

**РОССЕТИ**



**ЛЕНЭНЕРГО**

ОСНОВАНО В 1886 ГОДУ

# **Консолидированная финансовая отчетность МСФО за 2018 год**

21 марта 2019 года

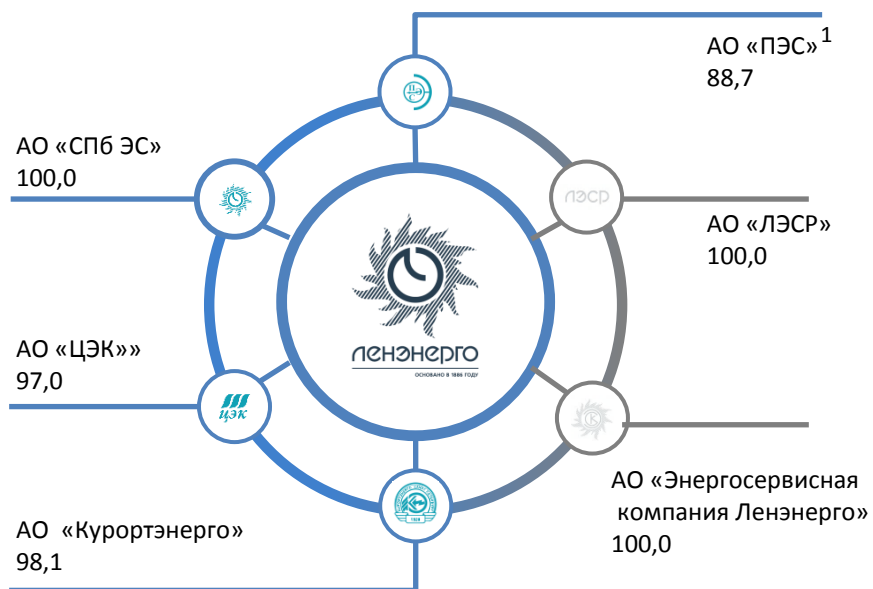
1. Кратко о ПАО «Ленэнерго»
  2. Корпоративное управление и акции
  3. Ключевые результаты деятельности
  4. Операционные результаты
  5. Финансовые результаты
  6. Структура активов и пассивов
  7. Инвестиционная программа
  8. Эффективность бизнеса и цифровой трансформации
  9. Корпоративная социальная ответственность
- Заявление об ограничении ответственности**

# 1. Кратко о ПАО «Ленэнерго»

ПАО «Ленэнерго» – одна из крупнейших распределительных сетевых компаний России, оказывающая услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению на территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Компании Группы оказывают услуги по передаче и распределению электроэнергии, присоединению новых потребителей к сетям, а также прочие услуги, связанные с электроснабжением.

