



ПОДГОТОВКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА ДЗО ПАО «РОССЕТИ»
В СЕВЕРО-ЗАПАДНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ
К ПРОХОЖДЕНИЮ ОСЕННЕ-ЗИМНЕГО ПЕРИОДА 2018/2019 ГОДОВ

31.08.2018

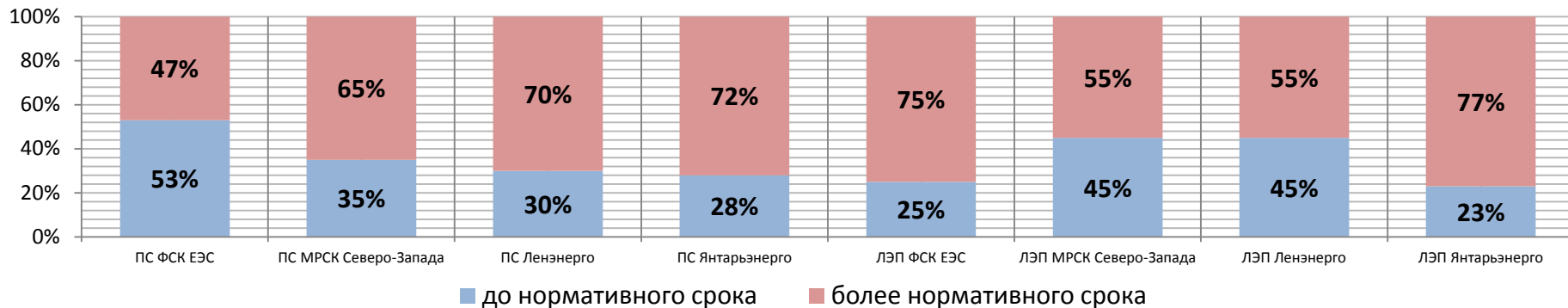


ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ И РЕСУРСЫ

Показатель	Всего в СЗФО	ФСК ЕЭС в СЗФО	МРСК Северо-Запада	Ленэнерго	Янтарьэнерго
Количество ПС, трансформаторная мощность	1 771 ПС 35-750 кВ 62 250 ТП 6-10 кВ 117 564 МВА	126 ПС 35-750 кВ 55 400 МВА	1 172 ПС 35-220 кВ 37 165 ТП 6-10 кВ 26 741 МВА	422 ПС 35-110 кВ 20 843 ТП 6-10 кВ 31 303 МВА	51 ПС 35-330 кВ 4 242 ТП 6-10 кВ 4 120 МВА
Протяженность ЛЭП (по трассе)	273 981 км ЛЭП 0,4-750 кВ	18 440 км ЛЭП 0,4-750 кВ	170 271 км ЛЭП 0,4-220 кВ	70 774 км ЛЭП 0,4-110 кВ	14 496 км ЛЭП 0,4-330 кВ
Численность производственного персонала, чел.	26 803	2 706	16 372	6 016	1 709
Автоспецтехника, ед.	7 820	689	5 006	1 634	491
Мобильные бригады, шт.	207	146	32	16	13
Ресурсы подрядных организаций:					
Численность персонала, чел.	1 426	299	367	695	68
Автоспецтехника, ед.	1 127	100	173	835	19

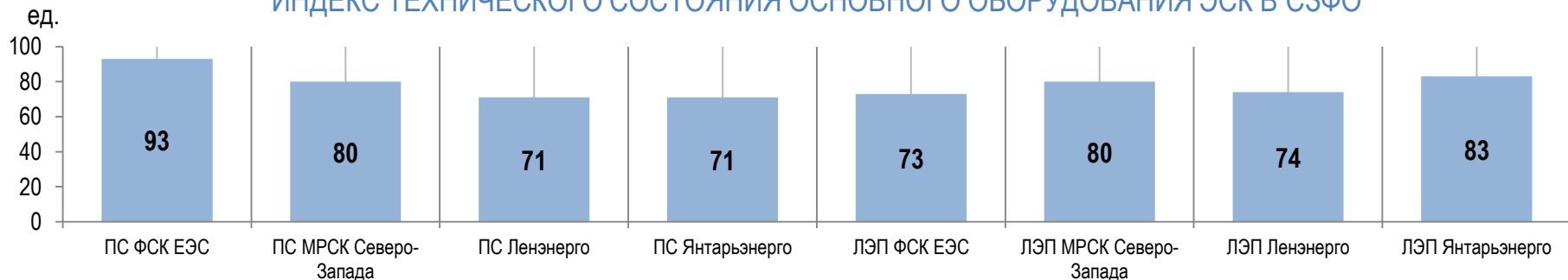


ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК В СЗФО



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 СЗФО



* 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 СЗФО	ФСК ЕЭС	МРСК Северо-Запада	Ленэнерго	Янтарьэнерго
Объем программы ТОиР 2017г., млн. руб.	7 519	1 054	3 748	3 131	346
Объем программы ТОиР 2018г., млн. руб.	8 471	1 476	4 126	3 294	359

2. ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ

ФСК ЕЭС

Наименование работ	Ед. изм.	План 2017	План 2018	Календарный план	Календарный факт	выполнение календарного плана	выполнение плана 2018
Расчистка трасс ВЛ	га	7 398	10 222	5 380	6 190	115%	61%
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	км	700	689	382	423	111%	61%
Ремонт силовых трансформаторов	шт.	317	314	200	203	101%	65%
Ремонт выключателей	шт.	591	582	373	385	104%	66%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	шт.	343	300	168	199	118%	66%

МРСК Северо-Запада

Наименование работ	Ед. изм.	План 2017	План 2018	Календарный план	Календарный факт	выполнение календарного плана	выполнение плана 2018
Расчистка трасс ВЛ	га	16 007	16 373	12 349	12 386	100%	76%
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	км	2 308	2 277	1 711	1 779	104%	78%
Ремонт силовых трансформаторов	шт.	338	991	599	624	104%	63%
Ремонт выключателей	шт.	1 544	2 244	1 730	1 800	104%	80%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	шт.	1 378	1 380	1 049	1 087	104%	79%

Ленэнерго

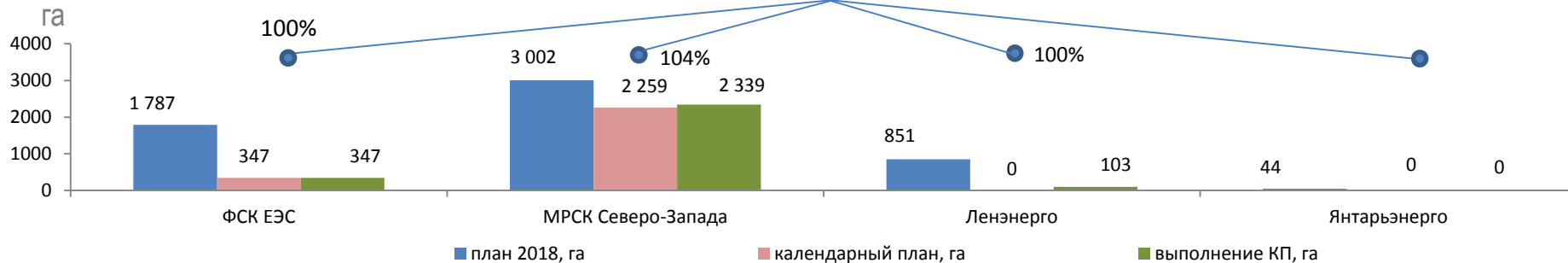
Наименование работ	Ед. изм.	План 2017	План 2018	Календарный план	Календарный факт	выполнение календарного плана	выполнение плана 2018
Расчистка трасс ВЛ	га	3 948	3 612	1 844	1 096	59%*	30%
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	км	1 099	1 049	629	781	124%	74%
Ремонт силовых трансформаторов	шт.	666	673	475	492	104%	73%
Ремонт выключателей	шт.	2 694	2 832	2 036	2 036	100%	72%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	шт.	737	587	374	447	120%	76%

Янтарьэнерго

Наименование работ	Ед. изм.	План 2017	План 2018	Календарный план	Календарный факт	выполнение календарного плана	выполнение плана 2018
Расчистка трасс ВЛ	га	202	23	164	164	100%	71%
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	км	158	169	104	107	103%	63%
Ремонт силовых трансформаторов	шт.	96	96	63	63	100%	66%
Ремонт выключателей	шт.	23	37	25	25	100%	68%
Ремонт ОД, КЗ, разъединителей	шт.	48	63	57	57	100%	90%

