



**Подготовка электросетевого комплекса
ДЗО ПАО «Россети» в Южном федеральном округе
к работе в осенне-зимний период 2018/2019 годов**

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ В ЮЖНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ

Магистральный электросетевой комплекс на территории ЮФО:

- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга (Кубанское ПМЭС, Ростовское ПМЭС, Сочинское ПМЭС);
- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра (Волго-Донское ПМЭС).

Распределительный электросетевой комплекс на территории ЮФО:

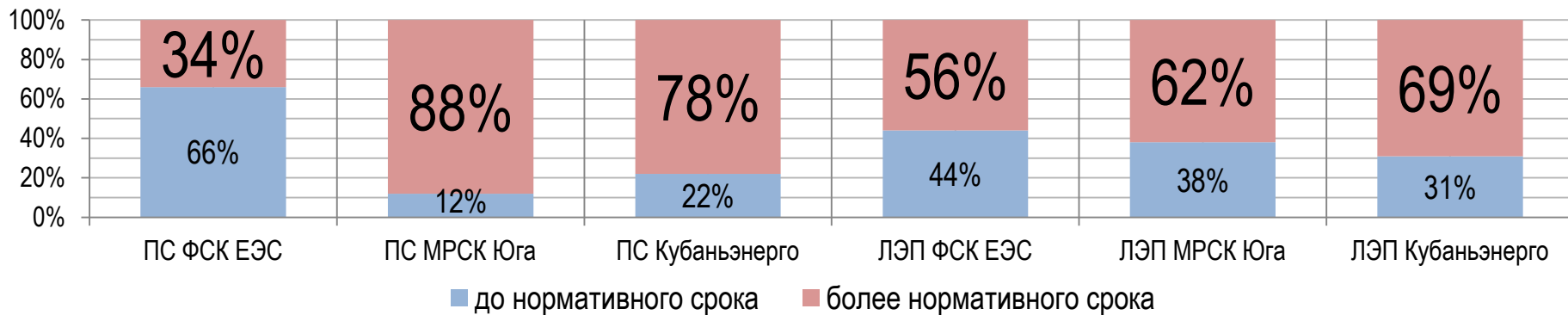
- ПАО «МРСК Юга» (все филиалы – Астраханьэнерго, Волгоградэнерго, Калмэнерго, Ростовэнерго);
- ПАО «Кубаньэнерго» (все филиалы).

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ И РЕСУРСЫ

Показатель	Всего в ЮФО	ФСК ЕЭС в ЮФО	МРСК Юга	Кубаньэнерго
Количество ПС, трансформаторная мощность	2 039 ПС 35-500 кВ 23 878 ТП 6-10 кВ 73,2 тыс. МВА	110 ПС 35-500 кВ 34,9 тыс. МВА	1 214 ПС 35-220 кВ 30 826 ТП 6-10 кВ 24,0 тыс. МВА	715 ПС 35-110 кВ 23 052 ТП 6-10(35) кВ 14,3 тыс. МВА
Протяженность ЛЭП (по трассе)	262,4 тыс. км ЛЭП 0,4-800 кВ	15,2 тыс. км ЛЭП 0,4-800 кВ	158,3 тыс. км ЛЭП 0,4-220 кВ	88,9 тыс. км ЛЭП 0,4-110 кВ
Численность производственного персонала, чел.	23 701	2 111	13 998	7 592
Автоспецтехника, ед.	5 277	513	2 864	1 900
Мобильные бригады, шт.	145	83	40	22
Ресурсы подрядных организаций:				
Численность персонала, чел.	2 283	368	1 417	498
Автоспецтехника, ед.	808	176	454	178

