



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

21.09.2017



В Приволжский федеральный округ (далее – ПФО) входят территории 14 субъектов Российской Федерации. Территория ПФО составляет более 6 % (1,035 млн кв. км) территории России с населением около 30 млн. человек.

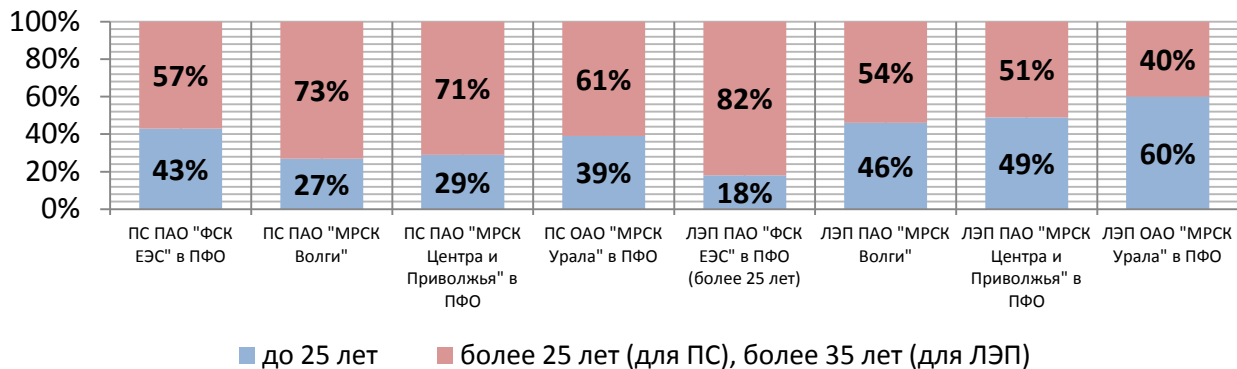
ДЗО ПАО «Россети» в ПФО осуществляют эксплуатацию более **3000** ПС 35-500 кВ, порядка **92000** ТП 6-10 кВ общей трансформаторной мощностью более **118328** МВА, а также **421563** км линий электропередачи напряжением 0,4-500 кВ.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ И РЕСУРСЫ

Показатель	Всего в ПФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ПФО	ПАО «МРСК Волги»	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в ПФО	ОАО «МРСК Урала» в ПФО
Количество ПС, трансформаторная мощность	3 008 ПС 35-500 кВ 91 927 ТП 6-10 кВ 118 328 МВА	143 ПС 35-500 кВ 50 100 МВА	1 698 ПС 35-220 кВ 45 356 ТП 6-10 кВ 35 386 МВА	792 ПС 35-220 кВ 33 254 ТП 6-10 кВ 20 139 МВА	375 ПС 35-220 кВ 13 317 ТП 6-10 кВ 12 703 МВА
Протяженность ЛЭП (по трассе)	421563 км ЛЭП 0,4-500 кВ	19700 тыс. км ЛЭП 0,4-500 кВ	216 808,4 км ЛЭП 0,4-220 кВ	134545 км ЛЭП 0,4-220 кВ	50510 км ЛЭП 0,4-220 кВ
Численность производственного персонала, чел.	37167	2729	19 430	10101	4907
Автоспецтехника, ед.	8412	694	5 247	1397	1074
Мобильные бригады, шт.	295	162	62	48	23
Ресурсы подрядных организаций:					
Численность персонала, чел.	2528	935	805	343	445
Автоспецтехника, ед.	901	284	347	191	79



ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК в ПФО



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 ПФО



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

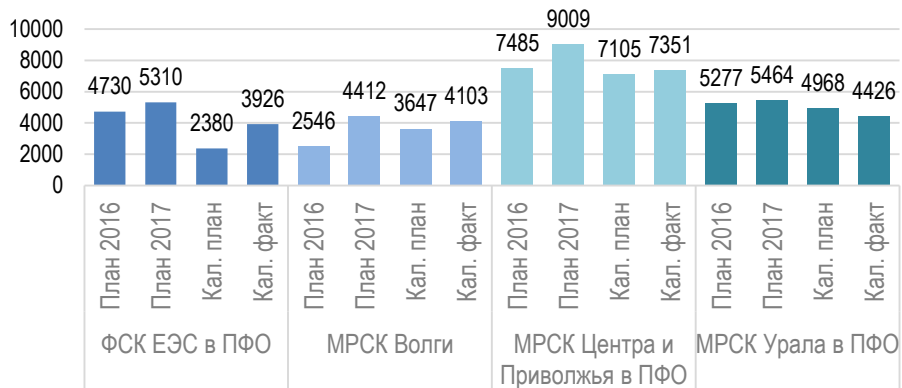
Показатель	Всего в ПФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ПФО	ПАО «МРСК Волги»	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в ПФО	ОАО «МРСК Урала» в ПФО
Объем программы ТОиР 2016 г., млн. руб.	8204	1 385	3310	2 069	1440
Объем программы ТОиР 2017 г., млн. руб.	8654	1 453	3643	2 054	1504

2. ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ

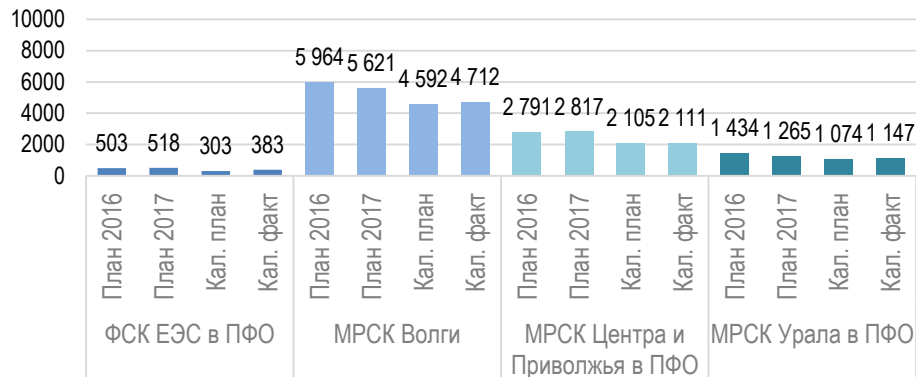
	Наименование работ	Выполнение календарного плана	Выполнение плана 2017 года
ПАО «ФСК ЕЭС» <i>МЭС Волги, МЭС Урала (Пермское ПМЭС, Оренбургское ПМЭС)</i>	Расчистка трасс ВЛ	165%	74%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	127%	74%
	Ремонт силовых трансформаторов	100%	100%
	Ремонт выключателей	121%	88%
	Замена/ремонт/усиление фундаментов	108%	87%
ПАО «МРСК Волги»	Расчистка трасс ВЛ	113%	93%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	103%	84%
	Ремонт силовых трансформаторов	133%	114%
	Ремонт выключателей	103%	89%
	Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	103%	92%
ПАО «МРСК Центра и Приволжья» <i>(Кировэнерго, Нижновэнерго, Мариэнерго, Удмуртэнерго)</i>	Расчистка трасс ВЛ	103%	82%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	100%	75%
	Ремонт силовых трансформаторов	100%	80%
	Ремонт выключателей	103%	91%
	Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	106%	86%
ОАО «МРСК Урала» <i>(Пермэнерго)</i>	Расчистка трасс ВЛ	89%	81%
	Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	107%	91%
	Ремонт силовых трансформаторов	100%	95%
	Ремонт выключателей	100%	95%
	Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	100%	94%



