыдущим годом. Наибольшую долю в общем объеме задолженности перед поставщиками и подрядчиками занимает текущая задолженность перед ООО "ТНС энерго



Пенза" по договору поставки электрической энергии в целях компенсации фактических потерь в электрических сетях.

Динамика дебиторской и кредиторской задолженностей



Сравнительный анализ дебиторской и кредиторской задолженностей, тыс. руб.

Показатель	Период			Отклонения	
	2018	2019	2020	(+/-) 2019 г. к 2018 г.	(+/-) 2020 г. к 2019 г.
Дебиторская задолженность	83 140	148 149	130 452	65 009	-17 697
Кредиторская задолженность	182 537	135 290	144 588	-47 247	9 298
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	2,20	0,91	1,11	-1,28	0,20

В 2018 году на 1 рубль дебиторской задолженности приходится 2,20 рубля кредиторской задолженности, в 2019 г. – 0,91 рубля кредиторской задолженности, в 2020 г. – 1,11 рубля кредиторской задолженности, что на 0,20 рубля больше, чем в 2019 году.

Сравнительный анализ оборачиваемости дебиторской и кредиторской задолженностей

Показатели	2019	2020	Отклонение 2019/2020
1. Оборачиваемость дебиторской задолженности, в оборотах	10,2	8,4	22,1%
2. Оборачиваемость кредиторской задолженности, в оборотах	7,4	8,3	-11,0%



Оборачиваемость дебиторской задолженности – отражает скорость погашения дебиторской задолженности организации, то есть насколько быстро организация получает оплату за оказанные услуги. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2020 году увеличилась на 22,1%.

Оборачиваемость кредиторской задолженности – показатель скорости погашения задолженности перед поставщиками и подрядчиками. По итогам 2020 года оборачиваемость кредиторской задолженности снизилась на 11,0 %.

3.4 СВЕДЕНИЯ О ТАРИФАХ И ПЛАТЕ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Основная деятельность Общества: передача электрической энергии и технологические присоединения энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям является регулируемой государством. Государственный орган устанавливает и контролирует цены и тарифы по видам деятельности естественных монополий. В соответствии с действующим законодательством тарифы на услуги по передаче электрической энергии и ставки платы за технологическое присоединение потребителей для ЗАО «Пензенская горэлектросеть» утверждаются Управлением по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области.

3.4.1 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2020 г. установлены с календарной разбивкой по полугодиям:

с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г. и с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г. согласно приказа Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 г. № 236.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 г. № 236 "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Пензенской области на 2020 год с календарной разбивкой: с 1 января 2020 года по 30 июня 2020 года и с 1 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года.» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии ЗАО «Пензенская горэлектросеть» на 2020 г.

без НДС

Период	Двухставочный тариф/ Ставка на содержание электрических сетей	Двухставочный тариф/ Ставка на оплату технологического расхода	Одноставочный тариф
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч	руб./кВт.ч
с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	320 322,93	252,911	0,967
с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	320 322,93	255,858	0,980



3.4.2. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности):

2.1. С 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 г. № 240 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)» для заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ включительно сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2.2. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом этой организации не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2.4. Положения, о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 2.1, не могут быть применены в следующих случаях:



– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены энергопринимающие устройства;

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 30.12.2019 г. № 240 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3.4.3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям

• С 01 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г. установлены тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Приказом Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2019 г. № 239 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области».

Приказ Управления по регулированию тарифов и энергосбережения Пензенской области от 30 декабря 2019 г. № 239 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Пензенской области» опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

3.4.4 Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии на 2020 г.

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии установлен с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. согласно приказу Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области от 12 декабря 2019 г. №134.

Приказ опубликован на официальном сайте Управления по регулированию тарифов и энергосбережению Пензенской области в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" и "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru).

Наименование	руб./Гкал	
	период с 01.01.2020 по 30.06.2020	период с 01.07.2020 по 31.12.2020
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС), теплоноситель вода	1061,00	1124,32



4. СВЕДЕНИЯ О ДИВИДЕНДАХ ПО АКЦИЯМ

Общее собрание акционеров принимает решение о выплате или невыплате дивидендов по акциям по итогам финансового года на основании предложений Наблюдательного совета о рекомендуемом размере дивидендов.

На годовом Общем собрании акционеров 03.04.2020 года акционерами было принято решение выплатить дивиденды по акциям Общества по итогам 2019 года.

В 2020г. начислено 60 003 981 руб. дивидендов по акциям акционерного общества, выплачено 49 324 178 руб. (в том числе НДФЛ, налог на прибыль); восстановлены в составе нераспределенной прибыли объявленные и не востребоваанные дивиденды, обязанность по выплате которых прекращена в связи с истечением трех лет - 4 066 342руб.; по состоянию на 31.12.2020г. остаток задолженности по дивидендам составил 4 192 450 руб.



5. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Инвестиционная программа

Согласно проекту инвестиционной программы ЗАО «Пензенская горэлектросеть» общий объём капитальных вложений на 2021 год запланирован в размере 162 811,09 тыс. руб. без учета НДС.

План по вводу ОФ на 2021 год составляет 198 316,00 тыс. руб.

