



ПОДГОТОВКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ДЗО ПАО «РОССЕТИ»
В ЦЕНТРАЛЬНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ
К ПРОХОЖДЕНИЮ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО ПЕРИОДА 2017/2018 ГОДОВ

27.09.2017

В Центральный федеральный округ (далее – ЦФО) входят территории 18 субъектов Российской Федерации. Территория ЦФО составляет около 3,8% (650 тыс. кв. км) территории России с населением более 39 млн. человек.

ДЗО ПАО «Россети» в ЦФО осуществляют эксплуатацию 3 904 ПС 35-750 кВ, 167 470 ТП 6-10 кВ общей трансформаторной мощностью 239 659 МВА, а также 723 226 км линий электропередачи напряжением 0,4-750 кВ.

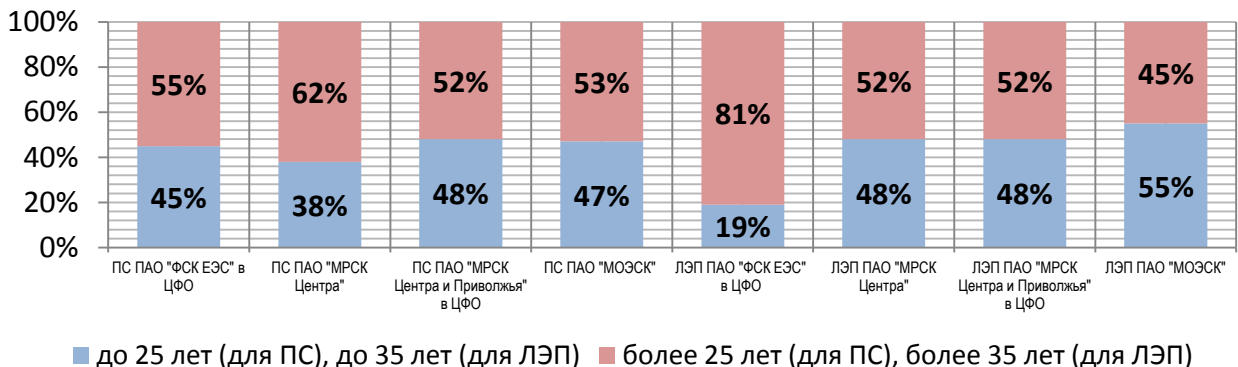


ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ И РЕСУРСЫ

Показатель	Всего в ЦФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ЦФО	ПАО «МРСК Центра»	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в ЦФО	ПАО «МОЭСК»
Количество ПС, трансформаторная мощность	3 904 ПС 35-750 кВ 167 470 ТП 6-10 кВ 239 659 МВА	161 ПС 35-750 кВ 87 200 МВА	2 370 ПС 35-220 кВ 99 598 ТП 6-10 кВ 54 416 МВА	761 ПС 35-220 кВ 29 636 ТП 6-10 кВ 21 932 МВА	612 ПС 35-220 кВ 38 236 ТП 6-10 кВ 76 111 МВА
Протяженность ЛЭП (по трассе)	723 226 км ЛЭП 0,4-750 кВ	22 800 тыс. км ЛЭП 0,4-750 кВ	415 768 км ЛЭП 0,4-220 кВ	131 955 км ЛЭП 0,4-220 кВ	152 703 км ЛЭП 0,4-500 кВ
Численность производственного персонала, чел.	52 977	3 949	25 755	10 605	12 668
Автоспецтехника, ед.	8 144	992	2 412	1 327	3 413
Мобильные бригады, шт.	807	228	90	46	443
Ресурсы подрядных организаций:					
Численность персонала, чел.	3 135	1123	1109	353	550
Автоспецтехника, ед.	1 288	469	422	208	189