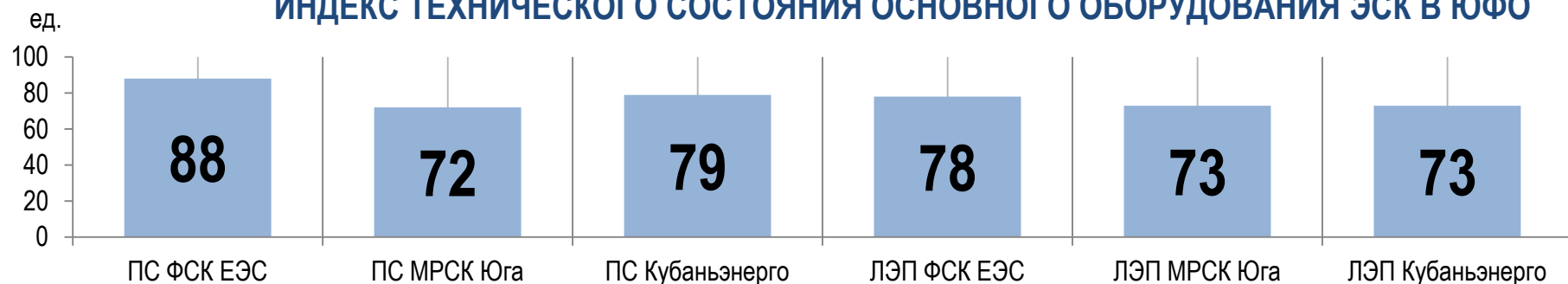
ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОБОРУДОВАНИЯ

ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК В ЮФО



Среднее значение возрастной структуры основного оборудования более нормативного срока по ПАО «Россети»: подстанции (старше 25 лет) – 64%, ЛЭП (старше 35 лет) – 56%.

ИНДЕКС ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК В ЮФО

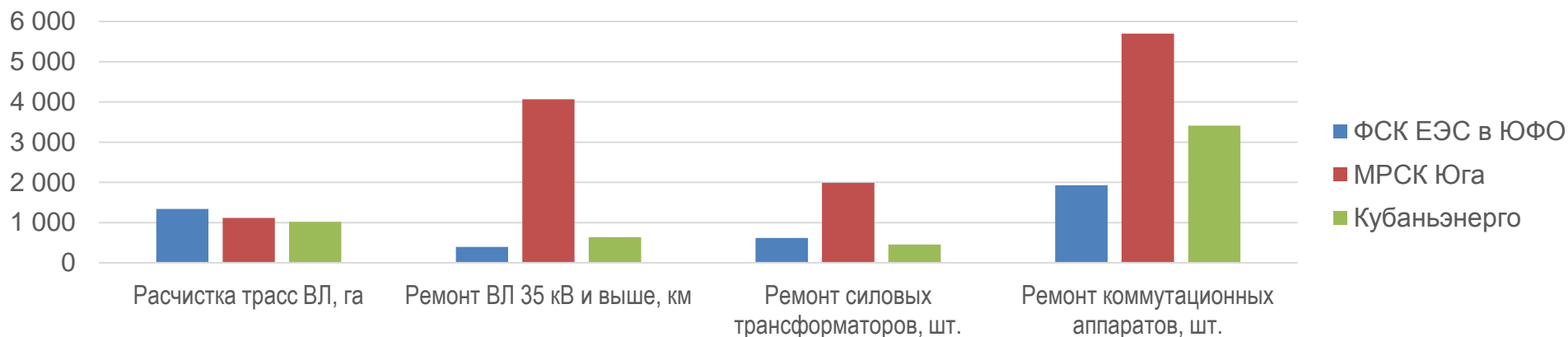


* Шкала оценки технического состояния: ≤ 25 – критическое, > 25 и ≤ 50 – неудовлетворительное, > 50 и ≤ 70 – удовлетворительное, > 70 и ≤ 85 – хорошее, > 85 – очень хорошее

ОБЪЕМЫ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ

Объем программы ТОиР	Всего в ЮФО	ФСК ЕЭС в ЮФО	МРСК Юга	Кубаньэнерго
2017 г., млн рублей	3 526	1 170	1 445	911
2018 г., млн рублей	3 752	1 247	1 450	1 055

РЕМОНТНЫЕ ПРОГРАММЫ 2018 ГОДА



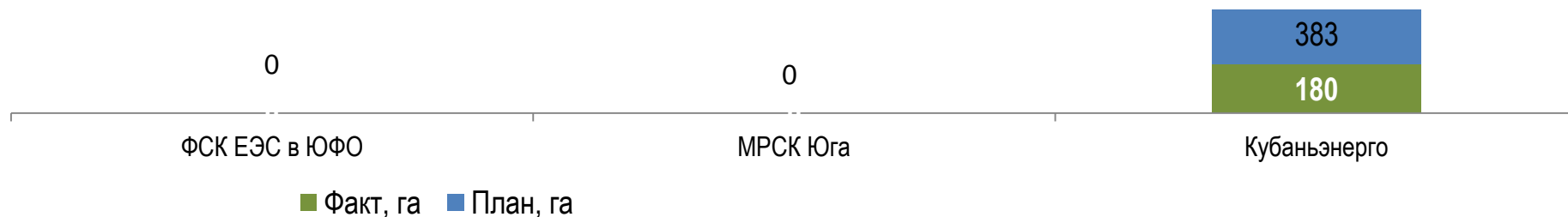
ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ (на 17.09.2018)