Инвестиционная программа ЗАО «Пензенская горэлектросеть» направлена на:

- ✓ обеспечение уровня надежности работы энергосистемы Пензенской области, необходимого для бесперебойного снабжения потребителей электрической энергии;
- ✓ снятие сетевых ограничений и создание возможности подключения дополнительной нагрузки потребителей;
- ✓ модернизацию электросетевого комплекса путём разработки и внедрения новых технологий и оборудования, обеспечивающих более высокий качественный уровень энергосистемы Пензенской области, повышение энергоэффективности и управляемости, повышение качества электроэнергии, снижение уровня воздействия на окружающую среду, снижение электрических потерь;

Источниками финансирования инвестиционной программы являются собственные средства предприятия - прибыль, направляемая на инвестиции, амортизация и плата за технологическое присоединение.

Основными направлениями инвестиционной деятельности общества являются:

- **Проектирование, строительство новых и (или) реконструкция существующих электрических сетей.**

- ✓ *Строительство и реконструкция электрических сетей, направленное на повышение надёжности и качества снабжения потребителей электрической энергии.*

В 2021 году запланировано выполнение двух крупных мероприятий по прокладке кабельных линий, а именно:

- «Переустройство электрических сетей в районе ул. Шмидта» стоимость работ составляет 28 098,54 тыс. руб.;

- «Переустройство электрических сетей в районе ул. Литвинова -ул. Егорова» стоимость работ составляет 10 150,78. руб.;

Источником финансирования является прибыль, учтенная при утверждении тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии.

- ✓ *Строительство и (или) реконструкция электрических сетей, необходимое для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, осуществляемое в соответствии с Правилами технологического присоединения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861.*

В текущем году по данному направлению деятельности запланированы капитальные вложения в сумме 56 744,96 тыс. руб.

Наиболее крупными проектами являются:

- «Строительство электрических сетей для технологического присоединения ЭПУ нежилого здания с кадастровым номером №58:29:2011002:443 в границах земельного участка с кадастровым номером №58:29:2011002:5, г.Пенза, ул. Долгова, д.24» стоимостью работ 2 455,49 тыс. руб.;



- «Строительство электрических сетей для технологического присоединения земельного участка с кадастровым номером №58:29:2014003:47, г.Пенза, ул. Светлая» стоимостью работ 2 414,79 тыс. руб.;

- «Строительство электрических сетей для технологического присоединения нежилого здания коммунально-бытового обслуживания с кадастровым номером №58:29:1001013:2948 в границах земельного участка с кадастровым номером №58:29:1001013:2893, г.Пенза, проезд Второй Садовый, 2» стоимостью строительства 1 702,12 тыс. руб. и др.;

• **Строительство новых и (или) реконструкция существующих зданий и сооружений.**

В 2021 году запланировано завершить строительство (реконструкцию) административного здания, расположенного по адресу: г. Пенза, ул. Стрельбищенская, 13, стоимость капитальных вложений составляет 28 025,54 тыс. рублей.

• **Приобретение и обновление основных средств**

Инвестиционной программой 2021 года предусмотрено приобретение 2-х единиц транспортной техники:

Наименование техники	Количество
Приобретение электролаборатории ППУ на базе Газон Next	1
Приобретение автоподъемника на шасси ГАЗ-33088	1

а также свыше 15 единиц прочих ОС, необходимых для осуществления производственной деятельности.

Общая стоимость составляет 10 852,75 тыс. руб.



6. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Корпоративное поведение Общества основано на уважении прав и законных интересов ЗАО «Пензенская горэлектросеть» и акционеров и способствует эффективной деятельности, в том числе увеличению стоимости активов общества, созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности общества.

Основой эффективной деятельности и инвестиционной привлекательности общества является доверие между всеми участниками корпоративного поведения. Принципы корпоративного поведения направлены на создание доверия в отношениях, возникающих в связи с управлением обществом.

Общество соблюдает принципы корпоративного поведения и руководствуется основами, сформулированными Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), международной практикой в сфере корпоративного поведения, а также опыта, накопленного в России со времени принятия Федерального закона «Об акционерных обществах».

1. Корпоративное поведение Общества обеспечивает акционерам реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в обществе.

1.1. Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав собственности на акции, а также возможность свободного и быстрого отчуждения принадлежащих им акций.

1.2. Акционеры имеют право участвовать в управлении акционерным обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности общества на общем собрании акционеров. Для этого обеспечивается:

- порядок сообщения о проведении общего собрания акционеров (дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем);
- возможность ознакомиться со списком лиц, имеющих право участвовать в общем собрании акционеров;
- место, дата и время проведения общего собрания таким образом, чтобы у акционеров была реальная и необременительная возможность принять в нем участие;
- возможность акционерам потребовать созыва общего собрания и внести предложения в повестку дня собрания, не сопряженная с неоправданными сложностями при подтверждении акционерами наличия этих прав;
- для каждого акционера возможность реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.

1.3. Акционерам предоставляется возможность участвовать в прибыли общества.

Для этого:

- устанавливается прозрачный и понятный акционерам механизм определения размера дивидендов и их выплаты;
- предоставляется достаточная информация для формирования точного представления о наличии условий для выплаты дивидендов и порядке их выплаты;
- исключается возможность введения акционеров в заблуждение относительно финансового положения общества при выплате дивидендов;
- обеспечивается такой порядок выплаты дивидендов, который не был бы сопряжен с неоправданными сложностями при их получении;
- предусматриваются меры, применяемые к исполнительным органам в случае неполной или несвоевременной выплаты объявленных дивидендов.

1.4. Акционерам обеспечивается право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об обществе.