## Структура Группы компаний ПАО «Ленэнерго»

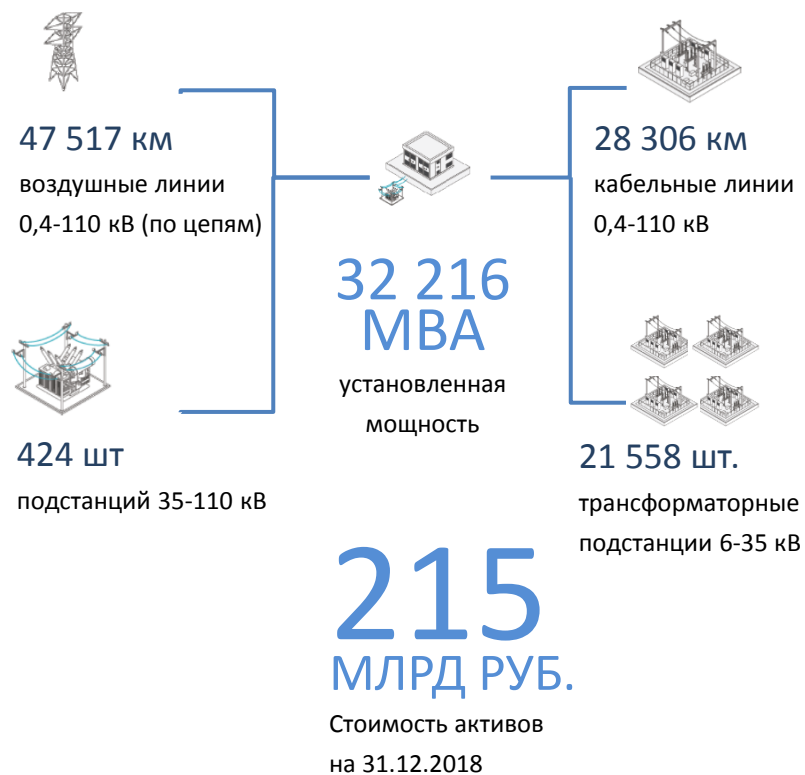


□ Несетевые компании

□ Сетевые компании

<sup>1</sup> Включая 28,6% акций, принадлежащих АО «СПб ЭС».

## Активы Группы



## 2. Корпоративное управление и акции

### Листинг

Акции ПАО «Ленэнерго» на Московской Бирже	Тиккер	Начало торгов
Обыкновенные акции	LSNG	16.07.2003
Привилегированные акции тип «А»	LSNGP	16.07.2003

### Рыночная капитализация

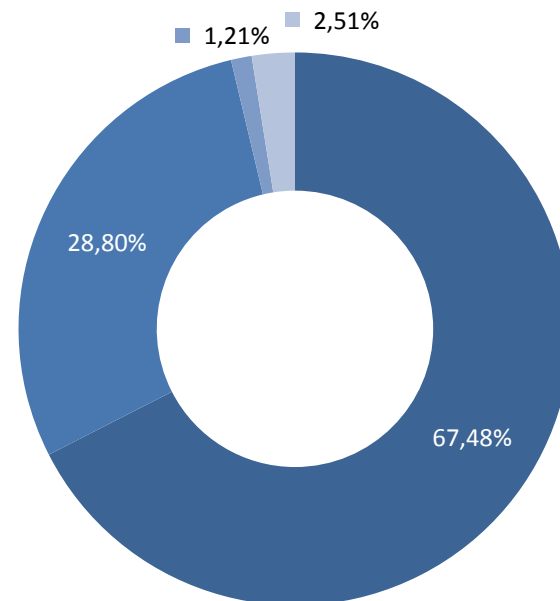
53,7  
МЛРД РУБ.

на 31.12.2018

### Кредитный рейтинг

Агентство	Дата	Значение
MOODY'S INVESTORS SERVICE	07.12.2017	BA1 прогноз «стабильный»
АКРА	11.04.2018	AA+ прогноз «стабильный»

### Акционерный капитал



- ПАО "Россети"
- г. Санкт-Петербург в лице КИО
- ОАО «МРСК Урала»
- Прочие

### 3. Ключевые результаты деятельности

Показатель	ед. изм.	2018	2017	Изменение
Полезный отпуск электроэнергии	млн кВтч	30 560	29 669	3,0%
Присоединенная мощность	МВт	943	956	-1,5%
<b>Выручка</b>	млн руб.	<b>77 990</b>	<b>77 653</b>	0,4%
<b>Операционные расходы</b>	млн руб.	<b>61 565</b>	<b>64 555</b>	-4,6%
<b>Чистая прибыль</b>	млн руб.	<b>10 600</b>	<b>7 753</b>	36,7%
ЕБИТДА <sup>1</sup>	млн руб.	28 113	25 433	10,5%
ЕБИТDA margin	%	36,1	32,8%	3,3 п.п.

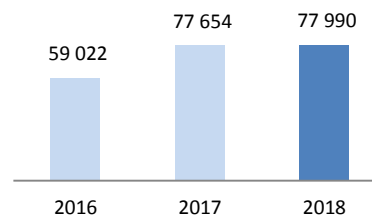
Показатель	ед. изм.	31.12.2018	31.12.2017	Изменение
Активы	млн руб.	205 823	234 604	-12,3%
Собственный капитал	млн руб.	129 960	149 484	-13,1%
<i>Рентабельность собственного капитала (ROE)<sup>2</sup></i>	%	8,1%	5,2%	2,9 п.п.
Чистый долг <sup>3</sup>	млн руб.	28 180	33 502	-15,9%
Чистый долг/ЕБИТDA за 12 месяцев	-	1,0	1,3	-0,3