Наименование работ	Ед. изм.	План 2017	План 2018	Факт	Выполнение плана
Расчистка трасс ВЛ	га	3 407	3 475 (+68)	3 148	91%
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	км	5 073	5 098 (+25)	4 827	95%
Ремонт силовых трансформаторов	шт.	3 010	3 055 (+45)	2 965	97%
Ремонт коммутационных аппаратов	шт.	11 015	11 038 (+23)	10 553	96%

Программа ТОиР 2018 года **увеличена на 226 миллионов рублей**.
 По состоянию на 17 сентября **выполнена на 95%** от годового плана.
 Завершение ремонтных работ запланировано **до 01.10.2018**.

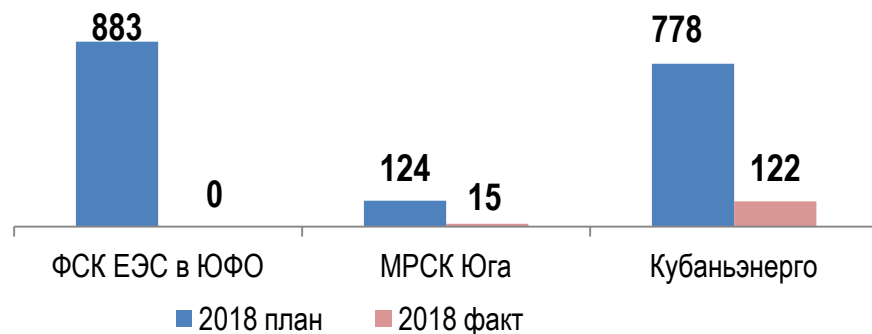
ПРОГРАММА РАСШИРЕНИЯ ПРОСЕК ВЛ

га

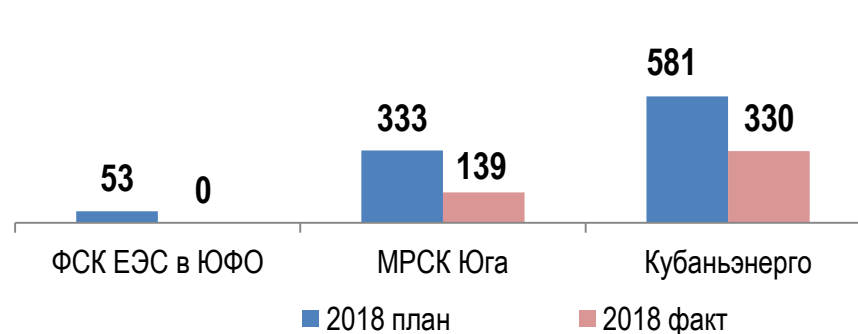


ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Ввод мощности, МВА



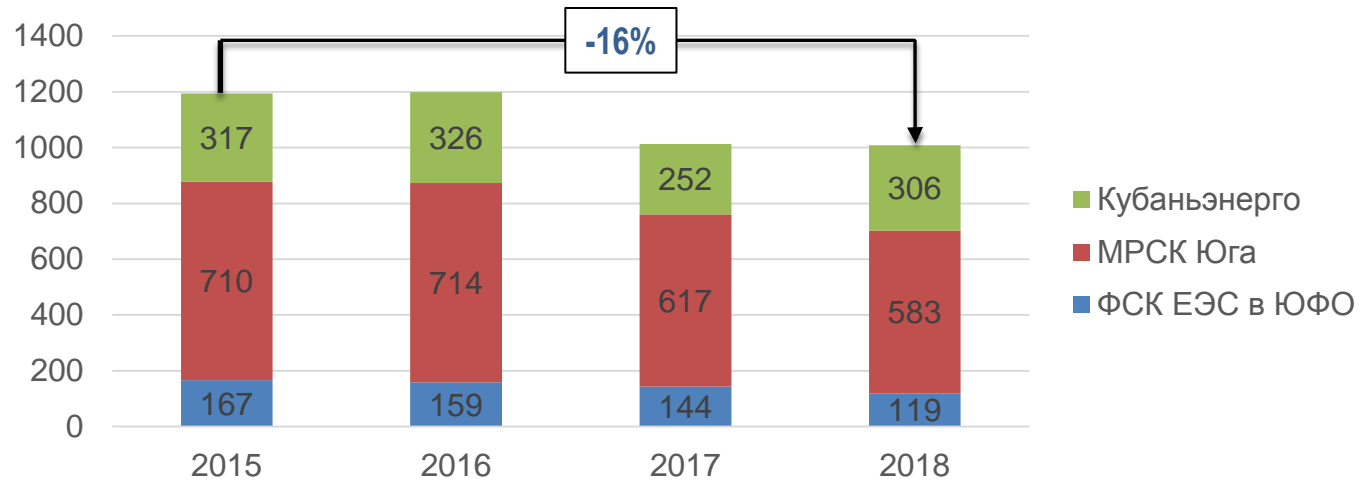
Ввод ЛЭП, км



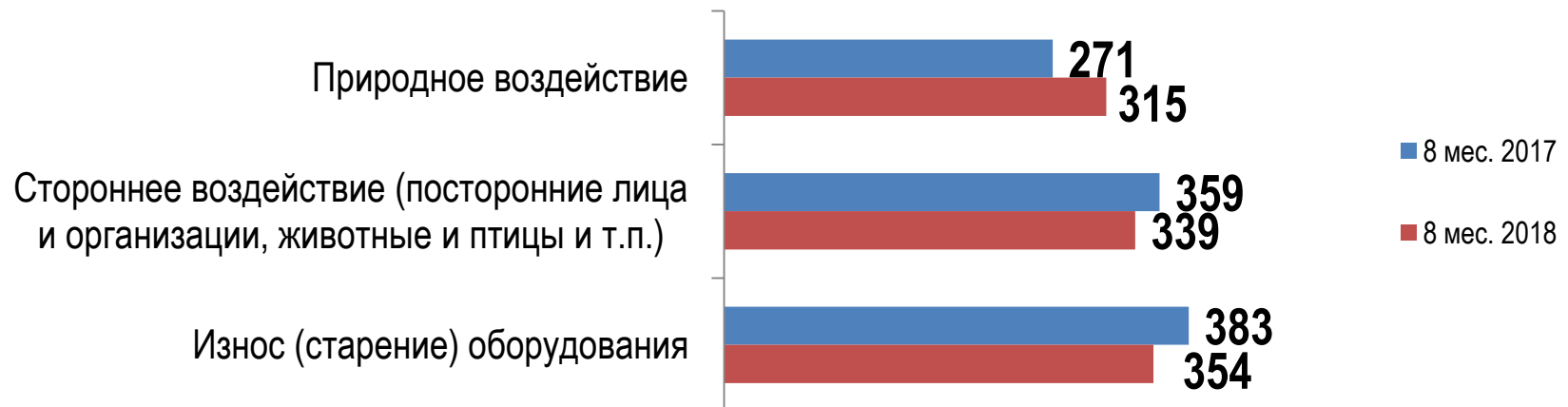
Завершение работ в соответствии с утверждённой инвестиционной программой запланировано на 4 квартал 2018 года

ДИНАМИКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ АВАРИЙНОСТИ

КОЛИЧЕСТВО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В СЕТИ 110 КВ И ВЫШЕ (январь-август)



ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (АВАРИЙ)





РЕГИОНЫ ВЫСОКИХ РИСКОВ НАРУШЕНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Приказом Минэнерго России от 28.11.2017 № 1125 к регионам с высокими рисками нарушения электроснабжения в период ОЗП 2018/2019 в зоне ответственности ПАО «ФСК ЕЭС» (МЭС Юга) в Южном ФО отнесены Республика Крым и г. Севастополь

Расширение ПС 500 кВ Ростовская (с установкой ШР 500 кВ)

Срок реализации по приказу: март 2018 г.

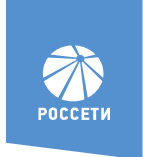
Выполнение мероприятий предусмотрено инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2020 годы.

Выполнение работ:

Объект поставлен под напряжение 28.03.2018.

С 31 мая по 2 июня электроустановка в полном объеме прошла успешное комплексное опробование





КОМПЛЕКС МЕРОПРИЯТИЙ, РЕАЛИЗУЕМЫХ В РАМКАХ ПОДГОТОВКИ К ОЗП 2018/2019 ГГ.