Это право реализуется путем:

- предоставления акционерам исчерпывающей информации по каждому вопросу повестки дня при подготовке общего собрания акционеров;
- включения в годовой отчет, предоставляемый акционерам, необходимой информации, позволяющей оценить итоги деятельности общества за год;

1.5. Со своей стороны акционеры не должны злоупотреблять предоставленными им правами.

Не допускаются действия акционеров, осуществляемые исключительно с намерением причинить вред другим акционерам или обществу, а также иные злоупотребления правами акционеров.

2. Корпоративное поведение Общества обеспечивает равное отношение к акционерам, владеющим равным числом акций одного типа. Все акционеры имеют возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

Доверие к обществу в очень большой степени основывается на равном отношении общества к равным акционерам. Равными акционерами считаются акционеры, владеющие одинаковым числом акций одного типа.

Соблюдение данного принципа обеспечивается:

- установлением порядка ведения общего собрания, обеспечивающего разумную равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы;
- установлением порядка совершения существенных корпоративных действий, позволяющего акционерам получать полную информацию о таких действиях и гарантирующего соблюдение их прав;
- запретом осуществлять операции с использованием конфиденциальной информации;
- избранием членов Наблюдательного совета, генерального директора в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционерам полной информации об этих лицах;
- предоставлением генеральным директором и иными лицами, которые могут быть признаны заинтересованными в совершении сделки, информации о такой заинтересованности;
- принятием всех необходимых и возможных мер для урегулирования конфликта между органом общества и его акционерами, а также между акционерами, если такой конфликт затрагивает интересы общества.

3. Корпоративное поведение Общества обеспечивает осуществление Наблюдательным советом стратегического управления деятельностью общества и эффективного контроля за деятельностью исполнительных органов общества, а также подотчетность членов Наблюдательного совета его акционерам.

3.1. Наблюдательный совет осуществляет стратегию развития общества, а также обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества. С этой целью Наблюдательный совет определяет:

- приоритетные направления деятельности общества;
- финансово-хозяйственный план;
- процедуры внутреннего контроля.

3.2. Состав Наблюдательного совета общества обеспечивает наиболее эффективное осуществление функций, возложенных на Наблюдательный совет.

3.3. Члены Наблюдательного совета активно участвуют в заседаниях совета. Заседания Наблюдательного совета проводятся регулярно, в зависимости от важности рассматриваемых вопросов.



3.4. Наблюдательный совет обеспечивает эффективную деятельность исполнительного органа общества и контролирует ее:

Для достижения данной цели Наблюдательный совет:

- наделен правом приостанавливать полномочия генерального директора общества;
- определяет требования к кандидатам на должность генерального директора общества;
- утверждает условия договора с генеральным директором, включая условия о вознаграждении и иных выплатах.

4. Корпоративное поведение общества обеспечивает генеральному директору общества возможность разумно, добросовестно, исключительно в интересах общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью общества, а также подотчетность Наблюдательному совету общества и его акционерам.

4.2. Генеральный директор общества должен обеспечивать наиболее эффективное осуществление функций, возложенных на исполнительные органы.

Для этого:

- генеральный директор избирается в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление акционерам полной информации о кандидатах;
- генеральный директор имеет достаточно времени для исполнения возложенных на него обязанностей.

4.3. Генеральный директор действует в соответствии с финансово-хозяйственным планом общества.

4.4. Вознаграждение генерального директора соответствует его квалификации и учитывает реальный вклад в результаты деятельности общества.

5. Корпоративное поведение обеспечивает своевременное раскрытие полной и достоверной информации об обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления, в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.

5.1. Акционеры имеют равные возможности для доступа к одинаковой информации.

5.2. Информационная политика общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об обществе.

5.3. Акционеры имеют возможность получать полную и достоверную информацию, в том числе о финансовом положении общества, результатах его деятельности, об управлении обществом, о крупных акционерах общества, а также о существенных фактах, затрагивающих его финансово-хозяйственную деятельность.

5.4. В обществе осуществляется контроль за использованием конфиденциальной информации.

6. Корпоративное поведение Общества учитывает предусмотренные законодательством права заинтересованных лиц, в том числе работников общества, и поощрять активное сотрудничество общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов общества, стоимости акций и иных ценных бумаг общества, создания новых рабочих мест.

6.1. Для обеспечения эффективной деятельности общества генеральный директор учитывает интересы третьих лиц, в том числе кредиторов общества, государства и Пензенской области.

6.2. Органы управления общества содействуют заинтересованности работников общества в эффективной работе общества.

7. Корпоративное поведение обеспечивает эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью общества, с целью защиты прав и законных интересов акционеров.



7.1. В обществе создается эффективно функционирующая система ежедневного контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью. Для этого деятельность общества осуществляется на основе финансово-хозяйственного плана, ежегодно утверждаемого Наблюдательным советом общества.

7.2. Общество разграничивает компетенцию входящих в систему контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью органов, осуществляющих оценку системы внутреннего контроля.

7.3. В обществе осуществляется аудит финансово-хозяйственной деятельности.

Для этого Наблюдательный совет и генеральный директор оценивает кандидатов в аудиторы общества.



7. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Место нахождения ЗАО «Пензенская горэлектросеть»:

РФ, 440629, г.Пенза, ул. Московская, 82-в

Тел.: (841-2) 56-56-20, 23-15-17

Адрес электронной почты: pges@pges.su

Адрес официального сайта: <http://www/pges.su>



ПРИЛОЖЕНИЯ

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ЗАО «ПЕНЗЕНСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»
ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ И О
ДОСТОВЕРНОСТИ СОДЕРЖАЩИХСЯ ДАННЫХ В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ
за 2020 год

2 марта 2021 г.

