



РОССЕТИ

**О ТЕХНИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ОСНОВНОГО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ АМУРСКОГО ПМЭС
О ДИНАМИКЕ ЧАСТОТЫ И ДЛИТЕЛЬНОСТИ НАРУШЕНИЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ
ПАО «МРСК СИБИРИ» - «ЧИТАЭНЕРГО»
О ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ ПРИРОДНЫХ ПОЖАРОВ НА ТЕРРИТОРИИ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ
19-20.04.2019**

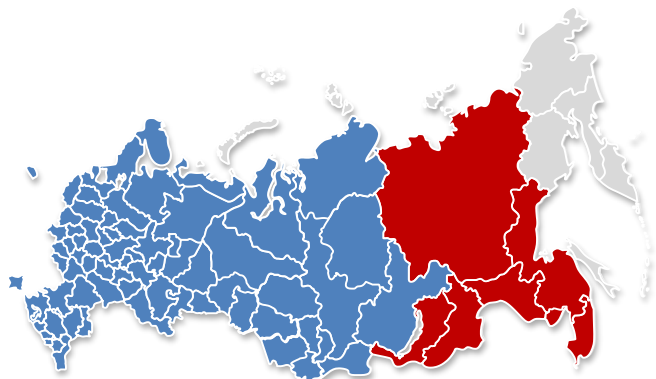
Алюшенко Игорь Дмитриевич

Июль 2019

WWW.ROSSETI.RU



РОССЕТИ ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТОВ В ДАЛЬНЕВОСТОЧНОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ



7

субъектов РФ – присутствие ГК Россети в Дальневосточном ФО



РОССЕТИ
ФСК ЕЭС



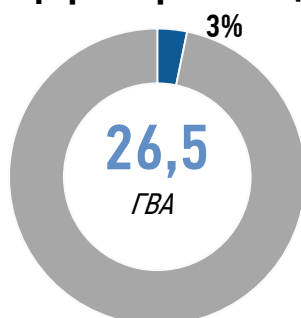
РОССЕТИ
СИБИРЬ

Количество подстанций

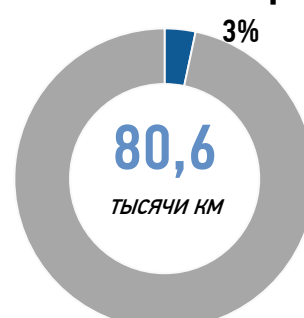


* доля от общего количества в ГК Россети

Трансформаторная мощность



Протяженность линий электропередачи



6,4

тысяч чел

численность
производственного
персонала



140

штук

мобильных
бригад

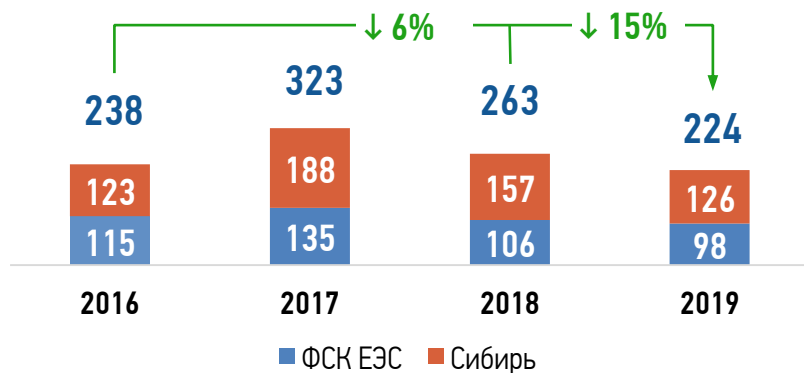


1,5

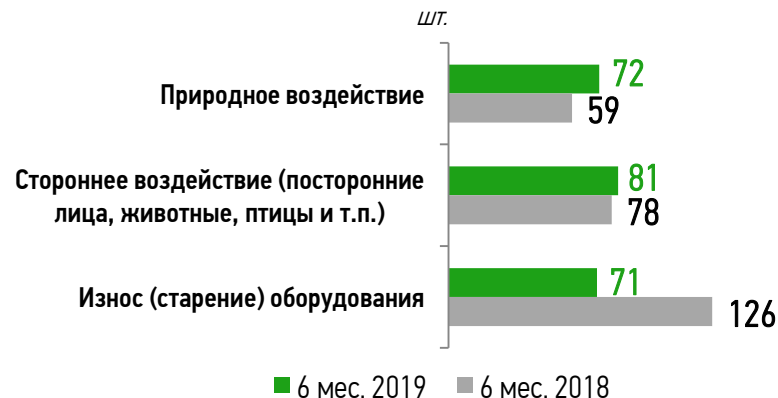
тысяч штук

единиц
спецтехники

Количество технологических нарушений в сети 110 кВ и выше (январь-июнь)



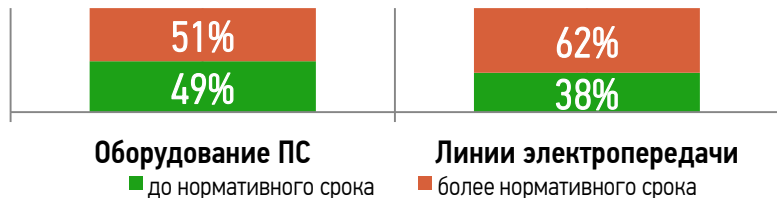
Основные причины технологических нарушений (аварий)



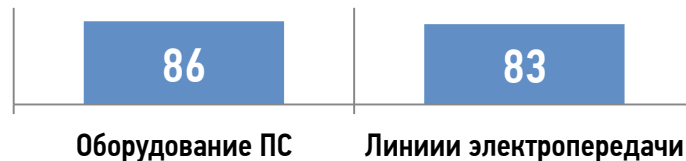
В 1 полугодии 2019 года в сравнении с аналогичным периодом 2018 года отмечено снижение количества технологических нарушений в сети 110 кВ и выше по причине износа оборудования



Возрастная структура парка оборудования



Индекс технического состояния



Программа ТОиР в 2019 году составила 3,29 млрд рублей

Наименование работ	План 2019
Расчистка трасс ВЛ	13 665 (-2 416*) га
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	1 330 (+282*) км
Ремонт силовых трансформаторов 35 кВ и выше	39 (-8*) шт.
Ремонт коммутационных аппаратов 35 кВ и выше	1 024 (+62*) шт.

* изменение к 2018 году

Выполнение предписаний

Контролирующий ФОИВ	Всего	Выполнено	Не подошел срок
Ростехнадзор	4 472	3 381	1 091
Минэнерго России	1 249	1 117	132
Всего	5 721	4 498 (79%)	1 223

Все предписания выполняются в установленные сроки

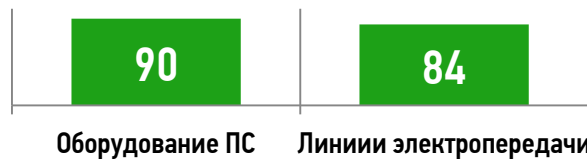


По состоянию на 15 июля программа ТОиР выполнена на 63%. Завершение работ по основной номенклатуре оборудования запланировано до 01.10.2019