<sup>1</sup> Показатель ЕБИТDA рассчитан по формуле: прибыль до налогообложения + амортизация ОС и НМА + финансовые расходы - финансовые доходы

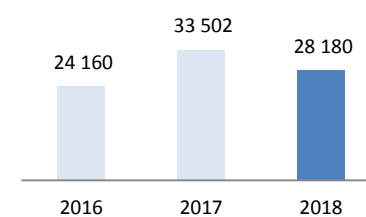
<sup>2</sup> Величина чистого долга рассчитана как сумма кредитов и займов (с учетом задолженности по %) за вычетом денежных средств и краткосрочных финансовых вложений

#### Показатели в динамике

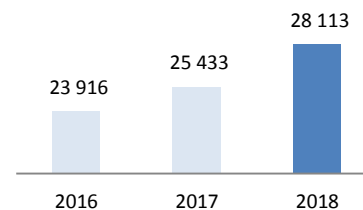
##### Выручка, млн руб.



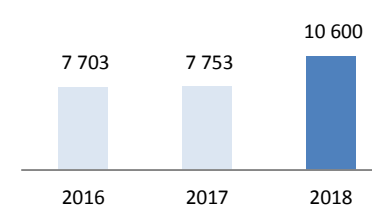
##### Чистый долг, млн руб.