г. Пенза

Ревизионная комиссия в составе членов ревизионной комиссии: Дятловой О.В., Елисеевой С.Е. и Самсоновой О.И., руководствуясь Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. №208-ФЗ, уставом ЗАО «Пензенская горэлектросеть» и иными нормативными документами и решениями уполномоченных органов Общества провела проверку годовой бухгалтерской отчетности и достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за отчетный 2020 год.

Проверка проводилась на основании финансовой документации, бухгалтерской (финансовой) отчетности, годового отчета и иной документации по финансово-хозяйственной деятельности Общества на соответствие действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

При проведении проверки были использованы:

- Федеральный закон от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»,
- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 г. №402-ФЗ,
- Гражданский кодекс Российской Федерации,
- Приказ Минфина РФ от 29.07.1998 г. №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ»,
- Положения (стандарты) по бухгалтерскому учету,
- Приказ Минфина РФ от 02.07.2010 г. №66н «О формах бухгалтерской отчетности»,
- Положение о раскрытии информации эмитентами ценных бумаг, утвержденное Банком России 30.12.2014 г. №454-П,
- Указание Банка России от 31.03.2017 г. №4335-У «Об установлении предельных значений размера сделок акционерных обществ и обществ с ограниченной ответственностью, при превышении которых такие сделки могут признаваться сделками, в совершении которых имеется заинтересованность»,
- Устав Общества,
- Учетная политика Общества,
- иные законодательные акты и внутренние распорядительные документы Общества.

Сведения об Обществе:

1. Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Пензенская горэлектросеть»,
2. Юридический адрес (место нахождения): 440629, г. Пенза, ул. Московская, 82в,
3. Государственная регистрация (ОГРН): № 1025801354391, 20.01.1994 г.
4. ИНН/КПП: 5836601606/583601001,
5. Единоличный исполнительный орган: Генеральный директор Рябинин Владимир Викторович,
6. Главный бухгалтер: Николина Элла Викторовна.
7. Аудиторская организация: ООО «Статус-Кво Аудит» (г.Пенза, ул. Окружная 119А/18), ОГРН 1165835071379, член СРО Ассоциации «Содружество» ОРНЗ 11606072602.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет исполнительный орган Общества.

Ревизия проводилась на выборочной основе и включала в себя изучение доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, заключенных сделках, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений. При проведении ревизии нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации.

В процессе проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизионной комиссией установлено следующее:

Учредительные документы по состоянию на 31.12.2020 г. соответствуют требованиям действующего законодательства.

Органы управления Общества осуществляли свою деятельность в соответствии с нормами действующего законодательства и Устава Общества. Решения наблюдательного совета за отчетный период приняты в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

В Обществе в соответствии с требованиями Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 г №402-ФЗ осуществляется внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности.

Годовой отчет Общества за 2020 г., выносимый на предварительное утверждение наблюдательным советом и на утверждение годового собрания акционеров, содержит сведения, предусмотренные Положением о раскрытии информации эмитентами ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 г. №454-П.

Ревизионная комиссия в ходе проверки полагалась, в том числе на заключение аудитора Общества ООО «Статус-кво» от 09.02.2021 г. за период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г., в котором отсутствуют указания на признаки недостоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Ревизионная комиссия отмечает, что отчетность Общества за 2020 год отражает достоверно финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г., подтверждается достоверность данных, включенных в годовой отчет общества, годовую бухгалтерскую отчетность.

Отчетность Общества сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, в части проведения аудита и выдаче аудиторского заключения, а также в соответствии с внутренними локальными актами в части формирования годового отчета Общества. В документах по бухгалтерскому учету отражены факты хозяйственной деятельности исходя из требований анализа, контроля и отчетности в соответствии с Положениями о бухгалтерском учете и отчетности в Российской Федерации и принятой на предприятии учетной политикой. Соблюдены основные методические принципы ведения бухгалтерского учета.

Ревизионная комиссия отмечает, что общество, вследствие своей финансовой устойчивости, выполняет расчетную дисциплину.

Фактов нарушения правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на отчетность Общества, не выявлено.

Данные, содержащиеся в годовом отчете и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 г., во всех существенных отношениях могут быть признаны достоверными.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией отчетности Общества:

№	Наименование формы отчетности	Дата подписания	Кол-во листов
1	Бухгалтерский баланс на 31.12.2020 г.	03.02.2020	33
2	Отчет о финансовых результатах за 12 месяцев 2020 г.		
3	Отчет об изменениях капитала за 12 месяцев 2020 г.		
4	Отчет о движении денежных средств за 12 месяцев 2020 г.		
5	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 г. в табличной форме		
6	Аудиторское заключение за период с 01 января по 31 декабря 2020 г.	09.02.2020	
7	Годовой отчет ЗАО «Пензенская горэлектросеть» за 2020 г.	03.03.2020	44

Особого мнения членов Ревизионной комиссии, отличного от указанного в заключении, не имеется.

Настоящее Заключение должно рассматриваться совместно со всеми подтверждающими формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и пояснениями к бухгалтерскому балансу, являющимися неотъемлемыми составными частями годового отчета Общества за 2020 г.

