



**РОССЕТИ**

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

[WWW.ROSSETI.RU](http://WWW.ROSSETI.RU)

## ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ В УРАЛЬСКОМ ФЕДЕРАЛЬНОМ ОКРУГЕ

### Магистральный электросетевой комплекс на территории УФО:

- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Урала (Свердловское ПМЭС, Южно-Уральское ПМЭС);
- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Западной Сибири (все 4 ПМЭС – Центральное, Восточное, Южное, Ямало-Ненецкое).

### Распределительный электросетевой комплекс на территории УФО:

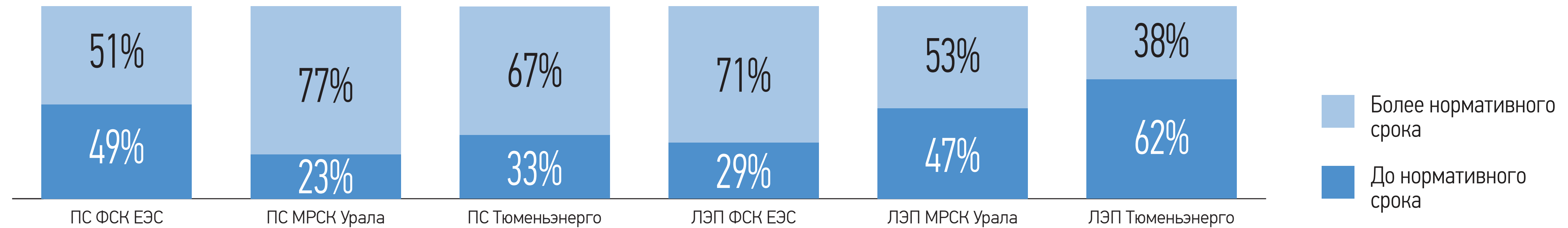
- ОАО «МРСК Урала» (Свердловэнерго, Челябинэнерго, АО «ЕЭСК»);
- АО «Тюменьэнерго» (все филиалы)

### ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ АКТИВЫ И РЕСУРСЫ

Показатель	Всего в УФО	ФСК ЕЭС в УФО	МРСК Урала в УФО	Тюменьэнерго
Количество ПС, трансформаторная мощность	<b>1 545</b> ПС 35-500 кВ <b>27 903</b> ТП 6-10 кВ <b>119,1</b> тыс. МВА	<b>137</b> ПС 35-500 кВ <b>64,3</b> тыс. МВА	<b>761</b> ПС 35-110 кВ <b>21 043</b> ТП 6-10 кВ <b>25,5</b> тыс. МВА	<b>647</b> ПС 35-220 кВ <b>6 860</b> ТП 6-10 кВ <b>29,3</b> тыс. МВА
Протяженность ЛЭП (по трассе)	<b>150,8</b> тыс. км ЛЭП 0,4-500 кВ	<b>21,6</b> тыс. км ЛЭП 0,4-500 кВ	<b>86,3</b> тыс. км ЛЭП 0,4-110 кВ	<b>42,9</b> тыс. км ЛЭП 0,4-220 кВ
Численность производственного персонала, чел.	<b>19 939</b>	<b>3 013</b>	<b>10 648</b>	<b>6 278</b>
Автоспецтехника, ед.	<b>3 733</b>	<b>658</b>	<b>1 636</b>	<b>1 439</b>
Мобильные бригады, шт.	<b>163</b>	<b>122</b>	<b>28</b>	<b>13</b>
<b>Ресурсы подрядных организаций:</b>				
Численность персонала, чел.	<b>1 494</b>	<b>304</b>	<b>614</b>	<b>576</b>
Автоспецтехника, ед.	<b>694</b>	<b>160</b>	<b>149</b>	<b>385</b>

