



РОССЕТИ
ЦЕНТР



РОССЕТИ
ЦЕНТР И ПРИВОЛЖЬЕ

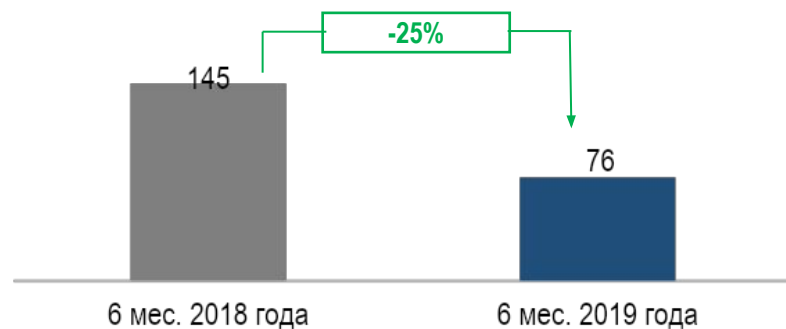
Об основных итогах производственной и
финансово - хозяйственной деятельности
филиала _____ за 6 месяцев 2019 года

Заместитель генерального директора – директор
филиала _____

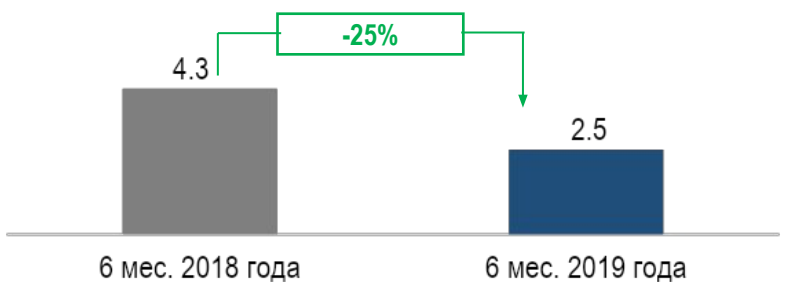
июнь 2019

АНАЛИЗ АВАРИЙНОСТИ

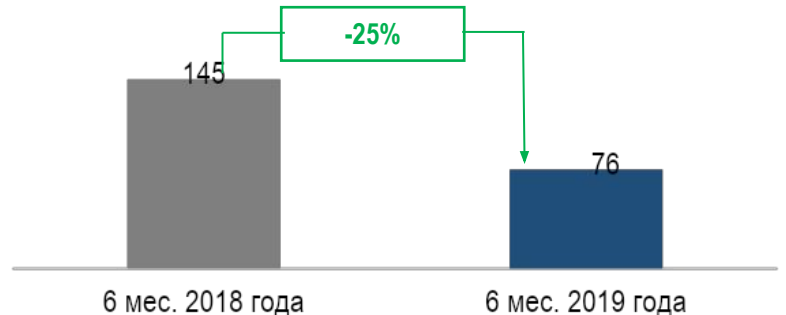
Кол-во технологических нарушений в сети 0,4-10 кВ, шт.



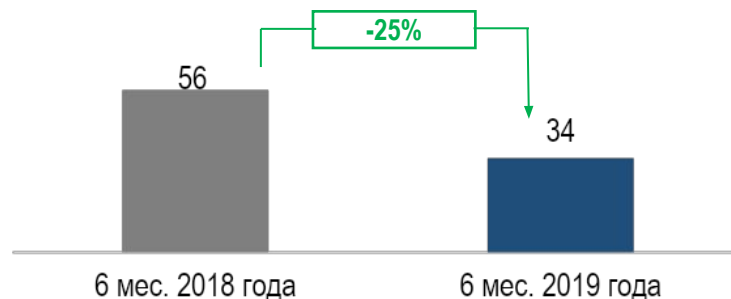
Средняя длительность перерывов эл. снабжения потребителей в сети 0,4-10 кВ, ч.



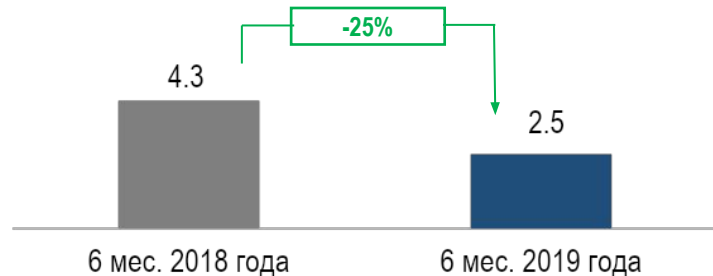
Динамика жалоб потребителей на отключения электроэнергии по сети 0,4-10 кВ, шт.



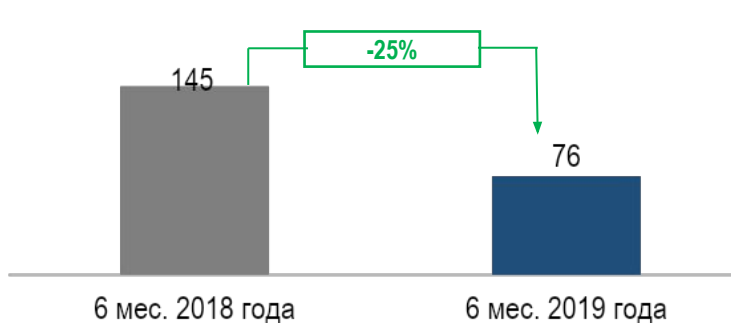
Кол-во технологических нарушений в сети 35-110 кВ, шт.



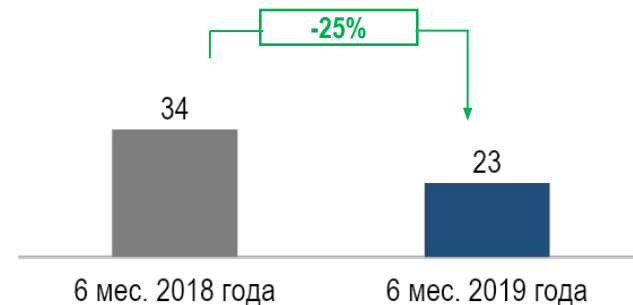
Средняя длительность перерывов эл. снаб. потребителей в сети 35-110 кВ, ч.