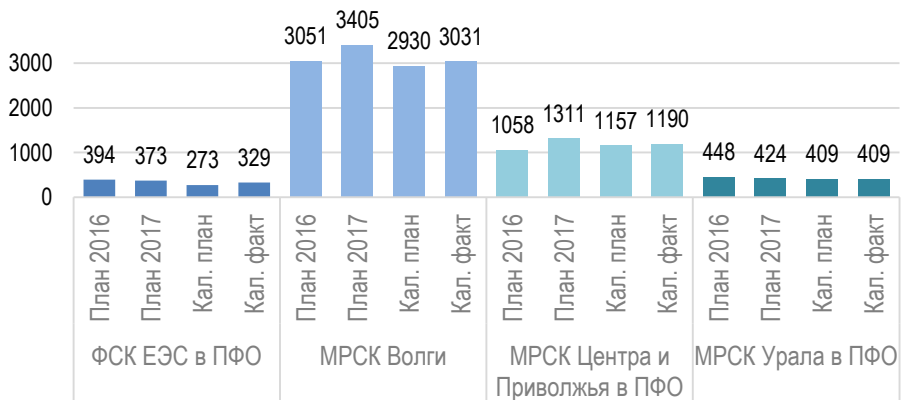
Расчистка трасс ВЛ



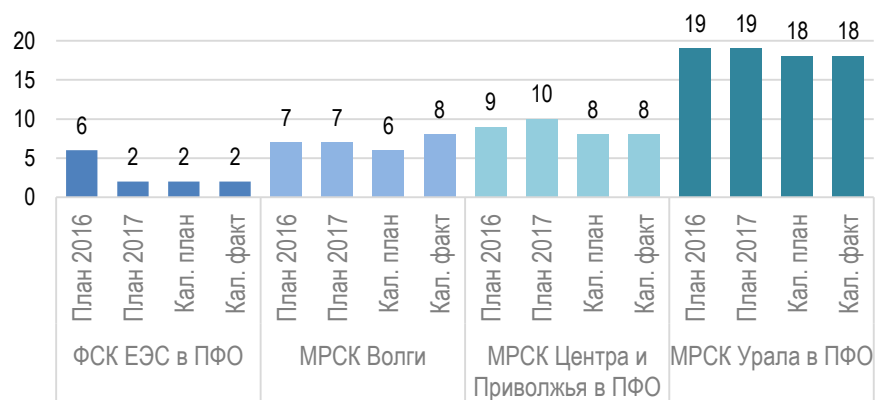
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше



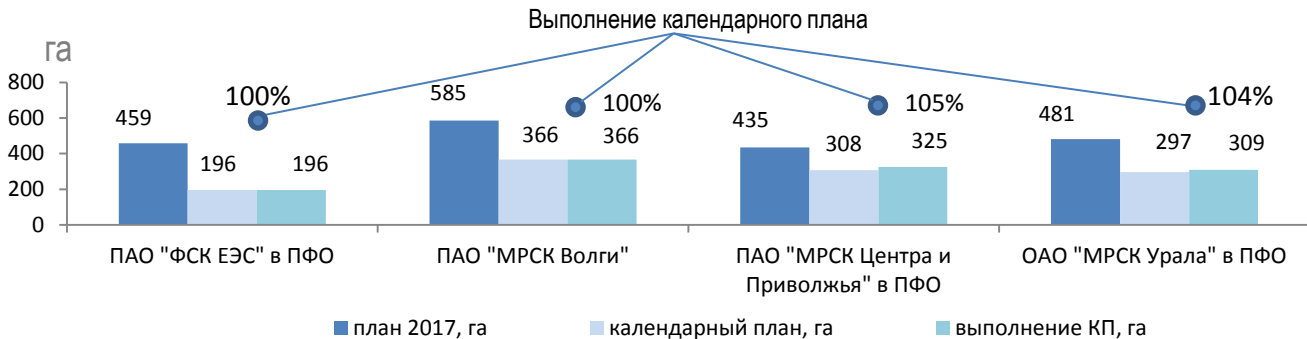
Ремонт выключателей



Ремонт силовых трансформаторов

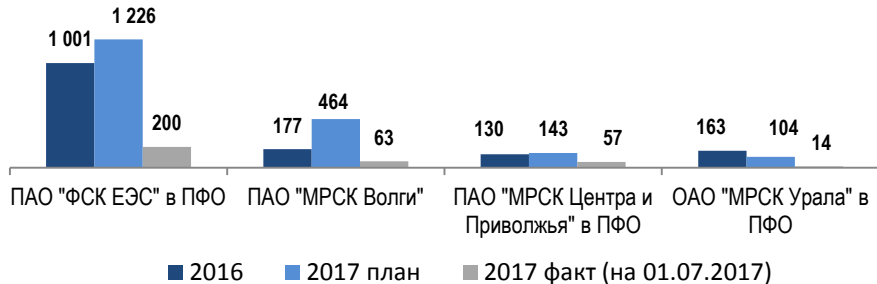


3. ПРОГРАММА РАСШИРЕНИЯ ПРОСЕК ВЛ

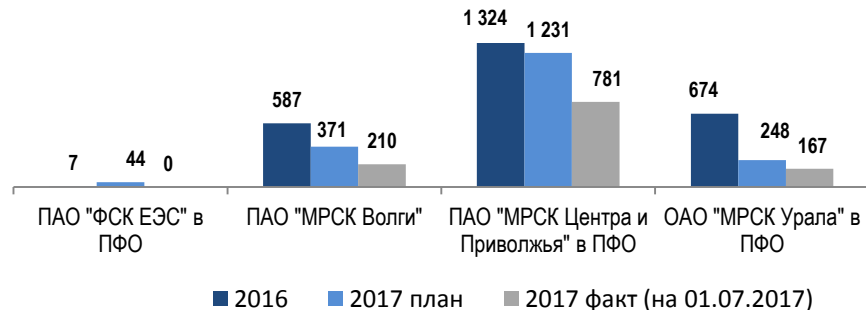


4. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Ввод мощности, МВА



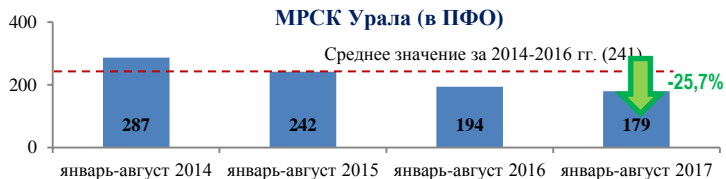
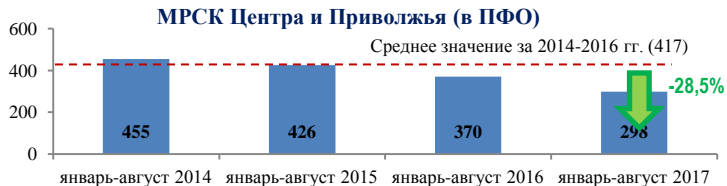
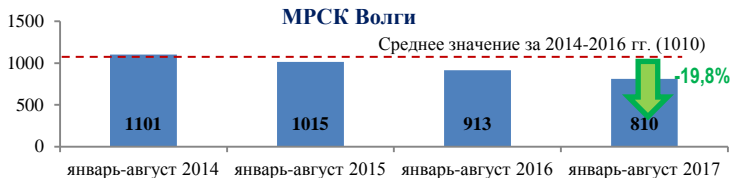
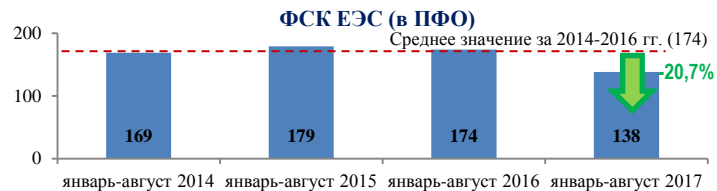
Ввод ЛЭП, км



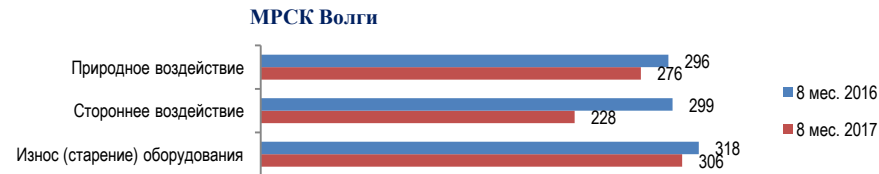
Постановка объектов под напряжение, в соответствии с утверждённой ИП, запланирована на 3-4 квартал 2017 года



КОЛИЧЕСТВО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В СЕТИ 110 КВ И ВЫШЕ



ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (АВАРИЙ)





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 ПФО	ПАО «ФСК ЕЭС» в ПФО	ПАО «МРСК Волги»	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в ПФО	ОАО «МРСК Урала» в ПФО
Утверждение графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (план года / факт)*	16 / 16	4 / 4	7 / 7	4 / 4	1 / 1
Совместные учения с МЧС России, органами исполнительной власти местного самоуправления (план года / факт)**	183 / 99	21 / 10	7 / 7	137 / 69	18 / 13
Проведено ПА тренировок по вводу ГВО (план года / факт)**	584 / 527	119 / 102	293 / 276	130 / 107	42 / 42

* - 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)	472
Выключатели, шт. (от 35 кВ)	72
Силовые трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	77
Измерительные трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	509