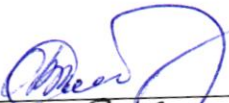


Вывод по результатам проверки:

Настоящим заключением ревизионная комиссия Общества подтверждает, во всех существенных отношениях, достоверность данных, содержащихся в годовом отчете Общества за 2020 г. и в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2020 г.

На основании вышеизложенного, ревизионная комиссия рекомендует общему собранию акционеров утвердить годовой отчет и годовую бухгалтерскую отчетность ЗАО «Пензенская горэлектросеть» за 2020 год.

Настоящее Заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Члены ревизионной комиссии:

	Дятлова О.В.
	Самсонова О.И.
	Елисеєва С.Е.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«Статус-кво Аудит»

ОГРН 1165835071379
ИНН 5837067994 КПП 583701001
ОКВЭД 69.20.

440031, г. Пенза, ул. Окружная,
д.119А/18
e-mail:statusquo-audit@mail.ru

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
Закрытого акционерного общества
«Пензенская горэлектросеть»
за период с 1 января по 31 декабря 2020 года

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам закрытого акционерного общества «Пензенская горэлектросеть»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности закрытого акционерного общества «Пензенская горэлектросеть» (ОГРН 1025801354391, 440629, Пензенская область, город Пенза, улица Московская, дом 82в), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение закрытого акционерного общества «Пензенская горэлектросеть» по состоянию на 31 декабря 2020 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и наблюдательного совета аудируемого лица за годовую бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Наблюдательный совет несет ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит,

проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого составлено
аудиторское заключение

Т.В. Быстрицкая

Аудиторская организация:
общество с ограниченной ответственностью «Статус-кво Аудит»,
ОГРН 1165835071379,
440031, г. Пенза, улица Окружная, дом 119А/18
член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,
ОРНЗ 11606072602

« 09 » февраля 2021 года





ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 1

Форма по КНД 0710099

Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Номер корректировки 3 - -

Отчетный период (код)* 3 4

Отчетный год 2 0 2 0

З А О " П Е Н З Е Н С К А Я Г О Р Э Л Е К Т Р О С Е Т Ь "

(наименование организации)

Код вида экономической деятельности по классификатору ОКВЭД 2 3 5 . 1 2 .

Код по ОКПО 0 3 2 9 4 9 5 3

Организационно-правовая форма (по ОКОПФ) 1 2 2 6 7

Форма собственности (по ОКФС) 1 6

Единица измерения: (тыс. руб. – код по ОКЕИ) 3 8 4

Местонахождение (адрес)

4 4 0 6 0 0 , П Е Н З Е Н С К А Я О Б Л , Г П Е Н З А , У Л М О С К
О В С К А Я , 8 2 , ВБухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту 1 1 - да
0 - нет

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество** индивидуального аудитора

О О О " С Т А Т У С - К В О А У Д И Т "

ИНН 5 8 3 7 0 6 7 9 9 4

ОГРН/ОГРНИП 1 1 6 5 8 3 5 0 7 1 3 7 9

На 0 1 8 страницах

с приложением документов или их копий на листах

Достоверность и полноту сведений, указанных
в настоящем документе, подтверждаю:1 1 – руководитель
2 – уполномоченный представительР Я Б И Н И Н
В Л А Д И М И Р
В И К Т О Р О В И Ч(фамилия, имя, отчество** руководителя
(уполномоченного представителя) полностью)

Подпись _____ Дата 0 9 . 0 2 . 2 0 2 1

Наименование и реквизиты 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

Дата представления документа

Зарегистрирован за №

Фамилия, И. О.**

Подпись

Документ подписан электронной подписью и отправлен
через АО «ПФ «СКБ Контур» 09.02.2021 в 11:27

Имя файла «NO_VUNOTCH_5836_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»

Рябинин Владимир Викторович
Сертификат: f6ef8896fbd85f3913d26e740b5c03d888f2eaca
Действует с 11.01.2021 до 11.04.2022

* Принимает значение: 34 – год 94 – первый отчетный год, отличный по продолжительности от календарного.

** Отчество при наличии.

Принято 09.02.2021 в 13:28

5836 ИФНС России по Ленинскому району г.Пензы
Шугуров Станислав Александрович
Сертификат: b0d39f5a3ecbeca1f62811c7fa75f9d1e39a929e
Действует с 07.10.2020 до 07.10.2021



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 2

Бухгалтерский баланс

Форма по ОКУД 0710001

АКТИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Нематериальные активы	1110	-	-	-
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
-	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
-	Основные средства	1150	1233196	1167156	1141429
-	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
-	Финансовые вложения	1170	137974	84555	-
-	Отложенные налоговые активы	1180	2227	2221	2046
-	Прочие внеоборотные активы	1190	1678	2319	2896
-	Итого по разделу I	1100	1375075	1256251	1146371
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
-	Запасы	1210	30353	27939	32459
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	338	3585	12548
-	Дебиторская задолженность	1230	130452	148149	83140
-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
-	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	11819	1224	13384
-	Прочие оборотные активы	1260	10217	8197	9814
-	Итого по разделу II	1200	183179	189094	151345
-	БАЛАНС	1600	1558254	1445345	1297716

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ 5836 5836 5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 3

ПАССИВ

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
-	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1010	1010	1010
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров ²	1320	(-)	(-)	(-)
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	4946	6428	6428
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
-	Резервный капитал	1360	152	152	152
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1004011	896763	774498
-	Итого по разделу III	1300	1010119	904353	782088
III. ЦЕЛЕВОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ ³					
-	Паевой фонд	1310	-	-	-
-	Целевой капитал	1320	-	-	-
-	Целевые средства	1350	-	-	-
-	Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества	1360	-	-	-
-	Резервный и иные целевые фонды	1370	-	-	-
-	Итого по разделу III	1300	-	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства	1410	361555	341941	232285
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	39762	42838	43810
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	0	17220	53461
-	Итого по разделу IV	1400	401317	401999	329556

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 4

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
-	Заемные средства	1510	-	-	-
-	Кредиторская задолженность	1520	144588	135290	182536
-	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
-	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
-	Прочие обязательства	1550	2230	3703	3536
-	Итого по разделу V	1500	146818	138993	186072
-	БАЛАНС	1700	1558254	1445345	1297716

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения.