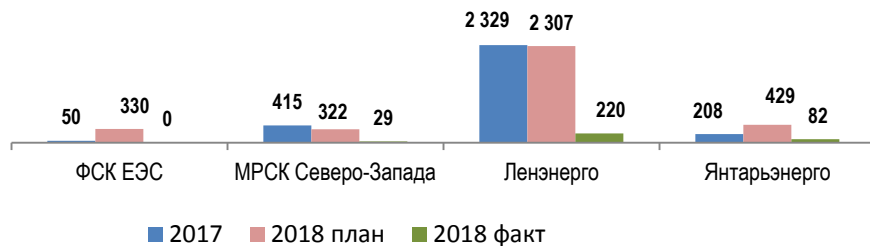


3. ПРОГРАММА РАСШИРЕНИЯ ПРОСЕК ВЛ

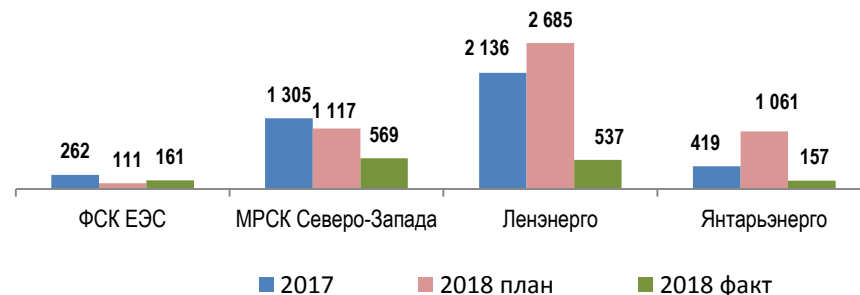


4. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

Ввод мощности, МВА



Ввод ЛЭП, км

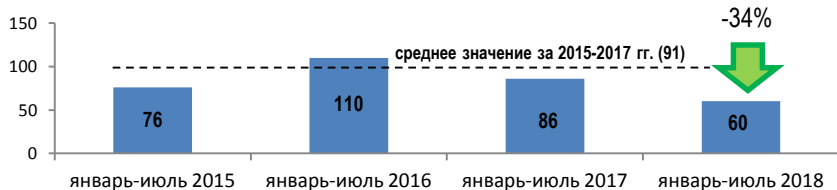


Постановка объектов под напряжение, в соответствии с утверждённой ИП, запланирована на 3-4 квартал 2018 года

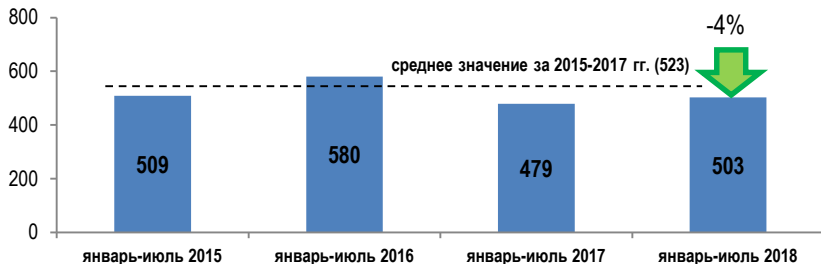


КОЛИЧЕСТВО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В СЕТИ 110 КВ И ВЫШЕ

ФСК ЕЭС в СЗФО

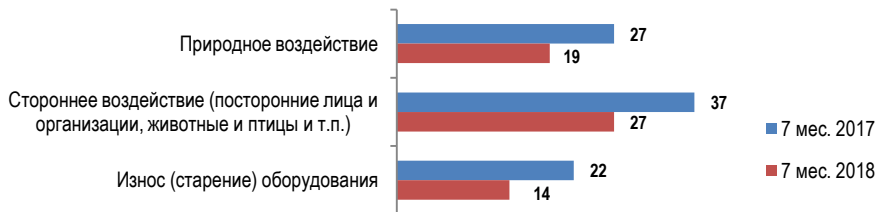


МРСК Северо-Запада

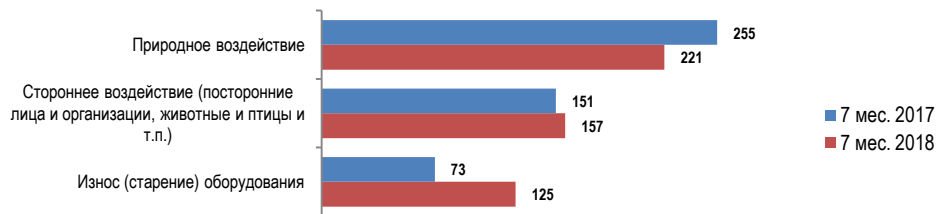


ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (АВАРИЙ)