##### ЕБИТDA, млн руб.

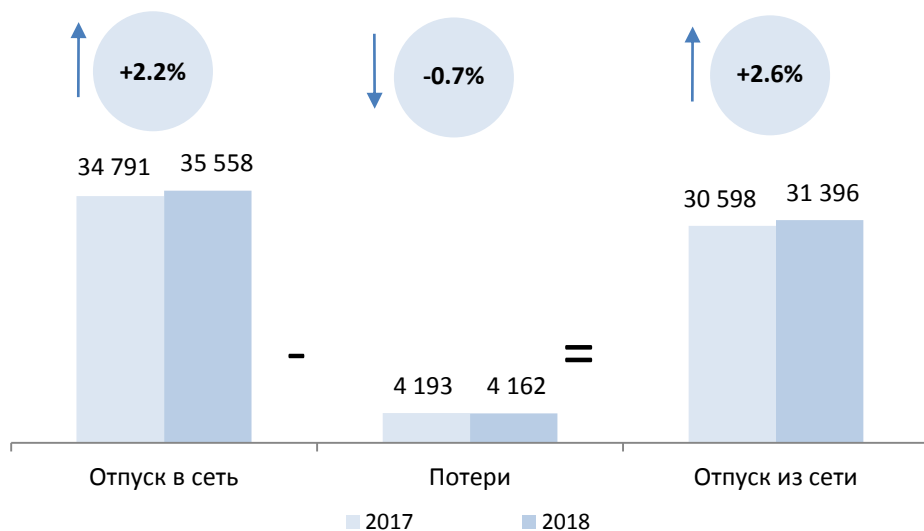


##### Чистая прибыль, млн руб.

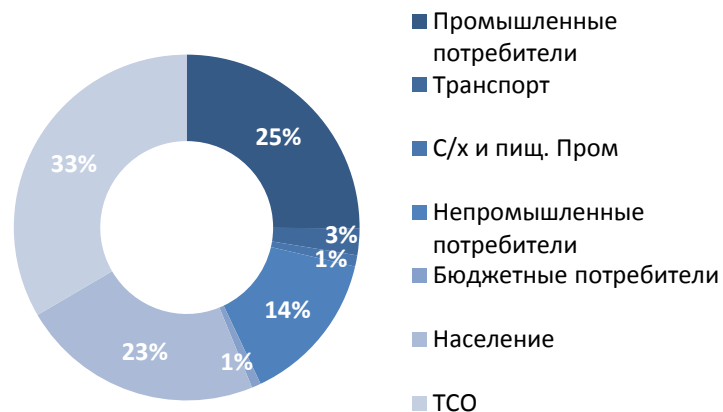


## 4. Операционные результаты

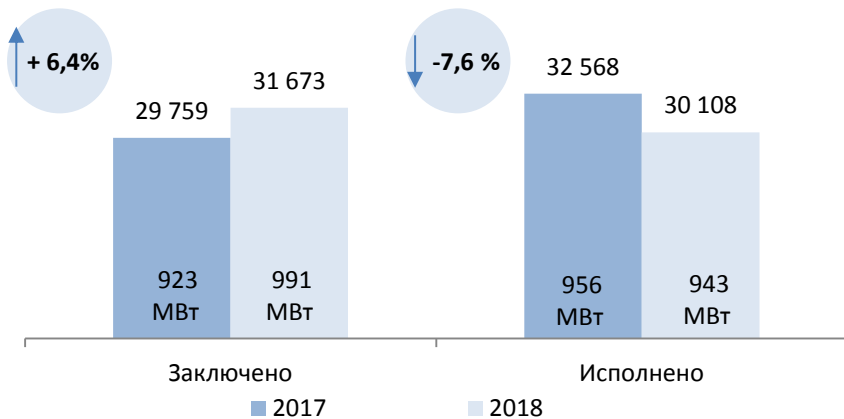
Динамика показателей услуг по передаче э/э, млн кВт\*ч



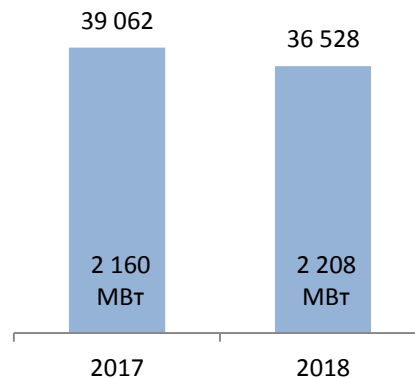
Структура отпуска э/э за 2018 год по группам потребителей



Заключение и исполнение договоров по технологическому присоединению, шт.<sup>1</sup>



Динамика поданных заявок на ТП, шт.

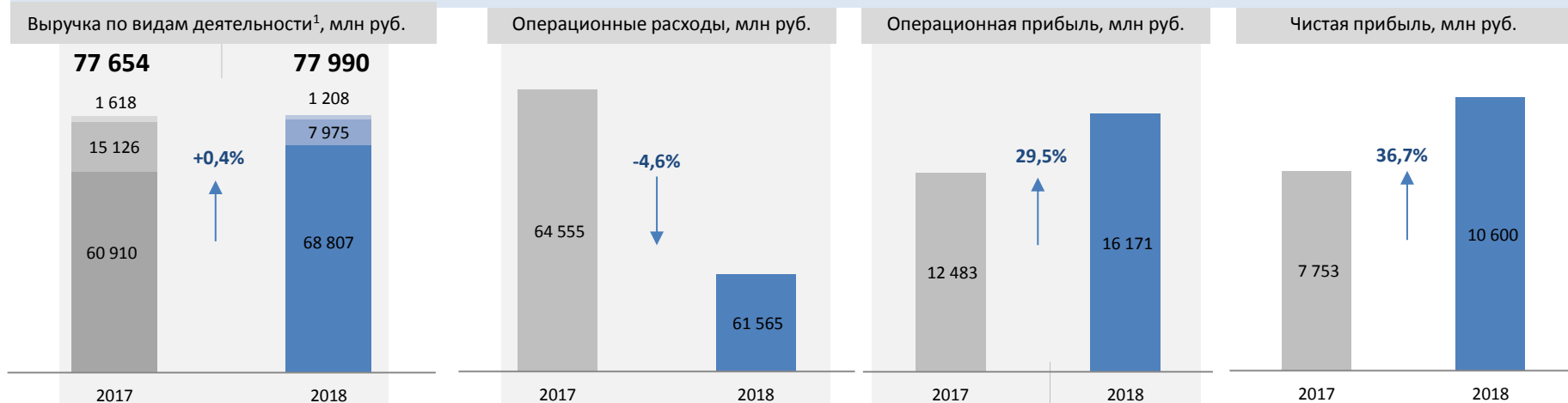


По итогам 2018г. отмечается снижение количества заявок относительно 2017 г. на фоне увеличения заявленной мощности, в основном за счет категории заявителей от 15 до 150 кВт

<sup>1</sup> без учета генерации (постоянное ТП)