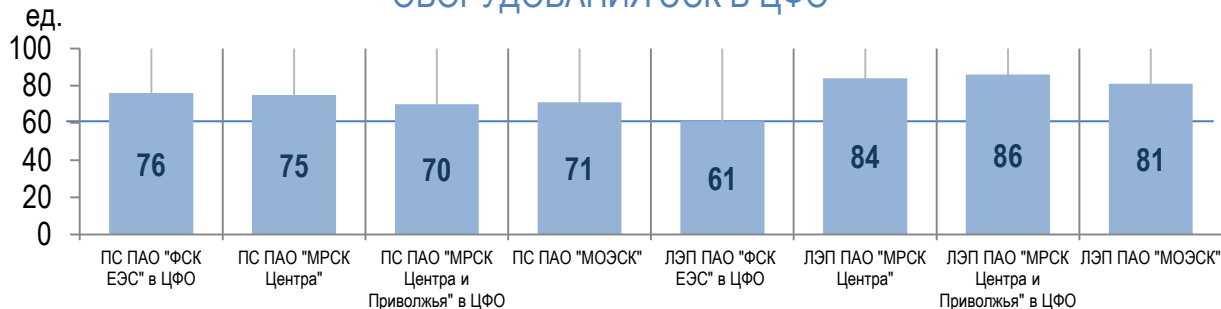


ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК в ЦФО



Значительная часть подстанционного оборудования и ЛЭП выработала нормативный срок службы. В рамках мероприятий, направленных на снижение доли оборудования, выработавшего нормативный срок службы, реализуются программы реновации, модернизации и технического перевооружения.

ИНДЕКС ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК в ЦФО



Фактическое состояние электросетевого оборудования работоспособное, что является основанием для продления срока службы в установленном порядке.

* Шкала оценки технического состояния: 0 - 29,9 – предаварийное, 30 - 59,9 – ухудшенное, 60 - 89,9 – работоспособное, 90 - 100 – исправное.

1. ОБЪЕМЫ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ

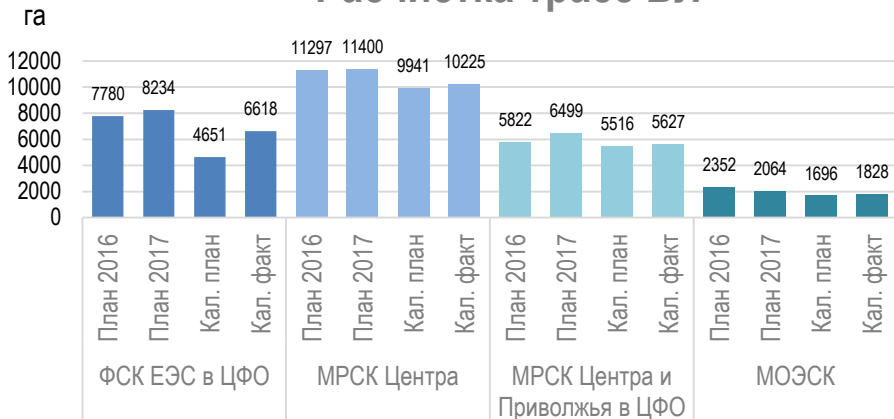
Показатель	Всего в ЦФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ЦФО	ПАО «МРСК Центра»	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в ЦФО	ПАО «МОЭСК»
Объем программы ТОиР 2016 г., млн. руб.	14952	1812	2911	1205	9024
Объем программы ТОиР 2017 г., млн. руб.	15832	1821	2938	1537	9536

2. ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ

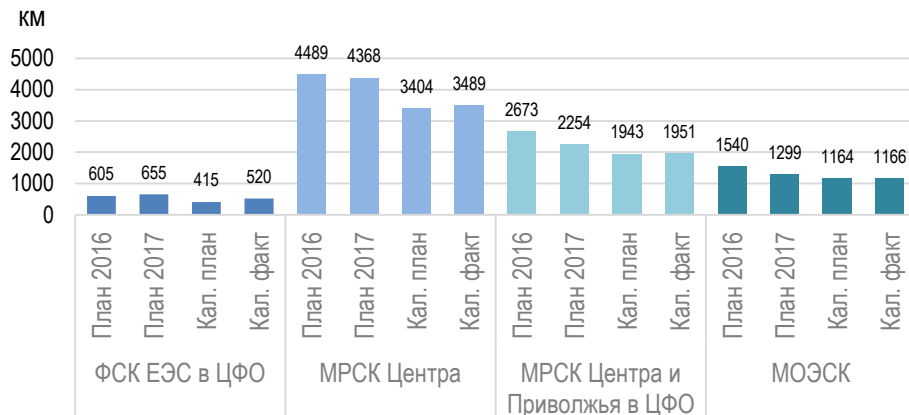
	Наименование работ	Выполнение календарного плана	Выполнение плана 2017 года
ПАО «ФСК ЕЭС» <i>МЭС Северо-Запада (Новгородское ПМЭС), МЭС Центра (Черноземное ПМЭС, Вологодское ПМЭС, Верхне-Донское ПМЭС, Приокское ПМЭС, Московское ПМЭС, Валдайское ПМЭС)</i>	Расчистка трасс ВЛ	142%	80%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	125%	79%
	Ремонт силовых трансформаторов	100%	82%
	Ремонт выключателей	120%	90%
	Замена/ремонт/усиление фундаментов	133%	73%
ПАО «МРСК Центра»	Расчистка трасс ВЛ	103%	90%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	103%	80%
	Ремонт силовых трансформаторов	105%	98%
	Ремонт выключателей	109%	100%
	Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	131%	124%
ПАО «МРСК Центра и Приволжья» <i>(Владимирэнерго, Изэнерго, Тулэнерго, Калугазэнерго, Рязаньэнерго)</i>	Расчистка трасс ВЛ	103%	83%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	100%	86%
	Ремонт силовых трансформаторов	100%	88%
	Ремонт выключателей	101%	90%
	Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	101%	84%
ПАО «МОЭСК»	Расчистка трасс ВЛ	108%	89%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	100%	90%
	Ремонт силовых трансформаторов	116%	91%
	Ремонт выключателей	108%	95%
	Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	108%	89%



