

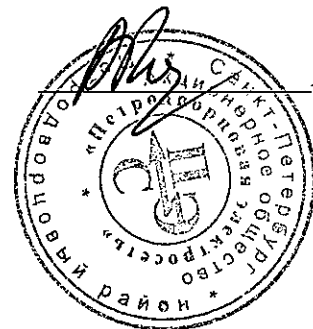


Предварительно утвержден
Решением Совета директоров
АО «ПЭС» 24 мая 2019 г.
Протокол № 13 от 24 мая 2019 г.

Утвержден
Решением Общего собрания акционеров
АО «ПЭС» _____ 2019 г.
Протокол № _____ от _____ 2019 г.

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ПЕТРОДВОРЦОВАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»
ЗА 2018 ГОД**

Генеральный директор ПАО «Ленэнерго» –
управляющей организации АО «ПЭС»



А.В. Рюмин

Санкт-Петербург
2019 г

Б.П./-

Оглавление

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ	3
1.1. <i>Общая информация об Обществе</i>	3
1.2. <i>Положение Общества в отрасли</i>	4
II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА И ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	7
2.1. <i>Производственная программа технического обслуживания и ремонтов</i>	8
2.2. <i>Инвестиционная деятельность</i>	8
2.3. <i>Технологическое присоединение</i>	9
III. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	10
3.1. <i>Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества</i>	10
3.2. <i>Доходы общества</i>	10
3.3. <i>Расходы общества</i>	11
3.4. <i>Дебиторская задолженность</i>	13
3.5. <i>Кредиторская задолженность</i>	14
IV. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ	15
V. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	15
VI. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА	15
VII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА	15
VIII. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, А ТАКЖЕ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	17
IX. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	17
X. СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА	20
XI. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА	20
XII. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	21
XIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	21
XIV. ПРИЛОЖЕНИЯ	21

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

1.1. Общая информация об Обществе

Акционерное общество «Петродворцовая электросеть» (далее – Общество) учреждено Комитетом по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – территориальным агентством Госкомимущества Российской Федерации (решение от 13.12.1994) путем реорганизации «Государственного Петродворцового предприятия электрических сетей» в соответствии с Законом Российской Федерации №1531-1 от 03.07.1991 «О приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации», Государственной программой приватизации государственных и муниципальных предприятий в Российской Федерации, Указом Президента РФ от 01.07.1992 №721.

1.	Полное наименование Общества	Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»
2.	Сокращенное наименование Общества	АО «ПЭС»
3.	Сведения о государственной регистрации Общества	Общество зарегистрировано решением Регистрационной палаты Санкт-Петербурга 13404 от 20.12.1994, свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 01.07.2002, серия 78 № 007214907 от 11.10.2002
4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1027808911976
5.	Размер уставного капитала Общества	На 31.12.2018 размер уставного капитала Общества составлял 10 370 (десять тысяч триста семьдесят) руб., разделенный на 2 593 (две тысячи пятьсот девяносто три) привилегированных акций типа А номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая и 7777 (семь тысяч семьсот семьдесят семь) обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.
6.	Место нахождения Общества	Российская Федерация, г. Санкт-Петербург
7.	Адрес Общества	198510, Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. Володи Дубинина, д.9.
8.	Номер телефона	(812) 595-86-13
9.	Официальный сайт Общества	http://lenenergo.ru/about/filials/oao-pes
10.	Адрес электронной почты Общества	office@lenenergo.ru
11.	Информация об аудиторе Общества	Аудитором Общества для проведения обязательного аудита за 2018 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западное Управление Антикризисных Проблем-Аудит» (сокращенное наименование – ООО «СЗУАП-Аудит»), место нахождения: 197101, Санкт-Петербург, ул. Большая Пушкарская, дом 60, литер А, помещение 10н (тел. (812) 347-59-81).

12.	Информация о держателе реестра владельцев именных ценных бумаг (регистраторе) Общества	<p>Регистратором АО «ПЭС» до апреля 2018 года являлось акционерное общество ВТБ Регистратор (ОГРН 1045605469744, ИНН 5610083568, лицензия № 10-000-1-00347 от 21.02.2008г.), расположенное по адресу: 125040, г. Москва, ул. Правды, д. 23 (тел. (495) 787-44-83).</p> <p>Северо-Западный филиал АО ВТБ Регистратор расположен по адресу: 197342, г. Санкт-Петербург, ул. Белоостровская, д. 28 (тел. (812) 380-66-01).</p> <p>С апреля 2018 года регистратором АО «ПЭС» является Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (до декабря 2018 г. наименование Регистратора - Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»), ОГРН 1027739216757, лицензия № 045-13976-000001 от 03.12.2002, расположенное по адресу: 107996, Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13</p> <p>Северо-Западный филиал Акционерного общества «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» расположен по адресу: 194044, г. Санкт-Петербург, Беловодский переулок, дом 6, тел. (812) 401-63-13</p>
-----	--	---

1.2. Положение Общества в отрасли

Структура электроэнергетической отрасли России

Электроэнергетика – базовая отрасль российской экономики, на долю которой приходится значительная доля ВВП. Изменение спроса на энергию прямым образом зависит от темпов роста экономики России и существенно коррелирует с ВВП.

Единая энергетическая система России (ЕЭС России) состоит из 70 региональных энергетических систем, которые, в свою очередь, образуют семь объединенных энергетических систем (Востока, Сибири, Урала, Средней Волги, Юга, Центра и Северо-Запада). Также в России располагается ряд изолированных энергетических систем (Таймырская, Камчатская, Сахалинская, Магаданская, Чукотская, а также энергетические системы Якутии, Республики Крым и Севастополя). Энергетические системы ЕЭС России соединены межсистемными высоковольтными линиями электропередачи напряжением 220–500 кВ и выше и осуществляют параллельную работу в синхронном режиме.

Современный электроэнергетический комплекс России включает около 805 электростанций единичной мощностью свыше 5 МВт, составляющих Единую энергетическую систему.

Участники рынка электроэнергетики

Цепочка создания стоимости в электроэнергетике делится на следующие элементы: генерация, передача, распределение, сбыт, диспетчерские услуги и сервис. После 2008 г. сетевая, распределительная и диспетчерская деятельность контролируются государством; на рынке генерации и сбыта оперируют как частные, так и государственные компании.

Генерирующие компании занимаются производством электроэнергии и тепла. Крупнейшими игроками являются ПАО «Интер РАО», ООО «Газпромэнергохолдинг»,

ПАО «РусГидро», АО «Концерн Росэнергоатом», АО «ЕвроСибЭнерго», ПАО «Энел Россия», ПАО «Юнипро», ПАО «Фортум», ПАО «Квадра», ПАО «ОГК-2».

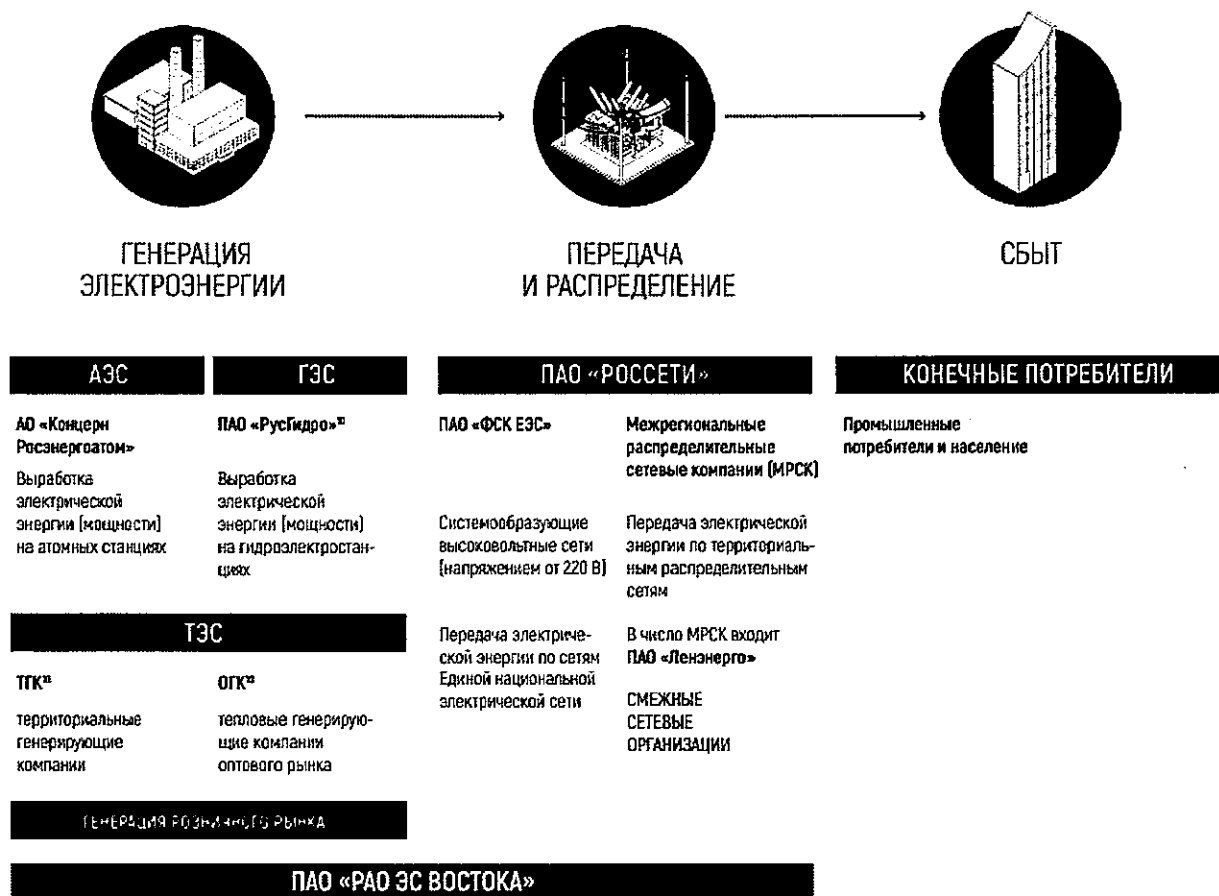
Распределительные компании осуществляют передачу электроэнергии по Единой национальной электрической сети и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям. Основной оператор ПАО «Россети», будучи субъектом естественной монополии, объединяет межрегиональные распределительные сети (МРСК) и публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»). Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.rosseti.ru.

Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике единолично осуществляет акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (АО «СО ЕЭС») и его региональные филиалы. Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.so-ups.ru.

Сбытовые компании осуществляют продажу произведенной или приобретенной электрической энергии потребителям.

Функционирование и контроль оптового и розничного рынков электроэнергии осуществляет некоммерческая организация Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»). Подробная информация размещена на официальном интернет-сайте www.np-sr.ru.

Схемы рынка электроэнергетики



Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 36-ФЗ «Об электроэнергетике» запрещает совмещать деятельность по передаче и диспетчеризации электроэнергии (рынки, характеризующиеся как «естественно-монопольные») с деятельностью по генерации и сбыту электроэнергии (рынки, характеризующиеся как «конкурентные») в рамках одного юридического лица или группы аффилированных лиц в границах одной ценовой зоны оптового рынка.

Основные показатели электроэнергетической отрасли России

По состоянию на 31.12.2018 общая установленная мощность электростанций страны составляла 243,2 ГВт., что на 0,1% выше конца 2017 года.

Увеличение установленной мощности электростанций ЕЭС России за счет вводов нового, а также модернизации действующего генерирующего оборудования электростанций составило 5,1 ГВт. Ввод новой мощности в 2018 году на электростанциях ЕЭС России с учетом электростанций промышленных предприятий составил 4,8 ГВт. Выведено из эксплуатации 1,9 ГВт неэффективного и устаревшего генерирующего оборудования.

По типам генерации установленная мощность парка действующих электростанций в 2018 году имела следующую структуру: тепловые электростанции – 63,7%, гидроэлектростанции – 17,2%, атомные – 19,2 %, ветряные – 0,02%, солнечные – 0,07%.

Ежегодно все электростанции страны вырабатывают около триллиона кВт·ч электроэнергии. За отчетный период выработка электроэнергии составила 1 070,9 млрд. кВт·ч, что на 1,6% больше, чем в 2017 году.

Объединенная энергетическая система Санкт-Петербурга и Ленинградской области

Энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области входят в объединенную энергетическую систему Северо-Запада, являясь основой Ленинградского регионального диспетчерского управления.

Энергетическая система Северо-Запада объединяет 8 энергосистем, расположенных на территории 10 субъектов Российской Федерации Северо-Западного федерального округа: Санкт-Петербурга, Мурманской, Калининградской, Ленинградской, Новгородской, Псковской и Архангельской областей, Республик Карелия и Коми, Ненецкого автономного округа.

Суммарная установленная мощность электростанций энергосистем Санкт-Петербурга и Ленинградской области составляет 13096,6 МВт.

В электроэнергетический комплекс Санкт-Петербурга и Ленинградской области входят 638 линий электропередачи класса напряжения 110–750 кВ общей протяженностью 12498,7 км, 386 трансформаторных подстанции с суммарной установленной мощностью трансформаторов 50430,2 МВА.

Выработка электроэнергии электростанциями энергосистем Санкт-Петербурга и Ленинградской области за 2018 год составила 65,135 млрд кВт·ч, а электропотребление – 47,003 млрд кВт·ч.

Регионы деятельности Общества

Компании Группы ПАО «Ленэнерго» обслуживают территорию Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Положение Общества в отрасли

В российской энергетической отрасли сложились три уровня сетевых компаний.

Первый уровень:

Федеральная сетевая компания с сетями 220 кВ и выше, работающая на территории всей Российской Федерации.

Второй уровень:

Региональные распределительные сетевые организации, сформировавшиеся после реформирования АО-энерго. Эти организации имеют в собственности сети напряжением 110–0,4 кВ и оказывают услуги на территории отдельных субъектов Российской Федерации.

Третий уровень:

Территориальные сетевые организации (ТСО), которые имеют в своей собственности преимущественно сети 0,4–10 кВ.

До 2015 г. АО «ПЭС» действовало на втором уровне энергетической системы.

В рамках проводимых в Группе компаний ПАО «Ленэнерго» мероприятий по оптимизации управления электросетевым комплексом были осуществлены ключевые мероприятия по управленческой консолидации ПАО «Ленэнерго» и АО «ПЭС»:

- осуществлены передача в ПАО «Ленэнерго» функций по эксплуатации электросетевого оборудования и перевод производственного персонала АО «ПЭС» в ПАО «Ленэнерго»;

- ПАО «Ленэнерго» переданы полномочия единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации;

- осуществлена передача электросетевых активов Общества в аренду ПАО «Ленэнерго»;

- осуществлена оптимизация бизнес-процессов Общества и перевод административно-управленческого персонала АО «ПЭС» в ПАО «Ленэнерго»;

- выполнены мероприятия по переводу договоров технологического присоединения и соответствующих им инвестиционных проектов из инвестиционной программы (далее - ИПР) Общества в ИПР ПАО «Ленэнерго».

С 01.01.2017 Общество осуществляет предоставление в аренду имущества и услуги по технологическому присоединению заявителей.

Общество является одним из крупнейших владельцев электросетевых активов на территории Санкт-Петербурга.

Характеристика электросетевых активов АО «ПЭС»

Тип / характеристика электросетевых активов	Кол-во
Подстанции (ПС 35-110 кВ)	2 шт.
Трансформаторные подстанции (ТП 6-10 кВ)	559 шт.
Воздушные линии (ВЛ 0,4-110 кВ)	110,3 км
Кабельные линии (КЛ 0,4-110кВ)	207,67 км
Объем оборудования	10 674,92 у.е.
Мощность	656,96 МВА

II. ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА И ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Согласно Уставу АО «ПЭС» к компетенции Совета директоров относится вопрос определения приоритетных направлений деятельности Общества. Ежегодно Общему собранию акционеров Общества представляется информация о результатах развития Общества по данным направлениям деятельности в формате годового отчета.

Несмотря на то, что в 2018 году Советом директоров не были определены приоритетные направления деятельности, с учетом проводимой консолидации

ПАО «Ленэнерго» и его дочерних обществ, с 01.04.2017 приоритетным направлением деятельности Общества является передача в аренду объектов электросетевого хозяйства.

2.1. Производственная программа технического обслуживания и ремонтов

С 01.07.2015 АО «ПЭС» не формирует собственную адресную программу капитальных ремонтов, так как не является сетевой организацией.

Адресная программа капитальных ремонтов электросетевых объектов, учитываемых на балансе АО «ПЭС», формируется ПАО «Ленэнерго».

Программа текущих ремонтов в 2018 году также не предусмотрена, так как с 01.01.2017 АО «ПЭС» не осуществляет деятельность по эксплуатационному обслуживанию объектов электросетевого хозяйства в связи с консолидацией, проводимой в ПАО «Ленэнерго» и его дочерних организациях (далее – консолидация).

2.2. Инвестиционная деятельность

В соответствии с утверждённым Бизнес-планом АО «ПЭС» на 2018 год был разработан проект инвестиционной программы АО «ПЭС» на 2018 год с учетом:

- оптимизации и синхронизации с инвестиционной программой ПАО «Ленэнерго» в рамках консолидации электросетевых активов;
- реализации условий по присоединению к электрическим сетям Общества потребителей в рамках заключенных до 01 июля 2015 года договоров технологического присоединения;
- погашения кредиторской задолженности за выполненные работы 2017 года.

Проект корректировки инвестиционной программы АО «ПЭС» на 2018 год утвержден Советом директоров АО «ПЭС» (протокол № 6 от 29.12.2018).

По итогам исполнения инвестиционной программы за 2018 год:

- объем освоения капитальных вложений составил 7,86 млн руб. без НДС, при плане 59,14 млн руб. без НДС;
- объем финансирования составил 24,87 млн руб. с НДС, при плане 99,48 млн руб. с НДС;
- ввод в основные фонды составил 52,53 млн руб. без НДС, при плане 227,24 млн руб. без НДС.

За 2018 год в результате реализации инвестиционной программы АО «ПЭС» был осуществлен:

- ввод трансформаторной мощности – 2 МВА;
- ввод линий электропередачи – 8 км.

Отклонение плановых показателей по освоению, объему финансирования и вводу в основные фонды обусловлено корректировкой графиков выполнения работ в связи с реализацией мероприятий по Консолидации электросетевых активов ПАО «Ленэнерго» и АО «ПЭС».

Источники финансирования ИПР Общества, млн рублей с НДС

Наименование	2017 год факт	2018 год план	2018 год факт
Инвестиционная программа, всего	210,61	99,48	24,87
СОБСТВЕННЫЕ ИСТОЧНИКИ	210,61	99,48	24,87
Амортизация	166,55	47,31	24,87
Прибыль, в т.ч.	32,67	52,17	0,00

Наименование	2017 год факт	2018 год план	2018 год факт
прибыль от ТП	32,67	52,17	0,00
Прочие собственные, в т.ч.	0,00	0,00	0,00
эмиссия акций	0,00	0,00	0,00
НДС	11,38	0,00	0,00
ПРИВЛЕЧЕННЫЕ СРЕДСТВА	0,00	0,00	0,00

Сумма финансирования за 2018 год составляет 24,87 млн руб., что на 74,61 млн руб. или на 75,00 % ниже запланированного показателя. Источником финансирования инвестиционной программы Общества является амортизация. Амортизация используется в объеме потребности, источник «Прибыль от технологического присоединения» не формируется. Привлечённые средства для финансирования инвестиционной программы не используются.

2.3. Технологическое присоединение

По итогам работы за 2018 год объем исполненных обязательств по договорам на осуществление технологического присоединения составил 9,75 млн руб. без НДС, что меньше планового показателя на 93,85% или на 148,78 млн руб. Данное отклонение обусловлено:

- неготовностью к закрытию таких крупных контрагентов как ФГКУ «Войсковая часть 61240», ООО «Нева-Автоком»;
- длительным оформлением документов по контрагенту ФГУП «Крыловский государственный научный центр» в связи с передачей имущества на баланс АО «ЛЭС» (планируемая выручка 83 млн руб. без НДС);
- переходом обязательств по выполнению договора с Санкт-Петербургским ГКУ «Фонд капитального строительства и реконструкции» в ПАО «Ленэнерго» (планируемая выручка 16 млн руб. без НДС).

Услуги по технологическому присоединению

Показатель	2017 год факт	2018 год план	2018 год факт
Объем присоединяемой мощности, МВт	6	8	1,43
Количество присоединений до 15 кВт, шт.	108	8	72
Выручка, млн рублей	111	159	10
Поступление денежных средств, млн рублей с НДС*	60	53	11

*сумма отражена за вычетом возврата денежных средств потребителям услуг

Количество исполненных обязательств за 2018 год составило 86 договоров, что превышает запланированное количество на 59 штук, в связи с исполнением договоров, преимущественно, до 15 кВт.

Снижение финансовых показателей за 2018 год по отношению к аналогичному отчетному периоду 2017 года обусловлено передачей существующих обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» и неисполнением договоров со стороны заявителей.

III. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

ПОКАЗАТЕЛИ

3.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества

Основные финансово-экономические показатели, млн руб.