## 5. Финансовые результаты

### Формирование выручки, операционной и чистой прибыли



■ Прочая выручка

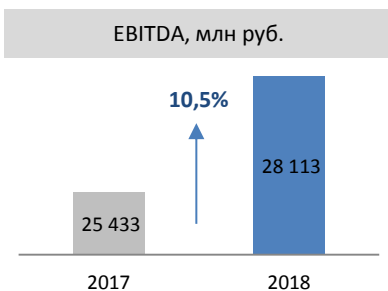
■ Услуги по технологическому присоединению к электросетям

■ Передача электроэнергии

<sup>1</sup>Включая прочие виды деятельности, выручка по которым составляет незначительную часть в общей сумме

На положительную динамику финансового результата за 2018 год повлияло снижение себестоимости на 4,6%, в основном за счет отсутствия в 2018 году убытков от обесценения основных средств (в 2017 г. – 6 871 млн. руб.)

### ЕБИТДА и долговая позиция

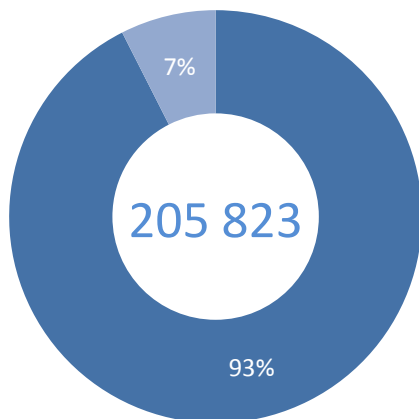


	млн руб.
Прибыль до налогообложения	14 067
Чистый финансовый расход	2 104
<b>ЕБИТ</b>	<b>16 171</b>
Амортизация ОС и НМА	11 941
<b>ЕБИТДА</b>	<b>28 113</b>
ЕБИТДА margin, %	36,05

	31.12.2018
Чистый долг, млн руб.	28 180
Чистый долг/ЕБИТДА	1,00

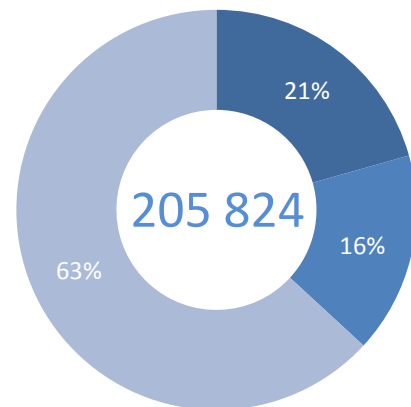
## 6. Структура активов и пассивов

Структура активов на 31.12.18, млн руб.



- Долгосрочные активы
- Краткосрочные активы

Структура пассивов на 31.12.2018, млн руб.



- Долгосрочные обязательства
- Краткосрочные обязательства
- Собственный капитал

Структура кредитного портфеля, млн руб.

	Эффективная ставка	Срок	31.12.2018	31.12.2017	Изменение
Необеспеченные банковские кредиты	7,35%-8,11%	2020-2021	32 057	34 430	-6,9%
Необеспеченные облигационные займы	7,40%	2025	2 481	2 495	-0,6%
<b>Итого необеспеченные кредиты и займы</b>			<b>34 538</b>	<b>36 925</b>	<b>-6,5%</b>

**Кредитный портфель** в виде краткосрочных и долгосрочных кредитов и займов компании на конец отчетного периода составил 34 538 млн. руб., что на 6,5% ниже аналогичного показателя на конец 2017 года.

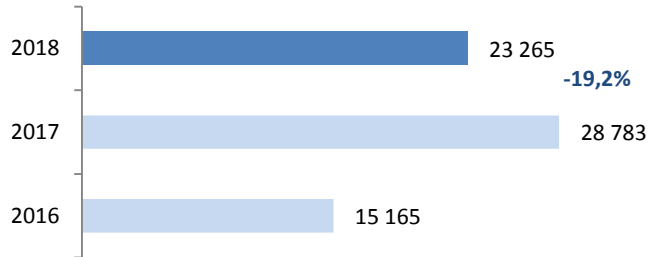
Снижение в части основного долга Группы обусловлено формированием положительного чистого денежного потока по операционной деятельности.