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 ПФО	54	16,966	55	17,671
ПАО «МРСК ВОЛГИ»	111	10,3	111	10,3
ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» в ПФО	497	12,1	501	12,1
ОАО «МРСК УРАЛА» в ПФО	20	2,198	20	2,198



ВЫПОЛНЕНИЕ ПРЕДПИСАНИЙ РОСТЕХНАДЗОРА

	Всего пунктов	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено в срок
ПАО «ФСК ЕЭС» в ПФО	2348	1422	926	0
ПАО «МРСК ВОЛГИ»	718	673	45	0
ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» в ПФО	2350	2201	149	0
ОАО «МРСК УРАЛА» в ПФО	74	58	16	0

Невыполненные в срок мероприятия отсутствуют.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПРОТОКОЛА СОВЕЩАНИЯ ФЕДЕРАЛЬНОГО ШТАБА ОТ 13.09.2016 №ЧА-438ПР

Поручения протокола совещания по вопросу подготовки субъектов электроэнергетики Приволжского федерального округа к прохождению ОЗП 2016/2017 от 13.09.2016 №ЧА-438пр 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 ПФО	588	550	38	0
ПАО «МРСК ВОЛГИ»	561	547	14	0
ПАО «МРСК ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ» в ПФО	576	531	45	0
ОАО «МРСК УРАЛА» в ПФО	0	0	0	0

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

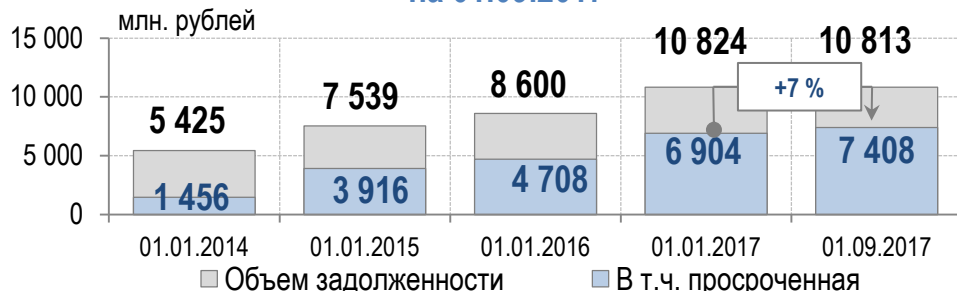
Риски невыполнения мероприятий в 2017 году в установленные сроки отсутствуют.



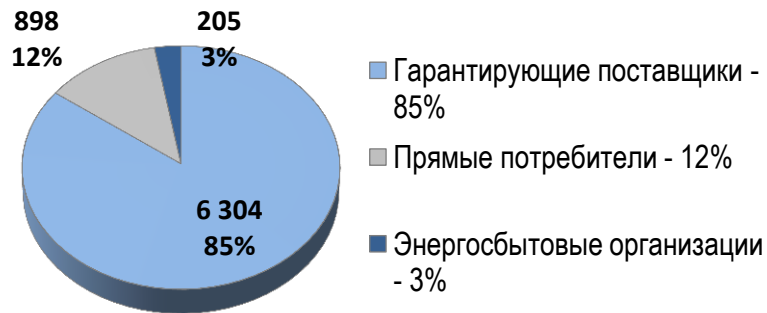
И ПРИВОЛЖЬЯ»