Наименование	2017 год	2018 год
ВЫРУЧКА	351,06	248,19
<i>Выручка от реализации по передаче э/э</i>	0,00	0,00
<i>Выручка от реализации по технологическому присоединению</i>	111,34	9,75
<i>Выручка от реализации по прочей деятельности</i>	239,72	238,44
СЕБЕСТОИМОСТЬ	247,45	232,98
<i>Себестоимость по передаче э/э</i>	0,00	0,00
<i>Себестоимость по технологическому присоединению</i>	16,55	1,02
<i>Себестоимость по прочей реализации</i>	230,90	231,96
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	103,61	15,21
САЛДО ПРОЧИХ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ	-83,69	-37,59
<i>Проценты к получению</i>	0,70	1,65
<i>Проценты к уплате</i>	0,00	0,00
<i>Доходы от участия в других организациях</i>	0,00	0,00
<i>Прочие доходы</i>	460,52	345,29
<i>Прочие расходы</i>	544,91	384,52
ПРИБЫЛЬ (УБЫТОК) ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	19,91	-22,38
<i>Налог на прибыль</i>	-9,46	2,99
ФИНАНСОВЫЙ РЕЗУЛЬТАТ	29,37	-25,37
<i>от реализации по передаче э/э</i>	0,00	0,00
<i>от технологического присоединения</i>	146,04	9,68
<i>Прочая деятельность</i>	-116,67	-35,06
ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ		
<i>Долг на конец периода</i>	0,00	0,00
<i>ЕВИТДА</i>	208,51	167,47
<i>Долг/ЕВИТДА</i>	0,00	0,00
<i>Стоимость чистых активов</i>	3 292,93	3 267,54
<i>Коэффициент капитализации</i>	0,13	0,021

Ухудшение финансового результата в отчетном периоде обусловлено снижением валовой прибыли за счёт снижения выручки по технологическому присоединению.

Отклонение основных финансово-экономических показателей отчетного периода 2018 года от значений 2017 года обусловлено снижением выручки по технологическому присоединению.

3.2. Доходы общества

Расшифровка выручки по видам деятельности, млн руб.

Наименование	2017 год	2018 год
ВЫРУЧКА	351,06	248,19
<i>от услуг по передаче электроэнергии</i>	0,00	0,00

<i>от услуг по технологическому присоединению</i>	111,34	9,75
<i>от услуг по продаже электрической энергии</i>	0,00	0,00
<i>от сдачи имущества в аренду</i>	238,31	238,44
<i>от прочей продукции (услуг)</i>	1,41	0,00

Величина выручки в отчётном периоде ниже аналогичного показателя прошлого года на 102,87 млн руб. Снижение выручки обусловлено снижением выручки от услуг по технологическому присоединению в связи с передачей существующих обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», осуществляемое в рамках консолидации, а также неготовностью заявителей к закрытию.

Прочие доходы, млн руб.

Наименование	2017 год	2018 год
ПРОЧИЕ ДОХОДЫ	460,52	345,29
<i>Прочие доходы, связанные с имуществом</i>	65,79	4,03
<i>Доходы прошлых лет, выявленные в отчётном периоде</i>	34,41	0,72
<i>Доходы в виде сумм восстановленных резервов, в том числе</i>	233,03	0,22
<i>доходы в виде сумм восстановленного резерва по сомнительным долгам</i>	233,02	0,09
<i>Доходы в виде списанной кредиторской задолженности</i>	0,94	3,06
<i>Прочие доходы</i>	126,34	337,25
ПРОЦЕНТНЫЕ ДОХОДЫ	0,70	1,65

В отчётном периоде величина прочих доходов меньше, чем в аналогичном периоде 2017 года на 115,23 млн руб. в связи с восстановлением в 2017 году резервов по сомнительным долгам в большем объёме, чем в текущем периоде.

3.3. Расходы общества

Расшифровка себестоимости (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по видам деятельности, млн руб.

Наименование	2017 год	2018 год
СЕБЕСТОИМОСТЬ	247,45	232,98
<i>услуг по передаче электроэнергии</i>	0,00	0,00
<i>услуг по технологическому присоединению</i>	16,55	1,02
<i>прочая деятельность</i>	230,90	231,96

За 2018 год себестоимость по всем видам деятельности АО «ПЭС» составила 232,98 млн руб., основное отклонение произошло по себестоимости по услугам по технологическому присоединению.

Расшифровка себестоимости (с учетом управленческих и коммерческих расходов), млн руб.

Наименование	2017 год	2018 год
СЕБЕСТОИМОСТЬ (включая управленческие и коммерческие расходы)	247,45	232,98

Наименование	2017 год	2018 год
МАТЕРИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	9,45	0,00
<i>покупная энергия на компенсацию потерь</i>	0,00	0,00
<i>покупная электроэнергия для реализации</i>	0,00	0,00
<i>прочие материальные затраты</i>	9,45	0,00
УСЛУГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ХАРАКТЕРА	0,13	0,00
<i>услуги ПАО «ФСК ЕЭС» по передаче энергии</i>	0,00	0,00
<i>услуги распределительных сетевых компаний</i>	0,00	0,00
<i>услуги по техническому обслуживанию и ремонту</i>	0,00	0,00
<i>прочие услуги производственного характера</i>	0,13	0,00
АМОРТИЗАЦИЯ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И НМА	188,60	189,85
РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ	21,43	0,33
<i>расходы на оплату труда</i>	17,82	0,32
<i>страховые взносы</i>	3,60	0,01
<i>расходы по негосударственному пенсионному обеспечению</i>	0,00	0,00
НАЛОГИ И СБОРЫ	14,58	36,07
РАСХОДЫ НА АРЕНДУ ИМУЩЕСТВА	2,48	2,38
РАСХОДЫ НА СТРАХОВАНИЕ	2,27	0,10
УСЛУГИ СТОРОННИХ ОРГАНИЗАЦИЙ	5,51	0,70
<i>услуги по программному обеспечению и сопровождению</i>	1,21	0,29
<i>консультационные, аудиторские, юридические и нотариальные услуги</i>	0,64	0,18
<i>транспортные услуги</i>	0,00	0,00
<i>услуги по охране</i>	1,40	0,00
<i>прочие услуги сторонних организаций</i>	0,13	0,23
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	3,02	3,55

Снижение сметы затрат на производство и реализацию продукции АО «ПЭС» за 2018 год относительно аналогичного периода прошлого года составило 14,47 млн руб. или 5,85 %.

На снижение фактической сметы затрат за 2018 год относительно аналогичного показателя прошлого года повлияло:

- отсутствие затрат на покупную электроэнергию на производственные и хозяйственные нужды в связи со сдачей в аренду офисных помещений, отсутствие затрат на сырьё, материалы и топливо для транспортных средств и прочего непромышленного оборудования;

- отсутствие затрат на услуги производственного характера (расходы по метрологии и стандартизации);

- снижение расходов на персонал на 21,09 млн руб. или на 98,45 % в связи с сокращением численности персонала в результате проводимых мероприятий в рамках процесса консолидации;

- снижение расходов на страхование на 2,17 млн руб. или на 95,59 % в связи с сокращением численности персонала в результате проводимых мероприятий в рамках процесса консолидации, а также сокращением расходов на страхование гражданской ответственности;

- снижение расходов на услуги сторонних организаций на 4,81 млн руб. или на 87,25 % в связи со снижением затрат на услуги по программному обеспечению и сопровождению, снижением затрат на аудиторские услуги, отсутствием услуг по охране;

Одновременно происходит увеличение налогов и сборов на 21,49 млн руб. или на 147,44 % в связи с ростом налога на имущество, что обусловлено изменениями в Налоговом кодексе и законодательстве субъектов РФ (Санкт-Петербург и Ленинградская область), согласно которым движимое имущество, принятое к учёту с 1 января 2013 года и с даты выпуска которого прошло более 3 лет, должно облагаться налогом на имущество, начиная с 2018 года, а также вводом объектов в ходе исполнения инвестиционной программы.

Прочие расходы, млн руб.

Наименование	2017 год	2018 год
ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	544,91	384,52
<i>Оплата труда работников производственной сферы из прибыли</i>	1,58	0,00
<i>Затраты социального характера</i>	0,02	0,00
<i>Прочие расходы, связанные с имуществом</i>	72,57	12,17
<i>Отчисления в оценочные резервы, в том числе</i>	3,79	27,01
<i>Резерв по сомнительным долгам</i>	3,79	27,01
<i>Расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров</i>	8,01	0,02
<i>Списание просроченной безнадежной дебиторской задолженности</i>	0,01	0,00
<i>Невозмещаемый НДС</i>	0,00	2,37
<i>Убытки прошлых периодов, выявленные в отчётном периоде</i>	326,20	4,51
<i>Другие прочие расходы</i>	132,72	338,44
ПРОЦЕНТЫ К УПЛАТЕ	0,00	0,00

Величина прочих расходов в отчётном периоде ниже показателя 2017 года на 160,39 млн руб. в связи с тем, что в 2017 году были признаны убытки по передаче электроэнергии, выявленные за период 2014-2015 годов.

3.4. Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, млн рублей

Наименование	31 декабря 2017 года	31 декабря 2018 года
Дебиторская задолженность (долгосрочная и краткосрочная)	553,64	678,04
ПОКУПАТЕЛИ И ЗАКАЗЧИКИ	421,18	581,30
<i>передача электрической энергии, в том числе</i>	0,00	0,00
<i>задолженность ГП, лишившихся статуса</i>	0,00	0,00
<i>технологическое присоединение заявителей</i>	13,09	9,01
<i>задолженность конечных потребителей в связи с подхватом функции ГП</i>	0,00	0,00
<i>прочие виды деятельности</i>	408,08	572,30
АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ	23,83	23,49
<i>сырье и материалы, топливо, покупная э/энергия</i>	0,14	0,00

Наименование	31 декабря 2017 года	31 декабря 2018 года
<i>ремонты и тех. обслуживание</i>	0,00	0,00
<i>прочие</i>	23,68	23,49
ПРОЧАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ	108,64	73,24

Рост дебиторской задолженности в отчётном периоде относительно показателя на 31.12.2017 составил 124,40 млн руб, что обусловлено в основном ростом дебиторской задолженности по статье «Покупатели и заказчики» ввиду увеличения задолженности ПАО «Ленэнерго» перед АО «ПЭС» по договорам аренды.

3.5. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность, млн руб.

Наименование	31 декабря 2017 года	31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность	880,21	384,54
ПОСТАВЩИКИ И ПОДРЯДЧИКИ	144,39	124,33
<i>в т.ч. инвестиционная деятельность</i>	30,33	7,51
<i>в т.ч. другие поставщики и подрядчики</i>	0,00	116,81
БЮДЖЕТ И ФОНДЫ	0,02	0,00
ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО НАЛОГАМ И СБОРАМ	3,52	11,83
АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ	452,54	152,11
<i>в т.ч. авансы на тех. присоединение</i>	452,30	151,73
ПРОЧИЕ	279,74	96,28

Вся кредиторская задолженность в отчётном периоде является краткосрочной.

Снижение совокупной балансовой кредиторской задолженности в отчётном периоде относительно показателя на 31.12.2017 составило 495,66 млн руб. за счёт следующих факторов:

- кредиторская задолженность по статье «Поставщики и подрядчики» снизилась на 20,07 млн руб., изменение по данной статье в основном вызвано изменением кредиторской задолженности по инвестиционной деятельности в связи с проведением оплат поставщикам и подрядчикам;

- задолженность по налогам и сборам увеличилась на 8,31 млн руб. и вызвана в основном изменением задолженности по налогу на имущество;

- кредиторская задолженность по статье «Авансы полученные» уменьшилась на 300,43 млн руб., что произошло в связи с передачей обязательств по договорам технологического присоединения ПАО «Ленэнерго» и отражением данной задолженности по строке «Прочие» с последующим ее погашением;

- прочая кредиторская задолженность на конец отчётного года по сравнению с началом года снизилась на 183,46 млн руб., основной причиной данного изменения является погашение задолженности ПАО «Ленэнерго» за переданные обязательства по технологическому присоединению.

Бюджет движения денежных средств, млн руб.

Наименование	2017 год	2018 год
Остаток денежных средств на начало периода	14,22	153,05
ПОСТУПЛЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	518,43	1 038,70

Наименование	2017 год	2018 год
<i>Поступления по операционной деятельности</i>	467,72	517,08
<i>Поступления по инвестиционной деятельности</i>	0,00	0,00
<i>Поступления по финансовой деятельности</i>	50,71	521,62
ВЫПЛАТЫ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	379,60	1 170,29
<i>Выплаты по операционной деятельности</i>	168,99	625,41
<i>Выплаты по инвестиционной деятельности</i>	210,61	24,87
<i>Выплаты по финансовой деятельности</i>	0,00	520,01
Остаток денежных средств на конец периода	153,05	21,47

Отчёт по исполнению бюджета движения денежных средств отражает поступления от продажи оборудования, сдачи имущества в аренду, расходы в рамках реализации инвестиционной программы, платежи в счёт погашения обязательств по технологическому присоединению, переданных ПАО «Ленэнерго», платежи по условиям текущего хозяйствования, а также обороты свободных денежных средств, размещаемых на депозитных счетах.

IV. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Энергетические ресурсы в 2018 году Обществом не потреблялись.

V. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Перспективами развития Общества с учетом консолидации ПАО «Ленэнерго» и его дочерних организаций являются:

1. Передача в аренду ПАО «Ленэнерго» – основному акционеру Общества объектов электросетевого хозяйства, а также прочего движимого и недвижимого имущества, принадлежащего АО «ПЭС» на праве собственности.

2. Завершение обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения, заключенным до 30.06.2015.

VI. ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

В соответствии со ст. 42 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются общим собранием акционеров.

Общим собранием акционеров Общества за отчетный период и предшествующие периоды решения о выплате дивидендов не принимались.

Таким образом, за отчетный период выплата дивидендов не осуществлялась.

VII. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ФАКТОРОВ РИСКА, СВЯЗАННЫХ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

№п /п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска
1	Правовые	1. Риск изменения	1. Мониторинг с целью

	риски	<p>законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующего акционерные и корпоративные взаимоотношения.</p> <p>2. Рискам антимонопольного регулирования в наибольшей степени подвержена деятельность в области технологических присоединений электроустановок потребителей к электрическим сетям компании. Признание Общества нарушившим антимонопольное законодательство может повлечь штрафы, в том числе, оборотные – исчисляемые от объема выручки компании.</p>	<p>своевременного реагирования на изменения, вносимые в законодательство РФ.</p> <p>2. Совершенствование бизнес-процесса технологического присоединения, упрощая свои внутренние процедуры и сокращая их сроки, внедряет новые формы обслуживания потребителей, что снижает влияние факторов ошибок и злоупотреблений персонала. В случае необоснованного привлечения к ответственности - оспаривание законности постановлений в судебном порядке.</p> <p>3. Любые бизнес-процессы Общества, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу.</p>
2	Риски, связанные с изменением налогового законодательства	<p>1. Введения новых видов налогов и сборов; увеличения ставок действующих налогов; расширение налоговой базы.</p> <p>2. Изменение сроков и порядка уплаты налоговых платежей, а также предоставления и сдачи налоговой отчетности.</p> <p>3. Потенциальные риски привлечения Общества к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.</p>	<p>В случае внесения изменений в действующий порядок и условия налогообложения, Общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.</p> <p>В случае предъявления требований об уплате налогов и сборов, не соответствующих нормам законодательства о налогах и сборах Общество применяет инструменты досудебного урегулирования разногласий с органами налогового контроля, а также использует право на судебную защиту.</p>
3.	Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества	Изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества, могут привести к вынесению судебных решений не в пользу Общества, что может негативно сказаться на результатах его деятельности.	<p>1. Проведение постоянного мониторинга арбитражной практики.</p> <p>2. Оптимизация процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Общества.</p>
4.	Репутационный риск	Деятельность Общества нацелена на исполнение в полном объеме обязательств по	1. Своевременное направление ответов на обращения потребителей.

		отношению к клиентам и контрагентам.	2. Реализация обязательств по ТП.
5.	Инвестиционный риск	1. Риск нарушения плановых сроков ввода в эксплуатацию объектов ИПР, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.	1. Мониторинг реализации ИПР, ее финансирования, анализ причин отклонения фактических параметров реализации инвестиционной программы от плановых. 2. Совершенствование системы контроля и управления качеством процессов в капитальном строительстве при реализации инвестиционной программы. 3. Ведение претензионно-исковой работы с подрядными организациями, нарушившими договорные обязательства.

VIII. СВЕДЕНИЯ О СОВЕРШЕННЫХ ОБЩЕСТВОМ В 2018 ГОДУ КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, А ТАКЖЕ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В отчетном году Общество не совершало сделок, признаваемых в соответствии с ФЗ «Об акционерных обществах» крупными.

Информация о совершении в отчетном году сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения органами управления Общества, представлена в приложении к годовому отчету.

IX. СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

*Действующий состав Совета директоров АО «ПЭС», избранный решением Годового Общего собрания акционеров от 29.06.2018 (протокол № ГОСА-2018 от 29.06.2018):**

Фамилия, имя, отчество	Магдеев Нияз Надырович
Должность	Председатель Совета директоров Общества, Заместитель главного инженера по технологическому развитию и инновациям ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1984г.
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Соболев Илья Александрович
Должность	Член Совета директоров Общества, Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, Корпоративный секретарь ПАО «Ленэнерго»

Год рождения	1987
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Поветкин Илья Валентинович
Должность	Член Совета директоров Общества, Директор по учету и передаче электроэнергии – начальник департамента учета и передачи электроэнергии ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1982 г.
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Смольников Андрей Сергеевич
Должность	Член Совета директоров Общества, Член Правления ПАО «Ленэнерго» Директор по корпоративному управлению и правовому обеспечению, Корпоративный секретарь АО «НИЦ ЕЭС»
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Филатов Станислав Николаевич
Должность	Член Совета директоров Общества
Год рождения	1982
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Ласточкина Наталья Олеговна
Должность	Член Совета директоров Общества
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--

*Информация приведена по состоянию 31.12.2018.

*Состав Совета директоров АО «ПЭС», избранный решением Годового Общего собрания акционеров от 28.06.2017 (протокол № ГОСА-2017 от 30.06.2017):**

Фамилия, имя, отчество	Магдеев Нияз Надырович
Должность	Председатель Совета директоров Общества, Заместитель главного инженера по технологическому развитию и инновациям ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1984г.
Образование	Высшее
Доля участия в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Мальков Андрей Васильевич
Должность	Член Совета директоров Общества, Директор филиала ПАО «Ленэнерго» «Новоладожские электрические сети»
Год рождения	1974
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Соболев Илья Александрович
Должность	Член Совета директоров Общества, Начальник департамента по корпоративному управлению, Корпоративный секретарь ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1987
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Поветкин Илья Валентинович
Должность	Член Совета директоров Общества, Директор по реализации и развитию услуг ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1982 г.
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Смольников Андрей Сергеевич
Должность	Член Совета директоров Общества, Член Правления ПАО «Ленэнерго», Директор по корпоративному управлению и правовому

	обеспечению, Корпоративный секретарь АО «НИЦ ЕЭС»
Год рождения	1979
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--
Фамилия, имя, отчество	Филатов Станислав Николаевич
Должность	Член Совета директоров Общества, Директор по финансам ПАО «Ленэнерго»
Год рождения	1982
Образование	Высшее
Доля в уставном капитале Общества	--
Доля принадлежащих обыкновенных акций Общества	--

*Информация приведена по состоянию 01.01.2018.

Членами Совета директоров Общества в 2018 году сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

X. СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОБЩЕСТВА

Действующий состав Ревизионной комиссии АО «ПЭС», избранный решением Общего собрания акционеров Общества № ГОСА-2018 от 29.06.2018:

№	Ф.И.О. кандидата
1.	Борщева Юлия Николаевна
2.	Борисова Светлана Александровна
3.	Коваленко Наталья Викторовна

Состав Ревизионной комиссии АО «ПЭС», избранный решением Общего собрания акционеров Общества № ГОСА-2017 от 30.06.2017:

№	Фамилия, имя, отчество
1.	Федорова Евгения Владимировна
2.	Курдомов Дмитрий Иванович
3.	Борщева Юлия Николаевна

XI. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ЗАНИМАЮЩЕМ ДОЛЖНОСТЬ (ОСУЩЕСТВЛЯЮЩЕМ ФУНКЦИИ) ЕДИНОЛИЧНОГО ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ОРГАНА ОБЩЕСТВА

В 2018 году полномочия единоличного исполнительного органа АО «ПЭС» осуществляла управляющая организация – Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Решением общего собрания акционеров АО «ПЭС» от 12.08.2016 (протокол от 15.08.2016 №ВОСА-16(2)) полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации - ПАО «Ленэнерго».

Дата начала осуществления полномочий – 01.04.2017.

Доля участия ПАО «Ленэнерго» в уставном капитале Общества – 60.09%

Лицом, осуществляющим полномочия единоличного исполнительного органа Общества, в 2018 году сделки по приобретению или отчуждению акций Общества не совершались.

ХII. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

В соответствии с пунктом 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ по решению общего собрания акционеров членам совета директоров (наблюдательного совета) общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов совета директоров (наблюдательного совета) общества. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением общего собрания акционеров.

В отчетном периоде членам Совета директоров Общества вознаграждения и компенсации не устанавливались и не выплачивались.

ХIII. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Обществом не утвержден внутренний документ – Кодекс корпоративного управления или иной аналогичный документ, однако в своей деятельности Общество стремится следовать принципам, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованным к применению письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463.

Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

ХIV. ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Аудиторское заключение о бухгалтерской отчетности АО «ПЭС» за 2018 год.
2. Годовая бухгалтерская отчетность АО «ПЭС» за 2018 год.
3. Отчет о заключенных АО «ПЭС» в 2018 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
АНТИКРИЗИСНЫХ ПРОБЛЕМ - АУДИТ»

Свидетельство о членстве в СРО ААС от 07.09.2017 № 13665
ИНН 7813600952 ОГРН 1147847378854

28.02.2019 № 01-09/51

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА
О БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
Акционерного общества «Петродворцовая электросеть»
ЗА 2018 ГОД**

Санкт-Петербург
2019 год



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
АНТИКРИЗИСНЫХ ПРОБЛЕМ - АУДИТ»
Свидетельство о членстве в СРО ААС от 07.09.2017 № 13665
ИНН 7813600952 ОГРН 1147847378854

Акционерам АО «ПЭС»
Членам Совета директоров АО «ПЭС»
Генеральному директору ПАО «Ленэнерго» –
управляющей организации АО «ПЭС»

Аудиторское заключение

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской отчетности АО «ПЭС» (ОГРН 1027808911976, Россия, 198510, Санкт-Петербург, г.Петергоф, ул.Володи Дубинина, д.9), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «ПЭС» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 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 описана 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 Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, 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.

Важные обстоятельства

В разделе 10 прочих Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «ПЭС» за 2018 год раскрыта информация об основных дебиторах и кредиторах АО «ПЭС». Основными дебиторами АО «ПЭС» являются ПАО «Ленэнерго» (54% задолженности) и АО «СПб ЭС» (30% задолженности). Основными кредиторами АО «ПЭС» являются ПАО «Ленэнерго» (25% задолженности) и АО «СПб ЭС» (30% задолженности). ПАО «Ленэнерго», АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» являются связанными сторонами (раздел 21 прочих Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «ПЭС» за 2018 год). Проведение взаимных расчетов между ПАО «Ленэнерго», АО «СПб ЭС» и АО «ПЭС» привело бы к существенному уменьшению статей бухгалтерского баланса «Дебиторская задолженность» и «Кредиторская задолженность» по состоянию на 31.12.2018 и изменению валюты бухгалтерского баланса на 31.12.2018 более чем на 5%. Мы не выражаем модифицированное мнение в связи с этим вопросом.

Ответственность руководства и членов совета директоров 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 него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут 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 бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

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.

Генеральный директор



А.В. Кочеткова

Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью
«Северо-Западное Управление Антикризисных Проблем - Аудит»,
ОГРН 1147847378854,
197101, Санкт-Петербург, ул. Большая Пушкарская, д. 60, лит. А, пом. 10Н,
Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)
ОРНЗ 11706123587

28 февраля 2019 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2018 г.

Организация Акционерное общество "Петродворцовая электросеть" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид экономической деятельности Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности АО / Частная собственность / по ОКОПФ / ОКФС
Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) _____

Коды		
0710001		
31	12	2018
03282499		
7819001031		
77.39		
47	16	
384		

198510, Санкт-Петербург г, Петергоф г, Володи Дубинина ул, дом № 9

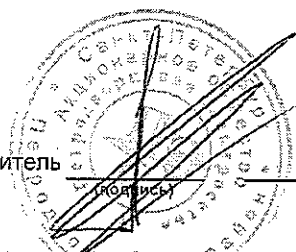
Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	2 542 568	3 071 611	3 322 878
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	2 241 246	2 377 914	2 437 420
	Оборудование к установке	11502	61 721	276 057	298 934
	Приобретение земельных участков	11503	-	3 001	3 001
	Строительство объектов основных средств	11504	238 122	401 444	555 086
	Авансы на капзложения	11505	-	11 717	11 716
	Сырье и материалы, предназначенные для создания основных средств	11506	1 478	1 478	16 685
	Другие виды основных средств		-	-	36
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	400 000	400 000	400 000
	Отложенные налоговые активы	1180	55 895	54 409	57 920
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	276	1 524
	Итого по разделу I	1100	2 998 463	3 526 296	3 782 322
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	-	51	55 881
	в том числе:				
	Материалы	12101	-	51	55 881
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
	Дебиторская задолженность	1230	678 036	553 638	480 437
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	23 492	23 826	21 785
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	581 304	421 176	439 264
	Расчеты по налогам и сборам	12303	72 039	107 741	-
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	1 158	729	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	12305	-	-	-
	Расчеты с подотчетными лицами	12306	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12307	-	-	-
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12308	-	-	-

	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12309	42	152	18 748
	Расходы будущих периодов	12310	1	14	639
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12311	-	-	-
	Оценочные обязательства	12312	-	-	-
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	50 000
	в том числе:				
	Депозитные счета		-	-	50 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	21 470	153 053	14 224
	в том числе:				
	Расчетные счета	12501	21 470	153 053	14 224
	Прочие оборотные активы	1260	23 203	94 408	156 371
	в том числе:				
	НДС по авансам и предоплатам	12601	23 203	81 457	133 676
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12602	-	12 951	22 646
	Расходы будущих периодов		-	-	49
	Итого по разделу II	1200	722 708	801 151	756 913
	БАЛАНС	1600	3 721 171	4 327 447	4 539 235

А. Шумков

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10	10	10
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	611 078	615 026	628 704
	в том числе:				
	Переоценка основных средств	13401	611 078	615 026	628 704
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	2	2	2
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 656 447	2 677 874	2 634 782
	в том числе:				
	прошлых лет	13701	2 681 822	2 648 507	2 704 922
	отчетного периода	13702	(25 375)	29 367	(70 140)
	Итого по разделу III	1300	3 267 537	3 292 912	3 263 498
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	68 877	72 349	56 988
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	515 256	852 542
	в том числе:				
	Расчеты с покупателями и заказчиками	14501	-	515 256	852 542
	Итого по разделу IV	1400	68 877	587 605	909 530
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	384 543	446 407	360 696
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	124 325	144 391	324 686
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	152 106	18 736	23 685
	Расчеты по налогам и сборам	15203	11 829	3 519	36
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	-	16	-
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	15	114	-
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	15207	-	-	1
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15208	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15209	96 267	279 629	12 288
	Доходы будущих периодов	1530	-	17	39
	Оценочные обязательства	1540	214	506	5 472
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	384 757	446 930	366 207
	БАЛАНС	1700	3 721 171	4 327 447	4 539 235

Руководитель



Талимов А.А.
(расшифровка подписи)

28.02.2019

А.А. Талимов

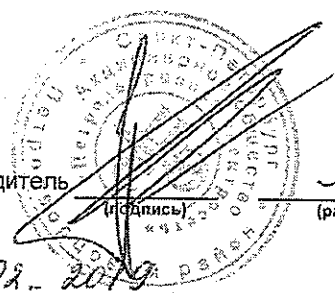
Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2018 г.

		Дата (число, месяц, год)	Коды		
		Форма по ОКУД	0710002		
Организация	<u>Акционерное общество "Петродворцовая электросеть"</u>	по ОКПО	31	12	2018
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	03282499		
Вид экономической деятельности	<u>Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки</u>	по ОКВЭД	7819001031		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<u>АО / Частная собственность /</u>	по ОКФС / ОКФС	77.39		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	47	16	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Выручка	2110	248 190	351 058
	Себестоимость продаж	2120	(232 984)	(247 453)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	15 206	103 605
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	15 206	103 605
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	1 645	702
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	345 286	460 517
	Прочие расходы	2350	(384 518)	(544 912)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(22 381)	19 912
	Текущий налог на прибыль	2410	(7 723)	(1 689)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(7 241)	16 578
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	3 472	(15 360)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 486	(3 510)
	Прочее	2460	(229)	30 015
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(25 375)	29 368

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	(13 678)
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(25 375)	15 690
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель



Лашин А.А.

(расшифровка подписи)

28.02.2019

А.А. Лашин

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2018 г.

Коды	
0710003	
31	12 2018
03282499	
7819001031	
77.39	
47	16
384	

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКПОФ / ОКФС

по ОКЕИ

Организация Акционерное общество "Петродворцовая электросеть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки

Организационно-правовая форма / форма собственности

АО / Частная собственность /

Единица измерения: в тыс. рублей

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3100	10	-	628 704	2	2 634 782	3 263 498
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	47	-	29 367	29 414
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	29 367	29 367
переоценка имущества	3212	X	X	47	X	-	47
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

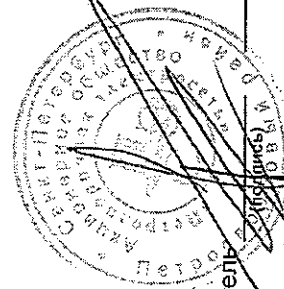
Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(13 725)	-	13 725	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2017 г. За 2018 г.	3200	10	-	615 026	2	2 677 874	3 292 912
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(25 375)	(25 375)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	(25 375)	(25 375)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(3 947)	-	3 947	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	10	-	611 078	2	2 656 447	3 267 537

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

Наименование показателя	Код	Изменения капитала за 2017 г.		На 31 декабря 2017 г.
		На 31 декабря 2016 г.	за счет чистой прибыли (убытка)	
Капитал - всего				
до корректировок	3400	3 263 498	29 367	3 292 912
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3410	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-
после корректировок	3500	3 263 498	29 367	3 292 912
в том числе:				
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):				
до корректировок	3401	2 634 782	29 367	2 677 874
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3411	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-
после корректировок	3501	2 634 782	29 367	2 677 874
до корректировок	3402	-	-	-
корректировка в связи с:				
изменением учетной политики	3412	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Чистые активы	3600	3 267 537	3 292 928	3 263 537



Тасманов А.А.
(расшифровка подписи)

Руководитель (подпись)

28.02.2019

[Handwritten signature]

**Отчет о движении денежных средств
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация Акционерное общество "Петродворцовая электросеть"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки
 Организационно-правовая форма / форма собственности АО / Частная собственность
 Единица измерения: в тыс. рублей

Дата (число, месяц, год) _____
 Форма по ОКУД _____
 по ОКПО _____
 ИНН _____
 по ОКВЭД _____
 по ОКОПФ / ОКФС _____
 по ОКЕИ _____

Коды		
0710004		
31	12	2018
03282499		
7819001031		
77.39		
47	16	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	231 831	387 852
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 085	233 027
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	208 061	146 626
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	14 685	8 199
Платежи - всего	4120	(564 113)	(120 974)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 012)	(28 928)
в связи с оплатой труда работников	4122	(883)	(22 559)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(10 642)	(63)
	4125	-	-
прочие платежи	4129	(548 576)	(69 424)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(332 282)	266 878
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	221 771	336
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	221 771	336
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	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
	4215	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(21 072)	(178 484)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(21 072)	(178 484)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	4225	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	200 699	(178 148)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	50 099
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	50 099
Платежи - всего	4320	-	-
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	50 099
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(131 583)	138 829
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	153 053	14 224
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	21 470	153 053
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

(подпись)

Томинев А.А.

(расшифровка подписи)

28.02.2019

36

**Отчет о целевом использовании средств
за Январь - Декабрь 2018 г.**

Организация Акционерное общество "Петродворцовая электросеть" по ОКПО
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
 Вид экономической деятельности Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки по ОКВЭД
 Организационно-правовая форма / форма собственности АО / Частная собственность / по ОКОПФ / ОКФС
 Единица измерения: в тыс. рублей по ОКЕИ

Коды		
0710006		
2018	12	31
03282499		
7819001031		
77.39		
47		16
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2018 г.	За Январь - Декабрь 2017 г.
	Остаток средств на начало отчетного года	6100	-	-
	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	-	-

Расчет стоимости чистых активов

Акционерное общество "Петродворцовая электросеть"
(наименование организации)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Активы				
Нематериальные активы	1110	-	-	-
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Основные средства	1150	2 542 568	3 071 611	3 322 878
Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
Финансовые вложения долгосрочные	1170	400 000	400 000	400 000
Отложенные налоговые активы	1180	55 895	54 409	57 920
Прочие внеоборотные активы	1190	-	276	1 524
Запасы	1210	-	51	55 881
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
Дебиторская задолженность*	1230	678 036	553 638	480 437
Финансовые вложения краткосрочные	1240	-	-	50 000
Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	21 470	153 053	14 224
Прочие оборотные активы	1260	23 203	94 408	156 371
ИТОГО активы	-	3 721 171	4 327 447	4 539 235
Пассивы				
Заемные средства долгосрочные	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	68 877	72 349	56 988
Оценочные обязательства долгосрочные	1430	-	-	-
Прочие обязательства долгосрочные	1450	-	515 256	852 542
Заемные средства краткосрочные	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	384 543	446 407	360 696
Оценочные обязательства краткосрочные	1540	214	506	5 472
Прочие обязательства краткосрочные	1550	-	-	-
ИТОГО пассивы	-	453 634	1 034 518	1 275 698
Стоимость чистых активов	-	3 267 537	3 292 928	3 263 537

* - За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)**

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Нематериальные активы - всего	5100	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5110	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5101	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5111	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	
	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Всего	5120	-
в том числе:	5121	-

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5130	-	-	-
в том числе:	5131	-	-	-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5141	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2017 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2017 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2017 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2017 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2018 г.	4 709 113	(2 328 197)	52 530	(10 534)	8 284	(189 950)	-	-	4 751 109	(2 509 863)
	5210	за 2017 г.	4 627 861	(2 187 405)	136 499	(55 248)	47 803	(188 596)	-	-	4 709 113	(2 328 197)
в том числе:												
	Сооружения											
Машины и оборудование (кроме офисного)	5201	за 2018 г.	1 294 541	(346 879)	30 477	(1 628)	753	(52 132)	-	-	1 323 389	(398 258)
	5211	за 2017 г.	1 184 079	(308 810)	121 966	(11 505)	11 505	(49 574)	-	-	1 294 541	(346 879)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5202	за 2018 г.	3 098 616	(1 831 665)	22 053	(8 906)	7 531	(115 584)	-	-	3 111 763	(1 939 719)
	5212	за 2017 г.	3 118 973	(1 750 186)	14 533	(34 890)	34 668	(116 147)	-	-	3 098 616	(1 831 665)
Транспортные средства	5203	за 2018 г.	31 132	(19 203)	-	-	-	(2 967)	-	-	31 132	(22 170)
	5213	за 2017 г.	32 456	(17 473)	-	(1 324)	1 297	(3 028)	-	-	31 132	(19 203)
Земельные участки	5204	за 2018 г.	114 838	(76 119)	-	-	-	(12 571)	-	-	114 838	(88 691)
	5214	за 2017 г.	115 215	(63 301)	-	(377)	333	(13 152)	-	-	114 838	(76 119)
Здания	5205	за 2018 г.	3 001	-	-	-	-	-	-	-	3 001	-
	5215	за 2017 г.	3 001	-	-	-	-	-	-	-	3 001	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5206	за 2018 г.	166 985	(54 330)	-	-	-	(6 695)	-	-	166 985	(61 025)
	5216	за 2017 г.	174 137	(47 635)	-	(7 152)	-	(6 695)	-	-	166 985	(64 330)
в том числе:												
	5220	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5230	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5221	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5231	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего в том числе:	5240	за 2018 г.	677 501	143 635	(468 763)	(52 530)	299 843
	5250	за 2017 г.	854 020	375 245	(415 264)	(136 499)	677 501
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1814710	5241	за 2018 г.	206	-	-	-	206
	5251	за 2017 г.	206	206	206	-	206
КТПН-400/6/0,4 кв №2605 (ТП-136Е)	5242	за 2018 г.	652	-	652	-	652
	5252	за 2017 г.	652	652	652	-	652
Трансформатор ТМГ11-160/10-У1, 6/0,4 ДУн-11 терм. ТТЖ-М зав.№1867067	5243	за 2018 г.	132	-	-	-	132
	5253	за 2017 г.	132	132	132	-	132
Трансформатор ТМГ 11 250/10-У1, 10/0,4 кв, ДУн-11 зав.№1856018	5244	за 2018 г.	151	-	-	-	151
	5254	за 2017 г.	151	151	151	-	151
Трансформатор силовой ТМГ12 400/10/0,4 ДУн-11 зав.№1812305	5245	за 2018 г.	206	-	-	-	206
	5255	за 2017 г.	206	206	206	-	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1814683	5246	за 2018 г.	206	-	-	-	206
	5256	за 2017 г.	206	206	206	-	206
Шкаф КРУ серии К-129	5247	за 2018 г.	58 337	58 337	116 675	-	-
	5257	за 2017 г.	58 337	-	-	-	58 337
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 У1 зав №1867723	5248	за 2018 г.	222	-	-	-	222
	5258	за 2017 г.	222	222	222	-	222
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав.№1863376	5249	за 2018 г.	204	-	-	-	204
	5259	за 2017 г.	204	204	204	-	204
Силовой трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 У1 зав №1863304		за 2018 г.	179	-	179	-	179
		за 2017 г.	179	179	179	-	179
Трансформатор ТСДЗГ111-2500/10-У3 6/0,4 кв зав №1860585		за 2018 г.	1 966	-	1 966	-	1 966
		за 2017 г.	1 966	1 966	1 966	-	1 966
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав.№1868509		за 2018 г.	204	-	204	-	204
		за 2017 г.	204	204	204	-	204
Комплексное устройство для заземления нейтрали NERC 200/10/10 для организации резистивного заземления		за 2018 г.	7 296	7 296	14 591	-	-
		за 2017 г.	7 296	-	-	-	7 296
Комплексная насосная станция		за 2018 г.	627	627	1 254	-	-
		за 2017 г.	627	-	-	-	627
Силовой трансформатор ТМГ11 160/6/0,4 УУн-0 У1 зав.№1786907		за 2018 г.	111	-	-	-	111
		за 2017 г.	111	111	111	-	111
Силовой трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 У1 зав №1867833		за 2018 г.	179	-	179	-	179
		за 2017 г.	179	179	179	-	179
Силовой трансформатор ТМГ12 250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав.№1868186		за 2018 г.	204	-	-	-	204
		за 2017 г.	204	204	204	-	204
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1814711		за 2018 г.	206	-	-	-	206
		за 2017 г.	206	206	206	-	206
КТПН-630/6/0,4 У1 №16017000		за 2018 г.	493	-	-	-	493
		за 2017 г.	493	-	-	-	493

Комплектное распределительное устройство РМБ (NE-1DI с VIP-300, Cга, УTK3 Alpha M)	за 2017 г.	493	493	493	493	493	493	493	493
Шкаф распределительно-монтажный ТМГ-6	за 2018 г.	584	584	584	584	584	584	584	584
Трансформатор ТМГ 250/10 зав.№1604416	за 2017 г.	363	363	363	363	363	363	363	363
Трансформатор ТМГ 21 1000/10-У1, 6/0,4 ДУн-11 зав.№1850519	за 2017 г.	147	147	147	147	147	147	147	147
МТП -250/6/0,4 У1	за 2017 г.	421	421	421	421	421	421	421	421
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 ДУн-11 зав.№1868253	за 2017 г.	161	161	161	161	161	161	161	161
Комплектное распределительное устройство РМБ (NE-1BI с VIP-300, Cга, УTK3 Alpha M)	за 2018 г.	204	204	204	204	204	204	204	204
КТПН-400/6/0,4 У1 №16018000	за 2017 г.	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252	1 252
2БКТП-400-6/0,4 кв зав.№274А	за 2017 г.	424	424	424	424	424	424	424	424
КРУЭ 110кВ типа ELK-0,4	за 2017 г.	6 368	6 368	6 368	6 368	6 368	6 368	6 368	6 368
Трансформатор силовой ТМГ12 400/6/0,4 ДУн-11 зав.№1812378	за 2018 г.	6 368	6 368	6 368	6 368	6 368	6 368	6 368	6 368
Силовой трансформатор ТМГ 21 1600/10-У 6/0,4 кв зав.№1860625	за 2017 г.	206	206	206	206	206	206	206	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1812255	за 2017 г.	845	845	845	845	845	845	845	845
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1815969	за 2017 г.	206	206	206	206	206	206	206	206
Силовой трансформатор ТМГ12 400/6/0,4 У1 зав.№1867637	за 2017 г.	222	222	222	222	222	222	222	222
Силовой трансформатор ТМГ12 250/10-У1, 6/0,4 ДУн-11 зав.№1867832	за 2017 г.	204	204	204	204	204	204	204	204
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1811769	за 2017 г.	206	206	206	206	206	206	206	206
СТП №100030 (ТП-381А)	за 2017 г.	271	271	271	271	271	271	271	271
Трансформатор ТМГ 1000/6/0,4 зав.№ 1682944	за 2017 г.	550	550	550	550	550	550	550	550
Трансформатор ТДП-10000/35*1 зав.№115	за 2017 г.	10 401	10 401	10 401	10 401	10 401	10 401	10 401	10 401
2БКТП-250-6/0,4, зав.№144	за 2017 г.	5 801	5 801	5 801	5 801	5 801	5 801	5 801	5 801
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1815550	за 2017 г.	206	206	206	206	206	206	206	206
Силовой трансформатор ТМГ12 1000/6/0,4 ДУн-11 У1 зав.№1779120	за 2017 г.	474	474	474	474	474	474	474	474
Силовой трансформатор ТМГ11-40/6/0,4 У1 зав.№1862206	за 2017 г.	66	66	66	66	66	66	66	66