АВАРИЙНЫЙ РЕЗЕРВ УКОМПЛЕКТОВАН НА 100%

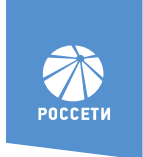
	Всего	ФСК ЕЭС	МРСК Юга	Кубаньэнерго
Опоры ВЛ (от 35 кВ)	277	197	35	45
Выключатели, шт. (от 35 кВ)	93	67	22	4
Силовые трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	50	16	29	5
Измерительные трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	540	430	85	25

НАЛИЧИЕ РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ ПИТАНИЯ (РИСЭ)

	2017 год		2018 год	
	Кол-во, шт.	МВт	Кол-во, шт.	МВт
ФСК ЕЭС	153	58	153	58
МРСК Юга	272	4,3	271	4,4
Кубаньэнерго	105	11,2	105	11,2
Всего	530	73,5	529	73,6

Общая мощность РИСЭ по сравнению с 2017 годом увеличилась на 0,1 МВт или 0,1%.

Норматив: один передвижной РИСЭ единичной мощностью не менее 30 кВт на каждые 1250 км обслуживаемых ЛЭП напряжением 0,4-20 кВ, но не менее одного РИСЭ в каждом РЭС



КОМПЛЕКС МЕРОПРИЯТИЙ, РЕАЛИЗУЕМЫХ В РАМКАХ ПОДГОТОВКИ К ОЗП 2018/2019 ГГ.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПРЕДПИСАНИЙ РОСТЕХНАДЗОРА

	Всего	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено в срок
ФСК ЕЭС	332	0	332	0
МРСК Юга	1 891	1 891	0	0
Кубаньэнерго	3 089	2 686	403	0

Не выполненные в срок мероприятия отсутствуют

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРОК МИНЭНЕРГО РОССИИ

	Всего	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено в срок
ФСК ЕЭС	390	386	4	0
МРСК Юга	351	347	4	0
Кубаньэнерго	716	591	125	0

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПРИКАЗА МИНЭНЕРГО от 22.11.2017 № 1098

Все поручения по Южному федеральному округу выполнены в установленные сроки



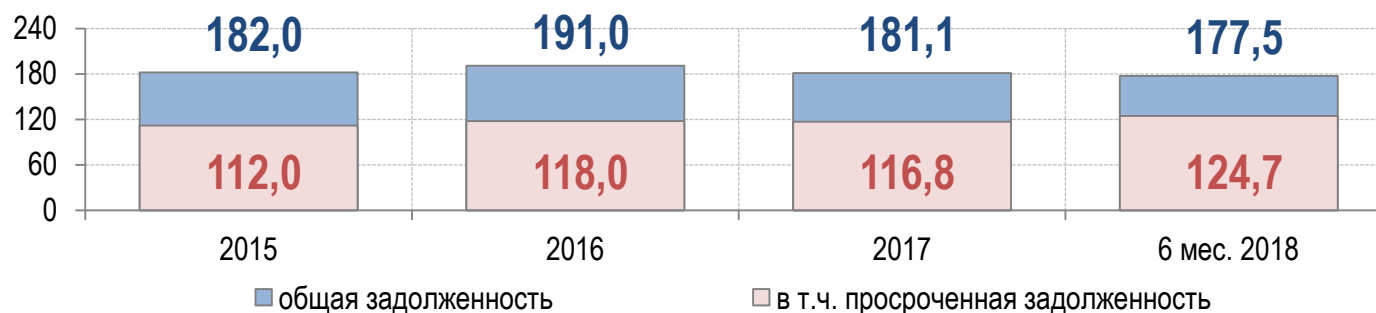
ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ОЦЕНКА ИНДЕКСА ГОТОВНОСТИ К РАБОТЕ В ОЗП 2018/2019

Предварительная оценка индекса готовности ДЗО ПАО «Россети» в ЮФО к работе в ОЗП 2018/2019 произведена в соответствии с **Правилами оценки готовности** субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и **Методикой проведения оценки готовности** субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (утв. ПП РФ от 10.05.2017 №543, приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233)

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ИНДЕКСА ГОТОВНОСТИ

ДЗО ПАО «Россети»	Индекс готовности субъекта	Системная надежность	Техническое состояние	Персонал	Противоаварийная и аварийно- восстановительная деятельность	Ремонтная деятельность	Передача электроэнергии
ФСК ЕЭС в ЮФО	1	1	0,99	1	1	0,97	1
МРСК Юга	1	1	1	1	1	1	1
Кубаньэнерго	1	1	1	1	1	1	1

