

**Отчет Генерального директора Общества
«О деятельности технических служб Общества, направленной на обеспечение
надежного функционирования электросетевого комплекса Общества в 4
квартале 2018 года и 12 месяцев 2018 года»**

Работа по обеспечению качественного энергоснабжения потребителей и надежности работы электросетевого оборудования является приоритетным направлением деятельности ПАО «МРСК Центра» (далее – Общество).

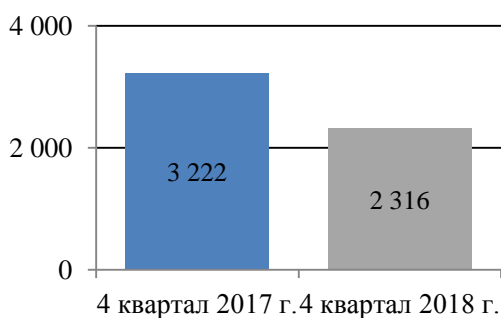
Высокий уровень надежности обеспечивается планированием и своевременным выполнением ремонтной и инвестиционной программ Общества, правильной организацией диагностики, своевременным устранением выявленных неисправностей, обеспечением быстроты проведения аварийно-восстановительных работ (АВР).

I. Информация по аварийности в сети 6 кВ и выше ПАО «МРСК Центра»

I.1. Общие данные по аварийности за 4 квартал 2018 года

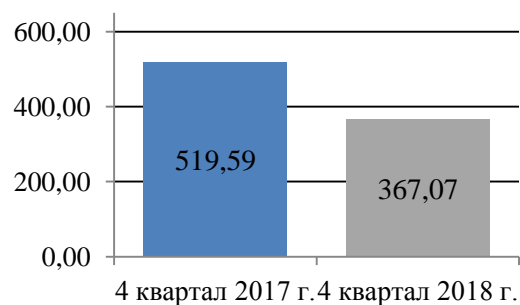
Аварийность (количество аварий, недоотпуск электроэнергии, экономический ущерб) за 4 квартал 2018 г. по 11 филиалам ПАО «МРСК Центра» в сравнении с аналогичным периодом 2017 года представлена следующим образом: аварий в соответствии с пунктом 4 (далее аварий по п. 4) «Правил расследования аварий в электроэнергетике», утвержденных ПП РФ от 28.10.2009 № 846 (далее Правил), за отчетный период – 4 квартал 2018 года и за 4 квартал прошлого 2017 года в филиалах ПАО «МРСК Центра» не было.

Количество аварий по п.5 Правил

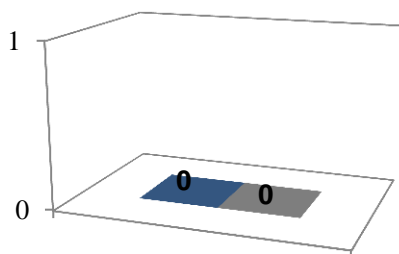


Ошибки персонала

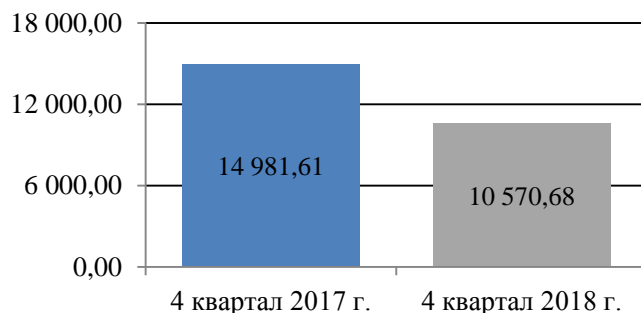
Недоотпуск электроэнергии (тыс.кВтч)



Экономический ущерб (тыс.руб)



■ 4 квартал 2017 г.
■ 4 квартал 2018 г.

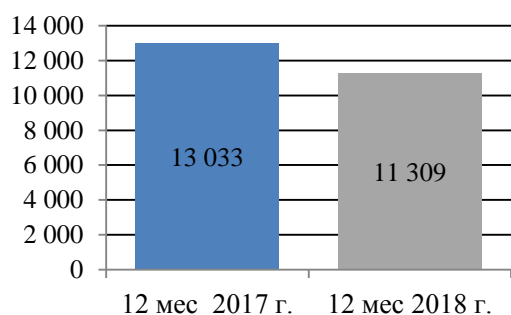


Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей в 4 квартале 2018 года равна 1.67 час. против 1.93 час. в 4 квартале 2017 года – снижение на 13.47 %.