	за 2018 г.	204		204		204		204		204
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав.№1868436	за 2017 г.	204		204		204		204		204
СТП-40/6/0,4 У1	за 2018 г.	127		127		127		127		127
Гидрант пожарный подземный Краппег Атмаиен DUO GOST DN100 Н=2,25 м	за 2017 г.	127		127		127		127		127
Трансформатор ТМГ12-630/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 терм.ТДЖ-М зав.№1857178	за 2018 г.	134		134		134		134		134
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1812304	за 2017 г.	375		375		375		375		375
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1813580	за 2018 г.	206		206		206		206		206
Трансформатор ТМГ 11 1250/10-У1, 10/0,4 кВ, ДУн-11 зав.№1855126	за 2017 г.	206		206		206		206		206
БКТП-10/0,4кВ №Б03	за 2018 г.	2 950		2 950		2 950		2 950		2 950
Силовой трансформатор ТМГ12 1000/6/0,4 ДУн-11 У1 зав.№1782847	за 2017 г.	474		474		474		474		474
Силовой трансформатор ТМГ12 250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав.№1868158	за 2018 г.	204		204		204		204		204
Трансформатор ТРДНГ-63000/110 У1 зав №1220133	за 2017 г.	38 426		38 426		38 426		38 426		38 426
Щит РУ-6кВ, RM6NE(I)I-630A-6кВ-20кА-7,2кв	за 2018 г.	2 415		2 415		2 415		2 415		2 415
Кювок распределительный МКР-3-212 серии МНН-0,4-01	за 2017 г.	1 337		1 337		1 337		1 337		1 337
Щкаф распределительно-монтажный ТИП-7	за 2018 г.	49		49		49		49		49
Силовой трансформатор ТМГ11 250/6/0,4 зав №1787703	за 2017 г.	133		133		133		133		133
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав.№1861544	за 2018 г.	204		204		204		204		204
БКТП-10/0,4кВ №Б04	за 2017 г.	2 950		2 950		2 950		2 950		2 950
Трансформатор ТМГ 250/10 зав.№1604410	за 2018 г.	147		147		147		147		147
Трансформатор ТМГ12-1000/10-У1, 6/0,4 кВ, ДУн-11 зав №1868612	за 2017 г.	539		539		539		539		539
КТПН-400/6/0,4 (проходная №369-09.11/1-4) без трансформатора	за 2018 г.	401		401		401		401		401
Блочная комплектная трансформаторная подстанция 1600/6/0,4	за 2017 г.	2 258		2 258		2 258		2 258		2 258
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1812376	за 2018 г.	206		206		206		206		206
Трансформатор ТМГ12-630/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 терм.ТДЖ-М зав.№1858585	за 2017 г.	375		375		375		375		375
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1816835	за 2018 г.	206		206		206		206		206
КТПН-630/6/0,4 У1 №16019000	за 2017 г.	418		418		418		418		418

	за 2017 г.	418	418	418	418	418	418
Силовой трансформатор ТМГ11 400/6/0,4 зав №1788428	за 2018 г.	174	-	-	-	-	418
Трансформатор силовой масляный ТМГ12 250/10/0,4 ДУн-11 У1 зав.№1812113	за 2017 г.	174	174	-	-	-	174
Трансформатор ТДП-10000/35*1 зав.№117	за 2018 г.	161	-	-	-	-	174
	за 2017 г.	161	161	-	-	-	161
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1814146	за 2018 г.	10 401	-	-	-	-	161
Силовой трансформатор ТМГ 63/6/0,4 У/Ун-0 У1 зав.№1756739	за 2017 г.	10 401	20 802	-	-	-	10 401
Трансформатор ТСДЗГЛ11-2500/10-У3 6/0,4 кв зав №1860584	за 2018 г.	206	-	-	-	-	20 802
Распределительное устройство ВН (РУ-10кВ) (RM6 ИВ)	за 2017 г.	206	206	-	-	-	206
Трансформатор ТРДНГ-63000/10 У1 зав №1220132	за 2018 г.	78	-	-	-	-	206
Трансформатор силовой ТМГ12 400/6/0,4 ДУн-11 У1 зав.№1811874	за 2017 г.	78	78	-	-	-	78
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1812377	за 2018 г.	1 966	-	-	-	-	78
Трансформатор ТМГ12-1000/10-У1, 6/0,4 кв, Д/Ун-11 зав №1868615	за 2017 г.	1 966	1 966	-	-	-	1 966
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10/ ДУн-11 зав.№1814625	за 2018 г.	-	2 578	-	-	-	1 966
Клоск распределительный МКР-3-2012 Дворцовый пр. 63 (Хозспособ)	за 2017 г.	38 426	-	-	-	-	(2 578)
2015-2.3.20/СПб: 2БКТП-6/0,4 кв (ТП-467А), КП-6 кв, реконстр РТП-330А, ТП-467 Кр.Село, ул.Свободы	за 2018 г.	38 426	38 426	-	-	-	38 426
2014-2.2.35/СПб 2БКТП-6/0,4 кв (ТП-204А), КП-6 кв 11/2016/ЛО.БКТП 1600/6/0,4 (ТП 470А) и КП 6кВ Лен. обл, Лом р-н ЗАО Птицефабрика Яглоголово у дер	за 2017 г.	211	76 852	-	-	-	76 852
РТП-3 Марьино	за 2018 г.	211	211	-	-	-	211
дог.04/08-П/Р. ПС П-ц до ЗРУ-6, 10кВ	за 2017 г.	206	206	-	-	-	206
2015-1.1.8/ЛО: КТПН-6/0,4 кв (ТП-706Б), ВЛН-0,4 кв ЗАО "Петродворцовое" у д. Князево	за 2018 г.	539	-	-	-	-	206
Модернизация ТП-516(общестроит.работы)	за 2017 г.	539	539	-	-	-	539
дог.4/07П: РП,КП10кВ- П-ц, Знаменка, уч.1	за 2018 г.	206	-	-	-	-	539
2015-2.20/ЛО: КТПН-6/0,4 кв(взамен МТП-906), ВЛЗ-6 кв СНТ"Пески"	за 2017 г.	206	206	-	-	-	206
2БКТП-022А, КП6кВ, КП0,4кВ пр.Бетеранов,уч.1	за 2018 г.	141	-	-	-	-	206
Установка кабельных муфт на ПС-196	за 2017 г.	141	-	-	-	-	141
	за 2018 г.	1 271	1 271	-	-	-	1 271
	за 2017 г.	1 271	-	-	-	-	1 271
	за 2018 г.	611	17	-	-	-	628
	за 2017 г.	611	-	-	-	-	611
	за 2018 г.	42	-	-	-	-	42
	за 2017 г.	-	42	-	-	-	42
	за 2018 г.	22 773	-	-	-	-	22 773
	за 2017 г.	22 773	-	-	-	-	22 773
	за 2018 г.	182	-	-	-	-	182
	за 2017 г.	182	-	-	-	-	182
	за 2018 г.	247	-	-	-	-	247
	за 2017 г.	247	-	-	-	-	247
	за 2018 г.	286	-	-	-	-	286
	за 2017 г.	286	-	-	-	-	286
	за 2018 г.	2 911	-	-	-	-	2 911
	за 2017 г.	2 911	-	-	-	-	2 911
	за 2018 г.	246	-	-	-	-	246
	за 2017 г.	246	-	-	-	-	246
	за 2018 г.	297	-	-	-	-	297
	за 2017 г.	297	-	-	-	-	297
	за 2018 г.	456	-	-	-	-	456

	за 2017 г.	456		456		456		456
КТПН-401А, КЛ6кВ, КЛО,4кВ Можайский, пр.25 Октября	за 2018 г.	308	-	308	-	308	-	308
Прокладка КЛ для 2БКТП СПб шос.д.58-лига	за 2017 г.	308	-	308	-	308	-	308
	за 2018 г.	3 121	-	3 121	-	3 121	-	3 121
141/15.П.16.16.С.Х-0000-ТП	за 2017 г.	3 121	-	3 121	-	3 121	-	3 121
	за 2018 г.	25	-	25	-	25	-	25
п.41-ТПИРСЛБ-2016 Реконструкция ТП-045 СПб, ул.Пионерстроа, д.27,к.2	за 2017 г.	25	-	25	-	25	-	25
	за 2018 г.	359	-	359	-	359	-	359
КТПН-011А, ВЛЗ, ВЛИ к ИЖД Гусева, ул.К.Либнехтаба	за 2017 г.	329	30	329	30	329	30	359
	за 2018 г.	238	-	238	-	238	-	258
31.8ИПР 2017/СПб.НС-КТПН 456А	за 2017 г.	258	-	258	-	258	-	258
	за 2018 г.	424	-	424	-	424	-	424
Сил. трансформатор 400кВА зав.№1704799 КТПН Кипрен	за 2017 г.	-	424	-	424	-	424	424
	за 2018 г.	266	-	266	-	266	-	266
45/09-ПД, д.с1.Рек. ТП-40, Гарькавого, 51/2	за 2017 г.	266	-	266	-	266	-	266
	за 2018 г.	436	-	436	-	436	-	436
Силовой трансформатор ТМГ 400 кВа №1705404 КТПН 904 (Хозспособ)	за 2017 г.	436	-	436	-	436	-	436
	за 2018 г.	266	-	266	-	266	-	266
2015-2.3.4/СПб: реконструкция ПП-2(ТП-565А) Ломоносов, ул. Жоры Антоненко	за 2017 г.	266	-	266	-	266	-	266
	за 2018 г.	3 966	-	3 966	-	3 966	-	3 966
п.40/СПб-2016 Реконструкция ТП-001 СПб, ул.Пионерстроа, д.7, к.5	за 2017 г.	582	3 383	582	3 383	582	3 383	3 966
	за 2018 г.	409	-	409	-	409	-	409
КТПН400кВ, КЛ6кВ ТП142-ТП1451-ТП107 Бороваа,4	за 2017 г.	379	30	379	30	379	30	409
	за 2018 г.	530	-	530	-	530	-	530
119/14.П.16.16.С.Х-381А-ВЛ	за 2017 г.	530	-	530	-	530	-	530
	за 2018 г.	1	-	1	-	1	-	1
АИСКУЭ на ПС "Петродворец"	за 2017 г.	1	-	1	-	1	-	1
	за 2018 г.	936	-	936	-	936	-	936
Разработка проекта РТП-262	за 2017 г.	936	-	936	-	936	-	936
	за 2018 г.	1 116	-	1 116	-	1 116	-	1 116
ПИР Эл-ние Храма Св.Адриана и Натальи, Староланово	за 2017 г.	1 116	-	1 116	-	1 116	-	1 116
	за 2018 г.	483	-	483	-	483	-	483
Инженерно-геодезические изыскания Староланово, ул. Набережная, д.45	за 2017 г.	483	-	483	-	483	-	483
	за 2018 г.	24	-	24	-	24	-	24
2016-4.2.1.14/СПб КЛ-0.4 кВ от РТП-465 в напр. жилого дома СПб, Красное Село, Гатчинское ш, 5, корп.	за 2017 г.	24	-	24	-	24	-	24
	за 2018 г.	373	-	373	-	373	-	373
2015-2.2.17/СПб: Реконструкция оборудования РТП-084, н.с. ВЛЗ-6кВ Волхонское ш, 115	за 2017 г.	373	-	373	-	373	-	373
	за 2018 г.	18 317	-	18 317	-	18 317	-	18 317
ПИР Сафронова 4б, Кингисеппское ш.д.49, к.5, лит. А, В, Дубинина 9, Молодежная 12/15 (газификация)	за 2017 г.	424	17 894	424	17 894	424	17 894	18 317
	за 2018 г.	103	-	103	-	103	-	103
СПб 2БКТП-60,4кВ(ТП-296А), КЛ-6кВ Петергоф, терр. ПО "Петродворцовое" уч.4(Троицкая гора)	за 2017 г.	103	-	103	-	103	-	103
	за 2018 г.	4 522	-	4 522	-	4 522	-	4 522
КЛ10кВ РТП-1 к ТП-354, 355, 356 Сосн.Поляна	за 2017 г.	4 522	-	4 522	-	4 522	-	4 522
	за 2018 г.	339	-	339	-	339	-	339
Строительство ТП406А, вынос ВЛИ-0,4кВ, 6кВ Полевая	за 2017 г.	339	-	339	-	339	-	339
	за 2018 г.	187	-	187	-	187	-	187
	за 2017 г.	187	-	187	-	187	-	187

11

ПИР КТПН и ВЛ для ИЖД Ломоносов, р-н, д.Санино	за 2018 г.	459	-	-	459	459
2015-2.3.25/СПб: 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-118А), Петергоф, ул. Нижняя дорога	за 2017 г.	459	-	-	459	459
2БКТП-10 кВ (РП-Э), КП-10 кВ Петергоф, промзв. зона "Марьино"	за 2018 г.	325	17	-	325	342
	за 2017 г.	325	-	-	325	325
	за 2018 г.	15 314	-	15 314	-	-
	за 2017 г.	13 913	1 401	-	-	15 314
2014-2.3.25/СПб КЛ 0,4 кВ от ТП-187 в напр Храма Пресвятой Троицы, пр. Собственный, 84, лит. В	за 2018 г.	681	-	-	681	681
ПИР ТП-312	за 2017 г.	681	-	-	681	681
	за 2018 г.	83	-	-	83	83
	за 2017 г.	83	-	-	83	83
2014-2.3.30/СПб: КТПН-6/0,4 кВ (ТП-430А), КП-6кВ ул.Держинского	за 2018 г.	821	-	-	821	821
	за 2017 г.	821	-	-	821	821
549/12.П.16.16.С.Х.603-ВЛ	за 2018 г.	59	-	-	59	59
	за 2017 г.	59	-	-	59	59
2016-104/СПб ВЛ3-6 кВ СПб, Волховское ш., 115	за 2018 г.	763	-	-	763	763
	за 2017 г.	763	-	-	763	763
2014-2.3.42/СПб РТП-6/0,4кВ (РТП-502А), КП-6 кВ ул.Михайловская	за 2018 г.	1 144	-	-	1 144	1 144
	за 2017 г.	1 144	-	-	1 144	1 144
ЗРУ монтаж и пусконаладка пожарной сигнализации (ПС Петродворец, П-ц, Бр. Горкушенко д.26А)	за 2018 г.	269	-	-	269	269
	за 2017 г.	269	-	-	269	269
Силовой трансформатор ТМГСУ11 250/6/0,4 зав.№1720401 МТП-814	за 2018 г.	178	-	-	178	178
	за 2017 г.	178	-	-	178	178
ПИР:ТП-109, П-ц, Разводная, 15а, ВВМРЭ	за 2018 г.	438	-	-	438	438
	за 2017 г.	438	-	-	438	438
Кюск распределительный МКР-3-2012 ул.Сафронова, 36 (хозслособ)	за 2018 г.	70	-	-	70	70
	за 2017 г.	70	-	-	70	70
32/ИПР 2016 СПб КТПН-6/0,4 кВ (ТП-335А), КП-6 кВ, СПб, Горелово, ул.Дачная	за 2018 г.	503	-	-	503	-
п.8 ИПР 2016ЛО:2КТПН-6/0,4 кВ (ТП-Стиль), КП-6 кВ Лен. обл. Лом. р-н, Волховское ш, пр. зона Горело	за 2017 г.	121	382	-	503	503
Перезаводка КЛЮ,4 и КЛ6 в ТП-40	за 2018 г.	19 468	2 634	-	22 101	-
	за 2017 г.	13 277	6 190	-	19 468	19 468
	за 2018 г.	1 267	-	-	1 267	1 267
	за 2017 г.	1 267	-	-	1 267	1 267
2015-2.2.37 СПб: НС ВЛИ-0,4 кВ от ТП-906, ВЛИ-0,4 кВ от ТП-943	за 2018 г.	722	-	722	-	-
	за 2017 г.	722	-	-	-	722
ВЛ 0,4кВ от ВЛ0,4 ТП-175 к ИЖД Коротковой, Санино	за 2018 г.	116	-	-	116	116
	за 2017 г.	116	-	-	116	116
2014-2.2.37/СПб: 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-481А), КП-6 кВ, КП-0,4 кВ ул.Рябчикова, западнее д.11 лит. А	за 2018 г.	949	-	-	949	949
	за 2017 г.	949	-	-	949	949
ВЛ0,4кВ (НО) ТП254,ТП149,ТП120 до Нижней дороги	за 2018 г.	2 470	-	-	2 470	2 470
	за 2017 г.	2 470	-	-	2 470	2 470
Аренда земли КапиталЭнерго уч. 2	за 2018 г.	1 081	145	-	1 226	-
	за 2017 г.	903	178	-	1 081	-
356/15.К.16.16-904-ВЛ	за 2018 г.	68	-	-	68	68
	за 2017 г.	68	-	-	68	68
Прокладка КЛ6кВ от ТП393,ТП121 до пр.БКТП	за 2018 г.	5 054	-	-	5 054	5 054
	за 2017 г.	5 054	-	-	5 054	5 054
Нов.строит.ТП 470А, КП-6кВ врезка в КП-6кВ ф.23А	за 2018 г.	-	3 681	-	3 681	3 681
	за 2017 г.	-	-	-	-	-

Итого по плану для ООО "Горький", ООО "Лаванда",
Уч.1

	за 2017 г.				за 2017 г.				
ПИР ВЛ-110кВ Гореловская -1,2	за 2018 г.	628	-	-	за 2018 г.	628	-	-	628
	за 2017 г.	628	-	-	за 2017 г.	628	-	-	628
623/14.К.16.16.С.Х-413-ВЛ	за 2018 г.	138	-	-	за 2018 г.	138	-	-	138
	за 2017 г.	138	-	-	за 2017 г.	138	-	-	138
558/15.К.16.16.С.Х-723 Мкртчян	за 2018 г.	19	-	-	за 2018 г.	19	-	-	19
	за 2017 г.	19	-	-	за 2017 г.	19	-	-	19
п.35/СПб-2016 Реконструкция ТП-413 СПб, ул.Ленина, д.43	за 2018 г.	449	-	-	за 2018 г.	449	-	-	449
	за 2017 г.	419	30	-	за 2017 г.	419	30	-	449
2014-2.2.23/СПб: 2БКТП-6/0.4 кВ (ТП-022А), КЛ-6 кВ, КЛ-0.4 кВ пр.Ветеранов, уч.1	за 2018 г.	550	-	-	за 2018 г.	550	-	-	550
	за 2017 г.	550	-	-	за 2017 г.	550	-	-	550
ВЛП-0,4кВ ТП568 "Стелла в городском сквере"	за 2018 г.	51	-	-	за 2018 г.	51	-	-	51
	за 2017 г.	51	-	-	за 2017 г.	51	-	-	51
перезаводка КЛ6,10кВ с ПС П-ц на ПС197	за 2018 г.	23 572	-	-	за 2018 г.	23 572	-	-	23 572
	за 2017 г.	23 572	-	-	за 2017 г.	23 572	-	-	23 572
Комплекс работ по созданию АИИС КУЭ ПС П-ц	за 2018 г.	1 275	-	-	за 2018 г.	1 275	-	-	1 275
	за 2017 г.	1 275	-	-	за 2017 г.	1 275	-	-	1 275
2015-2.3.8/СПб: ВЛП 0,4кВ от ТП-904 в напр.автомойки Торкии, Аннинское ш., уч.14	за 2018 г.	381	-	-	за 2018 г.	381	-	-	381
	за 2017 г.	381	-	-	за 2017 г.	381	-	-	381
п.43-ТПИРС/СПб-2016 Реконструкция ТП-069 СПб, ул.Пионерстроя, д.23.к.2	за 2018 г.	226	-	-	за 2018 г.	226	-	-	226
	за 2017 г.	196	30	-	за 2017 г.	196	30	-	226
Рек. РТП-466 Красное Село	за 2018 г.	2 394	-	-	за 2018 г.	2 394	-	-	2 394
	за 2017 г.	2 394	-	-	за 2017 г.	2 394	-	-	2 394
141/15.П.16.16.С.Х-0000-ВЛ	за 2018 г.	1 674	-	-	за 2018 г.	1 674	-	-	1 674
	за 2017 г.	1 674	-	-	за 2017 г.	1 674	-	-	1 674
КТПН-603А, Ломоносов, ул.Кирпенского (дд.55, 56)	за 2018 г.	2 916	-	-	за 2018 г.	2 916	-	-	2 916
	за 2017 г.	2 916	-	-	за 2017 г.	2 916	-	-	2 916
Временное электроснабжение (перестройство) ВЛ0,4 ул.личное освещение Нойддорф	за 2018 г.	35	-	-	за 2018 г.	35	-	-	35
	за 2017 г.	35	-	-	за 2017 г.	35	-	-	35
БКТП-10/0,4кВ №Б01	за 2018 г.	2 950	-	-	за 2018 г.	2 950	-	-	2 950
	за 2017 г.	2 950	-	-	за 2017 г.	2 950	-	-	2 950
2016-2.31/СПб: КЛ-0,4 кВ ГНБ Стрельяна, ул. М. Горького и Нижней дороги	за 2018 г.	954	-	-	за 2018 г.	954	-	-	954
	за 2017 г.	954	-	-	за 2017 г.	954	-	-	954
2БКТП(Р), 2БКТП, 2КЛ кв.7-17 Сосновая Поляна	за 2018 г.	16 505	-	-	за 2018 г.	16 505	-	-	16 505
	за 2017 г.	16 505	-	-	за 2017 г.	16 505	-	-	16 505
2015-2.2.2/СПб: НС КЛ-10кВ, КЛ-0,4кВ от РТП-959, ТП-458, реконстр. ТП-458 ул.Восстановления-пер. Щуп	за 2018 г.	15 567	-	-	за 2018 г.	15 567	-	-	15 567
	за 2017 г.	15 567	-	-	за 2017 г.	15 567	-	-	15 567
ПИР ЗРУ, ОПУ	за 2018 г.	61	-	-	за 2018 г.	61	-	-	61
	за 2017 г.	61	-	-	за 2017 г.	61	-	-	61
32.4/ИПР 2016/СПб:Тех. присоед ИЖД СПб, Володарский, ул.Большевиков,уч.1	за 2018 г.	437	-	-	за 2018 г.	437	-	-	437
	за 2017 г.	437	-	-	за 2017 г.	437	-	-	437
4КЛ 10кВ от РТП-1	за 2018 г.	47	-	47	за 2018 г.	47	-	47	47
	за 2017 г.	47	-	-	за 2017 г.	47	-	-	47
КТПН-6/0,4кВ ТП-136	за 2018 г.	556	-	-	за 2018 г.	556	-	-	556
	за 2017 г.	556	-	-	за 2017 г.	556	-	-	556
Реконструкция ТП515 (БКТП), Ломоносов ПИР	за 2018 г.	827	-	-	за 2018 г.	827	-	-	827
	за 2017 г.	827	-	-	за 2017 г.	827	-	-	827
Реконструкция ТП506, Ломоносов, Дворцовый пр.	за 2018 г.	82	-	-	за 2018 г.	82	-	-	82