ФСК ЕЭС в СЗФО



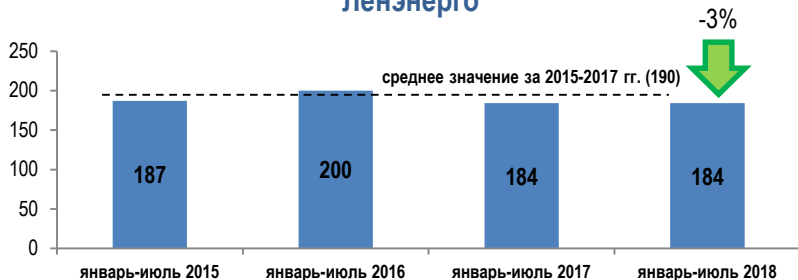
МРСК Северо-Запада



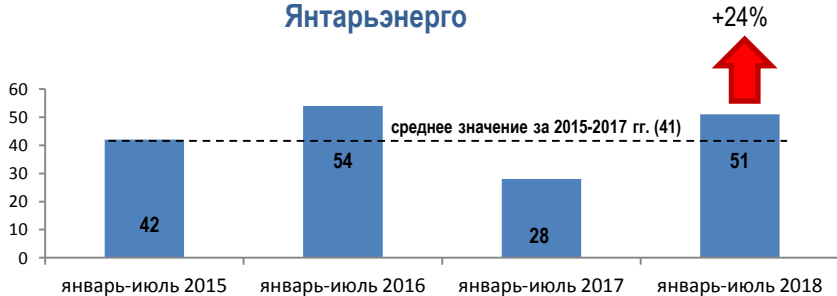


КОЛИЧЕСТВО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ В СЕТИ 110 КВ И ВЫШЕ

Ленэнерго

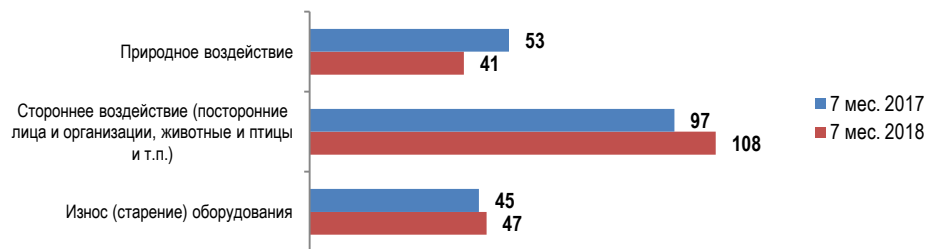


Янтарьэнерго

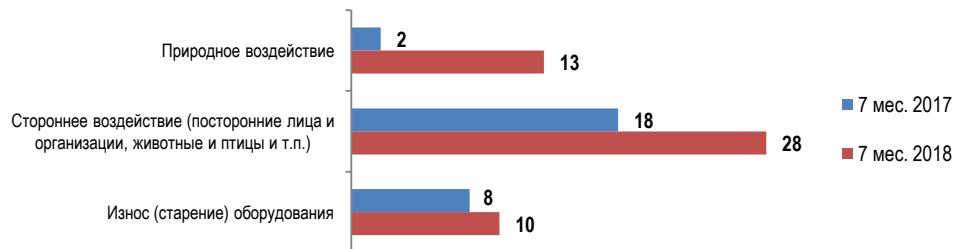


ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (АВАРИЙ)

Ленэнерго



Янтарьэнерго





ПРОТИВОАВАРИЙНЫЕ ТРЕНИРОВКИ, УЧЕНИЯ

Показатель	Всего в СЗФО	ФСК ЕЭС	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарьэнерго
Утверждение графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (план года / факт)*	14 / 0	4 / 0	7 / 0	2 / 0	1 / 0
Совместные учения с МЧС России, органами исполнительной власти местного самоуправления (план года / факт)**	21 / 10	7 / 0	7 / 4	6 / 6	1 / 0
Проведено ПА тренировок по вводу ГВО (план года / факт)**	447 / 236	91 / 10	163 / 87	188 / 136	5 / 3

* - графики аварийного ограничения (ГАО), в соответствии с требованиями Постановления Правительства от 04.05.2012 №442 и Приказа Минэнерго России от 06.06.2013 №290, будут утверждены до 20.09.2018.