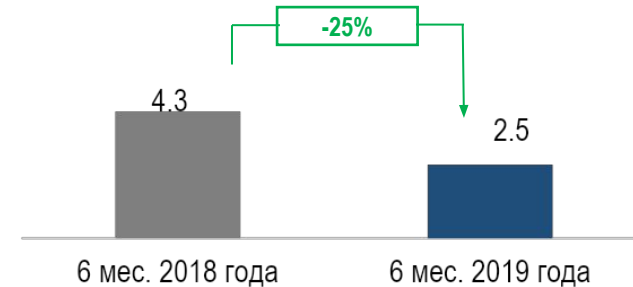
Динамика жалоб потребителей на отключения электроэнергии по сети 35-110 кВ, шт.



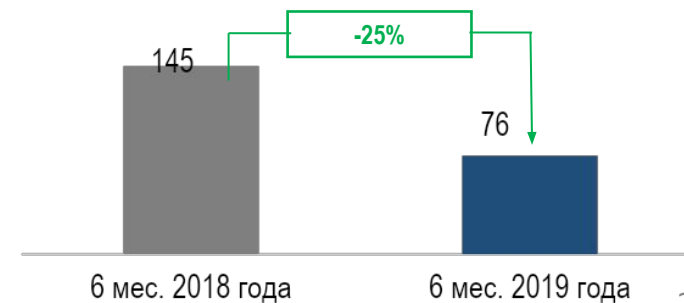
Кол-во технологических нарушений в сети 0,4-110 кВ, шт.



Средняя длительность перерывов эл. снаб. потребителей в сети 0,4-110 кВ, ч.

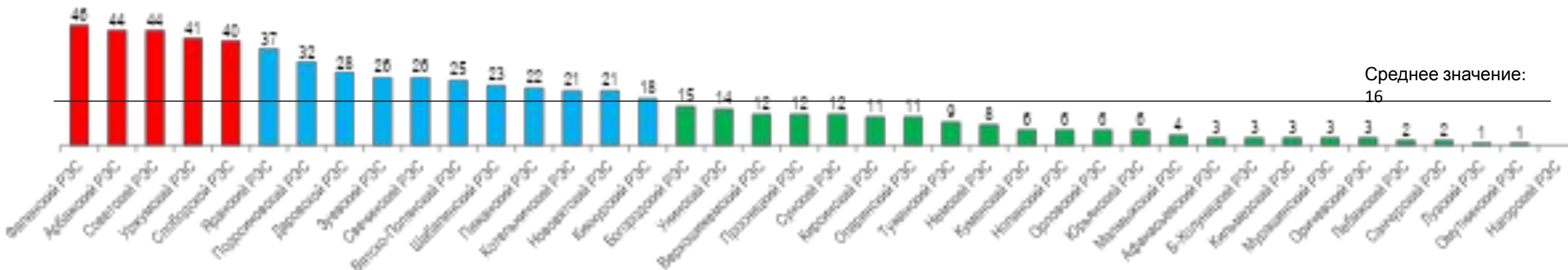


Динамика жалоб потребителей на отключения электроэнергии по сети 0,4-110 кВ, шт.

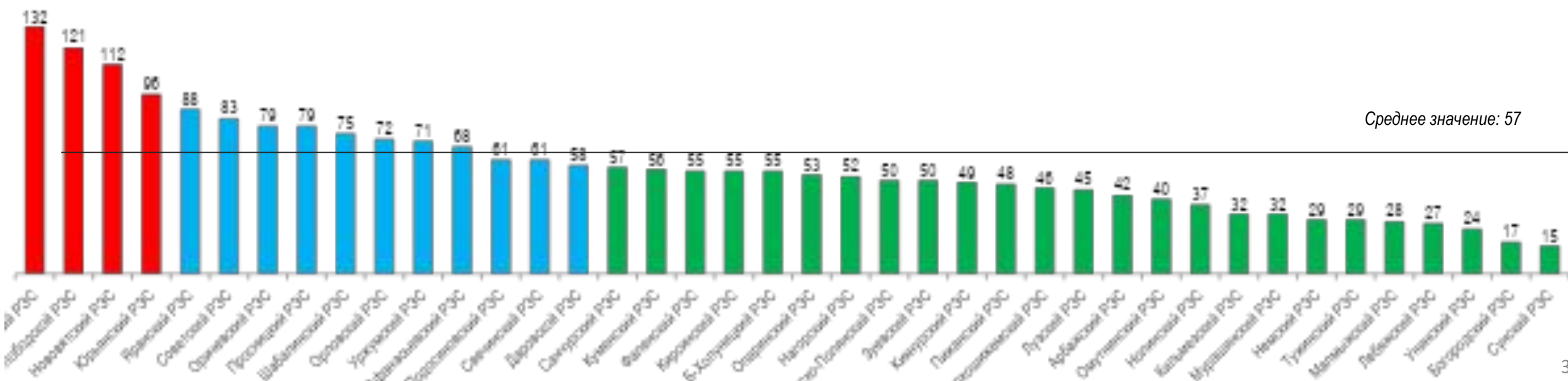


АНАЛИЗ АВАРИЙНОСТИ

Количество технологических нарушений по сети 0,4 кВ за 6 мес. 2019 года, шт.