РОССЕТИ О ТЕХНИЧЕСКОМ СОСТОЯНИИ ОБЪЕКТОВ АМУРСКОГО ПМЭС

Индекс технического состояния

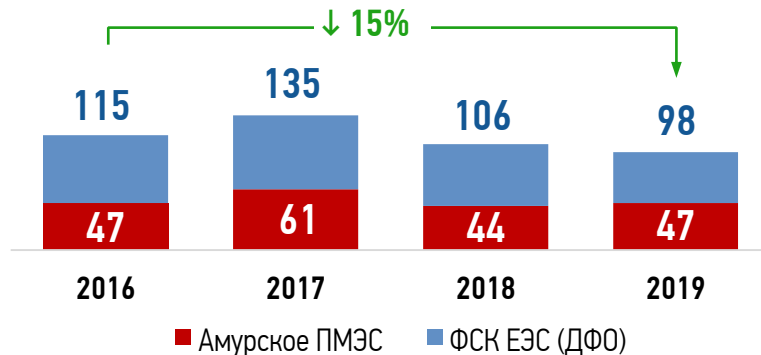


Объем программы ТОиР:
2019 г. – 659,5 млн рублей

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

Замечания по техническому состоянию оборудования по итогам проверки Минэнерго России

Объект	ИТС	Мероприятия, сроки
ПС 220 кВ Белогорская, АТ-1	50	Трансформатор выведен в ремонт для замены вводов и устранения выявленных дефектов в период 22-30.07.2019
ПС 500 кВ Амурская, АТ-1 ф.С	50	Трансформатор выведен в средний ремонт в период 17-31.07.2019.
ВЛ 220 кВ Амурская – Благовещенская № 2	24	Запланированы работы до 30.09.2019: <ul style="list-style-type: none"> расчистка трассы ВЛ (279,2 га) капитальный ремонт ВЛ (7,5 км)
ВЛ 220 кВ Благовещенск – Варваровка	66	
ВЛ 220 кВ Завитая – Варваровка	48	



Рост числа аварий (7 аварий) в 2019 году обусловлен принятием объектов АО «ДВУЭК» по договору мены от 26.12.2018

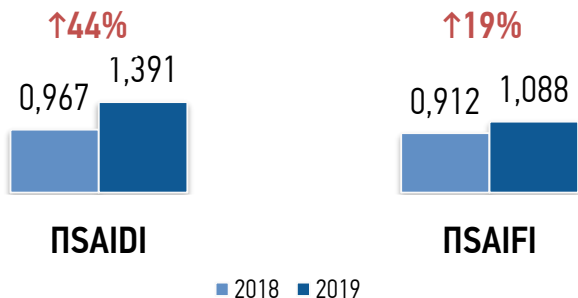


Комиссией Минэнерго России подтверждено хорошее и очень хорошее состояние основного оборудования Амурского ПМЭС. Выявленные недостатки будут устранены до наступления отопительного сезона 2019/2020 гг.



РОССЕТИ ЧАСТОТА И ДЛИТЕЛЬНОСТЬ НАРУШЕНИЙ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ В ФИЛИАЛЕ ПАО «МРСК СИБИРИ» – «ЧИТАЭНЕРГО»

Динамика частоты и длительности перерывов электроснабжения потребителей за 6 месяцев



Причиной роста показателей Psaidi, Psaifi стало отключение 19.03.2019 двухцепной ВЛ 110 кВ Читинская ТЭЦ-1 – Заречная I,II цепь с отпайками с обесточиванием **50 332 точек поставки потребителей услуг и суммарной длительностью 2,25 часа**

Показатель уровня надежности Пп

0,0224 плановое значение, установленное РЭК на 2019 год

0,0075 фактическое значение за 1 полугодие 2019 года



Читаэнерго обеспечивает выполнение установленных РЭК показателей надежности

Программы повышения надежности (557 млн рублей)

Наименование работ	План 2019
Расчистка трасс ВЛ	1 015 га
Расширение просек	125 га
Замена дефектных опор ВЛ 0,4-110 кВ	4 640 шт.
Замена изоляторов на ВЛ	2 874 шт.
Замена провода на СИП 0,4-20	84,71 км
Ремонт трансформаторов ТП	176 шт.



Разработанные мероприятия позволяют обеспечить готовность «Читаэнерго» к работе в отопительный сезон 2019-2020 гг.