7а	за 2017 г.	за 2018 г.	за 2017 г.	за 2018 г.	за 2017 г.	за 2018 г.	за 2017 г.	за 2018 г.	за 2017 г.	за 2018 г.
14/13.П.16.16.С.Х-721А-ВЛ		82							82	
Охранно-пожарная сигнализация на ПС-222		100							100	
Топольская КЛ ТП142-ТП157 Новые Заводы		100							100	
ПИР Рек. ТП-904 (КТПН) ул.Колхозная (БитАвто)		14							14	
СМР 8 КЛ 0,4кВ БКТП№8-ГРЩ КС квартал 7, корп.25		14							14	
Автоматизир.система дистанц-го считывания данных		44							44	
4БКТП-10/0,4 кв (ТП-1,2)		44							44	
Система вентиляции(чердачное пом.по адресу:СПб,Петровореч, ул.Дубинина ,д.9		39							39	
ПС 110/10/6 кв "Петродворец"		39							39	
2015-1.1.14ЛО: КТПН-6/0,4 кв (ТП175Б), ВЛЗ-6 кв, ВЛИ-0,4 кв Низкое СП у д. Санино		2 106							2 106	
2015-2.3.33СПб: Реконструкция ВЛЗ-6 кв ТП-402-ТП-487		2 106							2 106	
2КЛ 6кВ РТП755- ПС196 (ф.4Б, ф.43Б) (увелич.мощн)		16 579							16 579	
2015-2.2.6ЛО: МТП-6/0,4кВ (ТП-175Б, ТП-175Г.), ВЛЗ-6 кв МО Низкое СП, у д. Санино, квартал 4		16 579							16 579	
Модернизация ВЛ 0,4кВ Краснофлотскоеш П30434300		8 876							8 876	
2015-2.3.1/СПб: КЛ 0,4кВ Горелово, ул.Заречная, уч.1		8 876							8 876	
п.10/СПб ИПР 2016 ВЛЗ-10кВ, КЛ-10кВ от РТП-2300 в направлении ООО "Тарел", КЛ-10кВ		50							50	
п.14/2016 СПб КЛ-0,4 кв от РТП-465 КР Село, Гатчинское ш, 5, корп. 2		50							50	
п.12 ИПР 2017ЛО 2КЛ 6 кв ПС-154-ТП в/ч 61240 Ломн. р-н МО Русско-Высоцкое СП Октябрьский городок		11 544							11 544	
2БКТП-6/0,4 кв (ТП-722А), КЛ-10 кв, Петергоф, Санкт-Петербургское ш, уч. 3 (напротив дома 109, лит.А		11 544							11 544	
47/14.П.16.16.С.Х-808 (Михальевич м р-н Володарский ул. Железнодорожников, д.15в, лит. А)		392							392	
КТПН-382А Волхонское ш д.115.к.4, лит.А Хоспособ		392							392	
БКРТП3 Марьино (2 очередь)		121							121	
КЛ 10кВ к 2БКТП264, ул.Войкова, 68		121							121	
		581							581	
		581							581	
		1 175							1 175	
		718		457					718	
		438							438	
		438							438	
		242							242	
		242							242	
		5 547							5 547	
		5 547							5 547	
		4 648		373					4 648	
		4 226		423					4 226	
		1 441							1 441	
				1 441						
		34 493							34 493	
		34 493							34 493	
		47							47	
		47							47	
		284							284	
		284							284	
		14 154							14 154	
		14 154							14 154	
		754							754	
		754							754	

Силовой трансформатор 400кВА зав.№1868482 ТП-721А	за 2018 г.	250	-	-	250	-	250
Рек.ТП-631, КЛ0,4кВ к зданию Л-в, мкр.Южный	за 2017 г.	250	-	-	250	-	250
МТП 250кВА К.С., ул.Красных Командиров, д.30	за 2018 г.	203	-	-	203	-	203
	за 2017 г.	203	-	-	203	-	203
2014-1.44/СП6 КТПН-6/0,4 кВ (ТП-721А) ул.Лесная	за 2018 г.	514	-	-	514	-	514
	за 2017 г.	514	-	-	514	-	514
БКТП-10/0,4кВ №Б02	за 2018 г.	5 014	-	-	5 014	-	5 014
	за 2017 г.	5 014	-	-	5 014	-	5 014
СМР ТП-109 по замене оборудования и трансформатора	за 2018 г.	2 950	-	-	2 950	-	2 950
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
32.3/ИПР 2016/СП6:Тех. присоед средней школы СПб, Красное Село, пр.Ленина	за 2018 г.	575	-	-	575	-	575
	за 2017 г.	575	-	-	575	-	575
2015-2.2/СПб: Реконструкция РП-240, СПб, Петергоф, Бр. Горкушенко П10024000	за 2018 г.	353	-	-	353	-	353
	за 2017 г.	353	-	-	353	-	353
комплекс работ на ПС 197	за 2018 г.	678	-	-	678	-	678
	за 2017 г.	678	-	-	678	-	678
КТПН-719А, ВЛЗ, ВЛИ к ИЖД Петергоф, ул.Луговая	за 2018 г.	743	-	-	743	-	743
	за 2017 г.	743	-	-	743	-	743
п.9 ИПР 16-21г-2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-Риконт), ВЛЗ-6 кВ, КЛ-6 кВ Лом Р-н, МО Низинское СП ЗАО Петродвор	за 2018 г.	314	-	-	314	-	314
	за 2017 г.	314	-	-	314	-	314
П-ц	за 2018 г.	1 343	-	-	1 343	-	1 343
	за 2017 г.	1 343	-	-	1 343	-	1 343
ВЛИ-0,4кВ ТП-175 (хозспособ)	за 2018 г.	149	-	-	149	-	149
	за 2017 г.	149	-	-	149	-	149
п.39 ИПР/СПб-2016 Реконструкция ТП-496 СПб, п.Горелово, АРЗ-19	за 2018 г.	39	-	-	39	-	39
	за 2017 г.	39	-	-	39	-	39
п.42-ТПИР/СПб-2016 Реконструкция ТП-068 СПб, ул.Пилотова, д.40, к.3	за 2018 г.	484	-	-	484	-	484
	за 2017 г.	484	-	-	484	-	484
2015-2.2.3/ЛО КТПН-6/0,4 кВ (ТП-136К), ВЛЗ-6 кВ, ЗАО "Петродворцовое" у д.Владимировка, кв.5	за 2018 г.	441	-	-	441	-	441
	за 2017 г.	411	-	-	411	-	411
ТИР КТПН-400, ул.Киренского, Марты	за 2018 г.	1 855	-	-	1 855	-	1 855
	за 2017 г.	1 855	-	-	1 855	-	1 855
2014-3.7./ЛО: 2БКТП-6/0,4 кВ (ТП-Стиль), КЛ-6 кВ, рек. РТП-980	за 2018 г.	558	-	-	558	-	558
	за 2017 г.	558	-	-	558	-	558
Силовой трансформатор ТМГ12 400кВа №1815818 ТП-136К	за 2018 г.	4 902	-	-	4 902	-	4 902
	за 2017 г.	4 902	-	-	4 902	-	4 902
п.32/СПб-2016 Реконструкция ПП-2 (ТП-566А Ломоносов, ул. Жоры Антоненко	за 2018 г.	211	-	-	211	-	211
	за 2017 г.	211	-	-	211	-	211
п.3/СПб-2016 2БКТП-6/0,4кВ (ТП-826А), КЛ 0,4кВ СПб, Петергофское ш, участок 123 (юго-вост д.78, к.6,	за 2018 г.	259	-	-	259	-	259
	за 2017 г.	259	-	-	259	-	259
КТПН и КЛ для ИЖД ул.Новые заводы, вост. д.22	за 2018 г.	1 847	-	-	1 847	-	1 847
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
п.31/СПб-2016 ТИР КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-442 до КР-0,4 кВ СПб, Горелово, ул.Школьная д.45	за 2018 г.	622	-	-	622	-	622
	за 2017 г.	622	-	-	622	-	622
Трансформатор (Т-2) ПС-222	за 2018 г.	221	-	-	221	-	221
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	12 094	-	-	12 094	-	12 094
	за 2017 г.	12 094	-	-	12 094	-	12 094

	за 2017 г.	858				858
Телемеханика РП1 ЛОС	за 2018 г.	2 763	-	-	-	858
2БКТП-Стиль, КЛ6кВ, рек.РТП980, Л.О., Волх.Шоссе	за 2017 г.	2 763	-	-	-	2 763
КЛ-6кВ от КТПН(785) до ВЛЗ-6кВ до ТП(786)	за 2018 г.	805	-	-	805	-
КТПН-6/0,4 ТП-903	за 2017 г.	805	-	-	-	805
п.38 ИПР/СПб-2016 Реконструкция ТП-486 СПб, Кингисеппское ш, д.154-26	за 2018 г.	4 282	-	-	-	4 282
Пожарная сигнализация, система оповещения людей о пожаре Кр. Село, Кингисеппское ш, д.49, к.5	за 2017 г.	1 604	-	-	-	1 604
2015-2.2.38/СПб: КЛ 10кВ от РТП-1 до ТП-354, ТП-355, ТП-356 Сосновая Поляна	за 2018 г.	1 604	-	-	-	1 604
2015-2.2.39/СПб: КЛ 0,4кВ от ТП-407 в напр. здания пр.Ленина, 112, лит.А	за 2017 г.	419	-	-	-	419
КТПН, КЛ для АЭС на пересеч Волх.ш и Нижн.колони	за 2018 г.	389	30	-	-	419
108/13.П.16.16.С.Х-175А(ТП-2908)-ТР	за 2017 г.	84	-	-	-	84
ПИР Вынос ВЛ6 и ф.2, нов.стр.2БКТП К.С.	за 2018 г.	84	-	-	-	84
2015-2.2.34/СПб: 3 КЛ 0,4 кВ от ТП-588 до КР на здании ул.Красноармейская, д.19, г.Ломоносов	за 2017 г.	321	-	-	-	321
п.44-ТП/Р/СПб-2016 Реконструкция ТП-071 СПб, пр. Ветеранов, д.147, пом.5-Н	за 2018 г.	321	-	-	-	321
162/15.П.16.16.С.Х-529 (Уткин Мартышкино, ул. Мореходная, д.25а)	за 2017 г.	483	-	-	-	483
2014-2.2.34/СПб: 2БКТА-461А, КЛ6кВ К.С., Гореловский путепровод	за 2018 г.	483	-	-	-	483
2015-2.3.35/СПб: КЛ-6 кВ на ТП-230А, ТП-118 Пергоф, ул. Нижняя дорога, уч.1	за 2017 г.	705	-	-	-	705
Силовой трансформатор ТМГ12 400/10 У1, 6/0,4 зав.№1868501 (ТП-016) хозспособ	за 2018 г.	705	-	-	-	705
Кюск распределительный МКР-3-2012 ул. Победы, 11 (Хозспособ)	за 2017 г.	76	-	-	-	76
Рек.КТП-313, ВЛ10,4кВ, ВЛЗ6кВ	за 2018 г.	76	-	-	-	76
Силовой трансформатор 400 кВа зав №1625284 (175А, ТП-2908)	за 2017 г.	728	-	-	-	728
Инж.-геод.изыскания КТПН400, ул.Кипренского, Марты	за 2018 г.	728	-	-	-	728
Модернизация ПС-222	за 2017 г.	316	-	-	-	316
111/15.П.16.16.С.Х-2904-ТП	за 2018 г.	316	-	-	-	316
2014-2.2.19/СПб: 2БКТП-806А, КЛ6кВ Таллин.ш.уч.8 Старо-Паново	за 2017 г.	441	-	-	-	441
	за 2018 г.	441	-	-	-	441
	за 2017 г.	13	30	-	-	13
	за 2018 г.	13	-	-	-	13
	за 2017 г.	444	-	-	-	444
	за 2018 г.	444	-	-	-	444
	за 2017 г.	181	-	-	181	-
	за 2018 г.	181	-	-	-	181
	за 2017 г.	250	-	-	-	250
	за 2018 г.	250	-	-	-	250
	за 2017 г.	70	-	-	-	70
	за 2018 г.	70	-	-	-	70
	за 2017 г.	2 675	-	-	-	2 675
	за 2018 г.	2 675	-	-	-	2 675
	за 2017 г.	102	-	-	-	102
	за 2018 г.	102	-	-	-	102
	за 2017 г.	47	-	-	47	-
	за 2018 г.	47	-	-	-	47
	за 2017 г.	1 187	-	-	-	1 187
	за 2018 г.	1 187	-	-	-	1 187
	за 2017 г.	71	-	-	-	71
	за 2018 г.	71	-	-	-	71
	за 2017 г.	630	-	-	-	630
	за 2018 г.	630	-	-	-	630

п.30/ИПР 2016/ЛО-КТП-6/0.4 кв (ТП-176Б), ВЛЗ-6 кв, КЛ-6 кв, Ломон. р-н, МО Низинское СП, у д.Санино	за 2018 г.	192	-	192	-	192	-	-
	за 2017 г.	-	192	-	-	-	-	192
2016-4.1.3.9/ЛО: ВЛЗ-10 кв от ПС-110/10 кв Нойдорф, Лен. обл. Лом. р-н, МО Низинское СП	за 2018 г.	8 859	-	-	-	8 859	-	-
	за 2017 г.	8 859	-	-	-	-	-	8 859
КЛ 6 кв от ПС-197 до опоры ВЛ-6 кв "РП-174-ТП-175"	за 2018 г.	331	-	-	-	-	-	331
	за 2017 г.	331	-	-	-	-	-	331
2015-2.3.32/СПб: Реконструкция РПП-700, Петергоф, Бобильская дор., 61а	за 2018 г.	636	-	-	-	-	-	636
	за 2017 г.	636	-	-	-	-	-	636
2015-2.2.33/СПб: 3 КЛ 0,4 кв от ТП-105 (771) в направлении КР на здании Стрельна ул. Кропоткинская, д	за 2018 г.	386	-	-	-	-	-	386
	за 2017 г.	386	-	-	-	-	-	386
СПб Модернизация ВЛ пр.Ветеранов	за 2018 г.	502	-	-	-	-	-	502
	за 2017 г.	502	-	-	-	-	-	502
Силовой трансформатор ТЛС- 40/6/0,4-ДУн-11 №5000917 (Хоспособ) РП 3220	за 2018 г.	181	-	-	-	-	-	181
	за 2017 г.	181	-	-	-	-	-	181
716/14.16.16.С.Х-913А Лен. обл, лом.р"н, МО Вилоское СП, СНТ"Маша" уч.55	за 2018 г.	102	-	-	-	-	-	102
	за 2017 г.	102	-	-	-	-	-	102
03/15.К.16.16.С.Х-306-ВЛ	за 2018 г.	181	-	-	-	-	-	181
	за 2017 г.	181	-	-	-	-	-	181
Согласование на получение акта допуска кв.8501	за 2018 г.	72	-	-	-	-	-	72
	за 2017 г.	72	-	-	-	-	-	72
Кабельные линии электроснабжения 3КЛ 0,4кВ от БКТП 324(3027) до ГРЩ здания жилого дома, ввод 2 (кабе	за 2018 г.	-	1 671	-	-	-	1 671	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кв от БКТП №3023 (329) (БКТП 9) до ГРЩ1 подземной автостоянки, ввод 1	за 2018 г.	-	105	-	-	-	105	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кв от БКТП №3023 (329) (БКТП 9) до ГРЩ1 подземной автостоянки, ввод 2	за 2018 г.	-	105	-	-	-	105	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кв от БКТП №3023 (329) (БКТП 9) до ГРЩ2 подземной автостоянки, ввод 2	за 2018 г.	-	613	-	-	-	613	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
Кабельные линии электроснабжения 2КЛ 0,4 кв от БКТП 327 (3021) до ГРЩ здания жилого дома ввод 1 (каб."А", "Б")	за 2018 г.	-	586	-	-	-	586	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
2КЛ-0,4 кв от БКТП 34876 до ГРЩ здания ДОУ, ввод 1 (каб."А", "Б")	за 2018 г.	-	468	-	-	-	468	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
2КЛ-0,4 кв от БКТП 34876 до ГРЩ здания ДОУ, ввод 2 (каб."А", "Б")	за 2018 г.	-	468	-	-	-	468	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
Электронный модуль управления РС/ТЕL-01Е	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
ЩОЗ3	за 2018 г.	152	-	-	-	-	-	152
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
КСО-207 ТН	за 2018 г.	180	-	-	-	-	-	180
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ12 250/10/0,4 ДУн-11У1 зав.№1811814	за 2018 г.	792	-	-	-	-	-	792
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 терм. ТТЖ-М зав.№1869001	за 2018 г.	161	-	-	-	-	-	161
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
КСО-207 СВ	за 2018 г.	250	-	-	-	-	-	250
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-
Коммутационный модуль OSMATEL-15,5-16/630-204	за 2018 г.	746	-	-	-	-	-	746
	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-

(реклаузер)	за 2017 г.	163	163	325	-
КСО-207 Силовой трансформатор	за 2018 г.	-	-	-	-
Шкаф дуговой защиты типа "ОВОД-МД"	за 2017 г.	1 513	1 513	3 025	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
КТПН 1х 400 до 630 кВа №2462-40	за 2017 г.	400	400	800	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
4БКТП-10/0,4кВ	за 2017 г.	845	845	1 691	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
ЩИБП	за 2017 г.	11 802	11 802	23 603	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ 11 400/6/04 ДУ зав.№1705106	за 2017 г.	343	343	686	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
КСО-207 СР	за 2017 г.	266	266	532	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
ЩСН КСО	за 2017 г.	172	172	343	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
КСО-207 Отходящая линия	за 2017 г.	1 584	1 584	3 168	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
КСО-207 Ввод	за 2017 г.	6 807	6 807	13 614	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
Метроника МС-240 -НКУ АСКУЭ (АИИСКУЭ)	за 2017 г.	2 237	2 237	4 475	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ12-400/10-У1, 6/0,4 ДУч-11 (терм. ТТЖ-М) зав.№1868534	за 2017 г.	115	115	230	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
Внештхраниение оборудования Внештхранис-Терминал	за 2017 г.	250	250	500	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
32.1ИПР 2016/СПб:Тех. присоед здания гаража СПб, ул. Задоровацева, уч.1 Заявитель ООО"Автодром"	за 2017 г.	3 583	1 311	4 894	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
Проектируемый проезд №2 Марьино	за 2017 г.	309	-	309	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
2015-2.2.2/СПб: НС КЛ-10кВ от ПС-117 до РТП-47260	за 2017 г.	7 310	-	7 310	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
33.5ИПР 2016/ЛО:Тех. присоед ИЖД Лен. обл. Лом. Р-ч, МО Низинское СП ЗАО Петродорцовое Клюев КВ.	за 2017 г.	1 017	-	1 017	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
Расчет режимов работы сети 110кВ	за 2017 г.	708	-	708	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
23/ИПР 2016/СПб: КЛ-6 кВ от РП-330А до ТП-441 и реконст ТП-44	за 2017 г.	75	-	75	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
2016-1.31/СПб: КЛ-0,4 кВ от ТП-972 Кр. Село, ул. Спиряна, уч.27	за 2017 г.	4 687	5 968	10 656	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
Внешнее ограждение ПС Нойдорф, Марьино	за 2017 г.	1 639	-	1 639	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
2014-2.3.33/СПб: КЛ0,4кВ от РП770 к КР Д.41 ул. Аврора	за 2017 г.	2 447	-	2 447	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
2014-2.3.1/СПб: Реконструкция ТП-104	за 2017 г.	208	-	208	-
	за 2018 г.	-	-	-	-
2014-2.2.4/СПб: КЛ0,4кВ ТП802 до оп.ул.Рабочая,	за 2017 г.	7 558	-	7 558	-
	за 2018 г.	-	-	-	-