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



АВАРИЙНЫЙ РЕЗЕРВ УКОМПЛЕКТОВАН НА 100%

	Всего в СЗФО	ФСК ЕЭС в СЗФО	МРСК Северо- Запада	Ленэнерго	Янтарьэнерго
Опоры ВЛ (от 35 кВ)	305	215	43	40	7
Выключатели, шт. (от 35 кВ)	86	44	18	20	4
Силовые трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	49	21	13	14	1
Измерительные трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	602	414	129	49	10

НАЛИЧИЕ РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ ПИТАНИЯ (РИСЭ)

	2017 год		2018 год	
	Кол-во, шт.	МВт	Кол-во, шт.	МВт
ФСК ЕЭС в СЗФО	117	28,6	117	28,6
МРСК Северо-Запада	238	40,9	259	41,8
Ленэнерго	224	15,1	278	15,6
Янтарьэнерго	41	1,1	41	1,1
Всего в СЗФО	620	85,7	695	87,1

Общее количество РИСЭ по сравнению с 2017 годом увеличилось на **75 шт.** или **12%** и на **1,4 МВт** или **2%**

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



ВЫПОЛНЕНИЕ ПРЕДПИСАНИЙ РОСТЕХНАДЗОРА

	Всего пунктов	Выполнено	Не подошел срок	Не выполнено в срок
ФСК ЕЭС в СЗФО	3 328	3 105	223	0
МРСК Северо-Запада	9 050	2 391	6 659	0
Ленэнерго	8 271	1 624	6 647	0
Янтарьэнерго	180	144	36	0

Невыполненные в срок мероприятия отсутствуют.

ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПРИКАЗА МИНЭНЕРГО от 22.11.2017 № 1098

Мероприятие	Ответственный	Срок	Текущее состояние
45.1. Завершить работы по восстановлению электромагнитной блокировки ОРУ 110 кВ на ПС 110 кВ О-54 Гусев	Янтарьэнерго	29.12.2017	Выполнено
45.2. Обеспечить выполнение в установленные сроки 18 противоаварийных мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий	Янтарьэнерго	29.12.2017	Выполнено
45.3. По результатам проведения в 2017 году технического освидетельствования оборудования, зданий и сооружений утвердить перечень мероприятий по устранению выявленных замечаний и обеспечить их исполнение в установленные сроки	Янтарьэнерго	29.12.2017	Выполнено



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
ФСК ЕЭС в СЗФО	615	602	13	0
МРСК Северо-Запада	962	924	38	0
Ленэнерго	894	806	88	0
Янтарьэнерго	279	266	13	0

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

Риски невыполнения мероприятий в 2018 году в установленные сроки отсутствуют.



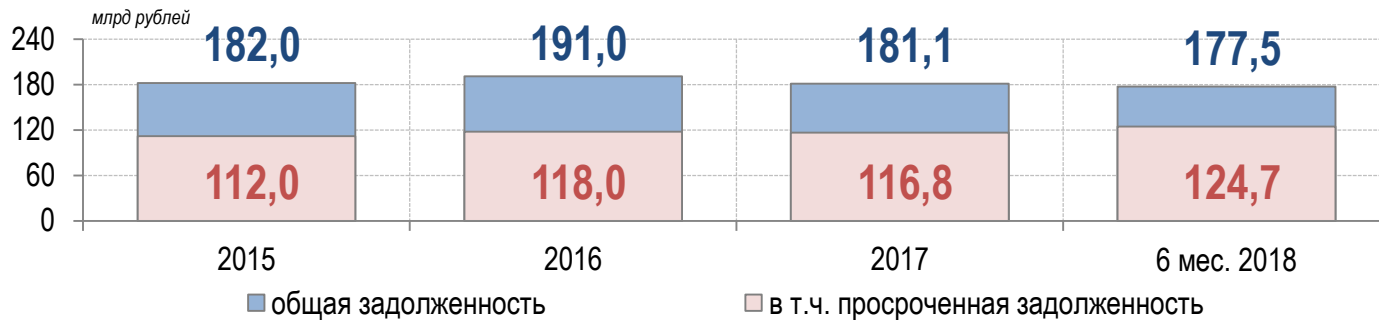
Предварительная оценка индекса готовности ДЗО ПАО «Россети» в СЗФО к работе в ОЗП 2018/2019 произведена в соответствии с **Правилами оценки готовности** субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и **Методикой проведения оценки готовности** субъектов электроэнергетики к работе в отопительный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

РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ИНДЕКСА ГОТОВНОСТИ , ВЫПОЛНЕННЫЕ ДЗО ПАО «РОССЕТИ» НА 20.08.2018:

ДЗО ПАО «Россети»	Индекс готовности объекта	Системная надежность	Техническое состояние	Персонал	Противоаварийная и аварийно- восстановительная деятельность	Ремонтная деятельность	Передача электроэнергии
ФСК ЕЭС в СЗФО	0,98	0,97	1	1	1	0,88	1
МРСК Северо-Запада	0,985	1	0,926	0,9997	1	1	0,988
Ленэнерго	0,952	0,849	1	1	1	0,957	1
Янтарьэнерго	0,998	0,99	1	1	1	1	1



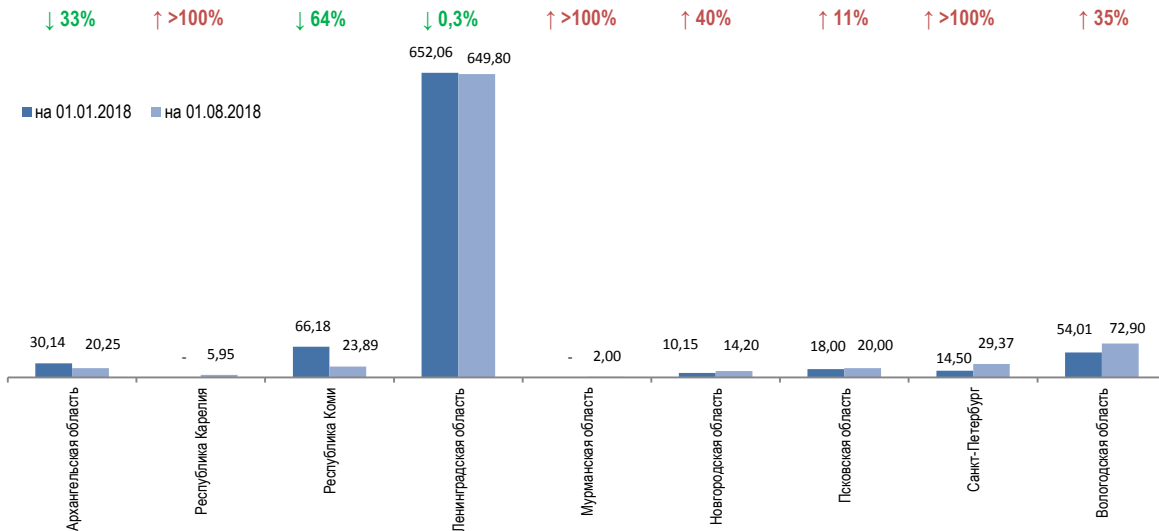
ДИНАМИКА ЗАДОЛЖЕННОСТИ



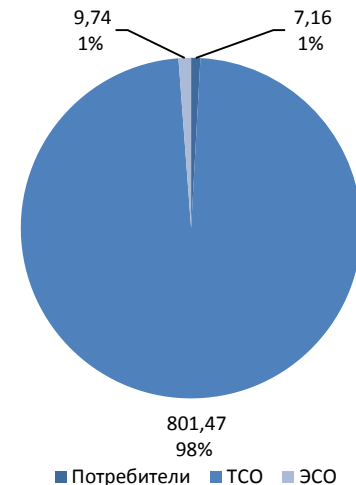
СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



УРОВЕНЬ И ИЗМЕНЕНИЕ ПРОСРОЧЕННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, МЛН. РУБ.