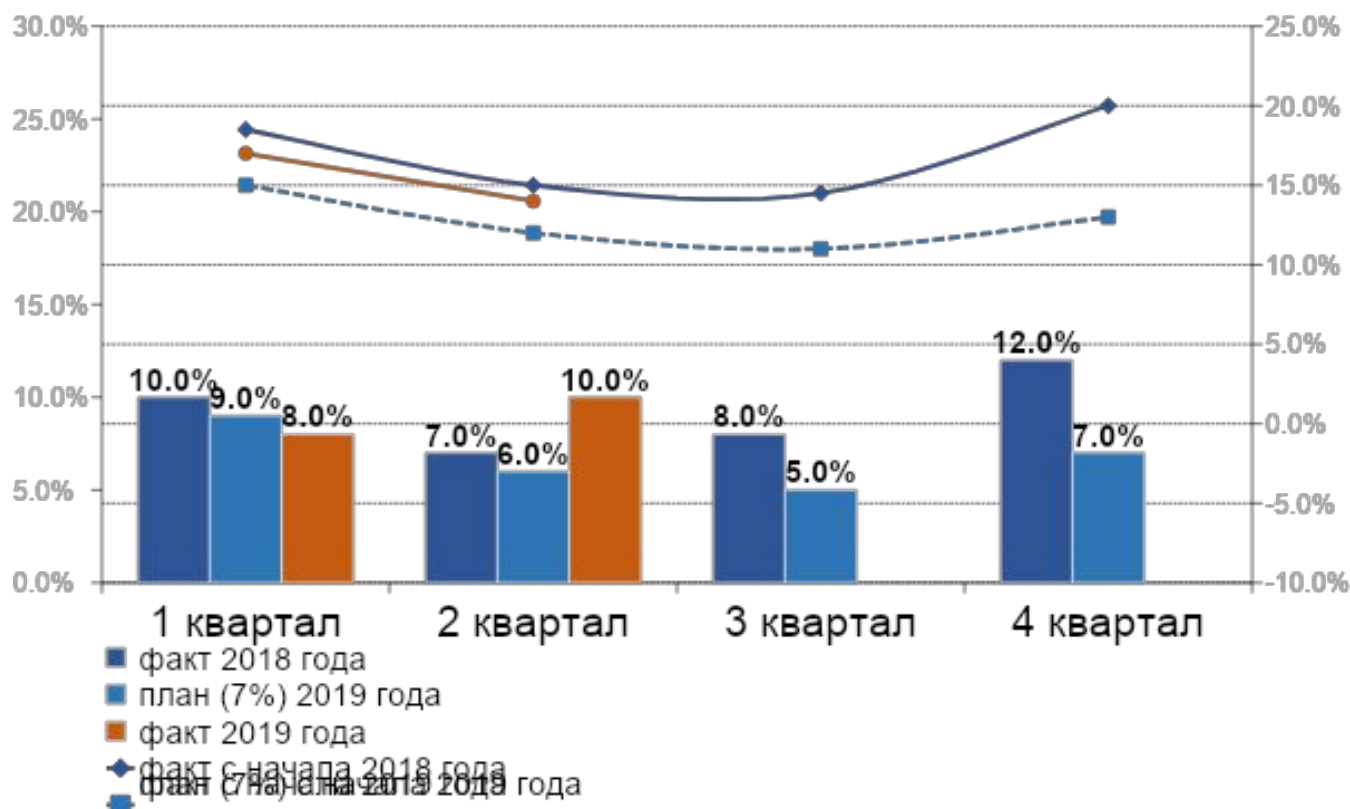


Количество технологических нарушений по сети 6-10 кВ за 6 месяцев 2019 года, шт.



ПОТЕРИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Уровень потерь электроэнергии*, %



*показатели формируются с отнесением всех разногласий в потери

По итогам 6 месяцев 2019 года филиалом _____ целевое задание по уровню потерь электроэнергии, установленное «Дорожной картой» достигнуто/не достигнуто (отклонение ____%). Мероприятия «Дорожной карты» выполнены/не выполнены.

[illegible]

РЭС указывается от лучшего к худшему

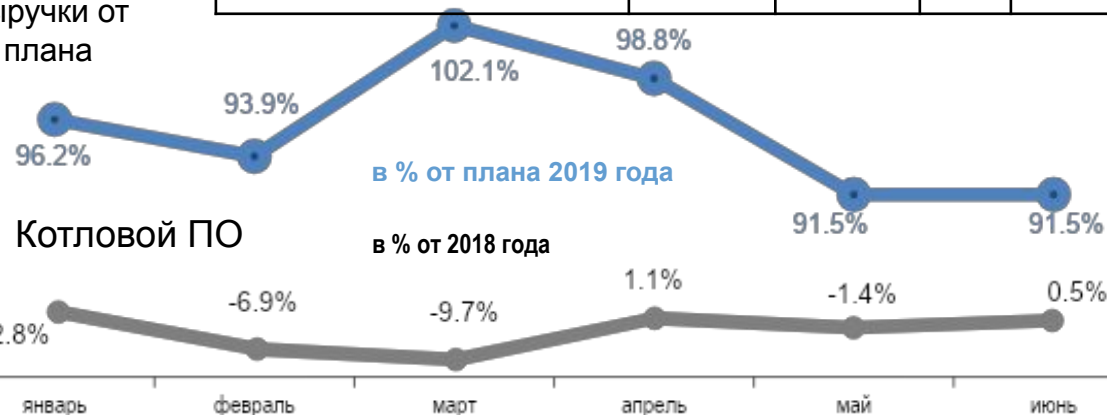
УСЛУГИ ПО

ДОХОД

- 130
млн руб.

Снижение
выручки от
плана

Показатель	6 мес. 2019 г		отклонение	
	ПЛАН	ФАКТ	абс.	%
Котловой ПО, млн кВтч	2 568	2 479	-88	-3,4%
Средний тариф, руб./тыс. кВтч	1 647	1 653	6	0,4%
Выручка, млн руб.	4 229	4 099	-130	-3,1%



РАСХОД

Показатель	6 мес. 2019 г		отклонение	
	ПЛАН	ФАКТ	абс.	%
Затраты на покупку потерь	768	833	65	8,4%
Затраты на услуги ТСО	680	667	-13	-1,8%
Затраты на услуги ФСК	677	701	24	3,6%

**СОБСТВЕННАЯ НВВ
ФИЛИАЛА**

Соотношение

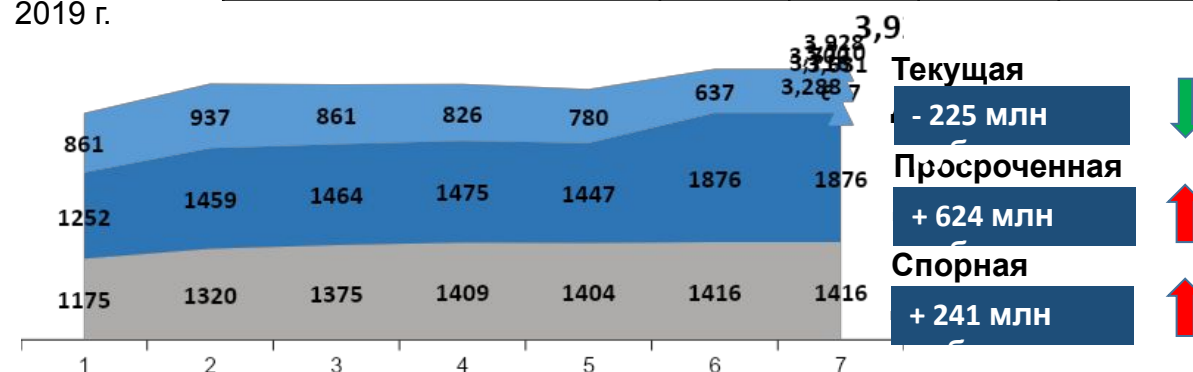
ПЛАН	ФАКТ	ОТКЛ
2 125	1 898	- 116
50%	54%	+ 4%

ДЕБИТОРСКАЯ

+ 640
млн руб.

Динамика ДЗ
за 6 месяцев
2019 г.