	за 2017 г.	273		273		273	
33.4/ИПР 2016/ЛО: Тех. присоед ИЖД Лен. обл, Лом. р-н, МО Низинское СП ЗАО Петродрворцовое зав-Кад №	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
2015-2.3.37/СПб: КЛ-0,4 кВ от ТП-481 в напр жил. дома Кр.Село, ул.Рябчинова, д.11, лит Д, П00000318	за 2017 г.	183	-	183	-	183	-
2014-2.2.3/СПб: ВЛ10,4кВ от ТП 306А, ул.Заречная, Уч.1	за 2018 г.	1 627	-	1 627	-	1 627	-
32.5/ИПР 2016/СПб: Тех. присоед ИЖД СПб, Володарский, пер.Мичина	за 2017 г.	723	-	723	-	723	-
л.6/СПб КЛ 10кВ от ПС-117 до РП-47260 для АВИАЕЛЕН (259/14-СП от 19.05.14)	за 2018 г.	754	-	754	-	754	-
ПС 110/10кВ Нойддорф, Марьино	за 2017 г.	68 998	28 080	-	97 078	-	-
КЛ6кВ РП330А-ТП441, рек.ТП441	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
33.1/ИПР 2016/ЛО: Тех. присоед ИЖД Лен. обл, Лом. р-н, МО Низинское СП ЗАО Петродрворцовое Аренда земли Капитал Энерго уч.7	за 2017 г.	77 273	77 273	-	-	-	-
2014-2.3.40/СПб КЛ 0,4 кВ от ТП-510 до КР на здании ул.Александровская	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
33.3/ИПР 2016/ЛО: Тех. присоед нежилого здания СПб, Ломоносов, ул.Рубакина, д.19, Лит.А	за 2017 г.	2 005	2 005	-	-	-	-
2014-2.3.37/СПб 2БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ Ропшинское ш., уч.14 (дисп. наим. ТП-765)	за 2018 г.	909	-	909	-	909	-
33.2/ИПР 2016/ЛО: Тех. присоед ИЖД Лен. обл, Лом. р-н, МО Горбуновское СП, д.Новосполье	за 2017 г.	974	6 341	-	7 315	-	-
32.2/ИПР 2016/СПб: Тех. присоед ИЖД СПб, Торкии, Аннинское ш, д.67	за 2018 г.	1 249	-	1 249	-	1 249	-
Заявитель-Таволжанский С.П. Охрана объекта Марьино	за 2017 г.	702	-	702	-	702	-
ВОЛС муфтаб, УСПб-муфта7, УСП7	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
2015-2.3.5/СПб: ВПИ-0,4 кВ от ТП-455 в напр.садов. товарищ. "Заря" Кр.Село	за 2017 г.	5 649	1 126	6 775	-	-	-
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав.№1861821	за 2018 г.	660	-	660	-	660	-
Трансформатор ТМГ12-250/10-У1, 6/0,4 ДУ-11 зав.№1863377	за 2017 г.	471	-	471	-	471	-
Вакуумный выключатель ВВ/TEL-10-20/630 У2 (коммутат. модуль ISM15_LD_1(47)-1шт, модуль управления TE	за 2018 г.	-	204	204	-	204	-
Вакуумный выключатель ВВ/TEL-10-20/1000 с блоком управления (коммутационный модуль ISM15_LD_1(48)-1шт	за 2017 г.	-	204	204	-	204	-
Блок релейной защиты IPR-A-155R	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-
БКТП-10/0,4кВ №501	за 2017 г.	-	51	51	-	51	-
	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-

БКТП-10/0,4кВ №Б02	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
КТПН 1х 250 10 кВа №2462-32	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
л.32/2017-СПб ВЛИ 0,4 кВ от ТП-068 по ул. 2-я Комсомольская	за 2017 г.	341	341	-	-	-
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
З1.6/ИПР 2016/СПб:реконстр ТП-648 СПб, Ломоносов, ул. Черникова, д.34а, лит. А	за 2017 г.	1 126	1 126	-	-	1 126
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
л.32/СПб-2016 ИПР ВЛИ 0,4 кВ от ТП-542 до границ участков заявителей Ломоносов ул.Заварина, уч.4	за 2017 г.	753	753	-	-	753
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
КЛ 6кВ от ТП246 до РП255, СПб, Петергоф, ул.Менделеевская, д.1	за 2017 г.	1 425	1 425	-	-	1 425
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
КЛ 6кВ от ТП725 до врезки в ТП712, СПб, Петергоф, ул.Менделеевская, д.1	за 2017 г.	93	93	-	-	93
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор 400кВа ТП246 зав.№1314282	за 2017 г.	118	118	-	-	118
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
Оборудование РУ 6кВ ТП-246, СПб, Петергоф, ул.Менделеевская, д.1	за 2017 г.	66	66	-	-	66
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор 400кВа ТП725 зав.№1563612 (1)	за 2017 г.	57	57	-	-	57
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор 400кВа ТП725 зав.№1563608 (2)	за 2017 г.	210	210	-	-	210
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
Оборудование РУ 6 кВ ТП-725 Петергоф, ул.Менделеевская, д.1	за 2017 г.	210	210	-	-	210
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
КЛ 6кВ от ТП-08 до ТП-626, СПб, террит предпр "Предпортовый" (Ленинские искры) квартал 2	за 2017 г.	99	99	-	-	99
	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	за 2017 г.	45	45	-	-	45
	за 2018 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	за 2018 г.	за 2017 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	18 317	5 401
в том числе:			
Оборудование РТП-64, Волхонское ш, д. 109, лит. Л	5261	18 317	-
Оборудование МТП-648, г.Ломоносов, ул.Черникова	5262	-	498
Оборудование ТП-441, Востановления 66 к.3	5263	-	4 903
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	45

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	4 742 098	4 694 469	3 962 566
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	78 604	78 794	78 794
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		накопленная корректировка	начисление процентов (включая первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные - всего	5301	за 2018 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	400 000	-	
	5311	за 2017 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	400 000	-	
в том числе:	5302	за 2018 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5312	за 2017 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочные - всего	5305	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5315	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:	5306	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5316	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Финансовых вложений - Итого	5300	за 2018 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	400 000	-	
	5310	за 2017 г.	400 000	-	-	-	-	-	-	400 000	-	

3.2. Иное использование финансовых вложений

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

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	
						себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2018 г.	51	-	232 988	(233 040)	-	-	-	-	-	-
	5420	за 2017 г.	55 881	-	208 518	(264 348)	-	-	X	-	51	-
в том числе:												
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2018 г.	51	-	4	(55)	-	-	-	-	-	-
	5421	за 2017 г.	54 360	-	1 977	(56 285)	-	-	-	-	51	-
Готовая продукция	5402	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Товары для перепродажи	5403	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5423	за 2017 г.	-	-	5	(5)	-	-	-	-	-	-
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5424	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2018 г.	-	-	232 984	(232 984)	-	-	-	-	-	-
	5425	за 2017 г.	-	-	206 536	(206 536)	-	-	-	-	-	-
Прочие запасы и затраты	5406	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5426	за 2017 г.	1 521	-	-	(1 521)	-	-	-	-	-	-
Расходы будущих периодов (для объектов аналитического учета, которые в балансе отражаются в составе «Запасов»)	5407	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5427	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5408	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5428	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
5441	5441	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445	-	-	-
в том числе:				
5446	5446	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода			
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	перевод из долгов-краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2018 г.	13 631	(1 639)		(6 815)	(6 816)		(1 639)				6 815	(6 815)
	5521	за 2017 г.	14 879	(1 639)			(1 248)						13 631	(1 639)
в том числе:	5502	за 2018 г.	-	-										
	5522	за 2017 г.	-	-										
Расчеты с покупателями и заказчиками	5503	за 2018 г.	13 355	(1 639)		(6 815)	(6 540)		(1 639)				6 815	(6 815)
	5523	за 2017 г.	13 355	(1 639)									13 355	(1 639)
Авансы выданные	5504	за 2018 г.	276	-			(276)							
	5524	за 2017 г.	1 524	-			(1 248)						276	
Прочая	5505	за 2018 г.	-	-										
	5525	за 2017 г.	-	-										
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2018 г.	603 312	(49 674)	720 613	(20 195)	(626 740)		(49 721)				698 184	(20 148)
	5530	за 2017 г.	807 718	(327 280)	881 219	(3 791)	(1 086 617)		(8)	(281 397)			603 312	(49 674)
в том числе:	5511	за 2018 г.	425 655	(4 479)	710 388	(10 429)	(539 831)						596 212	(14 908)
	5531	за 2017 г.	673 564	(234 300)	629 768	(3 569)	(877 670)		(7)	(233 391)			425 655	4 479
Авансы выданные	5512	за 2018 г.	23 879	(53)	2 381	(5 221)	(2 481)		(4 987)				23 779	(287)
	5532	за 2017 г.	24 758	(2 973)	1 477	(1)	(2 355)		(1)	(2 921)			23 879	53
Прочая	5513	за 2018 г.	153 778	(45 142)	7 843	(4 545)	(83 429)		(44 734)				78 193	(4 953)
	5533	за 2017 г.	109 395	(90 007)	249 974	(221)	(205 591)		(45 086)				153 778	(45 142)
Итого	5514	за 2018 г.	-	-										
	5534	за 2017 г.	-	-										
Итого	5500	за 2018 г.	616 943	(51 313)	720 613	(27 010)	(632 556)		(51 359)				704 999	(26 963)
	5520	за 2017 г.	822 587	(328 919)	881 219	(3 791)	(1 086 865)		(8)	(281 397)			616 943	(51 313)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	26 963	-	51 313	-	328 920	-
в том числе:							
расчеты с поставщиками и заказчиками	5541	14 908	-	4 479	-	234 301	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	7 102	-	1 692	-	4 613	-
прочая	5543	4 953	-	45 142	-	90 006	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						Остаток на конец периода		
				поступление			выбыло					
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	перевод из долгосрочную задолженность	перевод из дебиторской задолженности		перевод из кредиторской задолженности	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2018 г.	436 658	-	-	-	(436 658)	-	-	-	-	436 658
	5571	за 2017 г.	722 493	25 179	-	-	(311 014)	-	-	-	-	-
в том числе:												
кредиты	5552	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5553	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5554	за 2018 г.	436 658	-	-	-	(436 658)	-	-	-	-	-
	5574	за 2017 г.	722 493	25 179	-	-	(311 014)	-	-	-	-	436 658
	5555	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-
	5575	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	X	X	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2018 г.	443 549	582 514	232	-	(638 692)	(3 060)	-	-	-	384 543
	5580	за 2017 г.	357 068	431 704	-	-	(345 223)	-	-	-	-	443 549
в том числе:												
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2018 г.	144 391	16 745	-	-	(36 302)	(509)	-	-	-	124 325
	5581	за 2017 г.	324 686	79 069	-	-	258 364	-	-	-	-	144 391
авансы полученные	5562	за 2018 г.	15 878	138 779	-	-	-	(2 551)	-	-	-	152 106
	5582	за 2017 г.	20 058	1 562	-	-	(5 742)	-	-	-	-	15 878
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2018 г.	3 519	36 110	232	-	(28 032)	-	-	-	-	11 829
	5583	за 2017 г.	36	16 963	-	-	(13 480)	-	-	-	-	3 519
кредиты	5564	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2018 г.	279 629	390 131	-	-	(573 493)	-	-	-	-	96 267
	5586	за 2017 г.	12 288	304 823	-	-	(37 482)	-	-	-	-	279 629
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5567	за 2018 г.	16	4 708	-	-	(16)	-	-	X	X	16
	5587	за 2017 г.	114	748	-	-	(648)	-	-	X	X	15
задолженность перед персоналом организации	5568	за 2017 г.	-	25 578	-	-	(25 464)	-	-	X	X	114
	5550	за 2018 г.	880 207	582 514	232	-	(1 075 350)	(3 060)	-	X	X	384 543
	5570	за 2017 г.	1 079 561	456 883	-	-	(656 236)	-	-	X	X	880 207

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	5590	91 195	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	91 195	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2018 г.	за 2017 г.
Материальные затраты	5610	-	1 034
Расходы на оплату труда	5620	319	17 042
Отчисления на социальные нужды	5630	13	3 362
Амортизация	5640	189 852	188 596
Прочие затраты	5650	42 800	37 419
Итого по элементам	5660	232 984	247 453
Изменение остатков (прирост [-]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]); незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	232 984	247 453

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	506	-	(161)	(131)	214
в том числе:						
Резерв по условным обязательствам	5701	506	-	(161)	(131)	214

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Полученные - всего	5800	1 521	-	-
в том числе:				
Выданные - всего	5801	-	-	-
в том числе:	5810	-	-	-
	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2018 г.		за 2017 г.	
		Получено	Возвращено	Получено	Возвращено
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-	-
в том числе:					
на текущие расходы	5901	-	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего					
в том числе:					
за 2018 г.	5910	-	-	-	-
за 2017 г.	5920	-	-	-	-
за 2018 г.	5911	-	-	-	-
за 2017 г.	5921	-	-	-	-

**10. Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах
АО «ПЭС»
за 2018 год**

Оглавление

1. Общие сведения (Организация и виды деятельности)	3
2. Основа составления бухгалтерской финансовой отчетности (нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность)	6
3. Изменение уступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016-2017	7
4. Информация об учетной политике	8
5. Нематериальные активы	9
6. Результаты исследований и разработок	9
7. Основные средства и незавершенное строительство	9
8. Финансовые вложения	12
9. Материально-производственные запасы	13
10. Дебиторская и кредиторская задолженность	13
11. Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию	15
12. Кредиты и займы	16
13. Доходы будущих периодов	16
14. Условные и оценочные обязательства	16
15. Обеспечение обязательств	17
16. Государственная помощь	17
17. Доходы и расходы по обычным видам деятельности	17
18. Прочие доходы и расходы	18
19. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства	19
20. Денежные средства	21
21. Информация о связанных сторонах	22
22. События после отчетной даты	34
23. Информация по сегментам	35
24. Наиболее существенные изменения учетной политики на год, следующий за отчетным.	35

Настоящие Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской финансовой отчетности АО «ПЭС» за 2018 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской (финансовой) отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2018 г.

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах раскрываются как в текстовом формате, так и в табличной форме.

1. Общие сведения (Организация и виды деятельности).

Акционерное общество «Петродворцовая электросеть»

ИНН/КПП 7819001031/781901001

Зарегистрировано Свидетельство о государственной регистрации юридического лица № 003772669 серия 78

ОГРН № 1027808911976 от 11.10.2002г.

Адрес: 198510, Российская Федерация, Санкт-Петербург, г. Петергоф, ул. В. Дубинина, дом 9.

Коды учета АО «ПЭС» в ЕГРПО:

Коды	Расшифровка кодов ОК ТЭИ	№ кода	Комментарий
ОКПО	Общероссийский классификатор предприятий и организаций	03282499	---
ОКАТО	Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления	40290501000	г. Санкт-Петербург, Петродворцовый, Петергоф.
ОКОГУ	Общероссийский классификатор органов государственной власти и управления	49001	Хозяйственные общества, образованные из государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий
ОКФС	Общероссийский классификатор форм собственности	16	Частная собственность
ОКОПФ	Общероссийский классификатор организационно-правовых форм	47	акционерные общества
	В связи с прекращением деятельности по передаче электроэнергии обществом внесены изменения в основной вид деятельности с 35.12 на 77.39.		
ОКВЭД	Общесоюзный классификатор видов экономической деятельности:		
		77.39	Аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств, не включенных в другие группировки

Коды	Расшифровка кодов ОК ТЭИ	№ кода	Комментарий
		33.14	Ремонт электрического оборудования
		33.20	Монтаж промышленных машин и оборудования
		35.12	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Совет директоров Общества;
- Генеральный директор Общества.

Совет директоров Общества избран решением годового Общего собрания акционеров 29 июня 2018 года в количестве 6 человек. По состоянию на 31 декабря 2018 года в состав Совета директоров Общества входили:

п/п	ФИО	Должность
1	Поветкин Илья Валентинович	Директор по учету и передаче электроэнергии – начальник департамента учета и передачи электроэнергии ПАО «Ленэнерго»
2	Магдеев Нияз Надирович	Заместитель главного инженера по технологическому развитию и инновациям ПАО «Ленэнерго»
3	Филатов Станислав Николаевич	На момент выдвижения: директор по финансам ПАО «Ленэнерго»
4	Соболев Илья Александрович	Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «Ленэнерго»
5	Смольников Андрей Сергеевич	Член Правления ПАО «Ленэнерго»
6	Ласточкина Наталья Олеговна	На момент выдвижения: Заместитель начальника департамента экономики ПАО «Ленэнерго»

Исполнительный орган: с 11.04.2017 полномочия единого исполнительного органа общества осуществляет ПАО «Ленэнерго» - управляющая организация АО «ПЭС» на основании договора от 31.03.2017 № 17-5331.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия на 31.12.2018:

ФИО	Должность
Борщева Юлия Николаевна	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита ПАО «Ленэнерго»
Борисова Светлана Александровна	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита ПАО «Ленэнерго»
Коваленко Наталья Викторовна	Главный эксперт отдела внутреннего аудита ПАО «Ленэнерго»

Акционерное общество «Петродворцовая электросеть», создано Комитетом по управлению городским имуществом мэрии Санкт-Петербурга – территориальным агентством Госкомимущества РФ (решение от 13.12.1994г.) путем реорганизации «Государственного Петродворцового предприятия электрических сетей» в соответствии с Законом РФ « О приватизации государственных и муниципальных предприятий в РФ» и иными нормативными актами РФ.

Общество является правопреемником прав и обязанностей «Государственного Петродворцового предприятия электрических сетей», в пределах, определенных в Плане приватизации от 13 декабря 1994 года.

Общество зарегистрировано Решением Регистрационной Палаты Санкт-Петербурга № 13404 от 20.12.1994 года. Свидетельство о государственной регистрации № 9327.

Общество является коммерческой организацией, не имеет дочерних обществ, филиалов и не относится к субъектам малого предпринимательства. Общество подлежит обязательному аудиту. Основной целью создания Общества является получение прибыли.

Основными видами деятельности Общества в 2018 году являются:

- 1) аренда и лизинг прочих видов транспорта, оборудования и материальных средств;
- 2) технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок и объектов электросетевого хозяйства) юридических и физических лиц к электрическим сетям, предоставление услуг по наружному освещению магистралей и улиц.

В процентном соотношении выручка от продаж распределяется:

- аренда электросетевого хозяйства – 87%;
- аренда прочего имущества – 9%;
- технологическое присоединение энергопринимающих устройств – 4%.

Уставный капитал Общества составляет 10 370 (десять тысяч триста

семьдесят) рублей, который разделен на 10 370 акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль, в том числе:

- Акции обыкновенные – 7 777
- Акции привилегированные – 2 593

На момент утверждения текущей редакции Устава Общества все акции полностью оплачены.

Согласно реестру владельцев ценных бумаг по состоянию на 06.06.2018 количество акционеров составляет 129, из них:

- юридических лиц - 2:

ПАО «Ленэнерго» – 6232 штук акций – 60,1% уставного капитала;

АО «Санкт-Петербургские электрические сети» - 2966 штук акций – 28,6% уставного капитала;

- физических лиц – 127:

1172 штук акций- 11,3 % уставного капитала.

Держателем реестра акционеров является АО «НРК-Р.О.С.Т.» 107996, Москва, ул. Стромынка, д.18, корп. 13.

Стоимость чистых активов акционерного общества на начало отчетного года составила – 3 292 928 тыс. руб., на конец отчетного периода – 3 267 537 тыс. руб.

2. Основа составления бухгалтерской финансовой отчетности (нормативно-правовые акты, с учетом которых подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность)

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год была подготовлена в соответствии с российскими правилами ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской отчетности, с Федеральным законом №402 – ФЗ от 06 декабря 2011 года «О бухгалтерском учете», «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 года (с учетом внесенных изменений), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету и Учетной политикой Общества, утвержденной приказом № 402 от 31.12.16 с изменениями в соответствии с приказом № 22 от 29.12.2017).

Ответственность за ведение бухгалтерского и налогового учета, формирование учетной политики, своевременное представление полной и

достоверной бухгалтерской и налоговой отчетности несет управляющая организация Общества в лице генерального директора ПАО «Ленэнерго» на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «ПЭС» от 31.03.2017 № 17-5331.

3. Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2016-2017 годы.

В целях сопоставимости данных бухгалтерской отчетности ПАО «Ленэнерго» и его ДЗО в бухгалтерской отчетности Общества ретроспективно отражены следующие изменения:

- доходные вложения в материальные ценности включены в состав основных средств организации следующим образом:

было в тыс. руб.

Наименование показателя	код	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Основные средства	1150	704 120	1 375 426
В том числе: основные средства в организации	11501	10 423	489 969
Доходные вложения в материальные ценности	1160	2 367 491	1 947 451

стало в тыс. руб.:

Наименование показателя	код	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Основные средства	1150	3 071 611	3 322 877
В том числе: основные средства в организации	11501	2 377 914	2 437 420
Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0

- авансы полученные отражаются по группе статей «Кредиторская задолженность» с учетом налога на добавленную стоимость (строки баланса 1450 «Прочие обязательства» и 1520 «Кредиторская задолженность»), налог на добавленную стоимость по авансам полученным (76.АВ) включается в состав статьи «Прочие оборотные активы» (строка баланса 1260).

было в тыс. руб.

Наименование показателя	Код	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Прочие оборотные активы	1260	12 951	22 695
В том числе: НДС по авансам и предоплатам	12601	-	-
Итого по разделу II	1200	719 694	623 237

Баланс	1600	4 245 990	4 405 559
Прочие обязательства	1450	436 658	722 493
В том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	14501	436 658	722 493
Итого по разделу IV	1400	509 007	779 482
Кредиторская задолженность	1520	443 549	357 068
Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	15 878	20 058
Итого по разделу V	1500	444 071	362 579
Баланс	1700	4 245 990	4 405 559

стало в тыс. руб.:

Наименование показателя	Код	На 31.12.2017	На 31.12.2016
Прочие оборотные активы	1260	94 408	156 371
В том числе: НДС по авансам и предоплатам	12601	81 457	133 676
Итого по разделу II	1200	801 151	756 913
Баланс	1600	4 327 447	4 539 235
Прочие обязательства	1450	515 256	852 542
В том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	14501	515 256	852 542
Итого по разделу IV	1400	587 605	909 530
Кредиторская задолженность	1520	446 407	360 696
Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	18 736	23 685
Итого по разделу V	1500	446 930	366 207
Баланс	1700	4 327 447	4 539 235

4. Информация об учетной политике.

