



РОССЕТИ

**ПОДГОТОВКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА
ГК «РОССЕТИ» В СЕВЕРО-КАВКАЗСКОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ
К РАБОТЕ В ОСЕННЕ-ЗИМНИЙ ПЕРИОД 2019/2020 ГОДОВ**

Сентябрь 2019

WWW.ROSSETI.RU



РОССЕТИ

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ В СЕВЕРО-КАВКАЗСКОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ



6

субъектов РФ – присутствие ГК Россети в Северо-Кавказском ФО

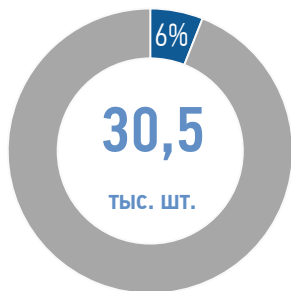


РОССЕТИ
ФСК ЕЭС



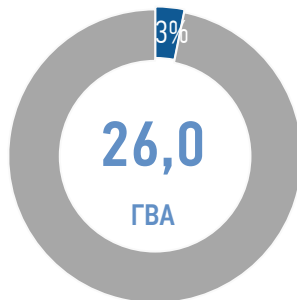
РОССЕТИ
СЕВЕРНЫЙ КАВКАЗ

Количество подстанций



* доля от общего количества в ГК Россети

Трансформаторная мощность



Протяженность линий электропередачи



13,6
тыс. чел.

численность
производственного
персонала



63
шт.

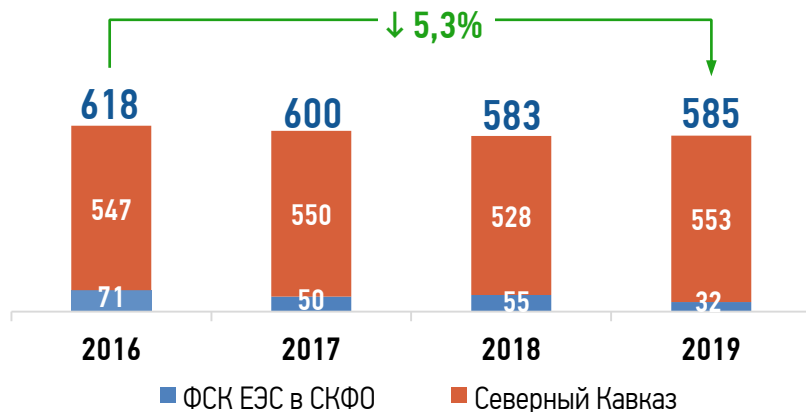
мобильные
бригады



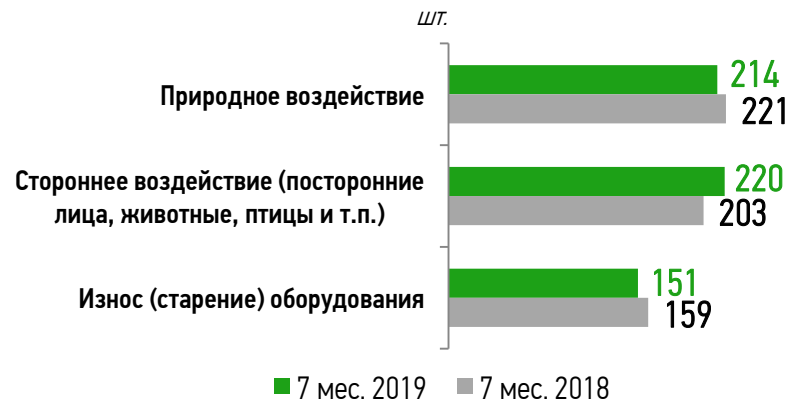
2,9
тыс. шт.

единиц
спецтехники

Количество технологических нарушений в сети 110 кВ и выше (январь-июль), шт.



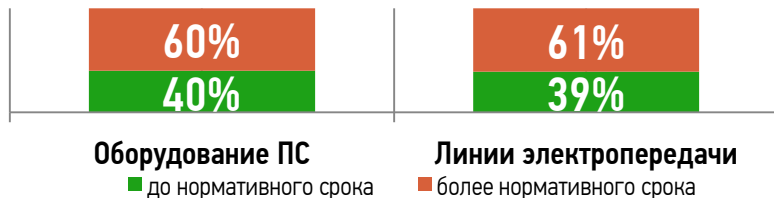
Основные причины технологических нарушений (аварий), шт.