Показатель	6 мес. 2019 г		отклонение	
	ПЛАН	ФАКТ	абс.	%
Уровень оплаты, %	93,8%	87,3%	0	-6,8%
ДЗ всего	3 643	3 928	285	7,8%
Просроченная ДЗ (ПДЗ)	2 997	3 292	295	9,8%
Снижение ПДЗ, образованной на 01.01.2019	558,8	1 240	681,2	121,9%



№ п/п	Основные дебиторы	ДЗ всего	ПДЗ	в т.ч. спорная	Динамика за 6 мес. 2019 г.	
					ДЗ	ПДЗ
1.	ПАО "ТНС энерго Ярославль"	3 445	2 881	1 416	+682	+894
2.	АО "Оборонэнергосбыт"	39	39	0	0	0
3.	Прямые потребители ЖКХ	369	355	0	+24	+36
4.	Итого по филиалу:	3 928	3 292	1 416	+640	+934

Показатели выполнения бизнес-плана филиала «_____энерго» по итогам 6 месяцев 2019 года

	Выручка от услуг по ТП, млн. без НДС		Поступления по ТП, млн. с НДС		Присоединенная мощность, МВт		Количество исполненных договоров, шт.	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Заявители до 15 кВт	43	1 576	101	54	13	29	317	31
Заявители от 15 до 150 кВт	7	46	52	14	12	1	73	2
Заявители свыше 150 кВт	4	1	2	0	0	1	14	0
Всего	54	1 623	155	68	25	31	404	33

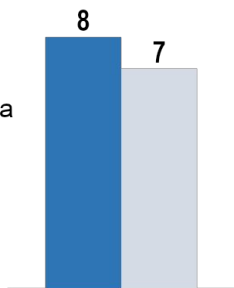
Технологическое присоединение заявителей категории
«Doing Business» к электрическим сетям филиала

«_____энерго»

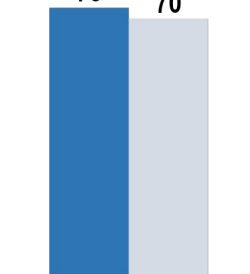
по итогам 6 месяцев 2019 года

Длительность «заявка –
оферта», дни

■ 2018 год
■ 6 мес. 2019 года



Длительность «договор –
уведомление», дни

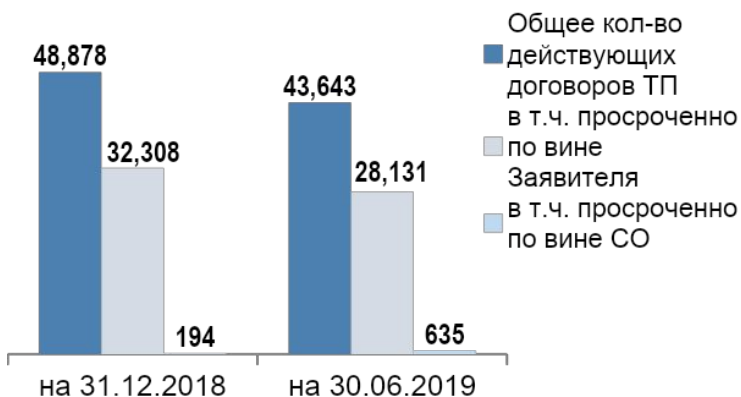


За 6 месяцев 2019 года в категории «Doing Business» направлено **XXX** оферт договоров ТП, исполнено **XXX** договоров ТП

Структура договоров ТП филиала

«_____энерго»

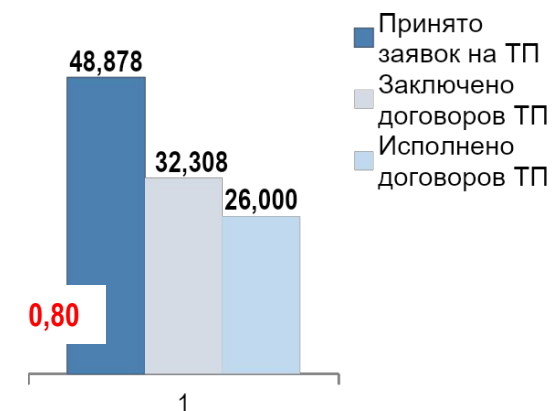
по итогам 6 месяцев 2019 года



За 6 месяцев 2019 года количество просроченных договоров ТП по вине сетевой организации **увеличилось на XXX шт.**

Количество принятых заявок, заключенных и исполненных договоров ТП филиала «_____энерго»

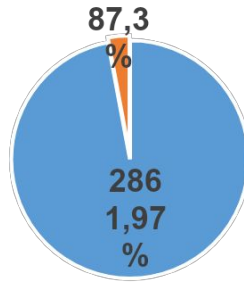
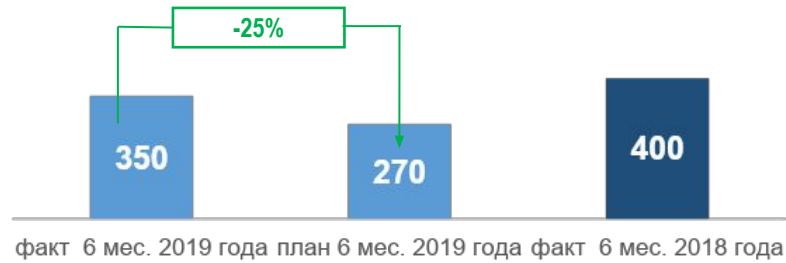
за 6 месяцев 2019 года



Доля исполненных договоров ТП к заключенным составляет **0,80**

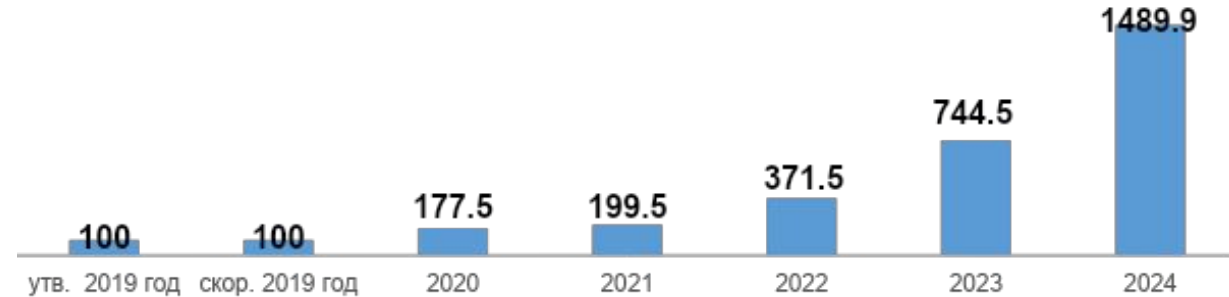
РАЗВИТИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ УСЛУГ

ВЫРУЧКА ЗА 6 МЕСЯЦЕВ 2019 ГОДА (МЛН.РУБ.)