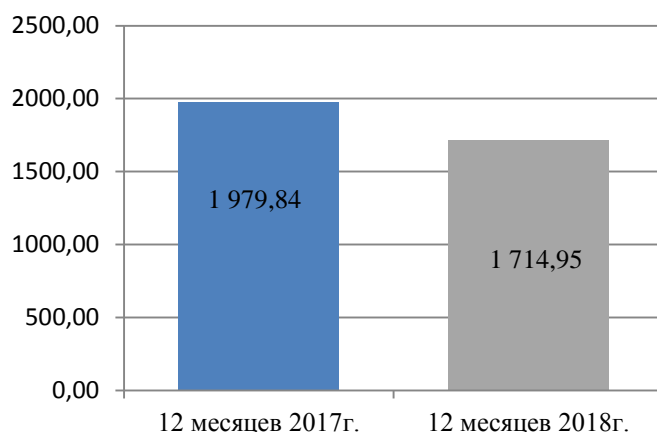
I.2. Общие данные по аварийности за 12 месяцев 2018 года

Аварийность (количество аварий, недоотпуск электроэнергии, экономический ущерб) за 12 месяцев 2018 г. по 11 филиалам ПАО «МРСК Центра» в сравнении с аналогичным периодом 2017 года представлена следующим образом: аварий в соответствии с пунктом 4 Правил, за отчётный период 12 месяцев 2018 и 2017 гг. в филиалах ПАО «МРСК Центра» не было.

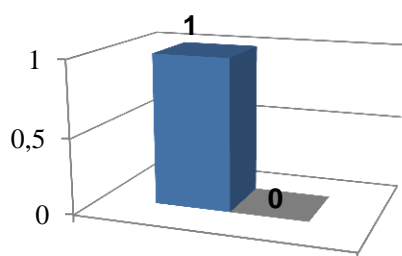
Количество аварий по п.5 Правил



Недоотпуск электроэнергии (тыс.кВтч)

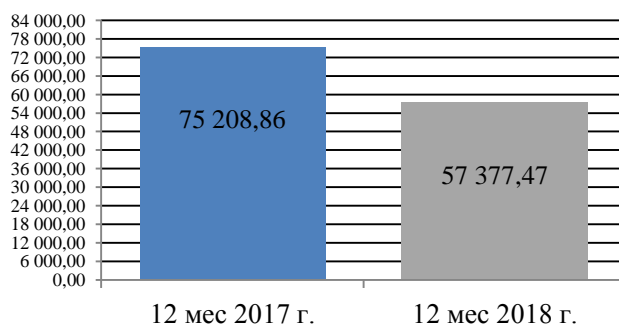


Ошибки персонала



■ 12 месяцев 2017 г. ■ 12 месяцев 2018 г.

Экономический ущерб (тыс.руб)



Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей за 12 месяцев 2018 года равна 1.83 час. против 2.34 час. аналогичного периода 2017 года – снижение на 21.79 %.

II. Выполнение Обществом Программы приведения просек ВЛ к нормативному состоянию

В целях поддержания состояния просек ВЛ Общества в нормативном состоянии разработаны и успешно реализуются годовые программы расширения и расчистки просек ВЛ, утвержденные приказом Общества от 09.01.2017 № 1-ЦА «О повышении эффективности ремонтно-эксплуатационной деятельности и надежности объектов электросетевого хозяйства ПАО «МРСК Центра». Основные итоги выполнения Программы по приведению просек ВЛ к нормативному состоянию за 2018 год представлены в таблице:

Наименование	Ед. измерения	2018 год		
		Факт всего	Факт 35-110 кВ	Факт 0,4-10 кВ
Выполнение расчистки просек,	га	23 563,0	8 856,7	14 706,3
Выполнение расширения просек	га	3 745,1	3 395,8	349,3

Программа ремонтов Общества

Общие затраты на Программу ремонтов Общества за 2018 год составили 4 236, 7 млн. руб., в том числе по направлениям:

- капитальный ремонт силовых трансформаторов 3-6 габарита – 52 шт. при плане 43 шт.;
- ремонт трансформаторных подстанций, распределительных пунктов 6/10-0,4 кВ – 4 501 шт. при плане 4 047 шт.;
- ремонт силовых трансформаторов 1-2 габарита – 1 419 шт. при плане 1 242 шт.;
- ремонт коммутационных аппаратов – 3 378 шт. при плане 3 266 шт.;
- ремонт воздушных линий электропередачи 35-110 кВ – 4 552,5 км при плане 4 276,1 км;
- ремонт воздушных линий электропередачи 0,4-20 кВ – 10 680,7 км при плане 10 166,1 км.;
- замена грозотроса – 76,2 км при плане 70.8 км.;
- замена изоляторов – 147 751 шт. при плане 118 054 шт.;
- ремонт кабельных линий электропередачи – 99,5 км при плане 65,2 км.