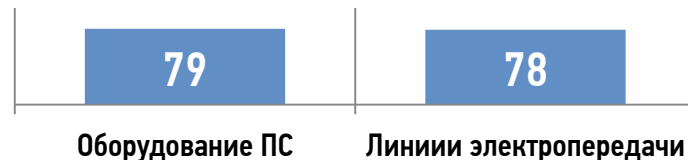
За 7 месяцев 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года зафиксирован рост количества технологических нарушений в сети 110 кВ и выше по причинам стороннего воздействия



Возрастная структура парка оборудования



Индекс технического состояния



Программа ТОиР (в 2019 году составила 2,27 млрд рублей)

Наименование работ	План 2019
Расчистка трасс ВЛ	893 га
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	3 791 км
Ремонт силовых трансформаторов 35 кВ и выше	21 шт.
Ремонт коммутационных аппаратов 35 кВ и выше	550 шт.

Выполнение предписаний

Контролирующий ФОИВ	Всего	Выполнено	Не подошел срок
Ростехнадзор	14 792	878	13 914
Минэнерго России	672	612	60

Все предписания выполняются в установленные сроки



По состоянию на 01 сентября программа ТОиР выполнена на 83%. Завершение работ по основной номенклатуре оборудования запланировано до 01.10.2019



Укомплектованность ресурсами для проведения АВР

Наименование	Количество, шт.
Опоры ВЛ*	35
Выключатели*	25
Силовые трансформаторы*	11
Измерительные трансформаторы*	38

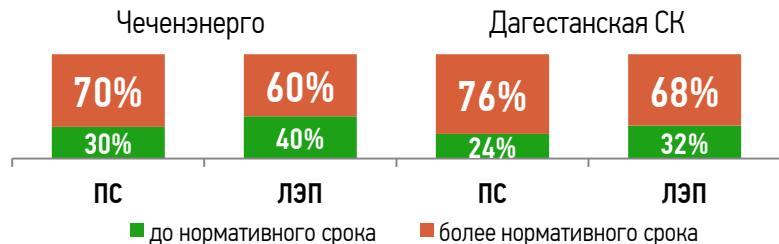
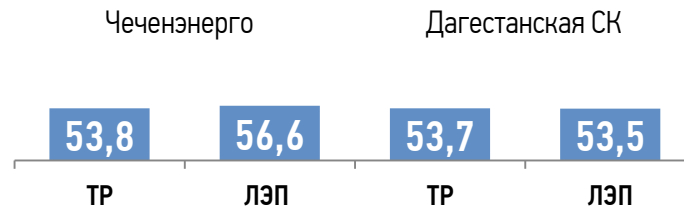
* 35 кВ и выше



Наличие РИСЭ (30 кВт и более)

Наименование Д30	Количество, шт	
	Передвижн./ стационарные	Мощность, МВт Передвижн./ стационарные
ФСК ЕЭС	0/27	0/5,8
Северный Кавказ	9/8	0,6/0,7
ВСЕГО	9/35	0,6/6,5

*

**Возрастная структура парка оборудования****Индекс технического состояния (средний)****Укомплектованность ресурсами для проведения АВР, шт.**

Наименование	Количество, шт.
Опоры ВЛ*	1
Выключатели*	3
Силовые трансформаторы*	1
Измерительные трансформаторы*	12

* 35 кВ и выше

Наличие РИСЭ (30 кВт и более)

Наименование УО	Количество, шт.	
	Передвижн./ стационарные	Мощность, кВт
Чеченэнерго	4/0	170/0
Дагестанская СК	0/1	0/100

Норматив: один передвижной РИСЭ единичной мощностью не менее 30 кВт на каждые 1 250 км обслуживаемых ЛЭП напряжением 0,4-10 кВ, но не менее одного РИСЭ в каждом РЭС



Необходима реализация масштабной программы по снижению рисков нарушения электроснабжения потребителей в ОЗП

**РОССЕТИ****ПРОГРАММЫ МОДЕРНИЗАЦИИ И ПОВЫШЕНИЯ НАДЕЖНОСТИ
АО «ЧЕЧЕНЭНЕРГО» И АО «ДАГЕСТАНСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ПАО «Россети» определен перечень работ и мероприятий, реализация которых позволит повысить надежность электроснабжения потребителей электрической энергии на территории Чеченской Республики и Республики Дагестан. Для сокращения рисков технологических нарушений в осенне-зимний период 2019/2020 гг. необходима реализация следующих первоочередных мероприятий:

Наименование мероприятия	Затраты млн. руб.	
	Чеченэнерго	Дагестанская СК
Закупка материалов, инструмента и приспособлений для реализации дополнительных мероприятий по ТОиР	122	
Пополнение аварийного запаса	156	
Закупка резервных источников электроснабжения	13	
Закупка авто-спецтехники	330	
Закупка спецодежды для персонала	57	
Техническое обслуживание и ремонт (ТОиР)		1 664,56
ИТОГО:	678	1 664,56

