

**Отчет Генерального директора Общества
«О деятельности технических служб Общества, направленной на обеспечение
надежного функционирования электросетевого комплекса Общества
в 4 квартале 2017 года и по итогам 2017 года»**

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

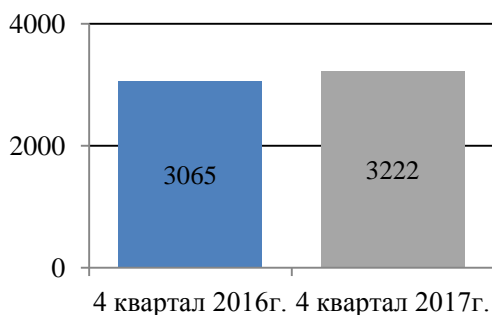
Высокий уровень надежности обеспечивается планированием и своевременным выполнением ремонтной и инвестиционной программ Общества, правильной организацией диагностики, своевременным устранением выявленных неисправностей, обеспечением быстроты проведения аварийно-восстановительных работ (АВР).

I. Информация по аварийности в ПАО «МРСК Центра»

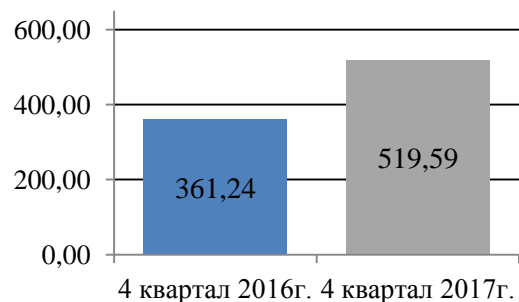
I.1. Общие данные по аварийности за 4 квартал 2017 года

Аварийность (количество аварий, недоотпуск электроэнергии, экономический ущерб) за 4 квартал 2017 года по 11 филиалам ПАО «МРСК Центра» (Компании) по сравнению с аналогичным периодом 2016 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 2017 года и за 4 квартал прошлого 2016 года - аварий в филиалах ПАО «МРСК Центра» (Компания) не было.

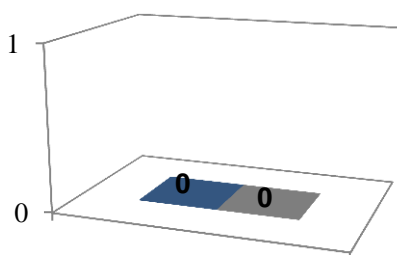
Количество аварий по п.5 Правил



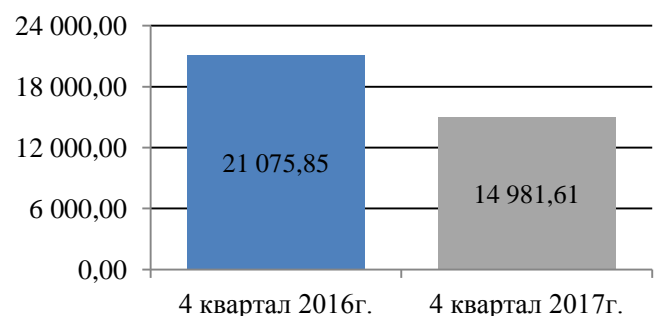
Недоотпуск электроэнергии (тыс.кВтч)



Ошибки персонала



Экономический ущерб (тыс.руб)

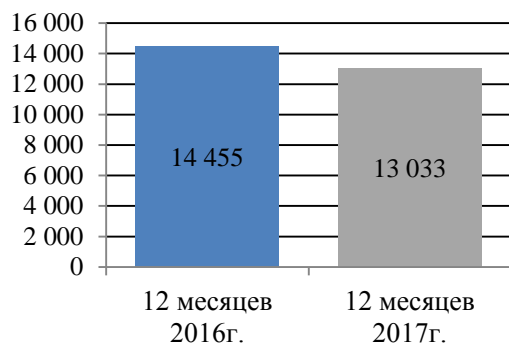


■ 4 квартал 2016г.
■ 4 квартал 2017г.