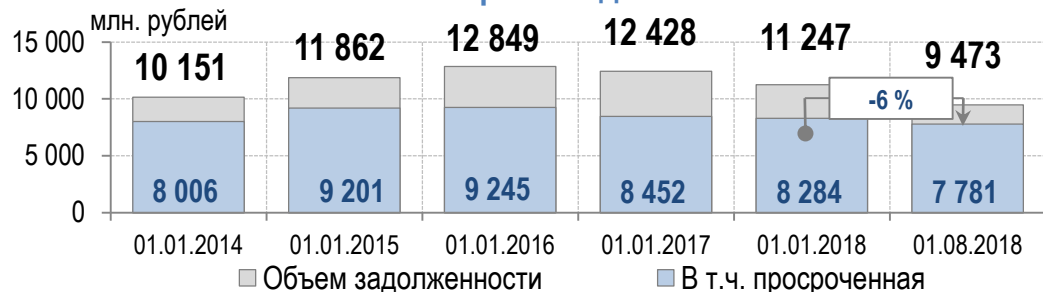


ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ

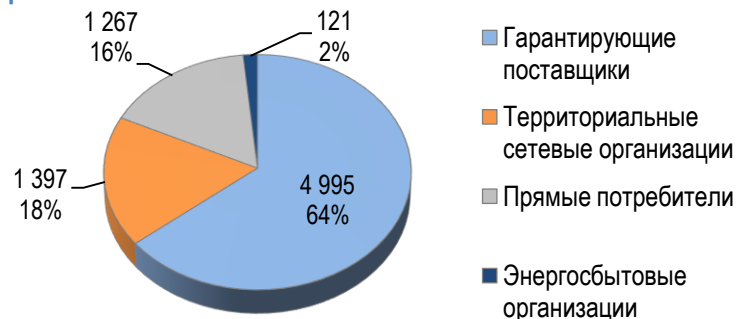
Субъект	Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2018, млн. руб.	Среднемесячное начисление, млн. руб.	Просроченная ДЗ на 01.07.2018, млн. руб.
Ленинградская область	ОАО "ОЭК"	643,99	-	643,99
Вологодская область	АО "ВОЛОГДАОБЛЭНЕРГО"	35,11	5,85	45,75
Санкт-Петербург	ОАО "ОЭК"	14,48	3,11	28,14
Вологодская область	МУП "Электросеть"	10,20	10,22	24,82
Республика Коми	АО "Оборонэнерго"	63,31	7,25	19,67



Динамика задолженности потребителей перед ПАО «МРСК Северо-Запада» на 01.08.2018



Структура просроченной дебиторской задолженности



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 7 мес. 2018 года	
		Наименование	Тип			млн руб.	%
Архангельская область	38%	ПАО «Архэнергосбыт»	ГП*	2 943	2 943	-75	-3%
Новгородская область	8%	ООО «ТНС энерго Великий Новгород»	ГП	774	642	+181	+39%
Вологодская область	5%	ПАО «Вологдаэнергосбыт»	ГП*	407	407	+173	+74%

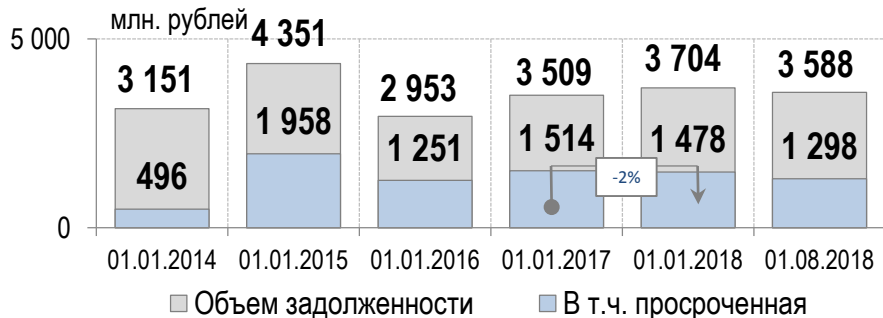
Предприятия-банкроты

Регион РФ	Доля региона в общей сумме просроченной задолженности по ФО, %	Наименование	Тип	Дебиторская задолженность, млн руб.	В т.ч. просроченная задолженность, млн руб.	Динамика просроченной задолженности за 7 мес. 2018 года (млн руб.)	Динамика просроченной задолженности за 7 мес. 2018 года (%)
Республика Карелия	6%	ООО «Сетевая компания «Тесла»	ТСО	442	442	0	0%
Республика Коми	5%	АО «Шахта «Инауголь»	ПП	369	369	0	0%
Новгородская область	4%	ОАО «Новгородоблэнергосбыт»	ГП*	344	344	-78	-18%
Мурманская область	4%	ОАО «Колээнергосбыт»	ГП*	325	325	0	0%