III. Новое строительство, техническое перевооружение и реконструкция объектов Общества

Инвестиционной программой Общества на 2018 год предусмотрен объем освоения капитальных вложений в сумме 13 023 млн. руб. без НДС, факт 2018 года – 12 230 млн. руб. без НДС, в том числе:

- техническое перевооружение и реконструкция в 2018 году – 8 247 млн. руб. без НДС, факт 2018 года – 7 974 млн. руб. без НДС;
- новое строительство и расширение в 2018 году – 4 719 млн. руб. без НДС, факт 2018 года – 4 199 млн. руб. без НДС,

Ввод основных средств в 2018 году предусмотрен в объеме 13 270 млн. руб. без НДС, факт 2018 года – 12 702 млн. руб. без НДС:

- техническое перевооружение и реконструкция – 8 608 млн. руб. без НДС, факт 2018 года – 8 163 млн. руб. без НДС;
- новое строительство и расширение – 4 631 млн. руб. без НДС, факт 2018 года – 4 495 млн. руб. без НДС;

Инвестиционной программой на 2018 год предусмотрен ввод линий электропередачи общей протяженностью 3 558 км, факт 2018 года – 1 483 км, в том числе:

- в рамках технического перевооружения и реконструкции – 1 380 км, факт 2018 года – 1 756 км;
- в рамках нового строительства и расширения – 2 175, факт 2018 года – 2 110 км;

Инвестиционной программой на 2018 год предусмотрен ввод трансформаторной мощности 383 МВА, факт 2018 года – 376 МВА в том числе:

- в рамках технического перевооружения и реконструкции 205 МВА, факт 2018 года - 191 МВА;
- в рамках нового строительства и расширения 177 МВА, факт 2018 года – 183 МВА.

Планы по реализации приоритетных объектов в 2018 году:

Наименование приоритетного объекта ИП ДЗО	Объем ввода в физ. ед.	Капитальные вложения млн. руб. без НДС	Основные технико-экономические показатели
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Аббакумцево	50	26.4	для ликвидации дефицита мощности Центра питания

Динамика капитальных вложений (освоение, млн. руб. без НДС):

Освоение КВЛ	2016 факт		2017 факт		2018 факт		2018 факт	
	Всего	Всего	Всего	Всего	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*
Всего ИПР	13 421	6 291	11 756	5 025	13 023	5 136	12 230	4 949
Всего ТПиР, в т.ч.:	5 364	1 506	6 756	976	8 247	832	7 974	1 035
ВЛ 35-110 кВ	697	6	869	78	899	11	781	11
КЛ 35-110 кВ	9	-	5	-	-	-	-	-
ВЛ 0,4-20 кВ	1 584	524	1 246	34	1 048	29	1 107	25
КЛ 0,4-20 кВ	157	23	156	-	69	-	70	-
ПС 35-110 кВ	2 115	879	1 639	331	1 760	174	1 539	180
ТП 6-35/0,4 кВ	328	73	741	533	790	618	940	819

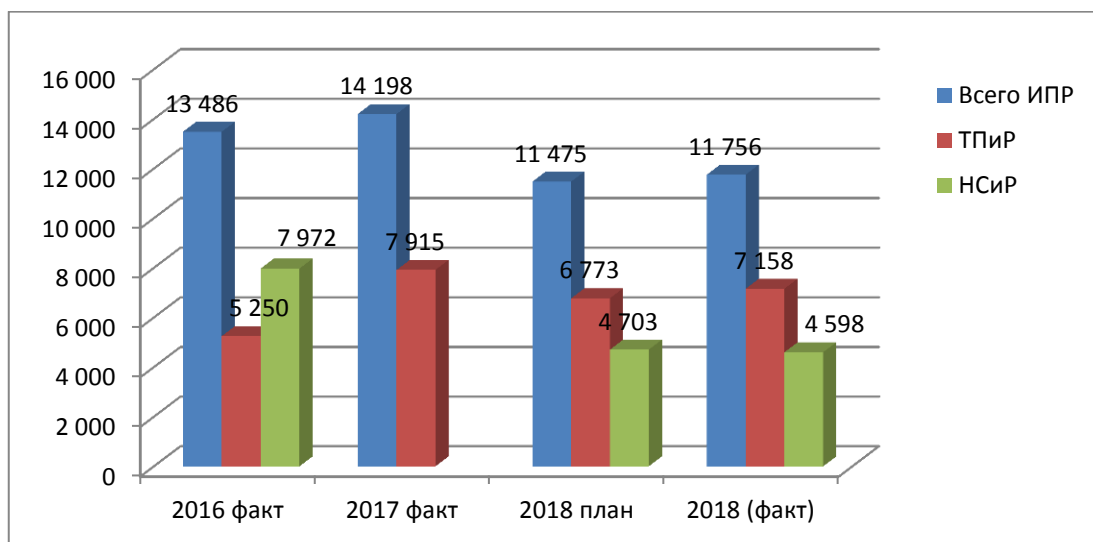
* ТП - мероприятия по технологическому присоединению потребителей