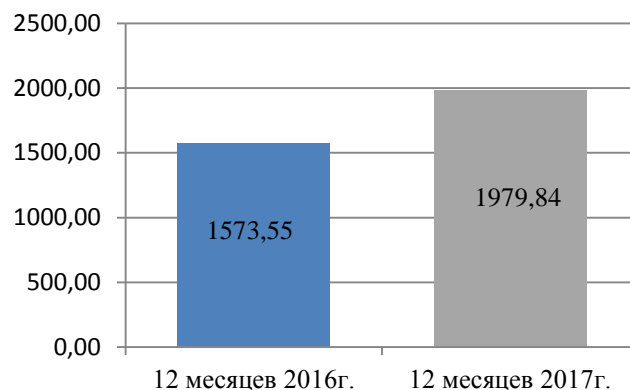
I.2. Общие данные по аварийности за 12 месяцев 2017 года

Аварийность (количество аварий, недоотпуск электроэнергии, экономический ущерб) за 12 месяцев 2017 года по 11 филиалам ПАО «МРСК Центра» (Компании) по сравнению с аналогичным периодом 2016 года представлена следующим образом: аварий в соответствии с пунктом 4 Правил, за отчетный период 12 месяцев 2017 и 2016 года в филиалах ПАО «МРСК Центра» (Компания) не было.

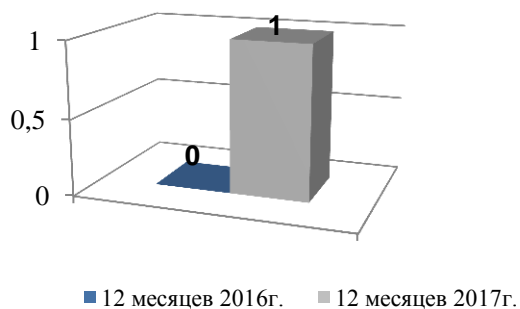
Количество аварий по п.5 Правил



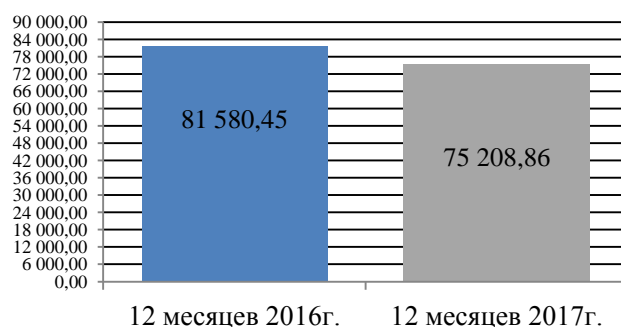
Недоотпуск электроэнергии (тыс.кВтч)



Ошибки персонала



Экономический ущерб (тыс.руб)



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 2017 год представлены в таблице:

Наименование	Ед. измерения	2017 год		
		Факт всего	Факт 35-110 кВ	Факт 0,4-10 кВ
Выполнение расчистки просек,	га	11 708,6	4 939,5	6 769,1
Выполнение расширения просек	га	2 606,0	1 271,5	1 334,5

Программа ремонтов Общества

Общие затраты на Программу ремонтов Общества за 2017 год составили 2 066,9 млн. руб., в том числе по направлениям:

- капитальный ремонт подстанций 35-110 кВ – 162 шт. на сумму 282,7 млн. руб.;
- капитальный ремонт силовых трансформаторов 35-110 кВ – 45 шт. на сумму 32,6 млн. руб.;
- ремонт воздушных линий электропередачи 35-110 кВ – 4 453,4 км на сумму 272,7 млн. руб.;
- ремонт трансформаторных подстанций, распределительных пунктов 6/10-0,4 кВ – 4 949 шт. на сумму 280,9 млн. руб.;
- ремонт линий электропередачи 0,4-20 кВ – 11 774,4 км на сумму 758,0 млн. руб.;
- расчистка трасс воздушных линий электропередачи 0,4-110 кВ – 11 708,6 га на сумму – 283,2 млн. руб.;
- ремонт зданий и сооружений на сумму 157,0 млн. руб.;
- ремонт средств СДТУ, РЗиПА, АСУ, АСКУЭ, СИ на сумму 97,8 млн. руб.;
- ремонт средств механизации и автотранспорта на сумму 158,3 млн. руб.