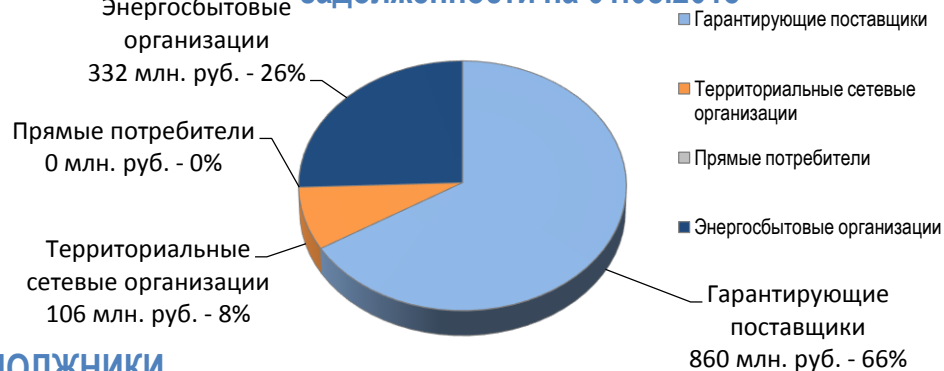
Примечание: * - лишен статуса ГП



Динамика задолженности потребителей перед Ленэнерго на 01.08.2018



Структура просроченной дебиторской задолженности на 01.08.2018



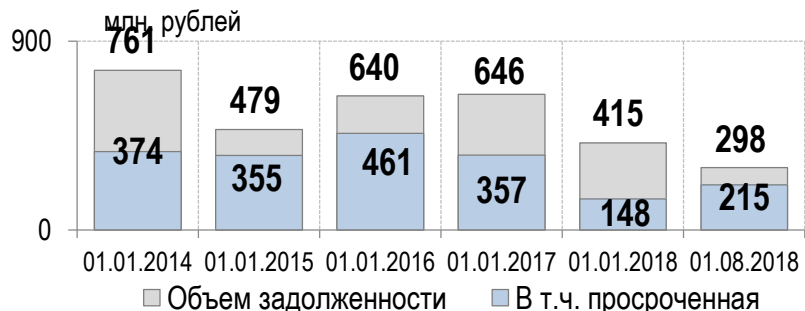
КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

Регион РФ	Доля региона в общей сумме просроченной задолженности по ФО, %	Основные должники		Дебиторская задолженность на 01.08.2018, млн. руб.	В т.ч. Просроченная задолженность на 01.08.2018, млн. руб.	Динамика просроченной задолженности за 7 мес. 2018 года	
		Наименование	Тип			млн руб.	%
г. Санкт-Петербург	56%	АО «Оборонэнергобыт»	ГП	496	496	-15	-3%
		АО «КировТЭК»*	ТСО	108	106	-70	-40%
		АО «ЭСК "Кировского завода»*	ЭСО	134	88	-77	-47%
Ленинградская область	44%	АО «Оборонэнергобыт»	ГП	364	364	-13	-3%
		ООО «Русэнергоресурс»	ЭСО	182	172	49	40%
Предприятия - банкроты							
г. Санкт-Петербург	0,2%	ООО «ЭнергоХолдинг»	ЭСО	3	3	0	0%
Ленинградская область	0,0%	ООО «Выборгская лесопромышленная корпорация»	ПП	13	0	0	0%

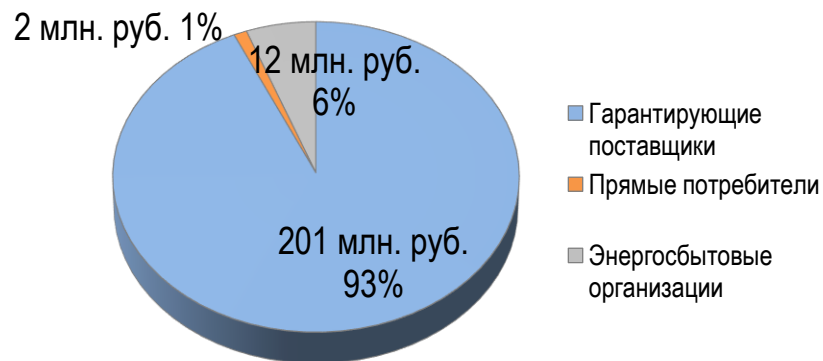
*просроченная задолженность АО «КировТЭК» и АО «ЭСК «Кировского завода» является реструктуризированной, со сроком погашения до 20.09.2018



Динамика задолженности потребителей перед Янтарьэнерго на 01.08.2018



Структура просроченной дебиторской задолженности



КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

Регион РФ	Доля региона в общей сумме просроченной задолженности по ФО, %	Основные должники		Дебиторская задолженность на 01.08.2018, млн руб.	В т.ч. Просроченная задолженность, млн руб.	Динамика просроченной задолженности за 7 мес. 2017 года	
		Наименование	Тип			млн руб.	%
Калининградская обл	69%	АО "Оборонэнергосбыт (договор раст оргнут с 01.01.2017)	ГП	148	148		
Предприятия - банкроты							

СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