Динамика задолженности потребителей ПФО

на 01.09.2017



Структура просроченной дебиторской задолженности

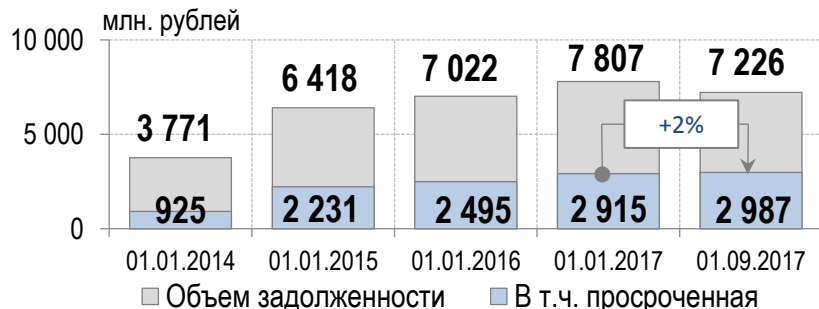


КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

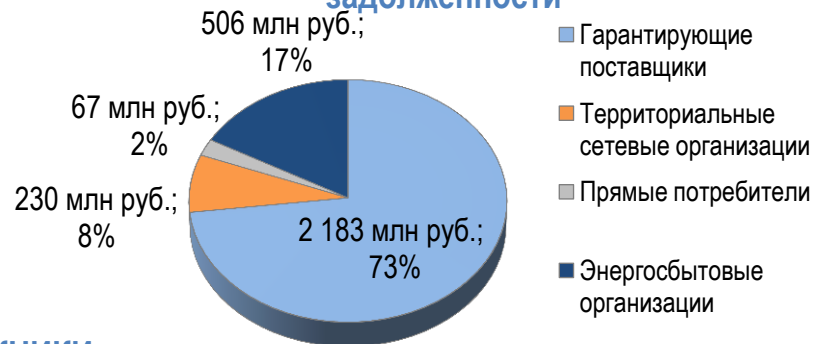
Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн руб.	В т.ч. Просроченная задолженность, млн руб.	Динамика просроченной	
	Наименование	Тип			млн руб.	%
Нижегородская область	ПАО "ТНС энерго Нижний Новгород" (ГК ТНС Энерго)	ГП	7 722	6 034	1 275	27%
	АО "Волга"	ПП	810	795	68	5%
	АО "Оборонэнергосбыт"	ГП	166	166	-5	-3%
	ОАО "Нижеватомэнергосбыт"(банкрот)	ЭСО	150	150	0	0%
Республика Марий Эл	ПАО "ТНС энерго Марий Эл"	ГП	286	5	2	82%
	АО "Оборонэнергосбыт"	ГП	46	46	4	9%
Кировская область	АО "Оборонэнергосбыт"	ГП	37	37	4	13%
Удмуртская Республика	ОАО "Нижеватомэнергосбыт"(банкрот)	ЭСО	19	19	0	0%
	АО "Оборонэнергосбыт"	ГП	7	7	1	82%


РОССТЕТИ

Динамика задолженности потребителей ПФО на 01.09.2017



Структура просроченной дебиторской задолженности



КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

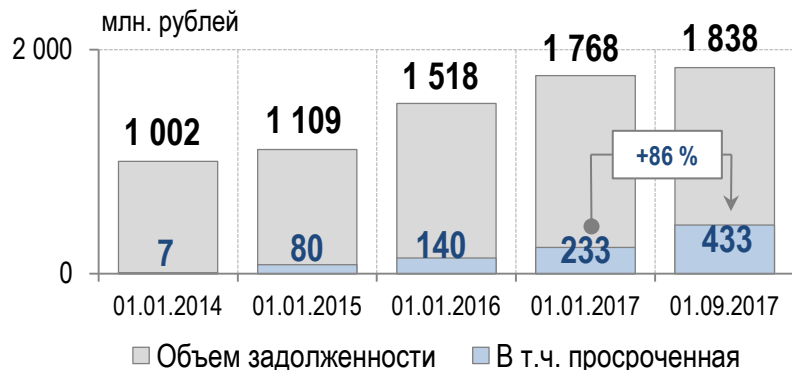
Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн руб.	В т.ч. Просроченная задолженность, млн руб.	Динамика просроченной задолженности	
	Наименование	Тип			млн руб.	%
Республика Чувашия	АО "Чувашская энергосбытовая компания"	ГП	1 112	854	20	+3%
Ульяновская область	ОАО "Ульяновскэнерго"	ГП	1 072	770	132	+21%
Оренбургская область, Саратовская область, Пензенская область, Республика Мордовия	АО "Оборонэнергосбыт"	ГП	368	368	63	+21%

Предприятия - банкроты

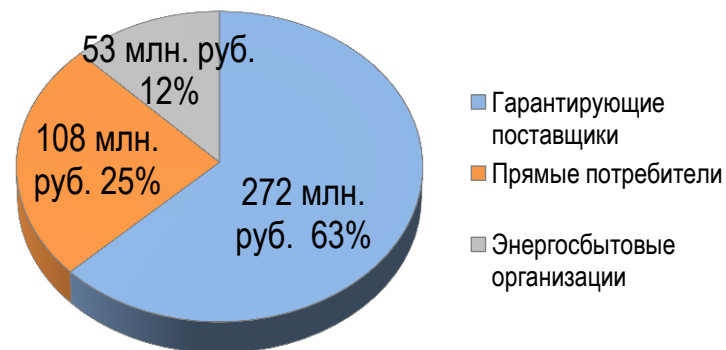
Пензенская область,	ОАО "Пензаэнергосбыт"	ГП	180	180	0	0
Самарская область,	АО "РЭУ"	ТСО	37	37	0	0