III. Новое строительство, техническое перевооружение и реконструкция объектов Общества

Инвестиционной программой Общества на 2017 год предусмотрен объем освоения капитальных вложений в сумме 11 475 млн. руб. без НДС, факт 2017 года – 11 756 млн. руб. без НДС, в том числе:

- техническое перевооружение и реконструкция в 2017 году – 6 773 млн. руб. без НДС, факт 2017 года – 7 158 млн. руб. без НДС;

- новое строительство и расширение в 2017 году – 4 703 млн. руб. без НДС, факт 2017 года – 4 598 млн. руб. без НДС,

Ввод основных средств в 2017 году предусмотрен в объеме 11 406 млн. руб. без НДС, факт 2017 года – 11 823 млн. руб. без НДС:

- техническое перевооружение и реконструкция – 6 792 млн. руб. без НДС, факт 2017 года – 6 860 млн. руб. без НДС;

- новое строительство и расширение – 4 614 млн. руб. без НДС, факт 2017 года – 4 963 млн. руб. без НДС;

Инвестиционной программой на 2017 год предусмотрен ввод линий электропередачи общей протяженностью 3 471 км, факт 2017 года – 4 075 км, в том числе:

- в рамках технического перевооружения и реконструкции – 1 331 км, факт 2017 года – 1 756 км;

- в рамках нового строительства и расширения – 2 140, факт 2017 года – 2 319 км;

Инвестиционной программой на 2017 год предусмотрен ввод трансформаторной мощности 480 МВА, факт 2017 года – 559 МВА в том числе:

- в рамках технического перевооружения и реконструкции 267 МВА, факт 2017 года - 341 МВА;

- в рамках нового строительства и расширения 213 МВА, факт 2017 года – 218 МВА.

Планы по реализации приоритетных объектов в 2017 году:

Наименование приоритетного объекта ИП ДЗО	Объем ввода в физ. ед.	Капитальные вложения млн. руб. без НДС	Основные технико-экономические показатели
Белгородэнерго. Реконструкция ПС 35 кВ Малиновка	32	65	Обеспечение норм. уровня показателей надежности и качества электроснабжения потребителей

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

Освоение КВЛ	2015 факт		2016 факт		2017 план		2017 (факт)	
	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*
Всего ИПР	12 973	7884	13 421	6 291	11 475	4 900	11 756	4 848
Всего ТПиР, в т.ч.:	5787	2082	5 364	1 506	6 773	888	7 158	934
ВЛ 35-110 кВ	247	22	697	6	757	37	829	35
КЛ 35-110 кВ	0,20	0,19	9	-	5	0	5	0
ВЛ 0,4-20 кВ	1571	896	1 584	524	1 155	37	1 246	34
КЛ 0,4-20 кВ	219	14	157	23	149	0	156	0
ПС 35-110 кВ	2225	843	2 115	879	1 735	343	1 638	332
ТП 6-35/0,4 кВ	636	307	328	73	689	472	741	533

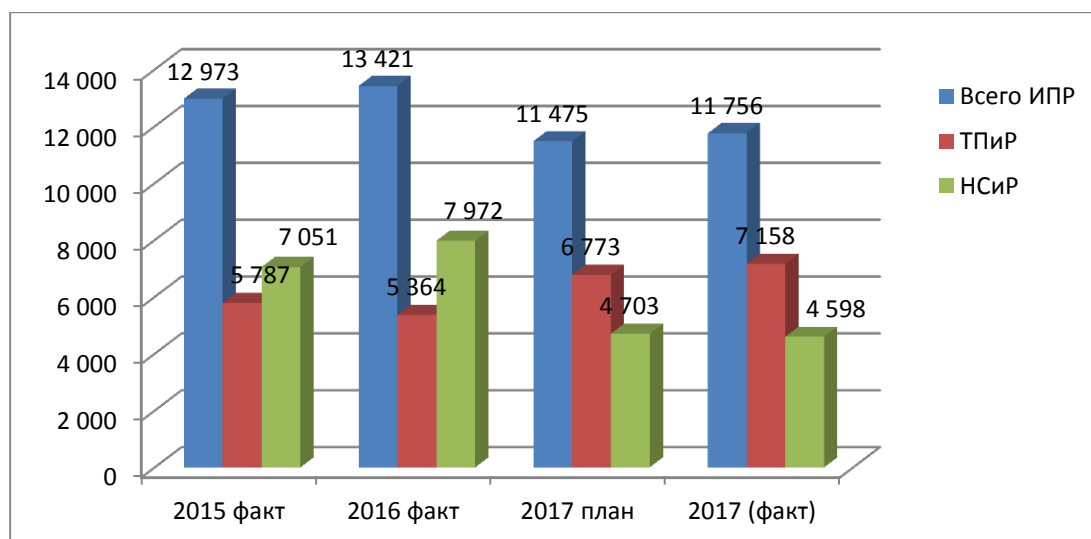
* ТП - мероприятия по технологическому присоединению потребителей