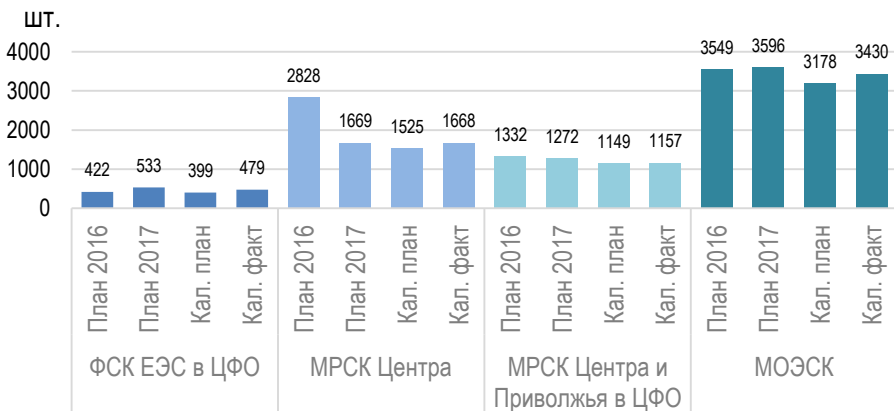
Расчистка трасс ВЛ



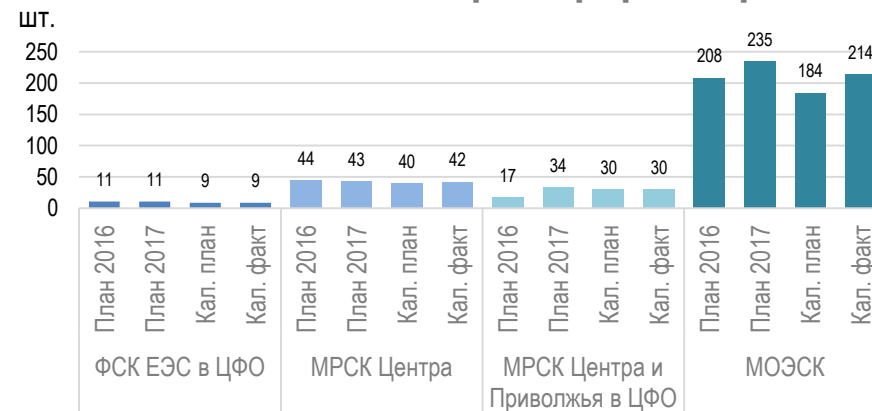
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше



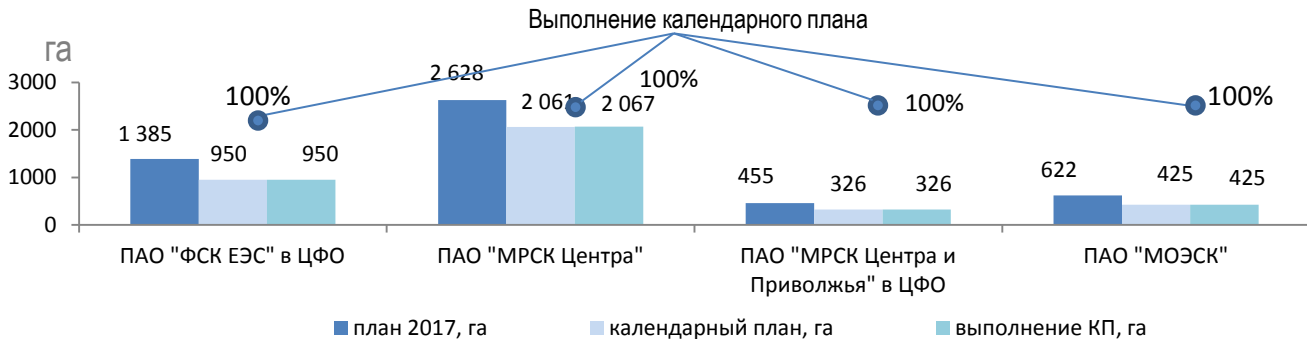
Ремонт выключателей



Ремонт силовых трансформаторов

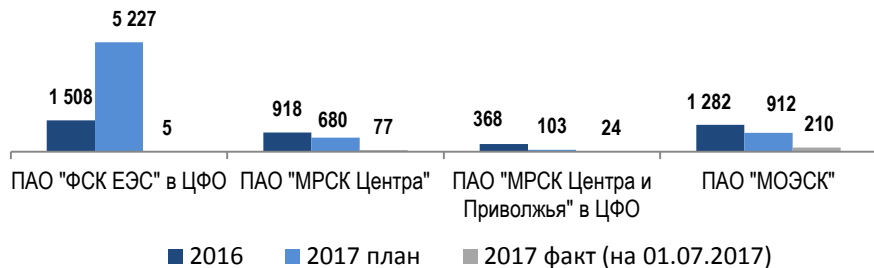


3. ПРОГРАММА РАСШИРЕНИЯ ПРОСЕК ВЛ

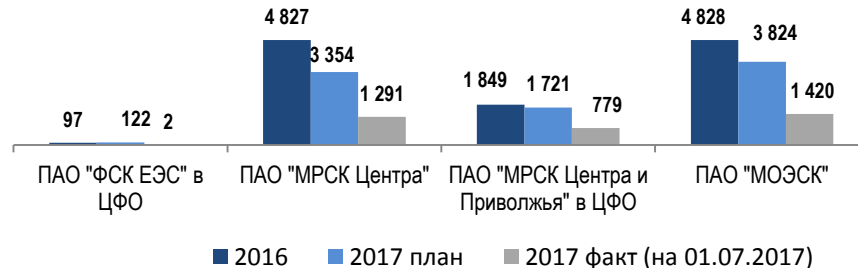


4. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Ввод мощности, МВА



Ввод ЛЭП, км



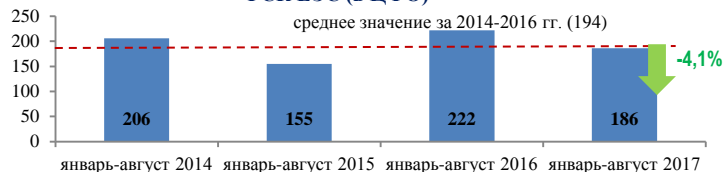
Постановка объектов под напряжение, в соответствии с утверждённой ИП, запланирована на 3-4 квартал 2017 года



КОЛИЧЕСТВО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В СЕТИ 110 КВ И ВЫШЕ

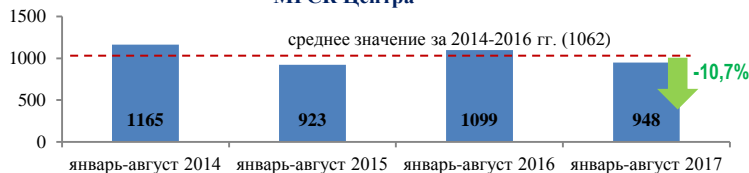
ФСК ЕЭС (в ЦФО)

среднее значение за 2014-2016 гг. (194)



МРСК Центра

среднее значение за 2014-2016 гг. (1062)



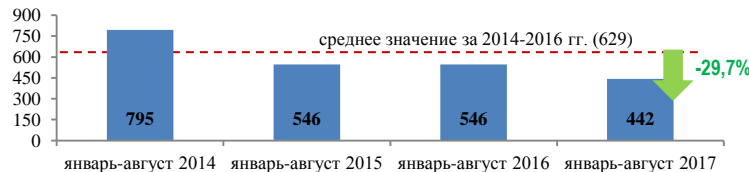
МРСК Центра и Приволжья (в ЦФО)

среднее значение за 2014-2016 гг. (541)



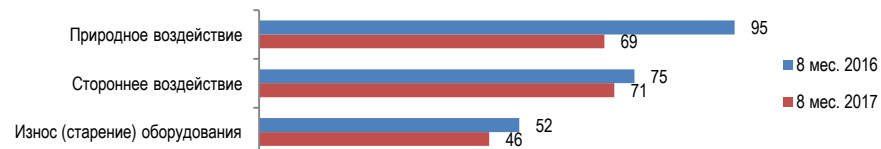
МОЭСК

среднее значение за 2014-2016 гг. (629)