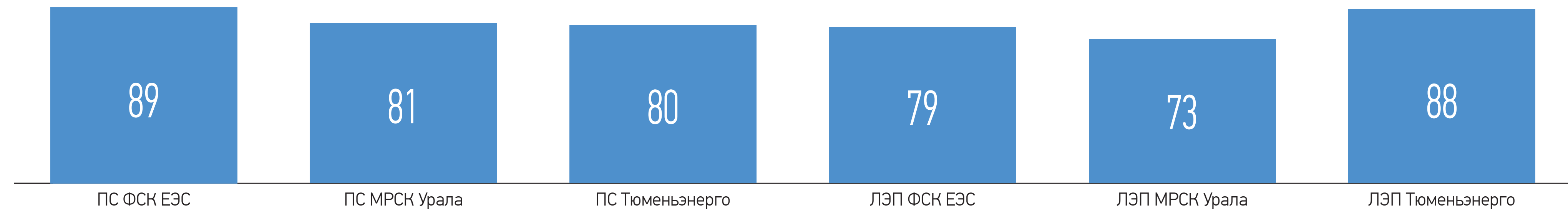
## ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОБОРУДОВАНИЯ

### ВОЗРАСТНАЯ СТРУКТУРА ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК В УФО



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

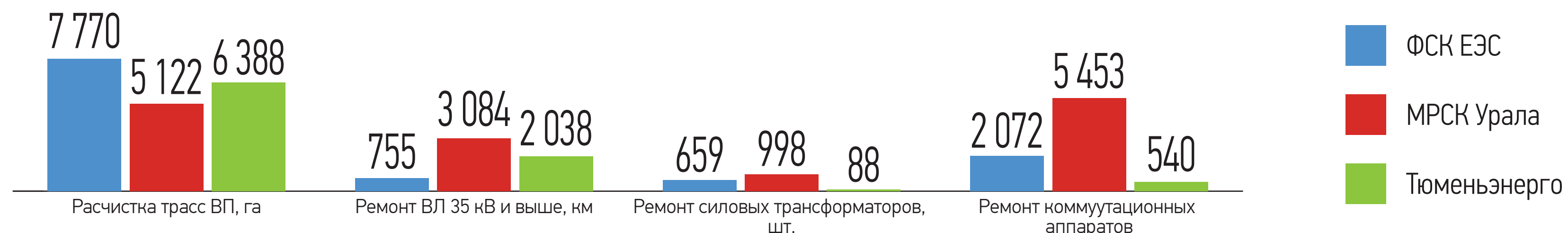
### ИНДЕКС ТЕХНИЧЕСКОГО СОСТОЯНИЯ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭСК В УФО



\* 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 УФО	ФСК ЕЭС в УФО	МРСК Урала в УФО	Тюменьэнерго
2017 г., млн рублей	<b>8 911</b>	<b>2 336</b>	<b>2 437</b>	<b>4 138</b>
2018 г., млн рублей	<b>9 398</b>	<b>2 454</b>	<b>2 453</b>	<b>4 491</b>