2 Здесь и в других формах отчетов, а также в расшифровках отдельных показателей вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

3 Заполняется некоммерческими организациями вместо раздела «Капитал и резервы».

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 5

Детализация отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист представляется при наличии детализации

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Нематериальные активы (стр. 1110), из них:					
		1111	-	-	-
		1112	-	-	-
		1113	-	-	-
Результаты исследований и разработок (стр. 1120), из них:					
		1121	-	-	-
		1122	-	-	-
		1123	-	-	-
Нематериальные поисковые активы (стр. 1130), из них:					
		1131	-	-	-
		1132	-	-	-
		1133	-	-	-
Материальные поисковые активы (стр. 1140), из них:					
		1141	-	-	-
		1142	-	-	-
		1143	-	-	-
Основные средства (стр. 1150), из них:					
	Основные средства в организации	1151	1184865	1140498	1101304
	Оборудование к установке	1152	2795	1554	1554
	Строительство объектов основных средств	1153	45479	25047	38514
	Приобретение основных средств		57	57	57
Доходные вложения в материальные ценности (стр. 1160), из них:					
		1161	-	-	-
		1162	-	-	-
		1163	-	-	-
Финансовые вложения (стр. 1170), из них:					
	Приобретенные акции	1171	137311	84555	-
	Предоставленные займы	1172	663	-	-
		1173	-	-	-

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 6

Детализация отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист представляется при наличии детализации

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Отложенные налоговые активы (стр. 1180), из них:					
		1181	-	-	-
		1182	-	-	-
		1183	-	-	-
Прочие внеоборотные активы (стр. 1190), из них:					
	Расходы будущих периодов	1191	1678	2319	2896
		1192	-	-	-
		1193	-	-	-
Запасы (стр. 1210), из них:					
	Материалы	1211	29497	25972	30407
	Готовая продукция	1212	25	25	69
	Незавершенное производство	1213	831	1942	1983
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям (стр. 1220), из них:					
	НДС по приобретенным ОС	1221	5	2878	8980
	НДС по приобретенным ТМЦ, работам, услугам	1222	333	707	21528
		1223	-	-	-
Дебиторская задолженность (стр. 1230), из них:					
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	1231	17347	20814	2085
	Расчеты с покупателями и заказчиками	1232	103150	105986	70445
	Расчеты по налогам и сборам	1233	9853	15560	7535
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению		0	-	-
	Расчеты с подотчетными лицами		0	7	7
	Расчеты с персоналом по прочим операциям		0	351	579
	Расчеты с разными дебиторами		102	5431	2489
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) (стр. 1240), из них:					
		1241	-	-	-
		1242	-	-	-
		1243	-	-	-
Денежные средства и денежные эквиваленты (стр. 1250), из них:					
	Расчетные счета	1251	11819	174	11284
	Депозитные счета	1252	0	1050	2100
		1253	-	-	-

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ 5836 5836 5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 7

Детализация отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист представляется при наличии детализации

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Прочие оборотные активы (стр. 1260), из них:					
	Денежные документы	1261	3	3	3
	НДС по авансам и переплатам	1262	8325	6792	8000
	Расходы будущих периодов	1263	1890	1402	1811
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) / Паевой фонд (стр. 1310), из них:					
		1311	-	-	-
		1312	-	-	-
		1313	-	-	-
Собственные акции, выкупленные у акционеров (стр. 1320), из них:					
		1321	(-)	(-)	(-)
		1322	(-)	(-)	(-)
		1323	(-)	(-)	(-)
Целевой капитал (стр. 1320), из них:					
		1321	-	-	-
		1322	-	-	-
		1323	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов (стр. 1340), из них:					
		1341	-	-	-
		1342	-	-	-
		1343	-	-	-
Добавочный капитал (без переоценки) / Целевые средства (стр. 1350), из них:					
		1351	-	-	-
		1352	-	-	-
		1353	-	-	-
Резервный капитал / Фонд недвижимого и особо ценного движимого имущества (стр. 1360), из них:					
		1361	-	-	-
		1362	-	-	-
		1363	-	-	-

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 8

Детализация отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист представляется при наличии детализации