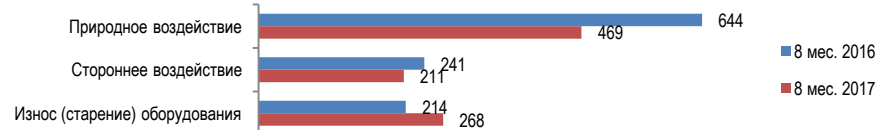


ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (АВАРИЙ)

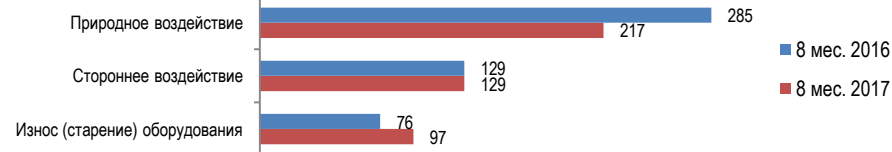
ФСК ЕЭС (в ЦФО)



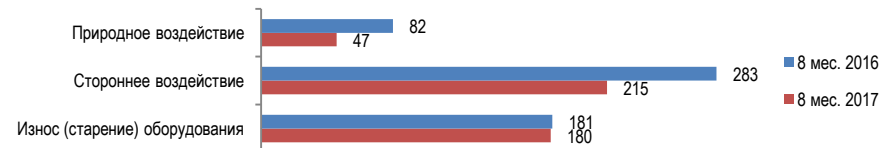
МРСК Центра



МРСК Центра и Приволжья (в ЦФО)



МОЭСК





В рамках проводимой работы по подготовке электросетевого комплекса к прохождению ОЗП 2017/2018 организовано:

- Выполнение первоочередных мероприятий, утвержденных приказом Минэнерго России от 20.04.2017 № 336 «О первоочередных мероприятиях по подготовке субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2017/2018»
- Выполнение требований приказа ПАО «Россети» от 25.05.2017 № 77 «Об организации подготовки к прохождению осенне-зимнего периода 2017/2018»
- Завершение ремонтных работ на объектах, влияющих на прохождение ОЗП 2017/2018, в срок до 15.10.2017
- Проведение тренировок персонала, учений по ликвидации аварий, характерных для низких температур
- Организация взаимодействия с МЧС и органами власти, заключение соглашений с подрядными организациями о привлечении ресурсов при проведении аварийно-восстановительных работ
- Обучение персонала
- Обеспечение в необходимом объеме авто- и спецтехникой, технологической оснасткой и т.п.



ПРОТИВОАВАРИЙНЫЕ ТРЕНИРОВКИ, УЧЕНИЯ

Показатель	Всего в ЦФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ЦФО	ПАО «МРСК Центра»	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в ЦФО	ПАО «МОЭСК»
Утверждение графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (план года / факт)*	23/23	5/5	11/11	5/5	2/2
Совместные учения с МЧС России, органами исполнительной власти местного самоуправления (план года / факт)**	53/34	15/6	11/11	18/12	8/5
Проведено ПА тренировок по вводу ГВО (план года / факт)**	455/338	172/84	152/139	101/95	30/20

* - графики аварийного ограничения (ГАО), в соответствии с требованиями Постановления Правительства от 04.05.2012 №442 и Приказа Минэнерго России от 06.06.2013 №290, утверждены до 20.09.2017.

** - противоаварийные тренировки и совместные учения проводятся в соответствии с утвержденными графиками



АВАРИЙНЫЙ РЕЗЕРВ УКОМПЛЕКТОВАН НА 100%

	Кол-во, шт.
Опоры ВЛ (от 35 кВ)	741
Выключатели, шт. (от 35 кВ)	136
Силовые трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	62
Измерительные трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	942

В целях реализации комплексного подхода при предотвращении и ликвидации последствий аварий в Группе компаний Россети действуют **Единые правила предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах**, регламентирующие общие принципы организации АВР, комплектования, хранения, содержания и использования централизованного аварийного резерва, применения РИСЭ.