Динамика задолженности потребителей ПФО на 01.09.2017



Структура просроченной дебиторской задолженности

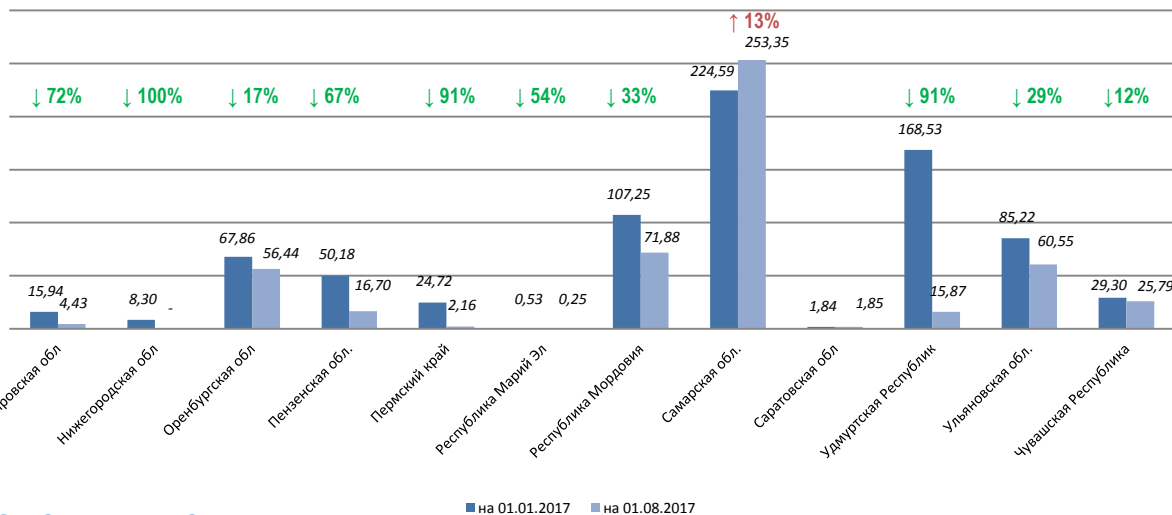


КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

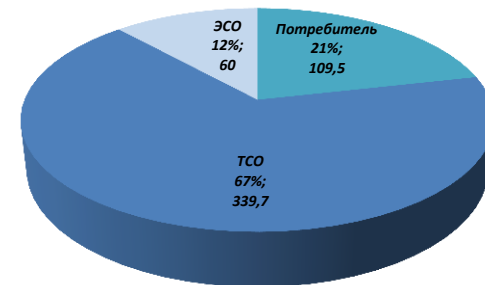
Регион РФ	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн руб.	В т.ч. просроченная задолженность, млн руб.	Динамика просроченной задолженности за 8 мес. 2017 года	
	Наименование	Тип			млн руб.	%
Пермский край	ПАО "Пермэнергосбыт"	ГП	1 454	262	114	76%
	ООО "ЭнергоХолдинг"	ЭСО	39	39	39	-
	ООО "Водоканал", Кизел	ПП	36	34	17	104%



Уровень и изменение просроченной задолженности



Структура просроченной дебиторской задолженности, млн. руб.



ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ

Субъект	Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2017, млн. руб.	Среднемесячное начисление, млн. руб.	Просроченная ДЗ на 01.08.2017, млн. руб.
Самарская обл.	ОАО "Самарский подшипниковый завод"	186,28	6,71	208,59
Оренбургская обл.	ООО "УКХ"	52,00	4,33	53,80
Республика Мордовия	АО "Мордовская электросеть"	47,83	1,49	36,82
Республика Мордовия	ООО "РТ-Энерготрейдинг"	51,96	6,46	30,92
Чувашская Республика	МУП "Шумерлинские городские электрические сети"	27,27	1,62	25,52

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