Ввод основных фондов (млн. руб. без НДС):

Ввод ОС	2016 факт		2017 факт		2018 план		2018 (факт)	
	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*
Всего ИПР	13 486	6 450	14 198	6 475	13 270	5 476	12 702	5 671
Всего ТПиР, в т.ч.:	5 250	1 588	7 915	1 313	8 608	1 248	8 163	1 449
ВЛ 35-110 кВ	623	6	916	61	946	45	775	44
КЛ 35-110 кВ	0,4	0,4	8	-	5	-	3	-
ВЛ 0,4-20 кВ	1 568	588	1 342	53	1 127	30	1 052	26
КЛ 0,4-20 кВ	155	23	178	-	87	-	88	-
ПС 35-110 кВ	2 117	891	2 077	398	1 963	477	1 832	515
ТП 6-35/0,4 кВ	338	80	985	786	886	696	1 005	864

* ТП - мероприятия по технологическому присоединению потребителей

Доля капиталовложений в ИПР (динамика), млн. руб. без НДС



IV. Повышение готовности к проведению аварийно-восстановительных работ

В рамках подготовки к ОЗП 2018/19 гг. техническими службами Общества выполнен следующий комплекс мероприятий, направленных на повышение оперативности реагирования при возникновении аварийных ситуаций и готовности к проведению аварийно-восстановительных работ:

проведены 12 совместных учений с МЧС, администрациями и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (по 1 в каждом филиале и 2 в филиале – «Тверьэнерго») по отработке совместных действий, характерных для аварийно-восстановительных работы в период низких температур;

в рамках действующего соглашения о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий (аварийных ситуаций) на электросетевых объектах проведена противоаварийная тренировка (учение) по ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе филиала «Гомельские электрические сети» РУП «Гомельэнерго» (Республика Беларусь, г. Ветка) с участием филиала ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго»;

поддерживается в постоянной готовности к применению 1 679 аварийно-восстановительных бригад на базе ОВБ (Оперативно-выездных бригад) и бригад эксплуатации распределителей, бригад Служб ЛЭП филиалов, в т.ч. 92 бригад повышенной мобильности, в составе 7 660 человек, оснащённых 2 501 единицей высокопроходимой автомобильной и специальной техники;

для обеспечения возможности привлечения дополнительных сил и средств при ликвидации последствий массовых отключений потребителей электроэнергии в филиалах ПАО «МРСК Центра» заключены рамочные соглашения о взаимодействии при совместном проведении аварийно-восстановительных работ с 94 подрядными организациями, а также с соседними ДЗО ПАО «Россети» – филиалами ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра и МЭС Северо-Запада, ПАО «МРСК Северо-Запада», «МРСК Центра и Приволжья», «МРСК Волги», «МРСК Юга», «МОЭСК», «Кубаньэнерго»;

обеспечена готовность к применению парка РИСЭ в количестве 598 единиц, суммарной мощностью более 25,47 МВт;

поддерживается аварийный резерв материалов и оборудования.

V. Травматизм в филиалах ПАО «МРСК Центра» в 4 квартале и за 12 месяцев 2018 года.

В 4 квартале 2018 года несчастных случаев по ПАО «МРСК Центра» допущено не было. За 12 месяцев произошел 1 несчастный случай с тяжёлым исходом - во 2 квартале 2018 года в филиале «Белгородэнерго»: 03.05.2018 при проведении подготовки рабочего места на 1Т, МВ-10 кВ, ТСН-10-1 ПС 35 кВ Свистовка электрослесарь по ремонту оборудования подстанций Восточного участка службы подстанций филиала ПАО «МРСК Центра» - «Белгородэнерго» приблизился на недопустимое расстояние к токоведущим частям ячейки ВЛ-10 кВ №2, находившимся под напряжением, вследствие чего получил ожоги туловища, которые относятся к категории тяжёлых.

В 4 квартале 2017 года произошел 1 несчастный случай с легким исходом в филиале «Воронежэнерго». Производственный травматизм с работниками Общества в 4 квартале 2018 года в сравнении с аналогичным периодом 2017 года снизился на 100%.

За 12 месяцев 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года производственный травматизм в ПАО «МРСК Центра» снизился в 4 раза (с 4 в 2017 году до 1 в 2018 году).

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер _____

/А.В. Пилюгин/