■ Потенциал, млн. руб.
■ Доля рынка филиала, млн. руб.

ОЦЕНКА РЫНКА РАЗВИТИЯ НЕТАРИФНОЙ ВЫРУЧКИ.
ПЛАНЫ РАЗВИТИЯ НЕТАРИФНОЙ ВЫРУЧКИ



№ п/п	Услуги	6 месяцев 2019			6 месяцев 2018
		факт	план	откл.	факт
итого		350	270	30%	400
1.	Организация систем наружного освещения	237,5	125	90%	237,5
2.	Т.О и ремонт эл. сетей и электрооборудования	20	18	11%	20
3.	Переустройство электросетевых объектов в интересах клиентов	15	14	7%	65
4.	Предоставление тех. ресурсов	13	10	30%	13
5.	Испытания и диагностика электрооборудования	1	1	0%	1
6.	Установка и замена приборов учета	25	63,5	-61%	25
7.	Сопровождение ТП	35	35	0%	35
8.	Энергоаудит и энергосервис	2	2	0%	2
9.	Проектирование и строительство объектов энергетики	1,5	1,5	0%	1,5

№ п/п	Услуги	Анализ рынка			Планы развития нетарифной выручки						
		емкость рынка	доля филиала на рынке по итогам 2018 года		утв. 2019	скор. 2019	2020	2021	2022	2023	2024
		млн. руб.	млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.
итого		2948	87	3%	100	100	177,5	199,5	371,8	744,5	1489,9
1.	Организация систем наружного освещения	450	12	3%	12	12	25	35	70,1	140,3	280,7
2.	Техническое обслуживание и ремонт электрических сетей и электрооборудования	300	15	5%	21	21	25	30	60,1	120,3	240,7
3.	Переустройство электросетевых объектов в интересах клиентов	350	25	7%	19	19	20	35	70,1	140,3	280,7
4.	Предоставление технических ресурсов	360	30	8%	35	35	40	45	90,1	180,3	360,7
5.	Испытания и диагностика электрооборудования	32,7	1	3%	2	2	3	4	8,1	16,3	32,7
6.	Установка и замена приборов учета	60	1	2%	9	9	24	0	0	0	0
7.	Сопровождение ТП	160,3	1	1%	0	0	34	34	40	80,1	160,3
8.	Энергоаудит и энергосервис	20	1	5%	1	1	1	1	2,1	4,3	8,7
9.	Проектирование и строительство объектов энергетики	25	1	4%	1	1	0,5	0,5	1,1	2,3	4,7
10.	Новые услуги	1190	0	0%	0	0	5	15	30,1	60,3	120,7

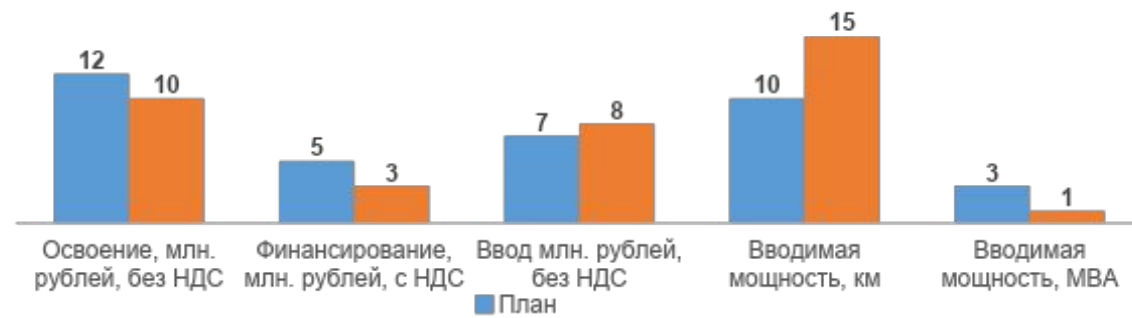
РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ за 1 полугодие 2019

Наименование показателя	2017	2018	2019		1 полугодие 2019		% выполнения	
	Факт	Факт	План	Факт	План	Факт	2019	1 полугодие 2019
Освоение, млн. рублей, без НДС	10	10	12	10	12	10	83%	80%
Финансирование, млн. рублей, с НДС	3	3	5	3	5	3	60%	50%
Ввод млн. рублей, без НДС	8	8	7	8	7	8	114%	74%
Вводимая мощность, км	15	15	10	15	10	15	150%	110%
Вводимая мощность, МВА	1	1	3	1	3	1	33%	13%

% выполнения 1 полугодия 2019

- Цифровизация всего
- Технологическое присоединение
- Реконструкция и новое строительство
- Здания и сооружения
- Мероприятия антитеррористической защищенности
- Транспорт и ОНТМ
- НИОКР
- Консолидация

Реализация инвестиционной программы за 1 полугодие 2019г



Структура	План		Факт	% выполнения		Доля в ИПР
Освоение в млн. руб. без НДС	2019	1 полугодие 2019	1 полугодие 2019	2019	1 полугодие 2019	%
Цифровизация в т.ч.						
Единый ЦУС						
Распредавторматизация_ВЛ 6-10 кВ						
Цифровая ПС_35-110 кВ						
Цифровая связь (DMR)						
АСУЭ РРЭ						
Технологическое присоединение в т.ч.	20		20.2	110%		
Заявители до 150 кВт	10		11.2	112%		
Заявители свыше 150 кВт	10		9	90%		
Реконструкция и новое строительство	10		7	70%		
Здания и сооружения						
Мероприятия антитеррористической защищенности						
Транспорт и ОНТМ	10		11	110%		
НИОКР	10		10	100%		
Консолидация	10		3	30%		

РЕАЛИЗАЦИЯ РЕГУЛЯТОРНОГО СОГЛАШЕНИЯ

№ п/п	Стратегические направления развития	Мероприятие	Ед. изм.	ИТОГО Кол-во ПЛАН	ИТОГО факт (выполне но СМР+ПНР)	Общая стоимость, млн. рублей без НДС	Задачи на 2019 г.	Текущий статус выполнения задач на 2019 г.	2019							
									I		II		III		IV	
									ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.	Повышение управляемости и наблюдаемости _____ РЭС, реализация проекта «Цифровой РЭС»								ПИР							
									ПИР							
									ПИР							
2.	Повышение управляемости, наблюдаемости и надёжности ЦП 35-110 кВ															
3.	Повышение управляемости, наблюдаемости и надёжности РП 10(6) кВ															
4.	Учёт электроэнергии								ПИР							
5.	Совершенствование процесса ОТиСУ, АСТУ										ПИР					
									ПИР							
6.	Создание ЕЦУС								ПИР							
									ПИР							
7.	Прочее	Стилизованная опора														