НАЛИЧИЕ РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ ПИТАНИЯ (РИСЭ)

	2016 год		2017 год	
	Кол-во, шт.	МВт	Кол-во, шт.	МВт
ПАО «ФСК ЕЭС» в ЦФО	93	26,4	94	27,2
ПАО «МРСК ЦЕНТРА»	567	20,1	567	20,4
ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» в ЦФО	407	16,6	407	16,6
ПАО «МОЭСК»	124	35,16	121	34,9



ВЫПОЛНЕНИЕ ПРЕДПИСАНИЙ РОСТЕХНАДЗОРА

	Всего пунктов	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено в срок
ПАО «ФСК ЕЭС» в ЦФО	2763	2170	593	0
ПАО «МРСК ЦЕНТРА»	8 301	5 569	2 732	0
ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» в ЦФО	1 502	1 417	85	0
ПАО «МОЭСК»	7255	6568	687	0

Невыполненные в срок мероприятия отсутствуют.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОТОКОЛА СОВЕЩАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОГО ШТАБА ОТ 26.10.2016 №АН-530ПР

Поручения протокола совещания по вопросу подготовки субъектов электроэнергетики Приволжского федерального округа к прохождению ОЗП 2016/2017 от 26.10.2016 №АН-530пр выполнены в полном объеме, информация об исполнении представлена в Минэнерго России.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПРИКАЗА МИНЭНЕРГО ОТ 22.11.2016 № 1236

Мероприятия плана выполнены в полном объеме, информация об исполнении представлена в Минэнерго России.



По результатам комиссионных проверок Минэнерго России, проведенных с участием представителей АО «Техническая инспекция ЕЭС», разработаны планы мероприятий по устранению выявленных нарушений.

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРОК АО «ТИ ЕЭС»

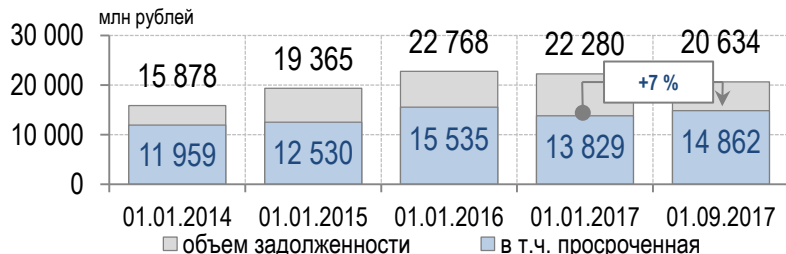
	Всего к выполнению	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено в срок
ПАО «ФСК ЕЭС» в ЦФО	271	256	15	0
ПАО «МРСК ЦЕНТРА»	735	663	72	0
ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» в ЦФО	351	341	10	0
ОАО «МОЭСК»	509	473	36	0

Выполнение указанных планов мероприятий находится на особом контроле в ПАО «Россети».

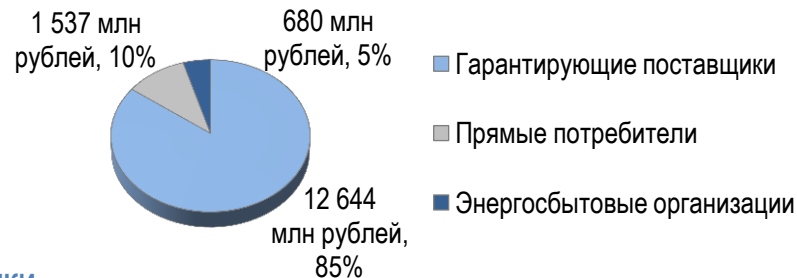
Риски невыполнения мероприятий в 2017 году в установленные сроки отсутствуют.