**Закупка спецтехники
для Россети СК**



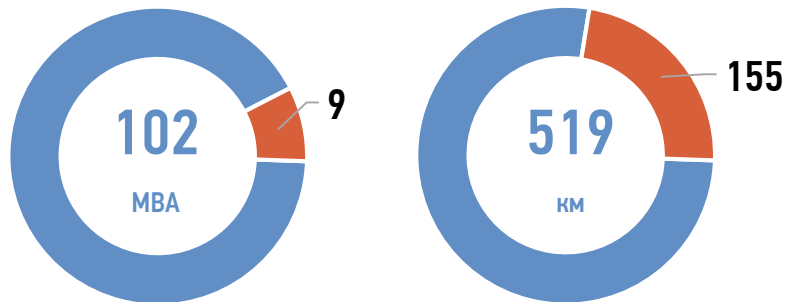
170 единиц

на сумму 312 млн руб.



Просим Минэнерго России поддержать оказание финансовой поддержки со стороны ПАО «Россети» на реализацию первоочередных мероприятий по сокращению рисков технологических нарушений в осенне-зимний период 2019/2020 гг.

Ввод мощностей



Расширение просек ВЛ

В СЕВЕРО-КАВКАЗСКОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ
НЕ ТРЕБУЕТСЯ

Основные инвестиционные проекты

- Строительство ВЛ 330 кВ Артем – Дербент (ФСК ЕЭС)
- Техперевооружение ПС 110 кВ Головная для тех. присоединения Усть-Джегутинской МГЭС (Северный Кавказ)
- Строительство ВЛ 110 кВ Плиево-Новая – ЗКРП (Северный Кавказ)
- Строительство ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ЗКРП (Северный Кавказ)



В соответствии с утвержденными инвестиционными программами основной объем ввода оборудования в работу запланирован на 4 квартал 2019 года



РОССЕТИ РЕГИОНЫ С ВЫСОКИМИ РИСКАМИ НАРУШЕНИЯ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

Приказом Минэнерго России от 28.11.2017 №1125 (в редакции приказа Минэнерго России от 30.08.2018 № 719) к регионам с высокими рисками нарушения электроснабжения в СКФО отнесена Дагестанская энергосистема.

Строительство и ввод в работу ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с ПС 500 кВ Моздок (668 МВА, 265 км)

Срок реализации по приказу: декабрь 2019 г.



Выполняется СМР по линейной и подстанционной части

Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 330 кВ Артем

Срок реализации по приказу: декабрь 2020 г.



Проведена закупка на поставку АТ. Ведутся ТЗП на СМР



Мероприятия по снижению рисков нарушения электроснабжения, предусмотренные приказом Минэнерго России от 28.11.2017 №1125, выполняются в установленные сроки



Результаты расчета индекса готовности

по данным на 30.06.2019

ДЗО ПАО «Россети»	Индекс готовности субъекта	Системная надежность	Техническое состояние	Персонал	Противоаварийная и аварийно- восстановительная деятельность	Ремонтная деятельность	Передача электроэнергии
ФСК ЕЭС	0,99	1	1	1	1	1	1
Северный Кавказ	0,97	0,98	0,97	1	1	0,88	1
Чеченэнерго	0,83	0,88	0,92	1	0,81	0,48	0,89
Дагестанская СК	0,95	0,96	0,92	1	1	0,93	0,88

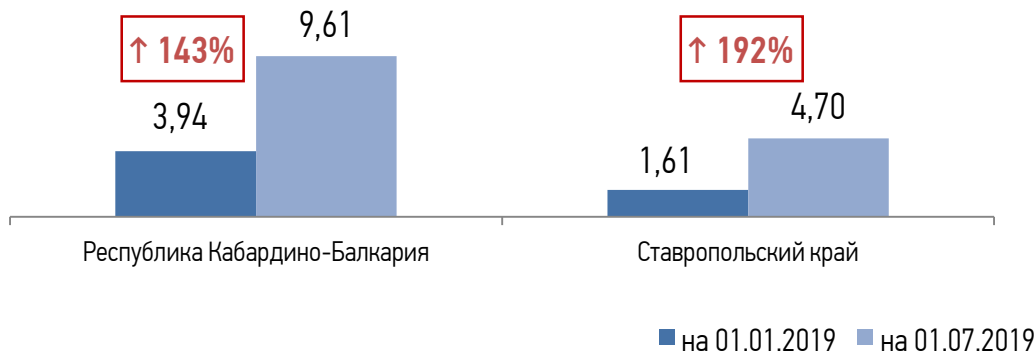
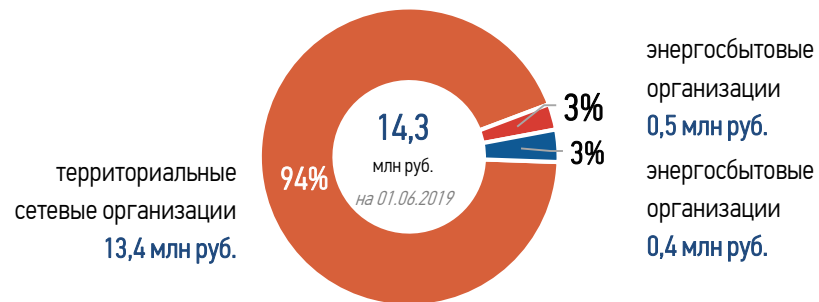
Оценка индекса готовности произведена в соответствии Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон (утв. приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233)