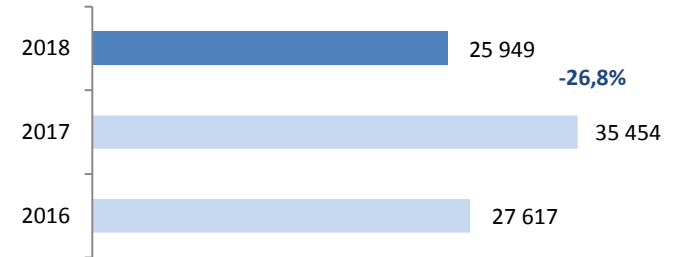
## 7. Инвестиционная программа

### Исполнение инвестиционной программы

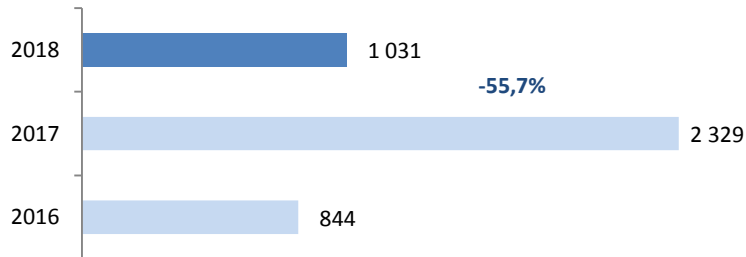
Ввод основных фондов, млн руб.



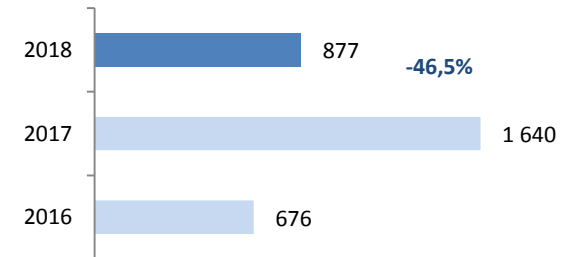
Финансирование, млн руб. с НДС



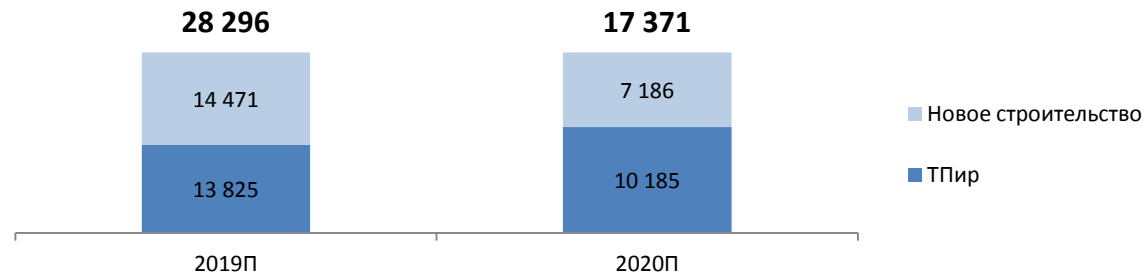
Ввод мощности, МВА



Прирост мощности, МВА



### Структура финансирования капитальных вложений по направлениям, млн руб. с НДС



**45 677**  
МЛН РУБ. С НДС

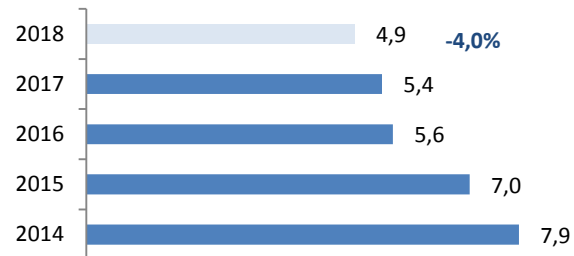
Итого за 2019-2020 гг. на 31.12.2018

## 8. Эффективность бизнеса и цифровой трансформации

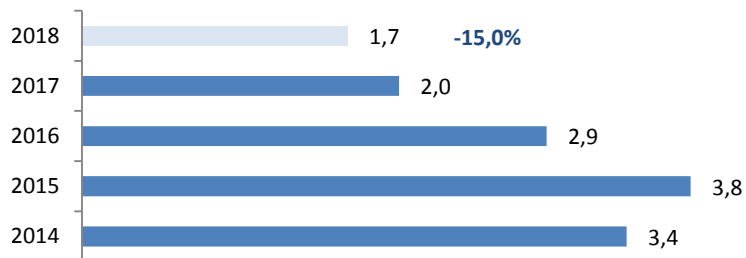
Технологические нарушения, шт.