Динамика задолженности потребителей ЦФО на 01.09.2017



Структура просроченной дебиторской задолженности

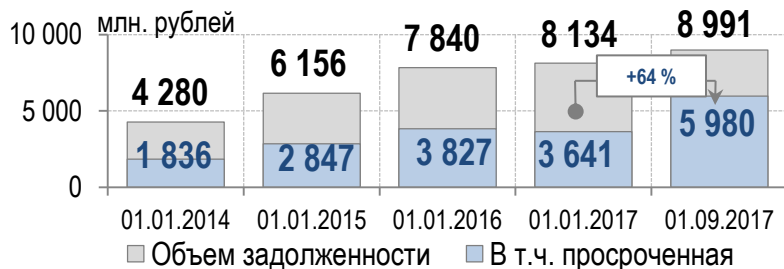


КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

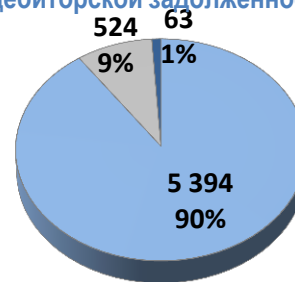
Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн рублей	В т.ч. просроченная задолженность, млн рублей	Динамика просроченной задолженности за 8 месяцев 2017 года	
	Наименование	Тип			млн рублей	%
Тверская область	ОАО "Тверьэнергосбыт" (ГК "Энергострим")	ГП	4 033	4 033	-4	0%
	АО "АтомЭнергоСбыт"	ГП	1 377	829	321	63%
	ОАО "Тверьоблэнергосбыт" (ГК "Энергострим")	ГП	219	219	0	0%
Ярославская область	ПАО "ТНС энерго Ярославль"	ГП	2 097	1 514	310	26%
Смоленская область	ОАО "Смоленскэнергосбыт" (ГК "Энергострим")	ГП	1 504	1 504	0	0%
Липецкая область	ОАО "ЛЭСК"	ГП	1 842	1 630	-23	-1%
Брянская область	ОАО "Брянскэнергосбыт" (ГК "Энергострим")	ГП	1 044	1 044	-34	-3%
Курская область	ОАО "Курскрегионэнергосбыт" (ГК "Энергострим")	ГП	444	444	-5	-1%
	ОАО "Курскэнергосбыт" (ГК "Энергострим")	ЭСК	73	73	0	0%
Воронежская область	ПАО "ТНС энерго Воронеж"	ГП	1 128	337	310	1129%
Орловская область	ОАО "Орелэнергосбыт" (ГК "Энергострим")	ГП	162	162	-11	-6%



Динамика задолженности потребителей ЦФО перед ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на 01.09.2017



Структура просроченной дебиторской задолженности



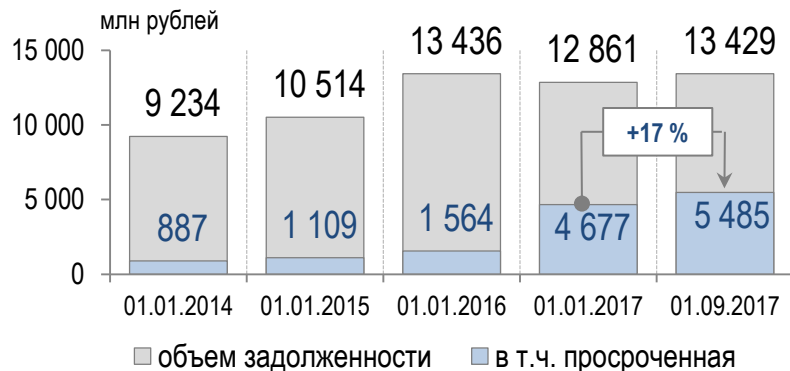
- Гарантирующие поставщики - 90%
- Прямые потребители - 9%
- Энергосбытовые организации - 1%

КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

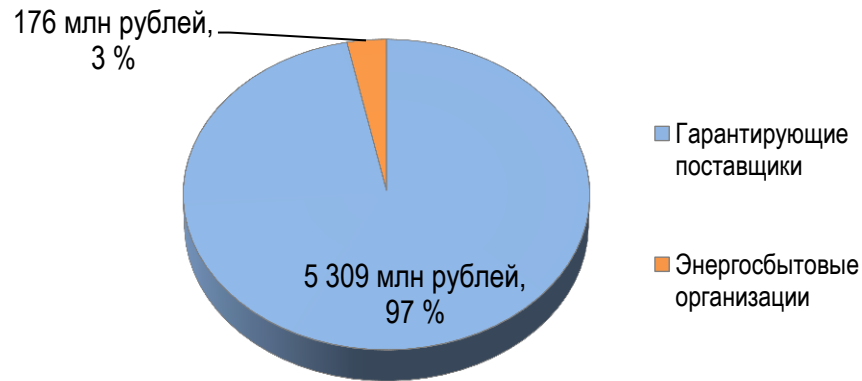
Регион РФ	Доля региона в общей сумме просроченной задолженности по ФО, %	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн руб.	В т.ч. Просроченная задолженность, млн руб.	Динамика просроченной задолженности за 8 мес. 2017 года	
		Наименование	Тип			млн руб.	%
Тульская область	61.5%	АО "ТНС энерго Тула"	ГП	3 151	2 364	1089	+85%
		ОАО "Тулаэнергосбыт"(банкрот)	ГП	1 149	1 149	0	0%
Владимирская область	26.6%	ПАО "Владимирэнергосбыт"	ГП	1 123	1 123	1054	+1513%
		АО "Оборонэнергосбыт"	ГП	121	121	8	+7%
Ивановская область	5.6%	ООО "Ивановоэнергосбыт"	ГП	83	38	15	66%
		ОАО "Ивэнергосбыт" (банкрот)	ГП	271	271	0	0%
Калужская область	5.5%	ОАО "Калужская сбытовая компания"	ГП	844	125	82	+189%
		АО "Оборонэнергосбыт"	ГП	137	137	-8	-6%
Рязанская область	0.8%	АО "Оборонэнергосбыт"	ГП	40	40	1	+3