Методы ведения бухучета, существенно влияющие на оценку и принятие решений заинтересованными пользователями бухгалтерской отчетности, приведены в приказе № 402 от 31.12.16 «Об учетной политике организации на 2017 год» и приказе №22 от 29.12.2017 изменениями в Положение по учетной политике организации с 01.04.2017.

Элементы учетной политики	Принято
Способ начисления амортизации	Линейный
Лимит отнесения к группе ОС	Более 40 000 рублей
Активы стоимостью менее 40 000 руб.	Отражаются в составе МПЗ
Способ учета объектов недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию	На отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства»
Оценка МПЗ	По фактической себестоимости

Элементы учетной политики	Принято
Метод оценки материалов, списываемых в производство	ФИФО
Метод оценки финансовых вложений, не обращающихся на рынке ценных бумаг при их выбытии	По первоначальной стоимости единицы
Метод признания доходов	По методу начисления
Ведение учета по сегментам в части выручки	- Санкт-Петербург - Ленинградская область
Порядок признания общехозяйственных расходов (счет 26)	Пропорционально выручке по видам деятельности.
Формируются оценочные обязательства	- резерв отпускных выплат; - резерв по условным обязательствам.
Создается резерв по сомнительным долгам	После инвентаризации на последнее число квартала в соответствии с Положением о порядке формирования и использования резерва по сомнительным долгам утвержденного приказом от 09.06.2018 №9.
Долговые ценные бумаги, займы выданные.	Отражаются на счете 58 «Финансовые вложения» в размере основной суммы, без учета процентов. Проценты, начисленные по финансовым вложениям в соответствии с условиями договоров, отражаются на счете 76.09 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами» как краткосрочную дебиторскую задолженность. Текущая рыночная стоимость не определяется. Резерв под обесценение финансовых вложений не создается.
Признание прочих доходов и расходов	По методу начисления

Для ведения бухгалтерского и налогового учета, а также формирования финансовой отчетности используется программа 1С: «Предприятие» на платформе 8.2.

5. Нематериальные активы

Нематериальные активы на балансе общества отсутствуют.

6. Результаты исследований и разработок

Исследования и разработки Обществ не осуществляло.

7. Основные средства и незавершенное строительство

В составе основных средств отражены производственные здания, сооружения кроме ЛЭП, линии электропередачи и устройства к ним, машины и оборудование, транспортные средства, производственный и хозяйственный инвентарь, земельные

участки со сроком службы более 12 месяцев и стоимостью более 40 000 рублей, используемых преимущественно для предоставления в аренду.

Срок полезного использования основных средств, принятых к учету начиная с 01 января 2002 года, определяется в соответствии с требованиями классификации ОС, включаемых в амортизационные группы по следующим срокам полезного использования:

- 1 группа - 1,33 лет (16 месяцев);
- 2 группа - 2,08 лет (25 месяцев);
- 3 группа - 3,08 лет (37 месяцев);
- 4 группа - 6 лет (72 месяца);
- 5 группа - 8 лет (96 месяцев);
- 6 группа - 10,08 лет (121 месяц);
- 7 группа - 20 лет (240 месяцев);
- 8 группа - 25 лет (300 месяцев);
- 9 группа - 30 лет (360 месяцев);
- 10 группа - 50 лет (600 месяцев).

Срок полезного использования устанавливается при принятии основного средства к учету Комиссией по приемке основных средств, на основании заключения технических специалистов с учетом информации, указанной в технической документации с учетом диапазона амортизационной группы, в которую по ОКОФ входит данное основное средство.

Для вновь вводимых объектов основных средств, относящихся к группам «Линии электропередачи и устройства к ним» и «Машины и механизмы», для целей бухгалтерского учета устанавливаются следующие сроки полезного использования в соответствии с нормативно-технической документацией и инструкциями по эксплуатации заводов-изготовителей оборудования:

Объект основных средств	Срок полезного использования, лет	Срок полезного использования, месяцев
Рабочие машины и оборудование		
Трансформатор силовой	30	360
Реактор шунтирующий	30	360
Реактор токоограничивающий	30	360
Ячейка КРУЭ	30	360
Ячейка КРУ	25	300
Трансформатор тока	30	360
Трансформатор напряжения	30	360
Выключатель	30	360
Разъединитель, отделитель и короткозамыкатель	30	360
Ограничитель перенапряжения (ОПН)	30	360
Сооружения передаточные (ЛЭП)		
Воздушные ЛЭП	35	420

Кабельные ЛЭП	30	360
Воздушно-кабельные ЛЭП	30	360

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, стоимостью не более 40 000,00 руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов и списываются на себестоимость по мере отпуска в производство и эксплуатацию.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом по нормам, исчисленным исходя из принятых сроков полезного использования.

Применение установленного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение или изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств (п.14 ПБУ 6/01).

В соответствии с п.11 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно организация определяет стоимость аналогичных ценностей.

При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

В отчетном периоде был осуществлён договор мены имуществом №18-8821 от 28.12.2018 между АО «ПЭС» и Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Ленсвет» на сумму 4 738 880,00 рублей. Стоимость имущества, участвующего в мене, была определена на основании отчета об оценке рыночной стоимости, произведенной специализированной организацией.

Наименование актива	на 31.12.18 в тыс.руб.
Основные средства; в том числе:	2 542 568
Основные средства в организации	2 241 246
Оборудование к установке	61 721
Строительство объектов основных средств	238 122
Сырье и материалы, предназначенные для создания основных средств	1 478

Доходных вложений в материальные ценности Общество в 2018 году не имело.
Переоценка основных средств в 2018 году не производилась.

На забалансовых счетах общества числятся объекты основных средств:

- арендованные на сумму 78 604 451,40 руб.
- переданные в аренду на сумму 4 742 098 406,00 руб.

Информация по группам основных средств, изменении стоимости и использовании приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- 2.1. «Наличие и движение основных средств»
- 2.2. «Незавершенные капитальные вложения»
- 2.3. «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации»
- 2.4. «Иное использование основных средств»

8. Финансовые вложения

Финансовые вложения для целей представления в отчетности классифицируются как долгосрочные и краткосрочные в зависимости от срока, в течение которого Общество намерено получать экономические выгоды от финансовых вложений:

- долгосрочные финансовые вложения – если условиями договора (выпуска) предусмотрено их погашение либо Обществом планируется их удержание в течение периода, превышающего 12 месяцев после отчетной даты;
- краткосрочные финансовые вложения - если условиями договора (выпуска) предусмотрено их погашение либо Обществом планируется их удержание менее чем 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовые вложения отражаются в бухгалтерском учете по их первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость финансовых вложений приобретенных за плату определяется как сумма фактических затрат на их приобретение.

По строке 1170 баланса отражена сумма 400 млн. руб. приобретенных 211 642 единиц паев Закрытого паевого инвестиционного комбинированного фонда «Промышленные территории».

Резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

Информация о финансовых вложениях приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений»
- 3.2. «Иное использование финансовых вложений»

9. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Определение фактической себестоимости, материальных ресурсов, списываемых в производство, осуществляется по способу ФИФО.

По состоянию на 31.12.2018 материальные запасы отсутствуют.

Информация о материально-производственных запасах приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

4.1. «Наличие и движение запасов»

4.2. «Запасы в залоге»

10. Дебиторская и кредиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя их цен, установленных договорами между АО «ПЭС» и контрагентами. Внутри группы компаний ПАО «Ленэнерго» задолженность не признается просроченной, погашение задолженности проводится при прогнозировании нехватки ликвидности ДЗО согласно утвержденных бизнес-планов Общества.

Основные дебиторы:

Расчеты по авансам выданным

Наименование	Сумма, руб.
НПСК "Авангард-Строитель "	1 315 300,00
ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга"	685 936,55
ПАО "ЛЕНЭНЕРГО"	22 617 266,32
ООО "Медиакон"	4 960 966,18
ОАО "ЭМК-Инжиниринг Компания"	538 589,31
Прочие	475 742,26
ВСЕГО счет 60.02	30 593 800,62

Расчеты с покупателями и заказчиками

Наименование	Сумма, руб.
ООО "Аврора"	5 732 595,58
ООО "Вертикаль"	1 809 072,55
ООО "ТИР"	8 744 734,69
ООО "ИСК ЭНЕРГИЯ"	1 740 535,23
Кушаков Андрей Александрович	1 300 000,07
ПАО "ЛЕНЭНЕРГО"	344 907 671,41
АО "ЛЭСР"	21 878 636,31
ООО "Петродворцовый РЭС ТСВ"	1 351 290,00
Проскурякова Марианна Николаевна	2 295 000,00
АО "СПб электрические сети"	201 816 893,81
Прочие	4 636 053,82
ВСЕГО счет 62.01	596 212 483,47

Расчеты с прочими поставщиками и подрядчиками

Наименование	Сумма, руб.
--------------	-------------

ЗАО "Спец СМУ "Энерголайн"	4 445 225,92
Прочие	140 918,40
ВСЕГО счет 76.05	4 586 144,32

Основные кредиторы:

Расчеты с покупателями и заказчиками

Наименование	Сумма, руб.
ФГКУ "Войсковая часть 61240"	26 929 785,51
ЗАО "Газпромнефть-Северо-Запад"	2 337 195,77
ООО "УК "ГАРОС"	3 072 773,81
ООО «Дольче»	4 316 024,04
ООО "Кентавр"	4 222 740,24
Комитет по строительству	28 576 310,49
ФГУП "Крыловский государственный научный центр"	19 509 530,00
Муравьев Олег Леонидович	1 348 055,78
ООО «Нева-Автоком»	5 954 988,00
ООО "Невский Синдикат"	12 200 053,04
ЗАО "ТАЙМС-инвест"	2 540 982,50
ООО «ГАРЕАЛ»	5 483 714,88
ООО «Тренд»	12 741 487,31
ООО «Фэтон-Аэро»	2 421 997,20
ООО «Фэшн Хаус СПб»	3 319 945,29
АО «ЮИТ Санкт-Петербург»	1 800 000,00
ООО "Проектсервис-Недвижимость"	2 021 400,83
Прочие	13 309 200,93
ВСЕГО счет 62.02	152 106 185,62

По расчетам с поставщиками

Наименование	Сумма, руб.
ПАО "ЛЕНЭНЕРГО"	7 137 761,65
АО "ЛЭСР"	4 343 100,71
ООО "МонолитПлюс"	3 041 497,06
АО "ПСК"	644 011,15
АО "СПб электрические сети"	108 760 589,52
Прочие	398 436,00
ВСЕГО счет 60.01	124 325 396,09

Расчеты с прочими поставщиками и подрядчиками

Наименование	Сумма, руб.
--------------	-------------

ПАО "ЛЕНЭНЕРГО"	88 358 970,64
ООО "МонолитПлюс"	1 521 391,75
АО "СПб электрические сети"	5 106 373,61
Прочие	1 280 706,72
ВСЕГО счет 76.05	96 267 442,72

Дебиторская задолженность (строка 1230 баланса) формируется следующим образом: из общей суммы дебиторской задолженности вычитается сумма авансов на капитальные вложения и сумма созданного резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам формируется после инвентаризации дебиторской задолженности на последнее число квартала в соответствии с Положением о порядке формирования и использования резерва по сомнительным долгам утвержденного приказом от 09.06.2018 №9.

По состоянию на 01.01.2018г. резерв по сомнительным долгам составил 51 312 668,69 руб.

За 2018 год:

- Восстановлен резерв по авансам выданным на сумму 85 512,49 руб.
- Сформирован резерв:
 - по реализации на сумму 14 908 010,29 руб.
 - по авансам выданным 7 102 119,38 руб.
 - по прочим 4 999 625,19 руб.
- Использован резерв:
 - по авансам выданным 6 540 045,13 руб.
 - по прочим 44 733 769,04 руб.

По состоянию на 31.12.2018г. резерв по сомнительным долгам составил 26 963 096,89 руб.

Информация о дебиторской задолженности приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- 5.1. «Наличие и движение дебиторской задолженности»
- 5.2. «Просроченная дебиторская задолженность»

Информация о кредиторской задолженности приведена в следующих приложениях к Пояснениям:

- 5.3. «Наличие и движение кредиторской задолженности»
- 5.4. «Просроченная кредиторская задолженность»

11. Уставный, добавочный и резервный капитал, прибыль на акцию

Уставный капитал Общества составляет 10 370 (десять тысяч триста семьдесят) рублей, который разделен на 10 370 акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль, в

том числе:

- Акции обыкновенные – 7 777
- Акции привилегированные – 2 593

Добавочный капитал 611 078 443,17 руб. Уменьшение величины добавочного капитала связано с отнесением сумм дооценки выбывших объектов основных средств на нераспределённую прибыль.

Прибыль на акцию в связи с убытком не начислялась.

Информация о движении капитала приведена в Приложении «Отчет об изменениях капитала».

12. Кредиты и займы

Займы и кредиты в АО «ПЭС» отсутствуют.

13. Доходы будущих периодов

По состоянию на 31.12.18 доходы будущих периодов отсутствуют.

14. Условные и оценочные обязательства

Общество создает резерв оценочных обязательств по судебным делам. По состоянию на 01.01.2018г. резерв по условным обязательствам на погашение возможных судебных взысканий равен сумме 505 757,69 руб. После проведения инвентаризации и отражения итогов на 31.12.18 резерв составляет 213 771,31 руб.

Дело	Контрагент	документ	сумма взыскания неустойки, судебных издержек	сумма созданного резерва по	сумма восстановленного/использованного резерва	причина восстановления/использования
A56-25250/2016	ООО "Гавань-два"	Договор № 290/09-А от 17.08.09. Взыскание убытков	769 923,00	107 884,44	107 884,44	Отказ в исковых требованиях ООО "Гавань-два". Решение в пользу АО "ПЭС". Определение Верховного Суда РФ №307-ЭС17-4904 от 19.05.2017
A56-66900/2016	ООО "МК-энергостройпроект"	Договор № ДП/263 РТУ2282 от 29.12.15. Неустойка	15 293,00	15 293,00	15 293,00	Прекращение деятельности юр.лица в связи с его ликвидацией на основании арбитражного суда о завершении конкурсного производства; дата прекращения 24.10.2017. Долговые обязательства АО "ПЭС" отсутствуют.

2-2639/2016	Ягодкина Н.В.	Договор № 529-14-СП-ЛО. Моральный вред	508 200,00	8 200,00	8 200,00	Исполнены услуги технологического присоединения 17.10.2016г. Исполнительное производство не открыто.
A56-32645/2016	ООО "Автоматика-сервис"	Договор № ДП/268 от 01.09.14. Проценты за пользование денежными средствами	110 133,94	110 133,94	110 133,94	Взысканы денежные средства с АО "ПЭС" по и/л №ФС 017197491 от 28.04.17. Инкассовое поручение № 919722 от 16.05.17
A56-32645/2016	ООО "Автоматика-сервис"	Договор № ДП/268 от 01.09.14. Судебные издержки, госпошлина	50 475,00	50 475,00	50 475,00	Взысканы денежные средства с АО "ПЭС" по и/л №ФС 017197491 от 28.04.17. Инкассовое поручение № 919722 от 16.05.17

Резерв отпускных выплат общество не формирует.

Информация об оценочных обязательствах приведена в приложении 7. «Оценочные обязательства».

15. Обеспечение обязательств

Обязательства полученные от ООО «МонолитПлюс» на сумму 1 521 391,75 руб. под обеспечение исполнения договора на выполнение строительно-монтажных работ по новому строительству КЛ-6кВ от РТП-980 до опоры действующей ВЛЗ-6кВ «ТП-372-ТП-371», КЛ-6 кВ от РТП-980 до места установки соединительных муфт на КЛ-6кВ в направлении к ТП-829 и модернизации РУ-6 кВ РТП-980, по титулу «Строительство 2 КТПН и КЛ 6 кВ для ООО СК Стиль».

Информация об обеспечении обязательств приведена в приложении 8. «Обеспечения обязательств»

16. Государственная помощь

Государственная помощь Обществу не оказывалась.

17. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности:

Выручка (без НДС) от:	2016	2017	2018
-----------------------	------	------	------

	Сумма, тыс. руб.	%	Сумма, тыс. руб.	%	Сумма, тыс. руб.	%
Передачи электроэнергии до 01.07.15г.	0	0	0	0	0	0
Присоединения мощности	118 370	13	111 337	32	9 753	4
Услуги по уличному освещению	192 437	20	0	0	0	0
Прочие услуги, работы	15 946	2	41 535	12	0	0
Услуги аренды э/сетевого хозяйства с 01.07.15г.	178 343	19	198 186	56	215 605	87
Услуги аренды прочие	0	0	0	0	22 832	9
Эксплуатационное обслуживание объектов э/сетевого хозяйства с 01.07.15г.	425 809	46	0	0	0	0
Итого по обычным видам деятельности:	1 148 752	100	351 058	100	248 190	100

Расходы по обычным видам деятельности:

Наименование	2017		2018	
	сумма, тыс. руб.	%	сумма, тыс. руб.	%
Затраты на производство:				
материальные затраты	1 034	1	-	-
затраты на оплату труда	17 042	7	319	1
обязательные страховые взносы, страхование от НС и ПЗ	3 362	1	13	0
амортизация	188 596	76	189 852	81
прочие затраты	37 419	15	42 800	18
ВСЕГО	247 453	100	232 984	100

18. Прочие доходы и расходы

Наименование	2017 тыс. руб.	2018 тыс. руб.
Прочие доходы всего	460 517	345 286
в том числе:		
От реализации основных средств, кроме квартир	3 395	4 016
От реализации квартир	4 730	-
От реализации МПЗ	60 363	-
От реализации других активов	103 327	336 969
Прибыль 2017 г., выявленная в отчетном периоде	-	713

Прибыль 2016 г., выявленная в отчетном периоде	230 272	-
Прибыль 2015 г., выявленная в отчетном периоде	17 596	-
Прибыль до 01.01.2015 г., выявленная в отчетном периоде	34 679	10
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	1	79
Кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек (более трех лет)	942	3 060
Доход от уменьшения (списания) резерва по сомнительным долгам	4 007	86
Доход от уменьшения (списания) резерва под оценочные обязательства	-	131
Прочие	1 205	222
Прочие расходы всего	544 912	384 518
в том числе:		
От реализации основных средств, кроме квартир	78	960
От реализации квартир	7 152	-
От реализации МПЗ	45 366	-
От реализации других активов	103 321	336 336
Расходы по оплате услуг банков	16	17
Резерв по сомнительным долгам	3 791	27 010
Убыток 2017 г., выявленный в отчетном периоде	-	4 476
Убыток 2016 г., выявленный в отчетном периоде	2 583	-
Убыток 2015 г., выявленный в отчетном периоде	115 350	-
Убыток до 01.01.2015 г., выявленный в отчетном периоде	227 338	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	5 237	16
Госпошлины по хозяйственным договорам	69	35
Судебные издержки	-	21
Остаточная стоимость списываемых основных средств	14 634	1 375
Прочие	19 977	14 272

19. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

Налог на прибыль

За отчетный 2018 год в результате хозяйственной деятельности получена бухгалтерская прибыль до налогообложения в сумме (22 381) тыс. рублей и налоговый доход в сумме 38 615 тыс. рублей. Текущий налог на прибыль за отчетный год равен 7 723 тыс. руб. Условный расход по налогу на прибыль составил (4 476) тыс. рублей.

Общая сумма налоговых активов и обязательств, сформированных на основании налоговых разниц и повлиявших на корректировку условного дохода по налогу на прибыль, составила (4 476) тыс. рублей:

- Постоянное налоговое обязательство – 7 241 тыс. рублей;
- Отложенный налоговый актив – 1 486 тыс. рублей;

- Отложенное налоговое обязательство – 3 472 тыс. рублей.

В соответствии с учетной политикой АО «Петродворцовая электросеть» в целях налогообложения Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Для целей налогообложения Общество признает выручку от продажи в части исчисления налога на добавленную стоимость и налога на прибыль по методу начисления, остальные налоги – в соответствии с Налоговым Кодексом РФ, Законодательством РФ и субъектов РФ по налогам и сборам. Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства в составе отчетности отражаются развернуто.

Условные обязательства и условные активы

Существующие и потенциальные иски против Общества

На 31 декабря 2018 года Общество участвует в судебных разбирательствах, возникших в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Условных обязательств с высоким риском проигрыша нет.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности компаний Общества может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможными. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2018 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

С 1 января 2012 года действует законодательство в отношении трансфертного ценообразования, согласно которому принципы определения рыночных цен изменены, перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и перечни сделок, являющихся контролируруемыми, расширены.

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами

Задолженности перед государственными внебюджетными фондами по состоянию на 31 декабря нет.

Задолженность по налогам по состоянию на 31 декабря включает:

	2018 г.	2017 г.	2016 г.
Налог на прибыль	-	-	-
Налог на добавленную стоимость	-	-	-
Налог на имущество	11 765	3 478	-
НДФЛ	-	1	-
Прочие	64	40	36
Итого задолженность по налогам и сборам	11 829	3 519	36

По состоянию на 31 декабря 2018 Общество не имеет просроченных обязательств по налогам и сборам.