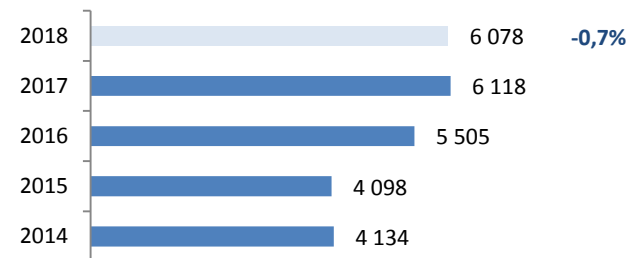
Удельная аварийность, аварии, шт./тыс. у.е.



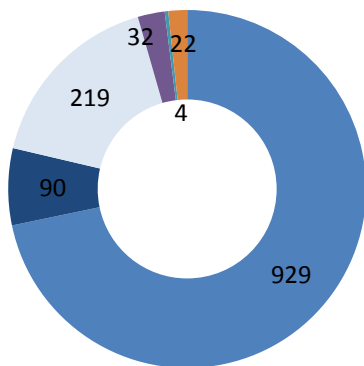
Ср. длительность перерыва электроснабжения, ч.



Производительность труда, выручка, руб./1 человеко-час



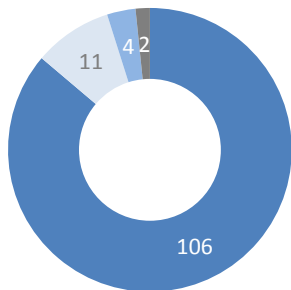
Затраты на реализацию программы инновационного развития по ключевым направлениям, млн руб.



- Переход к цифровым активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления
- Переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления
- Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике
- НИОКР (исследования и разработки)
- Развитие кадрового потенциала и партнерства в сферах образования и науки

## 9. Корпоративная социальная ответственность

Структура затрат на охрану труда по направлениям в 2018 году, млн руб.



- Мероприятия по общему улучшению условия труда
- Мероприятия по предупреждению несчастных случаев
- Санитарно-гигиенические мероприятия
- Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты

Динамика объемов образования производственных отходов, т

Класс опасности	2016	2017	2018
I класс	1,8	2,3	2,4
II класс	14,2	0,0	2,0
III класс	32,0	43,7	41,3
IV класс	1463,3	1257,4	1729,0
V класс	1642,6	3162,3	2288,6
<b>Итого</b>	<b>3153,9</b>	<b>4465,7</b>	<b>4063,3</b>

Затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.

Направление затрат	2016	2017	2018	Изменение 2018/2017, %
Охрана и рациональное использование водных ресурсов	6 618	7 190	7 495	4,2
Охрана атмосферного воздуха	2 434	2 847	3 512	23,3
Охрана окружающей среды от отходов производства и потребления	10 251	11 012	11 702	6,2
<b>Итого ПАО «Ленэнерго»</b>	<b>19 283</b>	<b>21 049</b>	<b>22 709</b>	<b>7,9</b>

Показатели экологической результативности

Показатель	2016	2017	2018
Валовый выброс атмосферный воздух вредных веществ, т, в том числе:	16,3	22,6	22,2
Уловлено и обезврежено вредных веществ, в том числе:			
твердые			
Забор и получение воды, куб. м, в том числе:	62,5	52,0	56
из поверхностных источников			
из подземных источников			
из других источников	62,5	52,0	56