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) / Резервный и иные целевые фонды (стр. 1370), из них:					
		1371	-	-	-
		1372	-	-	-
		1373	-	-	-
Заемные средства (стр. 1410), из них:					
		1411	-	-	-
		1412	-	-	-
		1413	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства (стр. 1420), из них:					
		1421	-	-	-
		1422	-	-	-
		1423	-	-	-
Оценочные обязательства (стр. 1430), из них:					
		1431	-	-	-
		1432	-	-	-
		1433	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства (стр. 1450), из них:					
	Задолженность по договорам лизинга	1451	0	17220	53461
		1452	-	-	-
		1453	-	-	-
Заемные средства (стр. 1510), из них:					
		1511	-	-	-
		1512	-	-	-
		1513	-	-	-
Кредиторская задолженность (стр. 1520), из них:					
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	1521	35029	32477	73813
	Расчеты с покупателями и заказчиками	1522	52223	43900	52446
	Расчеты по налогам и сборам	1523	22744	25274	26293
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению		12707	11885	9922
	Расчеты с персоналом по оплате труда		15897	13840	13131
	Расчеты с подотчетными лицами		9	-	-
	Задолженность перед акционерами (учредителями) по выплате доходов		4192	6710	5951
	Расчеты с разными кредиторами		1787	1204	980

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 0 9

Детализация отдельных показателей бухгалтерского баланса

Лист представляется при наличии детализации

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На отчетную дату отчетного периода	На 31 декабря предыдущего года	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему
1	2	3	4	5	6
Доходы будущих периодов (стр. 1530), из них:					
		1531	-	-	-
		1532	-	-	-
		1533	-	-	-
Оценочные обязательства (стр. 1540), из них:					
		1541	-	-	-
		1542	-	-	-
		1543	-	-	-
Прочие краткосрочные обязательства (стр. 1550), из них:					
	НДС с авансов выданных	1551	1954	3032	7
	НДС по арендной плате(налоговый агент)	1552	276	671	3529
		1553	-	-	-

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO_VUHOTCH_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 0

Форма по ОКУД 0710002

Отчет о финансовых результатах

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4	5
-	Выручка ²	2110	1163232	1178542
-	Себестоимость продаж	2120	(967239)	(962601)
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	195993	215941
-	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
-	Управленческие расходы	2220	(-)	(-)
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	195993	215941
-	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
-	Проценты к получению	2320	780	329
-	Проценты к уплате	2330	(26820)	(24307)
-	Прочие доходы	2340	56428	84465
-	Прочие расходы	2350	(29105)	(64410)
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	197276	212018
-	Налог на прибыль ³	2410	(35523)	(39748)
-	в т.ч.			
-	текущий налог на прибыль	2411	(38605)	(40894)
-	отложенный налог на прибыль ⁴	2412	3082	1146
-	Прочее	2460	(49)	-
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	161704	172270
-	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	-	-
-	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода ⁵	2530	-	-
-	Совокупный финансовый результат периода ⁵	2500	161704	172270
СПРАВОЧНО				
-	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения.

2 Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

3 Отражается расход (доход) по налогу на прибыль.

4 Отражается суммарная величина изменений отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств за отчетный период

5 Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк «Чистая прибыль (убыток)», «Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» и «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода», «Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода».

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТН 5836 5836 5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 1

Детализация отдельных показателей отчета о финансовых результатах

Лист представляется при наличии детализации

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4	5
Проценты к уплате (стр. 2330), из них:				
		2331	(-)	(-)
		2332	(-)	(-)
		2333	(-)	(-)
Прочие доходы (стр. 2340), из них:				
	Доходы от реализации основных средств	2341	859	523
	Доходы от реализации прочего имущества	2342	1050	1216
	Прочие операционные доходы	2343	2294	2539
	Штрафы, пени, неустойки к получению		178	3833
	Прибыль прошлых лет		2194	122
	Возмещение убытков к получению		3726	5017
	Восстановление резерва по сомнительным долгам		45234	70687
	Прочие внереализационные доходы		893	528
Прочие расходы (стр. 2350), из них:				
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	2351	(176)	(13)
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	2352	(1036)	(1179)
	Отчисления в оценочные резервы	2353	(11530)	(46065)
	Расходы на услуги кредитных организаций		(1319)	(1094)
	Прочие операционные расходы		(1961)	(1485)
	Убыток прошлых лет		(907)	(505)
	Штрафы, пени, неустойки		(365)	(155)
	Прочие внереализационные расходы		(11811)	(13914)
Прочее (стр. 2460), из них:				
		2461	-	-
		2462	-	-
		2463	-	-
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2510), из них:				
		2511	-	-
		2512	-	-
		2513	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2520), из них:				
		2521	-	-
		2522	-	-
		2523	-	-

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 2

Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода (стр. 2530), из них:

		2531	-	-
		2532	-	-
		2533	-	-

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO_VUHOTCH_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 3

Отчет о целевом использовании средств

Форма по ОКУД 0710003

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4	5
-	Остаток средств на начало отчетного года	6100	0	-
	Поступило средств			
-	Вступительные взносы	6210	-	-
-	Членские взносы	6215	-	-
-	Целевые взносы	6220	-	-
-	Добровольные имущественные взносы и пожертвования	6230	-	-
-	Прибыль от приносящей доход деятельности	6240	-	-
-	Прочие	6250	-	-
-	Всего поступило средств	6200	-	-
	Использовано средств			
-	Расходы на целевые мероприятия	6310	(-)	(-)
-	в том числе:			
-	социальная и благотворительная помощь	6311	(-)	(-)
-	проведение конференций, совещаний, семинаров и т.п.	6312	(-)	(-)
-	иные мероприятия	6313	(-)	(-)
-	Расходы на содержание аппарата управления	6320	(-)	(-)
-	в том числе:			
-	расходы, связанные с оплатой труда (включая начисления)	6321	(-)	(-)
-	выплаты, не связанные с оплатой труда	6322	(-)	(-)
-	расходы на служебные командировки и деловые поездки	6323	(-)	(-)
-	содержание помещений, зданий, автомобильного транспорта и иного имущества (кроме ремонта)	6324	(-)	(-)
-	ремонт основных средств и иного имущества	6325	(-)	(-)
-	прочие	6326	(-)	(-)
-	Приобретение основных средств, инвентаря и иного имущества	6330	(-)	(-)
-	Прочие	6350	(-)	(-)
-	Всего использовано средств	6300	(-)	(-)
-	Остаток средств на конец отчетного года	6400	0	-