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

Ввод ОС	2015 факт		2016 факт		2017 план		2017 (факт)	
	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*	Всего	в т.ч. ТП*
Всего ИПР	12 758	7897	13 486	6 450	11 406	4 448	11 823	4 895
Всего ТПиР, в т.ч.:	5762	2038	5 250	1 588	6 792	706	6 860	787
ВЛ 35-110 кВ	230	17	623	6	716	0	770	0
КЛ 35-110 кВ	0,19	0,19	0,4	0,4	6	0	5	0
ВЛ 0,4-20 кВ	1628	853	1 568	588	1 251	37	1 233	34
КЛ 0,4-20 кВ	223	19	155	23	158	5	154	5
ПС 35-110 кВ	2120	870	2 117	891	1 803	279	1 637	233
ТП 6-35/0,4 кВ	634	279	338	80	601	385	708	515

* 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 2017/18 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 11 совместных учений с МЧС, администрациями и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (по 1 в каждом филиале) 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 «Климовичские электрические сети» РУП «Могилевэнерго» (Республика Беларусь, г. Мстиславль) с участием филиала ПАО «МРСК Центра» - «Смоленскэнерго»;
- поддерживается в постоянной готовности к применению 1 675 аварийно-восстановительных бригад на базе ОВБ (Оперативно-выездных бригад) и бригад эксплуатации распределительных сетей, бригад Служб ЛЭП филиалов, в т.ч. 92 бригад повышенной мобильности в составе 8 376 человек, оснащённых 3 228 единицами 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 38 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 578 единиц, суммарной мощностью более 20,3 МВт;
- поддерживается аварийный резерв материалов и оборудования.

V. Травматизм в филиалах ПАО «МРСК Центра» в 4 квартале и по итогам 2017 года.

В 1 квартале 2017 года произошел 1 несчастный случай со смертельным исходом в филиале «Смоленскэнерго»: 04.01.2017 при проведении аварийно-восстановительных работ на ВЛ – 10 кВ электромонтер ОВБ приблизился на недопустимое расстояние к токоведущим частям ВЛ, находившимся под напряжением, вследствие чего был смертельно поражен электрическим током.

Во 2 квартале 2017 года произошел 1 несчастный случай со смертельным исходом в филиале «Ярэнерго»: 07.06.2017 при производстве работ на подстанции НПЗ 110/35/6кВ по покраске портала шинного моста 35кВ Т-1 электрослесарь по ремонту оборудования РУ службы подстанций управления высоковольтных сетей Степанов С.В. расширив границы рабочего места, поднялся по складной лестнице на крышу КРУН 35кВ и попал под напряжение ВЛ 35кВ Магистральная-1, в результате чего получил смертельную электротравму.

В 3 квартале 2017 года произошел 1 несчастный случай со смертельным исходом в филиале «Ярэнерго»: 29.07.2017г. в 10-48 при работе по осмотру и отысканию повреждения на ответвлении от ВЛ 6кВ №5 ПС 35/6кВ «Чёбаково» (была отключена в ходе выполнения аварийно-восстановительных работ 28.07.2017 путем отсоединения шлейфов от магистрального провода) электромонтер по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда бригады по эксплуатации распределительных сетей №1 Тутаевского РЭС Соколов А.А., самовольно предпринял попытку устранить повреждение провода в пролётах опор №6-33 – №6-34 и получил электротравму не совместимую с жизнью. Предположительно напряжение на рабочее место было подано вследствие обратной трансформации, из-за включения в электрическую сеть

0,4 кВ бытового электрогенератора одним из потребителей. Причины данного несчастного случая вина сторонних лиц.

В 4 квартале 2017 года произошел легкий несчастный случай (дорожно-транспортное происшествие) в филиале ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго». По результатам расследования вина работников отсутствует. Причинами произошедшего несчастного случая явилось нарушение правил дорожного движения водителем встречного грузового автомобиля (скрылся с места ДТП).

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер _____

/А.В. Пилюгин/