20. Денежные средства

На 01.01.2018 общество имело следующие расчетные счета:

СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ», г. Санкт-Петербург

р/с 40702810255000100087

р/с 40702810255000100088

23.08.2018 общество закрыло р/с 40702810255000100087

Остатки по счетам на 31.12.2018

№ п/п	Наименование банка	Вид счета	Номер расчетного счета	Сумма, руб.
1	СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО «СБЕРБАНК РОССИИ», г. Санкт-Петербург	расчетный	40702810555000100088	21 469 598,30
Итого				21 469 598,30

По состоянию на 31.12.2018 АО «ПЭС» не имеет действующих кредитных договоров.

21. Информация о связанных сторонах

Состав аффилированных лиц (на 31.12.2018):

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поветкин Илья Валентинович	Согласие не получено	Член Совета директоров	29.06.2018	-	-
2.	Магдеев Нияз Надырович	Согласие не получено	Член Совета директоров	29.06.2018	-	-
3.	Филатов Станислав Николаевич	Согласие не получено	Член Совета директоров	29.06.2018	-	-
4.	Соболев Илья Александрович	Согласие не получено	Член Совета директоров	29.06.2018	-	-
5.	Смольников Андрей Сергеевич	Согласие не получено	Член Совета директоров	29.06.2018	-	-
6.	Ласточкина Наталья Олеговна	Согласие не получено	Член Совета директоров	29.06.2018	-	-
7.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	196191, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7 лит. А	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, составляющих уставный капитал эмитента	28.10.2011	28,6 %	15,57 %
			Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит	03.11.2011	----	----

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
			эмитент			
8.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	196247, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 1	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции эмитента	23.12.2015	60.1%	80,1%
			Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2015		
			Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа эмитента	06.03.2017		
9.	Рюмин Андрей Валерьевич	Согласие не получено	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	12.01.2018	-	-
10.	Публичное акционерное общество «Российские сети»	Россия, 121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2015	-	-
11.	Ливинский Павел Анатольевич	Согласие не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит	26.09.2017	-	-

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
			эмитент			
12.	Акционерное общество «Ленэнергоспецремонт»	Россия, 196191, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д.7, лит. А, пом. 23Н	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2015	-	-
13.	Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	Россия, 196601, Санкт-Петербург, г. Пушкин, ул. Глинки, дом 5.	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2015	-	-
14.	Акционерное общество «Курортэнерго»	Россия, 197706, Санкт – Петербург, г. Сестрорецк, ул. Коммунаров, дом. 16	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2015	-	-
15.	Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»	Россия, 191124, г. Санкт-Петербург, Синопская наб., 60-62, лит. А	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2015	-	-
16.	Тарноруцкая Вероника Викторовна	Согласие не получено	Лицо входит в группу лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2015	-	-
17.	Пешкуров Вадим Ильич	Согласие не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	30.06.2016	-	-
18.	Филиппенко Игорь Владимирович	Согласие не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит эмитент	28.06.2018	-	-
19.	Козлов Станислав Андреевич	Согласие не получено	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой	19.05.2018	-	-

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
			принадлежит эмитент			

Объем операций с аффилированными лицами

Лица, которые имеют право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный капитал Общества:

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны	Виды операций со связанным и сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительно выраженном тыс.руб. Отгрузка/оплата)	Задолженность на 31.12.2018, тыс.руб.
1	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Доходы от услуг агента	126/15/С от 20.10.2015	0/19	642
2	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Доходы от предоставления э/сетевого имущества в аренду	№ДА/3-15/040/15/С от 11.06.2015, №ДА/542 от 07.12.2016	0/0	21 200
3	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Доходы от реализации товаров, работ (услуг) (кроме аренды)	№064/15/С от 02.07.2015, №065/15/С от 02.07.2015, №107/16/С от 07.12.2016, №108/16/С от 07.12.2016, №109/16/С от 07.12.2016, №110/16/С от 07.12.2016, №111/16/С от 07.12.2016, №112/16/С от 07.12.2016, №113/16/С от 07.12.2016	0/0	179 975

3	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт- Петербургские электрические сети»	Доходы от реализации услуг по технологич еским присоедине ниям к электрическ им сетям	№357/11-СП от 28.12.2011	0/0	288
4	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт- Петербургские электрические сети»	Расходы по соглашени ю о замене стороны в договоре ТП	№445/15-СП от 20.08.2015 №393/15-СП от 01.07.2015 №410/15-СП от 16.07.2015 №417/15-СП от 07.10.2015 №460/15-СП от 03.08.2015 №473/15-СП-ЛО от 12.08.2015 №483/15-СП от 17.09.2015 №506/15-СП от 10.09.2015 №507/15-СП от 28.09.2015	41/0	41
5	Акционер, 28.6%,	Открытое акционерное общество «Санкт- Петербургские электрические сети»	Доходы по агентскому договору	№224/07 от 01.11.07	0/0	5 065
6	Акционер, 60.1%, едино- личный исполнительн ый орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Доходы от предоставле ния недвижимог о имущества в аренду	№17-256 от 09.01.2017, №18-3980 от 30.05.2018	7 135/ 7 050	658
7	Акционер, 60.1% , едино- личный исполнительн ый орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Доходы от предоставле ния э/сетевого имущества в аренду	№17/5379 от 03.04.2017, №17-19376 от 29.12.2017	266 852/ 231 860	134 017
8	Акционер, 60.1% , едино- личный исполнительн ый орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Доходы от предоставле ния движимого имущества в аренду	№17-237 от 09.01.2017, №17-241 от 09.01.2017, №17-243 от 09.01.2017, №17-3911 от 10.02.2017, №17-253 от 09.01.2017	16 740/ 18 288	901

9	Акционер, 60.1%, единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Доходы от продажи прочего имущества	№17-19845 от 27.12.2017, №17-18912 от 21.12.2017, №17-2038 от 09.01.2017, №17-19988/18-12521 от 22.11.2018, №17-19995 от 22.11.2018, №18-11364 от 05.12.2018, №18-1309 от 09.07.2018, №18-387 от 23.07.2018, №18-389 от 23.07.2018, №18-391 от 23.07.2018, №18-396 от 23.07.2018, №18-400 от 23.07.2018, №18-401 от 23.07.2018, №18-9687 от 01.12.2018, №18-9688 от 05.12.2018, №18-9689 от 01.12.2018, №18-9690 от 01.12.2018, №18-9691 от 01.12.2018, №18-9694 от 01.12.2018, №18-9696 от 01.12.2018, №18-9699 от 01.12.2018, №18-9700 от 01.12.2018, №18-9704 от 01.12.2018, №18-12347 от 20.11.2018	397 623/ 261 154	209 235
10	Акционер, 60.1%, единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Расходы по передаче полномочий единоличного исполнит. органа	№ 17-5331 от 31.03.17	4187/0	7 138
11	Акционер, 60.1%, единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Расходы связанные с технологическими присоединениями к электрическим сетям	№ДДИ3885-07/3280-Э-07 от 09.04.2007	0/0	22 617
12	Акционер, 60.1%, единственный исполнительный орган	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Расходы по соглашению о замене стороны в договоре ТП	№216/14-СП-ЛО от 03.04.2014 №163/15-СП-ЛО от 01.04.2015 №119/14-СП от 06.02.2014 №310/14-СП-ЛО от 15.05.2014 №272/14-СП-ЛО от 11.06.2014 №330/14-СП-ЛО от 30.04.2014 №427/14-СП-ЛО от 10.07.2017 №539/14-СП-ЛО от 04.08.2014 №553/14-СП-ЛО от 04.08.2014	377 590/ 559 915	88 359

№546/14-СП-ЛО от
04.08.2014
№254/15-СП-ЛО от
13.08.2014
№203/14-СП-ЛО от
17.03.2014
№453/13-СП-ЛО от
04.07.2013
№310/13-СП-ЛО от
09.09.2013
№621/13-СП от
30.12.2013
№313/13-СП-ЛО от
03.06.2013
№124/15-СП-ЛО от
02.03.2015
№128/15-СП-ЛО от
02.03.2015
№164/15-СП-ЛО от
01.04.2015
№165/15-СП-ЛО от
01.04.2015
№166/15-СП-ЛО от
01.04.2015
№167/15-СП-ЛО от
01.04.2015
№143/15-СП-ЛО
02.04.2015
№175/15-СП-ЛО от
16.04.2015
№229/15-СП от
28.04.2015
№230/15-СП от
28.04.2015
№357/15-СП-ЛО от
04.06.2015
№254/15-СП-ЛО от
08.06.2015
№358/15-СП-ЛО от
10.06.2015
№379/15-СП-ЛО от
24.06.2015
№ 07/08-ОКС от 27.05.08
№338/10-СП от
19.10.2010
№486/10-СП от
06.12.2010
№442/11-СП от
21.12.2011
№224/14-СП от
02.06.2014
№369/14-СП от
03.07.2014
№526/14-СП-ЛО от
30.07.14
№503/14-СП от
05.09.2014
№224/14 от 30.07.2014
№736/14-СП от
22.10.2014
№706/14-СП от
28.10.2014
№884/14-СП от

			25.12.2014 №908/14-СП от 31.12.2014 №95/13-СП от 13.03.2013 №167/13-СП от 11.04.2013 №293/13-СП от 27.05.2013 №362/11-СП от 10.02.2012 №08/12-СП от 10.02.2012 №07/12-СП)от 10.02.2012 №519/13-СП от 12.08.2013 №520/13-СП от 12.08.2013 №693/13-СП от 15.11.2013 №786/13-СП от 25.11.2013 №256/13-СП от 05.06.2013 №257/13-СП от 05.06.2013 №258/13-СП от 05.06.2013 №259/13-СП от 05.06.2013 №260/13-СП от 05.06.2013 №261/13-СП от 05.06.2013 №263/13-СП от 05.06.2013 №62/15-СП от 18.02.2015 №57/15-СП от 18.02.2015 №65/15-СП от 26.02.2015 №159/15-СП от 19.03.2015 №151/15-СП от 30.03.2015 №194/15-СП от 02.04.2015 №136/15-СП от 25.03.2015 №227/15-СП от 28.04.2015 №2321/15-СП от 06.05.15 №305/15-СП от 27.05.2015 №114/06-ОКС от 02.02.07	
--	--	--	--	--

Лица, принадлежащие к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество:

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)	Задолженность на 31.12.2018, тыс.руб.
1	Контролирующее лицо	Публичное акционерное общество «Российские сети»	-	-	-	-
2	Контролирующее лицо	Публичное акционерное общество «Ленэнерго»	Операции отражены в таблице операций с аффилированными лицами	-	-	-
3	лицо принадлежит к той же группе лиц к которой принадлежит общество	Акционерное общество "Ленэнергоспецремонт"	Доходы от предоставления движимого имущества в аренду	№ДА/545 от 09.01.2017	4 906/63	10 147
4	лицо принадлежит к той же группе лиц к которой принадлежит общество	Акционерное общество "Ленэнергоспецремонт"	Доходы от предоставления недвижимого имущества в аренду	№17-8020 от 26.12.2017	249/0	656
5	лицо принадлежит к той же группе лиц к которой принадлежит общество	Акционерное общество "Ленэнергоспецремонт"	Доходы от предоставления имущества в аренду	№ДА/549 от 27.02.2017, №ДА/553 от 30.03.2017	335/2 901	302
6	лицо принадлежит к той же группе лиц к которой принадлежит общество	Акционерное общество "Ленэнергоспецремонт"	Доходы от продажи прочего имущества	№10-СН-17 от 31.03.2017, №2-СН-16 от 20.09.2016, №8-СН-16 от 26.12.2016, №9-СН-16 от 30.03.2017	0/0	10 774
7	лицо принадлежит к той же группе лиц к которой принадлежит	Акционерное общество "Ленэнергоспецремонт"	Расходы по инвестиционной деятельности	№П/546 от 03.03.2017г.	4343/0	4343

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)	Задолженность на 31.12.2018, тыс.руб.
	общество					
8	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Акционерное общество «Курортэнерго»				
8	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	Операции отражены в таблице операций с аффилированными лицами			
9	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Акционерное общество «Энергосервисная компания Ленэнерго»				
10	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»				
11	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Тарноруцкая Вероника Викторовна				
12	Лицо принадлежит к	Пешкуров Вадим Ильич				

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Номер договора	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)	Задолженность на 31.12.2018, тыс.руб.
	той же группе лиц, к которой принадлежит Общество					
13	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Филиппенко Игорь Владимирович				
14	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Рюмин Андрей Валерьевич				
15	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Козлов Станислав Андреевич				
16	Лицо принадлежит к той же группе лиц, к которой принадлежит Общество	Ливинский Павел Анатольевич				

Информация о бенефициарных владельцах (на 31.12.2018):

№ п/п	ИНН	ОГРН	Наименование/ФИО	Адрес регистрации	% владения от УК	Руководитель/участник/акционер/бенефициар
1.	7803002209	1027809170300	ПАО "Ленэнерго"	196247, Санкт-Петербург, пл. Конституции, дом 1	60,1%	Акционер АО «ПЭС» С 12.01.2018 Генеральный директор Рюмин Андрей Валерьевич

2.	7826074344	1027810338984	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	196191, Россия, г. Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7 лит. А	28,6%	Акционер АО «ПЭС» Генеральный директор ПАО «Ленэнерго»-управляющей организации АО «СПБЭС» Рюмин Андрей Валерьевич
3.	7728662669	1087760000019	ПАО "Россети"	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д.4	67,48%	Акционер ПАО «Ленэнерго»
4.	7832000076	1027809244561	Санкт-Петербург в лице КИО	191060, г. Санкт-Петербург, Смольный	28,8%	Акционер ПАО «Ленэнерго»
5.	7710723134	1087746829994	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	г. Москва, Никольский пер., 9	88,04%	Акционер ПАО "Россети"
6.	н/д	н/д	Генеральный директор Ливинский Павел Анатольевич	-	-	Руководитель ПАО "Россети"

Физические лица, являющиеся бенефициарными владельцами (бенефициарный владелец - физическое лицо, которое в конечном счете прямо или косвенно (через третьих лиц) владеет (имеет преобладающее участие более 25 процентов в капитале) Общества либо имеет возможность контролировать действия Общества):

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)
	Нет	Нет	Нет	Нет

Члены совета директоров (наблюдательного совета) или иного коллегиального органа управления, члены коллегиального исполнительного органа, а также лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа Общества (на 31.12.2018):

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной	Виды операций со связанными сторонами	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном

		стороны		выражении)
1	Член совета директоров	Поветкин Илья Валентинович	Нет	Нет
2	Член совета директоров	Магдеев Нияз Надырович	Нет	Нет
3	Член совета директоров	Соболев Илья Александрович	Нет	Нет
4	Член совета директоров	Смольников Андрей Сергеевич	Нет	Нет
5	Член совета директоров	Филатов Станислав Николаевич	Нет	Нет
6	Член совета директоров	Ласточкина Наталья Олеговна	Нет	Нет
7	Единоличный исполнительный орган	ПАО «Ленэнерго»	Нет	Нет

Юридические лица, в которых Общество имеет право распоряжаться более чем 20% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал юридического лица:

№ п/п	Характер отношений со связанными сторонами	Полное наименование юридического лица - связанной стороны или физического лица - связанной стороны	Виды операций со связанными сторонами	Объем операций каждого вида (в абсолютном или относительном выражении)
	нет	нет	нет	нет

Среднесписочная численность работников предприятия – 0 чел.

22. События после отчетной даты

Отсутствуют.

23. Информация по сегментам

Общество осуществляет деятельность в Санкт-Петербурге и Ленинградской области.

Доходы от сдачи в аренду электросетевого имущества по Санкт-Петербургу – 85%, по Ленинградской области – 15%.

Доходы по услугам технологического присоединения к электрическим сетям по Санкт-Петербургу – 96%, по Ленинградской области – 4%.

24. Наиболее существенные изменения учетной политики на год, следующий за отчетным.

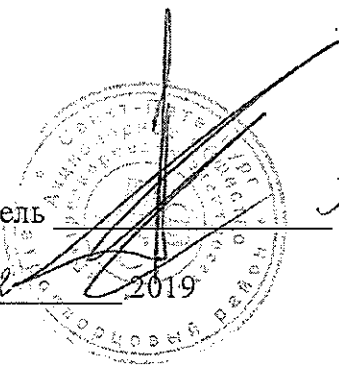
Отсутствуют.

Руководитель

«28»

08

2019



Томнов А.А.

А.А. Томнов

Spencer vs
Morgan & Co
83/8000000000
Morgan



Отчет о заключенных АО «ПЭС» в 2018 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Сведения о сделках с заинтересованностью, размер которых составлял менее 2% балансовой стоимости активов АО «ПЭС».

№ п/п	Дата совершения сделки	Дата одобрения (получения согласия на совершение сделки)	Орган общества, принявший решение о предоставлении согласия на совершение сделки	Предмет сделки и ее существенные условия	Сведения о лице (лицах), заинтересованных в совершении сделки, основания заинтересованности
1	06.07.2018	<p>07.06.2018 Советом директоров АО «ПЭС» определены условия дополнительного соглашения к договору от 31.03.2017 №17-5331 о передаче полномочий единоличного исполнителя органа Акционерного общества «Петродворцовая электросеть»</p> <p>20.06.2018 лицам, указанным в п.п.1 ст. 81 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не позднее, чем за пятнадцать дней до даты совершения сделки было направлено извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Требования о проведении заседания Совета директоров ПАО «Ленэнерго» для решения вопроса о получении согласия на совершение сделки, в совершении которой имеется заинтересованность от лиц, указанных в п.п.1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах» не поступали.</p>	<p>Стороны:</p> <p>1. Акционерное общество «Петродворцовая электросеть» (Общество);</p> <p>2. Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (Управляющая организация).</p> <p>Предмет:</p> <p>1. Пункт 7.2. Договора изложить в следующей редакции: «7.2. Размер вознаграждения Управляющей организации по Договору за календарный месяц на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 сформирован в соответствии с Расчетом вознаграждения Управляющей организации (приложение № 2 к Договору) и составляет 348 956 (триста сорок восемь тысяч девятьсот пятьдесят шесть) руб. 59 коп. с учетом НДС (18%) 53 230 (пятьдесят три тысячи двести тридцать) рублей 67 копеек.</p> <p>Размер вознаграждения является фиксированным и не зависит от объема мероприятий, выполненных Управляющей организацией в соответствии с пунктами 3.3 и 3.4 Договора.</p> <p>Размер вознаграждения на период с 01.01.2019 по 01.07.2019 определяется Сторонами в отдельном дополнительном соглашении к Договору, которое должно быть заключено не позднее 31.03.2019. В случае если Стороны не заключат дополнительное соглашение, указанное в настоящем абзаце, расчеты за оказанные услуги по Договору оплачиваются в соответствии с</p>	<p>ПАО «Россети» (контролирующее лицо)</p> <p>ПАО «Ленэнерго» (контролирующее лицо, сторона в сделке)</p> <p>Смольников А.С. (член Совета директоров АО «ПЭС» и член Правления ПАО «Ленэнерго», которые выступают сторонами в сделке)</p>	

				приложением № 2 к Договору». 2. Приложение 2 к Договору «Расчет вознаграждения Управляющей организации» изложить в редакции приложения 1 «Расчет вознаграждения Управляющей организации» к Соглашению. Иные существенные условия: Соглашение распространяет действие на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2018.	
--	--	--	--	--	--

Сделки с заинтересованностью, размер которых составлял 2% и более балансовой стоимости активов Общества, в 2018 году отсутствуют.

Генеральный директор ПАО «Ленэнерго» –
управляющей организации АО «ПЭС»



А.В. Рюмин





**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ПЕТРОДВОРЦОВАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»
АО «ПЭС»**

198510, Санкт-Петербург, Петродворец,
ул. В. Дубинина, д. 9
Тел. (812) 450-56-90
Факс (812) 427-16-19
e-mail: office@pes-spb.ru
Р/с 40702810555000100088
К/с 30101810500000000653
В Северо-Западный банк
ПАО «Сбербанк России»
г. Санкт-Петербург
БИК 044030653
ИНН 7819001031

КПП 781901001
20.06.2018 № ПЭС/046/2

Членам Совета директоров
АО «ПЭС»

На № _____ от _____

Извещение о совершении сделки,
в совершении которой имеется
заинтересованность

Уважаемые члены Совета директоров!

Настоящим уведомляю, что Акционерное общество «Петродворцовая электросеть» намерено не позднее «07» июля 2018 года заключить Дополнительное соглашение № 2 к Договору от 31.03.2017 № 17-5331 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Акционерного общества «Петродворцовая электросеть» (далее – Соглашение, Договор соответственно).

Стороны Соглашения:

1. Акционерное общество «Петродворцовая электросеть» (Общество).
2. Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (Управляющая организация).


Предмет Соглашения:

1. Пункт 7.2. Договора изложить в следующей редакции:
«7.2. Размер вознаграждения Управляющей организации по Договору за календарный месяц на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 сформирован в соответствии с Расчетом вознаграждения Управляющей организации (приложение № 2 к Договору) и составляет 348 956 (триста сорок восемь тысяч девятьсот пятьдесят шесть) рублей 59 копеек с учетом НДС (18%) 53 230 (пятьдесят три тысячи двести тридцать) рублей 67 копеек.

Размер вознаграждения является фиксированным и не зависит

В настоящем документе
прошито, пронумеровано и скреплено печатью
109 (сто девять) листов

Генеральный директор ПАО "Ленэнерго" -
управляющей организации АО "ТЭС"


_____ А.В. Рюмин