Примечания

1 Указывается номер соответствующего пояснения. При этом информация о доходах и расходах, признаваемых доходом и расходами, учитываемых в целях налогообложения, приводится в отчете о целевом использовании средств с учетом существенности применительно к составу показателей отчета о финансовых результатах и отчета о движении денежных средств соответственно, согласно форме по ОКУД 0710002 и 0710005.

Имя файла «NO ВУНОТЧ 5836 5836 5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 4

Отчет об изменениях капитала

Форма по ОКУД 0710004

1. Движение капитала

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему (3100)					
1010	(-)	6428	152	774498	782088
(ПРЕДЫДУЩИЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3210)					
0	-	-	-	172270	172270
в том числе:				172270	172270
чистая прибыль (3211)					
переоценка имущества (3212)		-		-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3213)		-		-	-
дополнительный выпуск акций (3214)		-			-
увеличение номинальной стоимости акций (3215)		-		-	
реорганизация юридического лица (3216)		-	-	-	-
Уменьшение капитала – всего: (3220)					
(0)	-	(-)	(-)	(50005)	(50005)
в том числе:				(-)	(-)
убыток (3221)					
переоценка имущества (3222)		(-)		(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3223)		(-)		(-)	(-)
уменьшение номинальной стоимости акций (3224)		(-)		-	(-)
уменьшение количества акций (3225)		(-)		-	(-)
реорганизация юридического лица (3226)		-	-	-	(-)
дивиденды (3227)				(50005)	(50005)
Изменение добавочного капитала (3230)		-	-	-	
Изменение резервного капитала (3240)			-	-	

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 5

Уставный капитал 1	Собственные акции, выкупленные у акционеров 2	Добавочный капитал 3	Резервный капитал 4	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) 5	Итого 6
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года (3200)					
1010	(-)	6428	152	896763	904353
(ОТЧЕТНЫЙ ГОД)					
Увеличение капитала – всего: (3310)					
0	-	-	-	167252	167252
в том числе:					
чистая прибыль (3311)				161704	161704
переоценка имущества (3312)				-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала (3313)				5548	5548
дополнительный выпуск акций (3314)				-	-
увеличение номинальной стоимости акций (3315)				-	-
реорганизация юридического лица (3316)				-	-
Уменьшение капитала – всего: (3320)					
(0)	-	(1482)	(-)	(60004)	(61486)
в том числе:					
убыток (3321)				(-)	(-)
переоценка имущества (3322)				(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала (3323)				(-)	(1482)
уменьшение номинальной стоимости акций (3324)				-	(-)
уменьшение количества акций (3325)				-	(-)
реорганизация юридического лица (3326)				-	(-)
дивиденды (3327)				(60004)	(60004)
Изменение добавочного капитала (3330)				-	-
Изменение резервного капитала (3340)				-	-
Величина капитала на 31 декабря отчетного года (3300)					
1010	(-)	4946	152	1004011	1010119

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 6

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

Наименование показателя 1	Код строки 2	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему 3	Изменение капитала за предыдущий год		На 31 декабря предыдущего года 6
			за счет чистой прибыли (убытка) 4	за счет иных факторов 5	
Капитал – всего:					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
по другим статьям капитала:					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя 1	Код строки 2	На 31 декабря отчетного года 3	На 31 декабря предыдущего года 4	На 31 декабря года, предшествующего предыдущему 5
Чистые активы	3600	1010119	904353	782088

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ_5836_5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 7

Отчет о движении денежных средств

Форма по ОКУД 0710005

Наименование показателя	Код строки	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления – всего	4110	1206509	1145306
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1194716	1138967
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	11793	6339
Платежи – всего	4120	(930982)	(993264)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(407371)	(462927)
в связи с оплатой труда работников	4122	(449141)	(441573)
процентов по долговым обязательствам	4123	(26820)	(25483)
налог на прибыль	4124	(32805)	(48452)
прочие платежи	4129	(14845)	(14829)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	275527	152042
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления – всего	4210	1085	523
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	859	523
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	226	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи – всего	4220	(227177)	(226249)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(167626)	(141694)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(52756)	(84555)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(6795)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи	4229	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(226092)	(225726)

Принято 09.02.2021 в 13:28

Имя файла «NO ВУНОТЧ 5836 5836 5836601606583601001_20210209_26422db5-7da4-4072-be8c-6d4f757867a4»



ИНН 5 8 3 6 6 0 1 6 0 6

КПП 5 8 3 6 0 1 0 0 1 Стр. 0 1 8

Наименование показателя 1	Код строки 2	За отчетный год 3	За предыдущий год 4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления – всего	4310	903234	1043521
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	903234	1043521
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления.	4319	-	-
Платежи – всего	4320	(942074)	(981997)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организаций или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(58454)	(49274)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(883620)	(932723)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(38840)	61524
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	10595	(12160)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1224	13384
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	11819	1224
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-