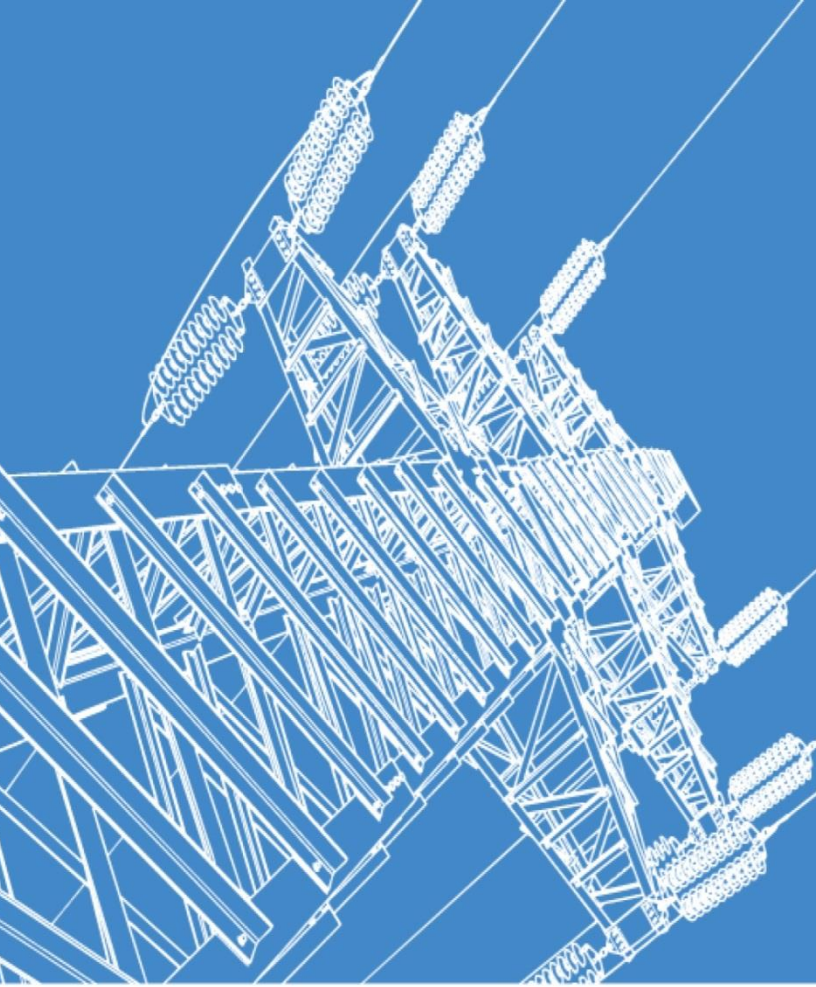
## Заявление об ограничении ответственности


---

Сведения, содержащиеся в данном документе, подготовлены Публичным акционерным обществом энергетики и электрификации «Ленэнерго» (здесь и далее - Общество или ПАО «Ленэнерго»). Информация, содержащаяся в данном документе, представлена на принципах «как есть» и «как доступна» и, следовательно, вы несете риски, связанные с использованием данной информации или с доверием к ней. Получатель не должен полагаться на информацию, содержащуюся в данном документе, а также на ее полноту, точность или объективность, при использовании в любых целях. Информация, содержащаяся в данном документе, подлежит проверке на подлинность, полноту и изменения.

ПАО «Ленэнерго», ее дочерние компании, акционеры, директора, руководители, сотрудники или любые иные лица не принимают на себя никакой ответственности любого рода по любым убыткам любой природы, связанных с использованием данных материалов или их содержания или возникших любым другим образом в связи данными материалами.

В данных материалах содержатся высказывания о будущих событиях и ожиданиях, которые являются прогнозными высказываниями. Мы не берем на себя никаких обязательств относительно пересмотра прогнозных высказываний, содержащихся в данном документе, для отражения фактических результатов, изменений в допущениях или факторах, влияющих на данные прогнозы. Результаты или эффективность деятельности в прошлом не могут служить показателем будущих результатов или эффективности.



 Календарь  
инвестора



## Контактная информация

**ПАО «Ленэнерго»**

196247, Россия, Санкт-Петербург, Площадь Конституции, д.1

**Начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами**

Соболев Илья

Тел. +7 (812) 494 37 34

Sobolev.IA@lenenergo.com

**Начальник отдела по работе с акционерами и инвесторами**

Балакин Денис Сергеевич

Тел. +7 (812) 494 39 63

Balakin.DS@lenenergo.com

[www.lenenergo.ru](http://www.lenenergo.ru)

[ir@lenenergo.ru](mailto:ir@lenenergo.ru)