ФИНАНСОВО – ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

млн.₽	2018 год факт	2019 год утв. план	утв. план	6 месяцев 2019 года факт	абс. откл.
Выручка					
от услуг по передаче электроэнергии					
<i>объем реализации, млн. кВтч</i>					
от технологического присоединения					
от продажи электроэнергии					
от прочих видов деятельности					
Себестоимость (вкл. управл. и комм. расходы)					
услуги ПАО «ФСК ЕЭС»					
услуги ТСО					
покупная электроэнергия на компенсацию					
потерь					
<i>потери электроэнергии, %</i>					
покупная электроэнергия для реализации					
амортизация					
услуги энергосервисных компаний					
расходы на персонал (ФОТ, страх. взносы, НПО)					
прочее					
Прибыль от продаж					
Прочие доходы					
восстановление резервов					
Прочие расходы					
проценты к уплате					
создание резервов					
убытки прошлых лет					
Прибыль до налогообложения					
Чистая прибыль					
от услуг по передаче электроэнергии					
от технологического присоединения					
Долг на конец года					
EBITDA					
Долг/EBITDA, ед.					
Уровень оплаты за услуги по передаче, %					
Дебиторская задолженность (до вычета резерва)					

Наиболее существенные факторы, оказывающие влияние на достижение плановых показателей:

•...

[illegible]

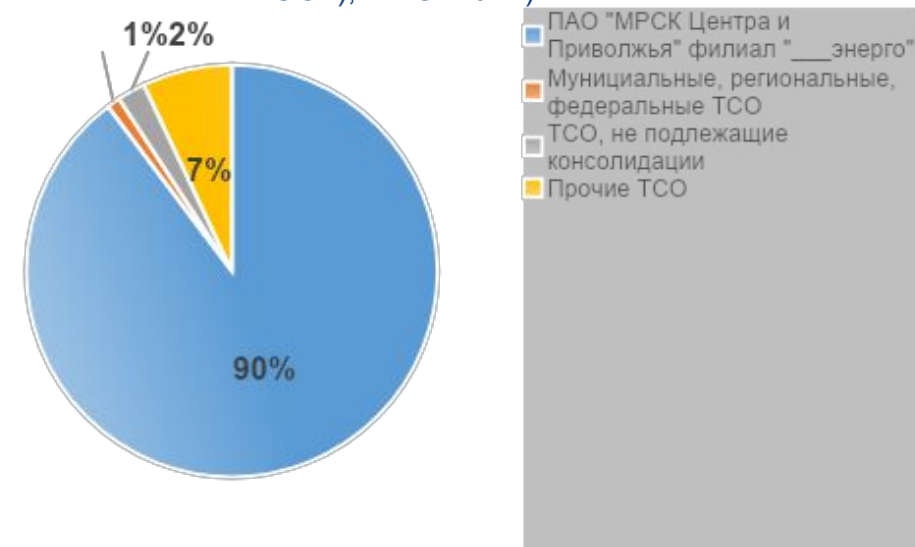
1. Предложения субъекта РФ по предельным уровням тарифов на услуги по передаче э/э на 2020г. (прочие/население);
2. Необходимость/готовность субъекта РФ на превышение предельных уровней тарифов э/э (по процедуре согласования с ФАС России);
3. Балансовые показатели 2020г. (вопросы требующие решения);
4. Внутренние резервы субъекта РФ (НВВ ТСО);
5. Риски тарифной кампании (рост НВВ ТСО (новый ДПР)/ГП (эталон), штрафные санкции за корректировку ИПР (пообъектно));
6. Задачи.

КОНСОЛИДАЦИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

ДОЛЯ В НВВ РЕГИОНА (БЕЗ УЧЕТА ПОТЕРЬ И УСЛУГ ПАО «ФСК
ЕЭС»)
НА 01.01.2019, ТЫС. РУБ.



ЦЕЛЕВАЯ МОДЕЛЬ В РЕГИОНЕ ПО ИТОГАМ
КОНСОЛИДАЦИИ
(ДОЛЯ В НВВ РЕГИОНА (БЕЗ УЧЕТА ПОТЕРЬ И УСЛУГ ПАО «ФСК
ЕЭС»), ТЫС. РУБ.)



№ п/п	Наименование ТСО	НВВ на содержание, без учета ФСК, тыс. руб.	у.е.
1.	КРУПНЕЙШИЕ ТСО		
	ТСО И ПРОЕКТЫ ЦЕЛЕВОЙ МОДЕЛИ		

ВЫПОЛНЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ЗА ОТЧЕТНЫЙ
ПЕРИОД И ПЛАНЫ НА БЛИЖАЙШУЮ
ПЕРСПЕКТИВУ

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОГРАММЫ ЦИФРОВОЙ ТРАНСФОРМАЦИИ