ДИНАМИКА ЗАДОЛЖЕННОСТИ



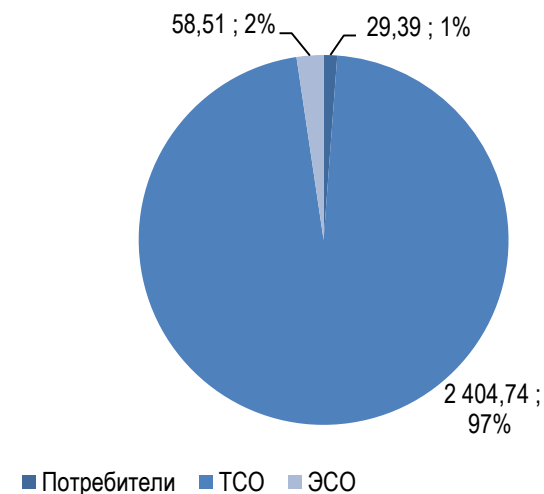
СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



УРОВЕНЬ И ИЗМЕНЕНИЕ ПРОСРОЧЕННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

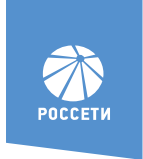


СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, МЛН. РУБ.



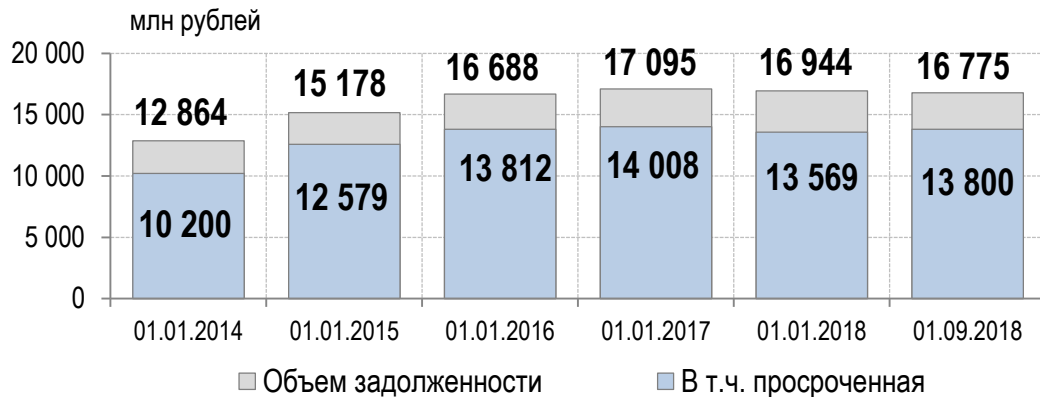
ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ

Субъект	Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2018, млн. рублей	Среднемесячное начисление, млн рублей	Просроченная ДЗ на 01.08.2018, млн рублей
Ростовская область	АО "Энергия"	1 672,81	39,64	2 334,21
Ростовская область	ООО "МеталлЭнергоресурс"	17,75	0,44	29,63
Краснодарский край и Республика Адыгея	ПАО "ТНС Энерго Кубань"	23,67	10,87	25,92
Волгоградская область	ООО "ЭСК "Лидер"	-	9,13	20,40
Волгоградская область	АО "ВТЗ"	-	27,20	18,72

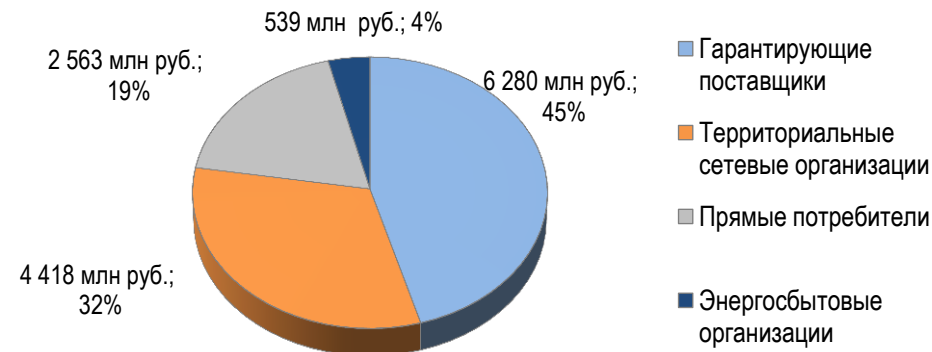


НЕПЛАТЕЖИ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПАО «МРСК ЮГА»