РОССЕТИ ПРИРОДНЫЕ ПОЖАРЫ НА ТЕРРИТОРИИ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ 19-20.04.2019

По сообщению ГУ МЧС в Забайкальском крае в результате степных пожаров 19-20.04.2019 пострадало **17** населенных пунктов в **8** муниципальных районах. Огнем уничтожены **107** домов.

Повреждения:

767 опор ВЛ 0,4 – 10 кВ

Восстановлено:

695 опор ВЛ 0,4 – 10 кВ

**Не восстановлены после пожаров дома в двух населенных пунктах:
с. Усть-Ималка и с. Шара**



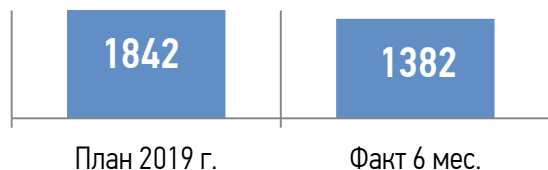
Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей при проведении работ по изоляции участков сети, находящихся в очагах пожаров, составила **2** часа **6** минут



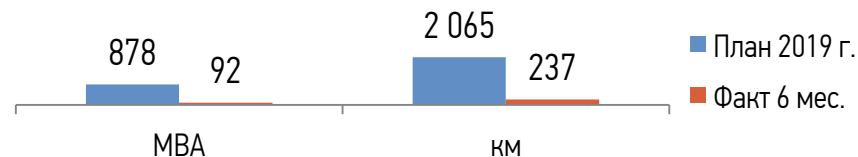
По состоянию на 15.07.2019 аварийный запас в РЭС Читаэнерго восстановлен и укомплектован на 100%

Инвестиционная программа

Расширение просек ВЛ, га



Ввод мощностей



Основные инвестиционные проекты

- Реконструкция ПС 220 кВ НПС-11 с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА (МЭС Востока, выполнено)
- Реконструкция ПС 110 кВ Верхняя Давенда с расширением ОРУ-110 кВ на одну линейную ячейку (МРСК Сибири)
- Строительство ПС 110 кВ Наседкино, ВЛ 110 кВ Верхняя Давенда – Наседкино (МРСК Сибири)



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



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 Дальневосточном федеральном округе отнесена **Якутская энергосистема**

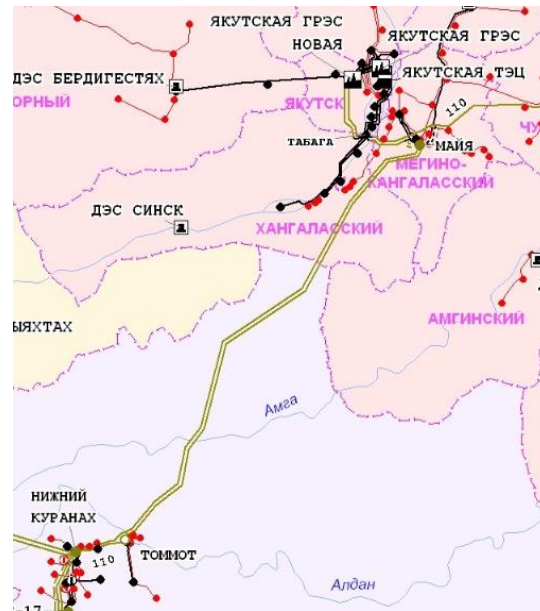
**Строительство и ввод в работу ВЛ 220 кВ Томмот – Майя с ПС 220 кВ Майя,
ПС 220 кВ Томмот**

Срок реализации по приказу: декабрь 2018 г.