№	Проект	Мероприятия в рамках проекта	Ед. изм.	ИТОГО план	ИТОГО факт (выполнено СМР+ПНР)	Объем инвестиций по проекту, млн. рублей без НДС	Срок реализации	Задачи на 2019 год	Текущий статус выполнения задач на 2019 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ИТОГО							-	-	-
1	Единый центр управления сетями (ЕЦУС)	Создание ЕЦУС	шт.	1			2021		Разработка проектной документации
1	Единый центр управления сетями (ЕЦУС)	Создание участка ОТУ городской сетью г. Ижевск (ПО ИЭС)	шт.	1			2019		Корректировка проектной документации, общестроительные работы
2	Цифровая ПС	Реконструкция ПС 35 кВ Аэропорт (технология ЦПС)	шт.	1			2019		Завершение ПИР
3	Накопители электроэнергии	НЕТ							
4	Автоматизированная система диагностики ВЛ с применением БПЛА	НЕТ							
5	ГЛОНАСС автотранспорта	Оснащение автотранспорта системой GPS/ГЛОНАСС	шт.	156			2019		Подготовка документации для проведения ТЗП
6	Цифровая радиосвязь	Цифровая радиосвязь РЭС	РЭС	30			2020-2021		Заключение договора на разработку ПСД
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распредсети.	Количество ВЛ 6(10) кВ для автоматизации	шт.	52			2019-2021		Подготовка документации для проведения ТЗП
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распредсети.	Реклоузеры	шт.	58			2019-2021		Подготовка документации для проведения ТЗП
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распредсети.	Разъединители всего, в том числе:	шт.	102			2019-2021		Подготовка документации для проведения ТЗП
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распредсети.	с моторным приводом	шт.	57			2019-2021		Подготовка документации для проведения ТЗП
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распредсети.	с механическим приводом (РЛК)	шт.	45			2019-2021		Подготовка документации для проведения ТЗП
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распредсети.	ИКЗ	шт.	107			2019-2021		Подготовка документации для проведения ТЗП
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распредсети.	Выключатели нагрузки	шт.	1			2019-2021		Подготовка документации для проведения ТЗП
7	Цифровой РЭС. Реконструкция и автоматизация распредсети.	Строительство кольцевых связей между ПС	шт./км.	9/20			2019-2021		Подготовка документации для проведения ТЗП
8	Развитие КИСУР (СУПА)	НЕТ							
9	Цифровой электромонтер	Оснащение бригад планшетными компьютерами	шт.	131			2019-2024		Заключение договора на поставку
9	Цифровой электромонтер	Оснащение бригад видеорегистраторами	шт.	230			2019-2020		Заключение договора на поставку
10	Программный метод выявления неучтенных объемов электроэнергии	НЕТ							
11	Цифровой РЭС. Комплексная система энергомониторинга.	Оснащение 100% ТП 10(6) кВ телеметрией	шт.	476			2019		Заключение договора "под ключ"
12	Интеллектуальный учет и передача данных параметров сети	НЕТ							
13	Терминал самообслуживания	НЕТ							
14	Развитие допослуги по наружному освещению	НЕТ							
15	Комплексная система управления здоровьем	НЕТ							
16	Развитие компетенций персонала в области цифровой трансформации	НЕТ							
17	Анализ бизнес-процессов на предмет изменения в рамках концепции Цифровой трансформации ПАО «Россети»	НЕТ							
18	Переход на двухуровневую систему управления	НЕТ							
19	Информационная безопасность	НЕТ							

РЕЙТИНГ РАЙОНОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

ПО ИТОГАМ РЕЙТИНГА ЗА МАЙ 2019 г. ФИЛИАЛ «_____» 4 МЕСТО

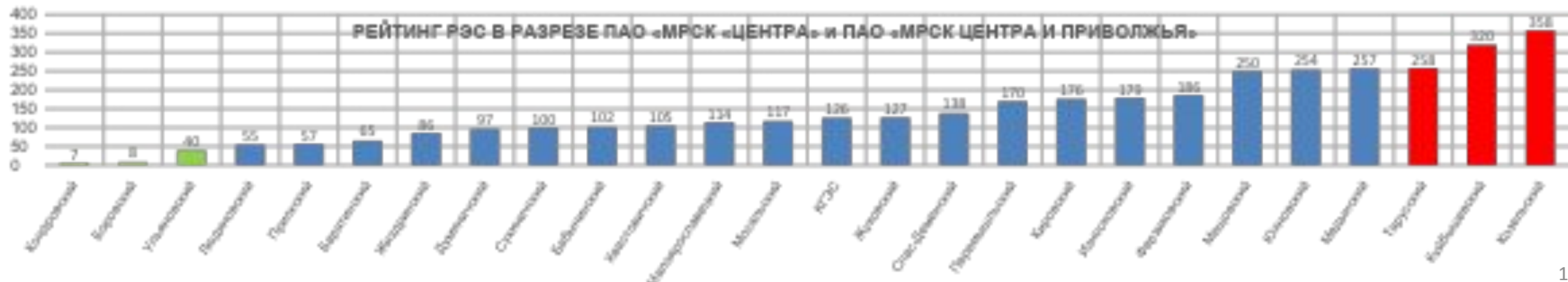


РЕЙТИНГ РАЙОНОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

№ п/п	РЭС	Итоговый рейтинг РЭС											
		2018			март 2019			Апрель 2019			май 2019		
		Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Калугаэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Калугаэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Калугаэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Калугаэнерго
1.	ПО КГЭС	3,2	48	1	3,36	27	1	3,3	81	7	3,18	126	14
2.	Бабынинский РЭС	2,99	171	2	3,28	52	2	3,34	69	6	3,23	102	10
3.	Хвастовический РЭС	2,97	180	3	3,15	127	7	3,27	107	9	3,22	105	11
4.	Людиновский РЭС	2,89	241	4	3,16	123	6	3,52	10	1	3,31	55	4
5.	Жиздринский РЭС	2,86	259	5	3,19	104	4	3,09	246	18	3,25	86	7
6.	Приокский РЭС	2,84	273	6	2,7	436	24	2,99	333	22	3,30	57	5
7.	Ульяновский РЭС	2,82	294	7	3,14	140	9	3,40	45	3	3,35	40	3
8.	Кондровский РЭС	2,75	340	8	3,06	188	10	3,19	154	15	3,52	7	1
9.	Боровский РЭС	2,73	354	9	3,18	111	5	3,22	133	12	3,51	8	2
10.	Балабановский РЭС	2,73	355	10	0	0	0	0	0	0	Объединён с Боровским РЭС		
11.	Кировский РЭС	2,73	358	11	3,26	61	3	3,26	111	10	3,11	176	18
12.	Перемышльский РЭС	2,72	374	12	2,72	430	23	3,05	282	20	3,12	170	17
13.	Жуковский РЭС	2,7	388	13	2,82	367	18	3,25	116	11	3,18	127	15
14.	Куйбышевский РЭС	2,69	400	14	2,86	327	17	3,13	208	17	2,91	320	25
15.	Козельский РЭС	2,68	412	15	2,64	463	25	2,93	384	23	2,86	358	26
16.	Сухиничский РЭС	2,67	415	16	3,05	200	12	3,08	259	19	3,23	100	9
17.	Ферзиковский РЭС	2,65	420	17	2,76	400	22	2,92	388	24	3,09	186	20

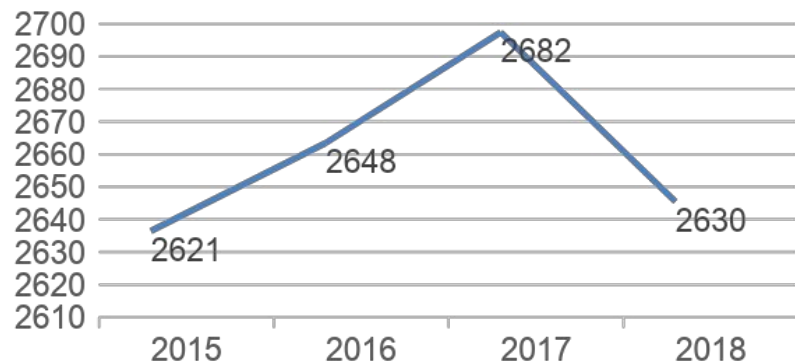
РЕЙТИНГ РАЙОНОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ

№ п/п	РЭС	Итоговый рейтинг РЭС											
		2018			март 2019			Апрель 2019			май 2019		
		Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Воронежэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Воронежэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Воронежэнерго	Итоговый Балл	Итоговый рейтинг РЭС в МРСК	Итоговый рейтинг РЭС в Воронежэнерго
18.	Малоярославецкий РЭС	2,64	427	18	2,81	371	20	3,22	140	14	3,21	114	12
19.	Тарусский РЭС	2,63	431	19	2,88	312	16	3,27	102	8	3,00	258	24
20.	Думиничский РЭС	2,62	434	20	2,8	377	21	3	326	21	3,23	97	8
21.	Мещовский РЭС	2,6	443	21	2,53	483	26	3,22	138	13	3,02	250	21
22.	Барятинский РЭС	2,58	451	22	3,14	139	8	3,38	52	5	3,28	65	6
23.	Медынский РЭС	2,56	467	23	2,91	287	14	2,89	402	25	3,01	257	23
24.	Спас-Деменский РЭС	2,53	477	24	3,06	189	11	3,45	26	2	3,17	138	16
25.	Мосальский РЭС	2,46	506	25	2,81	370	14	3,14	190	16	3,20	117	13
26.	Юхновский РЭС	2,35	527	26	2,9	299	15	3,40	48	4	3,01	254	22
27.	Износковский РЭС	2,23	531	27	3	232	13	2,63	489	26	3,10	179	19

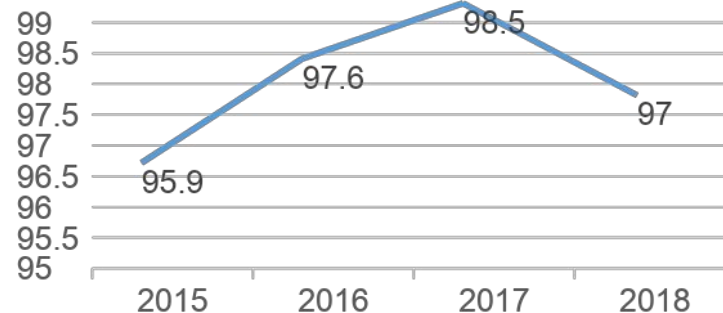


КАДРЫ

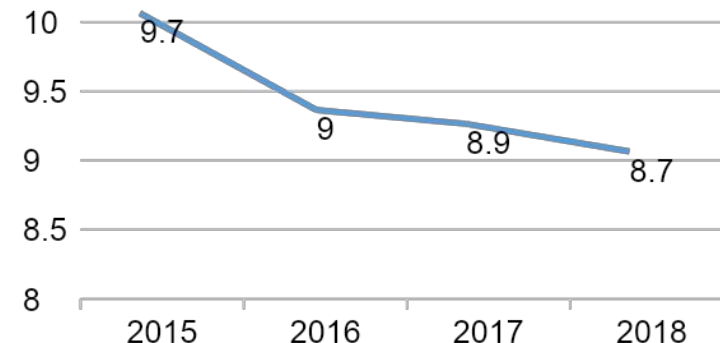
Списочная численность, человек



Укомплектованность персоналом, %



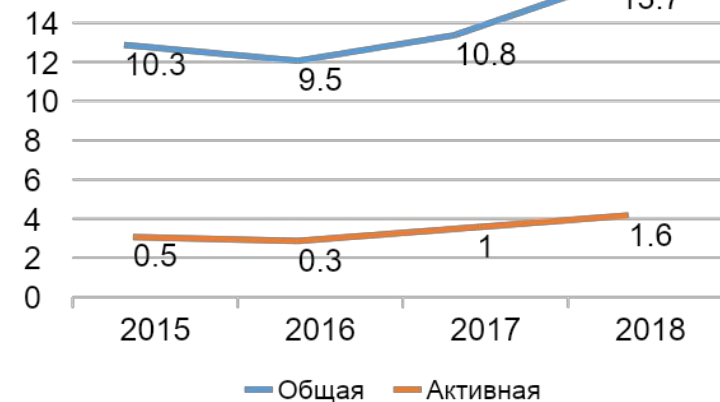
Доля АУП в численности, %



Расходы на персонал, тыс.руб.

млн.₽	2018 год факт	2019 год утв. план	6 месяцев 2019 года утв. план	6 месяцев 2019 года факт	абс. откл.
Оплата труда					
Средняя заработная плата					
Страховые взносы					
Обучение персонала					
НПО					
ИТОГО					

Текущая текучесть персонала, %



ПРОБЛЕМНЫЕ ВОПРОСЫ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИХ РЕШЕНИЮ

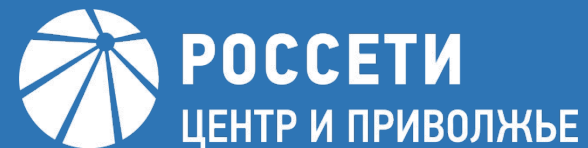
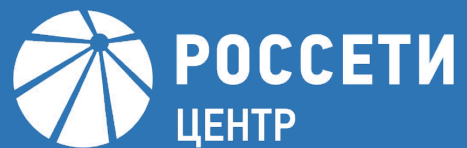
Протокол № 27прт/ЦА от 22-23.03.2019 «Заседания Коллегии ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по подведению итогов деятельности за 2018 год и определению первоочередных задач на 2019 год»

Считаются поручений выданных не только в адрес филиала, но и в целом выданные ЗГД директорам филиалов

Поручения, выданные в адрес филиала	Выполнено	Срок не наступил	Не исполнено
23	20	1	2

Указываются поручения выданные конкретно в адрес филиала

№ п/п	Содержание поручения	Нормативный срок выполнения	Дата исполнения	Отчет об исполнении



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!

Протокол № 27прт/ЦА от 22-23.03.2019 «Заседания Коллегии ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по подведению итогов деятельности за 2018 год и определению первоочередных задач на 2019 год»

Указываются остальные поручения выданные в адрес директоров

ф.и.о.п.о.в.

№ п/п	Содержание поручения	Нормативный срок выполнения	Дата исполнения	Отчет об исполнении