До 30 сентября все объекты оценки будут приведены в соответствие условиям готовности («Готов с условиями», «Готов»)



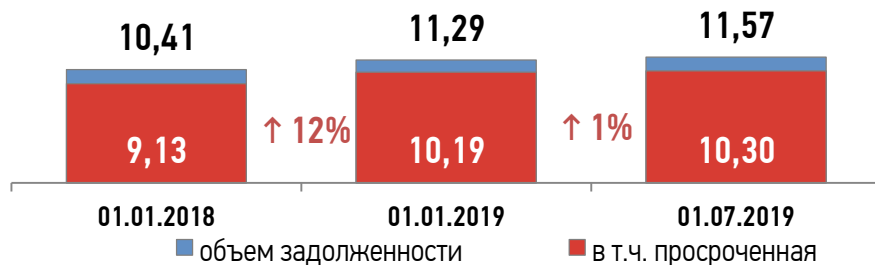
Невыполненные показатели	Описание
Отсутствие длительного (более 25 суток) аварийного ремонта основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного периода	Выведены по аварийной заявке БСК-1, 2 на ПС 110 кВ Курчалой и ПС 110 кВ Гудермес - сити с 31.01.2019 по 30.09.2019. АВР будут завершены в срок до 30.09.2019.
Выполнение заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики	Работы по настройке устройств РЗА по заданию Северокавказского РДУ будут завершены 10.09.2019. <ul style="list-style-type: none">• АПВ в составе автоматики ЛЭП 110 кВ ПС 110 кВ ГРП-110, ПС 110 кВ Ищерская, ПС 110 кВ Ойсунгур;• 2 терминала защит, АПВ и УРОВ ВЛ 110 кВ Гудермес-Тяговая – Ойсунгур (Л-144) на ПС 110 кВ Ойсунгур;• 2 терминала защит, АПВ и УРОВ ВЛ 110 кВ Кизляр-1 – Каргалиновская (Л-148) на ПС 110 кВ Каргалиновская.

Уровень и изменение просроченной задолженности, млн руб.

Структура просроченной задолженности

Основные должники

Субъект РФ	Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2019, млн руб.	Среднемесячное начисление, млн руб.	Просроченная ДЗ на 01.07.2019, млн руб.
Ставропольский край	МУП «Электросетевая компания»	1,00	2,12	4,11
	ООО «КЭУК»	0,55	0,62	0,58
Республика Кабардино-Балкария	АО «ГЭС»	2,71	0,41	4,85
	ООО «Промэлектросеть»	0,72	0,55	3,90
	АО «Прохладенский завод полупроводниковых приборов»	0,51	0,03	0,45



Динамика задолженности потребителей, млрд руб.

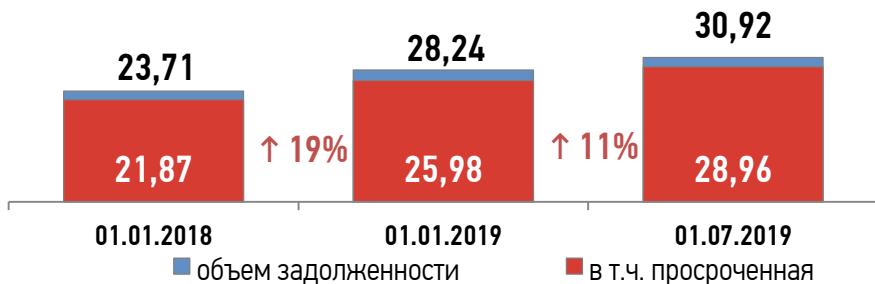


Структура просроченной дебиторской задолженности





Динамика дебиторской задолженности потребителей перед ГП ДЗО ПАО «Россети», млрд руб.



Структура дебиторской задолженности ГП ДЗО ПАО «Россети»