Выполнение работ:

Акт приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией подписан 29.12.2018

Мероприятие выполнено





Укомплектованность ресурсами для проведения АВР

Наименование	Количество, шт.
Опоры ВЛ*	281
Выключатели*	39
Силовые трансформаторы*	24
Измерительные трансформаторы*	108

* 35 кВ и выше

Аварийный резерв укомплектован на 100 %

Наличие РИСЭ (30 кВт и более)

Наименование ДЗО	Количество, шт.	Мощность, МВт
ФСК ЕЭС	118	28,8
МРСК Сибири	46	25,2
ВСЕГО	164	54,2

Норматив: один передвижной РИСЭ единичной мощностью не менее 30 кВт на каждые 1 250 км обслуживаемых ЛЭП напряжением 0,4-20 кВ, но не менее одного РИСЭ в каждом РЭС



Результаты расчета индекса готовности

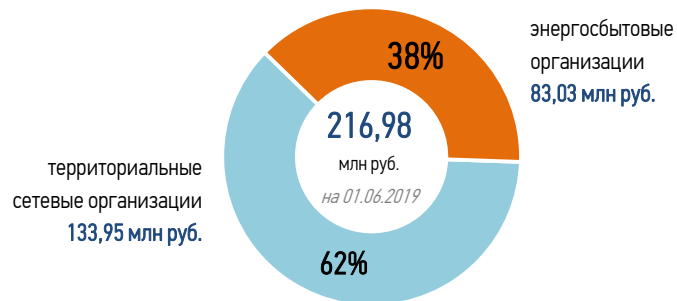
по данным на 31.05.2019

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

** приведена оценка с учетом филиалов, расположенных в Дальневосточном федеральном округе*

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)

Уровень и изменение просроченной задолженности, млн рублей

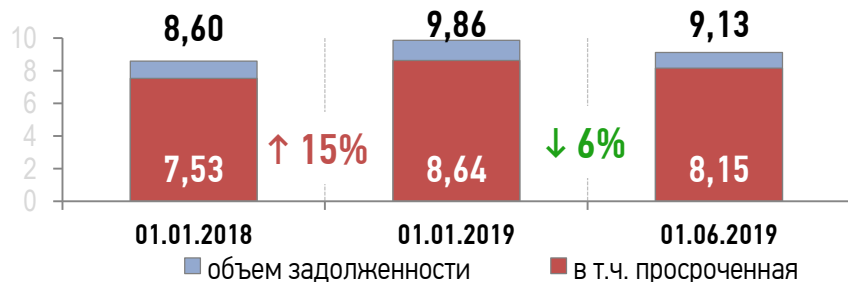
Структура просроченной задолженности

Основные должники

Субъект РФ	Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2019, млн руб.	Среднемесячное начисление, млн руб.	Просроченная ДЗ на 01.06.2019, млн руб.
Забайкальский край	АО «Читаэнергообл»	53,69	11,41	59,15
		0,00	15,20	52,10
Республика Саха(Якутия)	ООО «ЯЭСК» МУП «Электросеть»	0,00	4,81	13,45
		21,85	1,13	26,76
Хабаровский край	ООО «РЭК»	16,81	1,80	26,45
Приморский край	ООО «Коммунальные сети»	31,10	4,43	12,20



РОССЕТИ НЕПЛАТЕЖИ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПАО «МРСК СИБИРИ»

Уровень и изменение задолженности, млрд рублей



Структура просроченной задолженности



Основные должники

Регион РФ	Наименование	Тип	Дебиторская задолженность, млн рублей	в т.ч. просроченная задолженность, млн рублей	Динамика просроченной задолженности за 5 мес. 2019 года	
					млн рублей	%
Республика Бурятия	АО «Читаэнергосбыт»	ГП	1 805	1 498	240	19%
	ОАО «Бурятэнергосбыт» (банкрот)	ГП	808	808	-	-
	ООО «Энком» (банкрот)	СО	824	824	-35	-4%
	АО «Улан-Удэ Энерго»	СО	658	658	-1 059	-62%
Забайкальский край	АО «Читаэнергосбыт»	ГП	4 183	3 737	364	10%
	АО «Оборонэнергосбыт» (банкрот)	ГП	145	145	-	-