Динамика задолженности потребителей ЦФО на 01.09.2017



Структура просроченной дебиторской задолженности



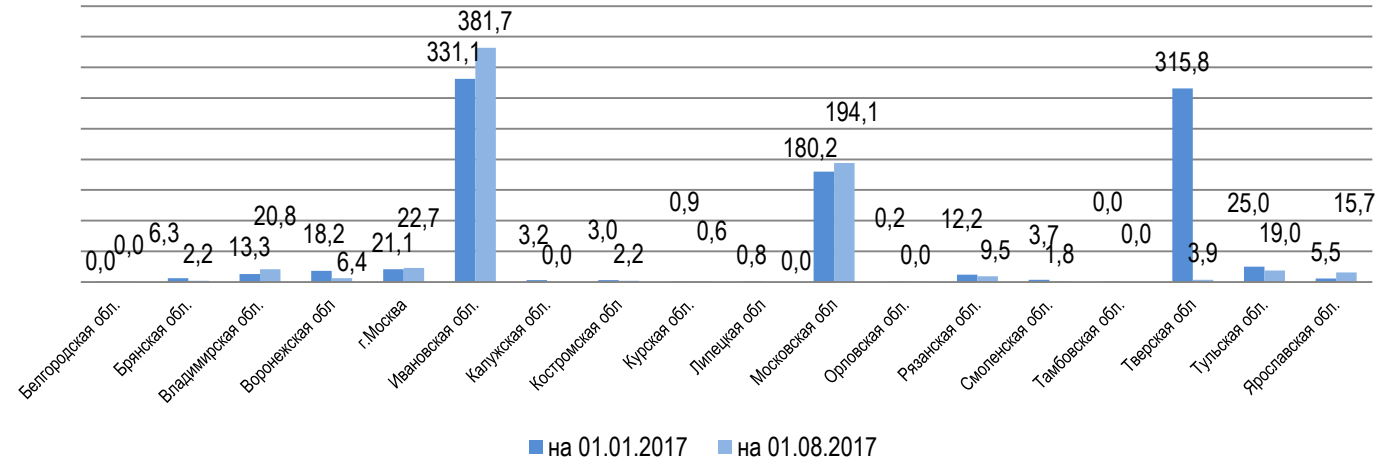
КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн рублей	в т.ч. просроченная задолженность, млн рублей	Динамика просроченной задолженности за 8 месяцев 2017 года	
	Наименование	Тип			млн рублей	%
Москва и Московская область	ПАО «Мосэнергосбыт» (Интер ПАО ЕЭС)	ГП	11 464	4 167	758	22 %
	АО «Оборонэнергосбыт»	ГП	601	601	-205	- 25 %
	ПАО «КЭС»	ГП	459	397	155	64 %

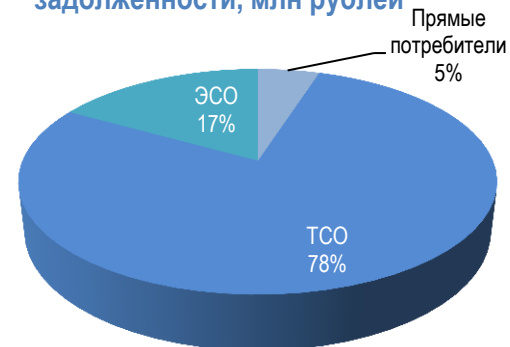


Уровень и изменение просроченной задолженности

млн рублей



Структура просроченной дебиторской задолженности, млн рублей



млн рублей

Субъект	Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2017	Среднемесячное начисление	Просроченная ДЗ на 01.08.2017
Ивановская область	ОАО "ПСК"	187,02	6,82	211,06
Московская область	АО "Оборонэнерго"	78,79	11,57	113,88
Ивановская область	ООО "МИП "Кинешма"	105,83	3,75	131,95
Московская область	ПАО "Мосэнергосбыт"	68,61	30,54	51,07

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