Динамика задолженности потребителей перед
ПАО «МРСК Юга» на 01.09.2018



Структура просроченной
дебиторской задолженности

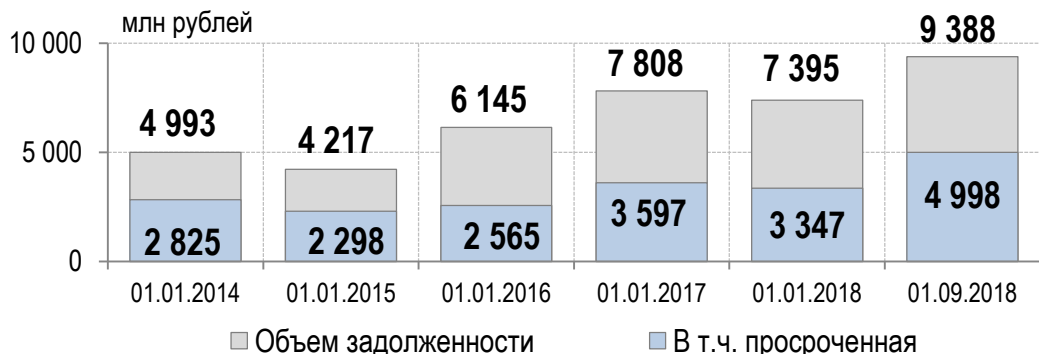


КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

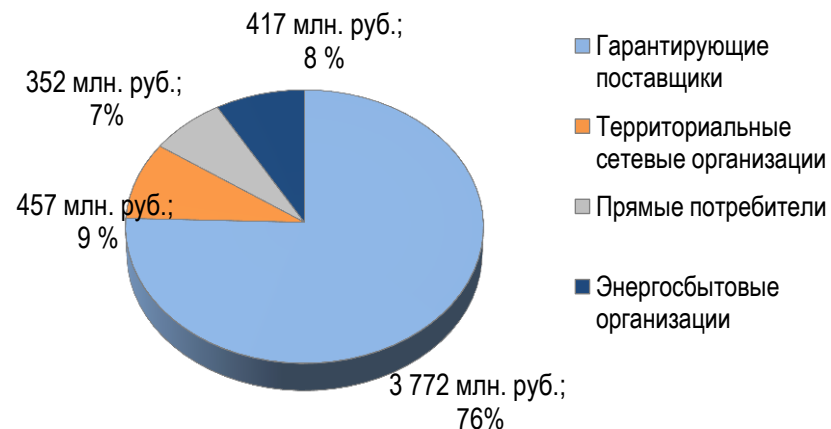
Регион РФ	Доля региона в общей сумме просроченной задолженности по ФО, %	Основные должники		Дебиторская задолженность, млн рублей	В т.ч. просроченная задолженность, млн рублей	Динамика просроченной задолженности за 8 мес. 2018 года	
		Наименование	Тип			млн рублей	%
Астраханская область	14%	ПАО «Астраханская энергосбытовая компания»	ГП	2 296,5	1 807,9	517,7	40
		Волгоградская область	70%	ПАО «Волгоградэнерго»	ГП	4 183,3	3 766,8
		МУПП «ВМЭС»	ТСО	3 666,4	3 474,0	-118,2	-3
		ВОАО «Химпром»	ПП	1 079,5	1 078,4	10,8	1
Ростовская область	9%	ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону»	ГП	1 591,6	565,6	35	6
		ООО «Донреко»	ПП	387,8	387,8	95	32

НЕПЛАТЕЖИ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПАО «КУБАНЬЭНЕРГО»

Динамика задолженности потребителей перед
ПАО «Кубаньэнерго» на 01.09.2018



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 мес. 2018 года	
	Наименование	Тип			млн рублей	%
Краснодарский край и Республика Адыгея	ТНС энерго Кубань, ПАО	ГП	5 447	3 112	1 408	83%
	НЭСК, АО	ГП	2 049	449	81	22%
	Майкопская ТЭЦ, ООО	ТСО	505	457	135	42%
	Предприятия банкроты					
	Оборонэнергосбыт, АО	ГП	211	211	-32	-13%
	Нижноватомэнергосбыт, ОАО	ЭСО	367	367	-31	-8%

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