**РЕМОНТНЫЕ ПРОГРАММЫ 2018 ГОДА**

**ВЫПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНЫХ ПРОГРАММ (на 17.09.2018)**

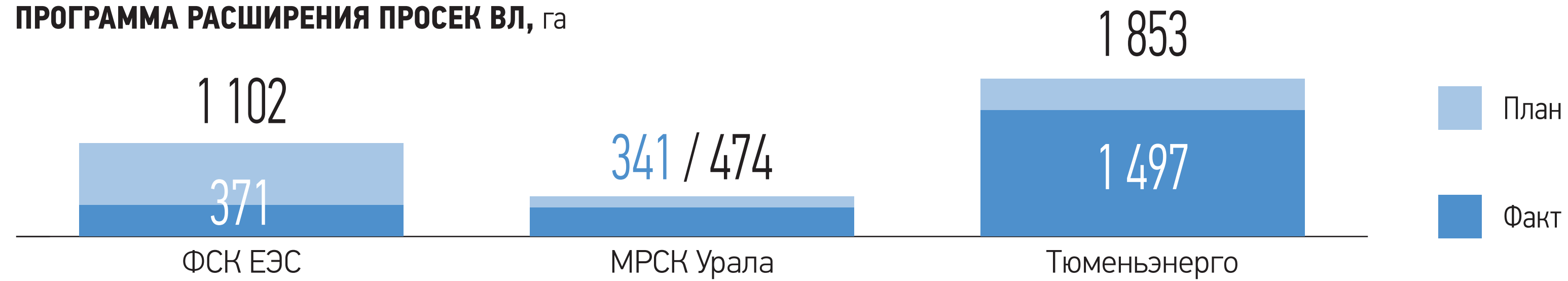
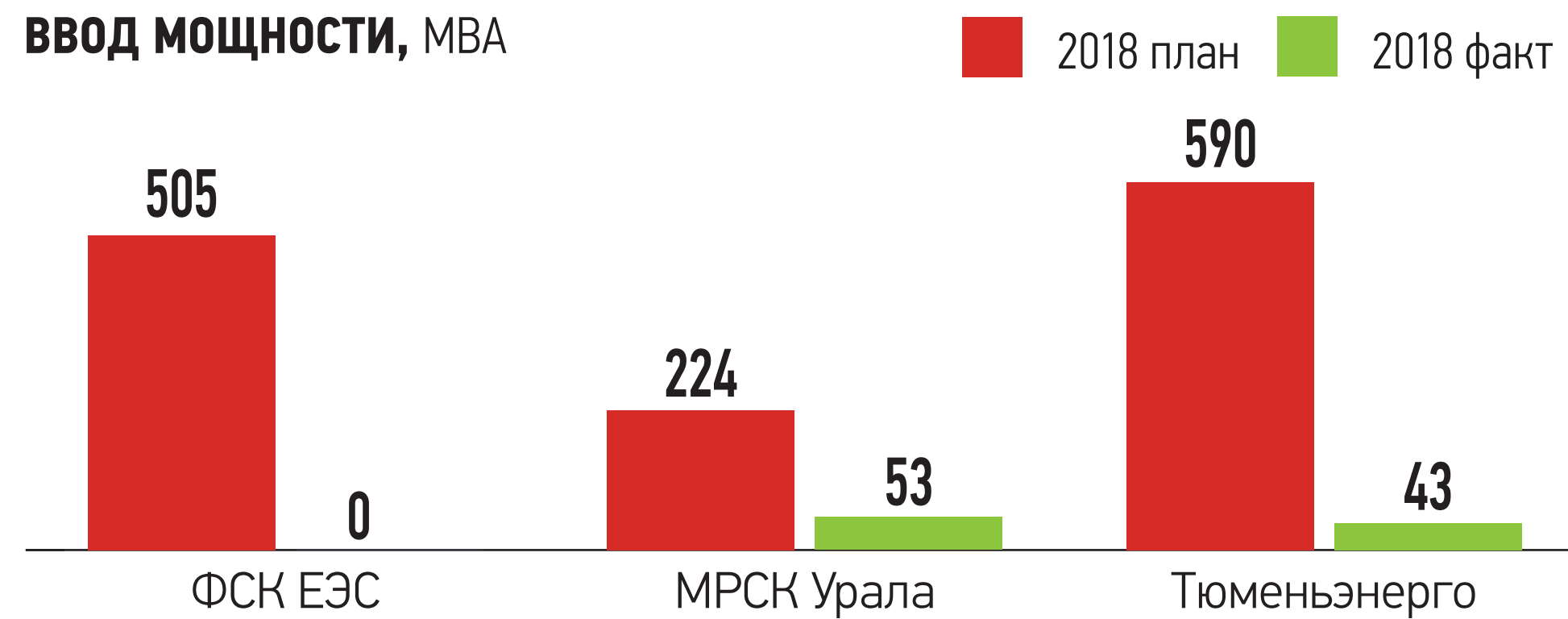
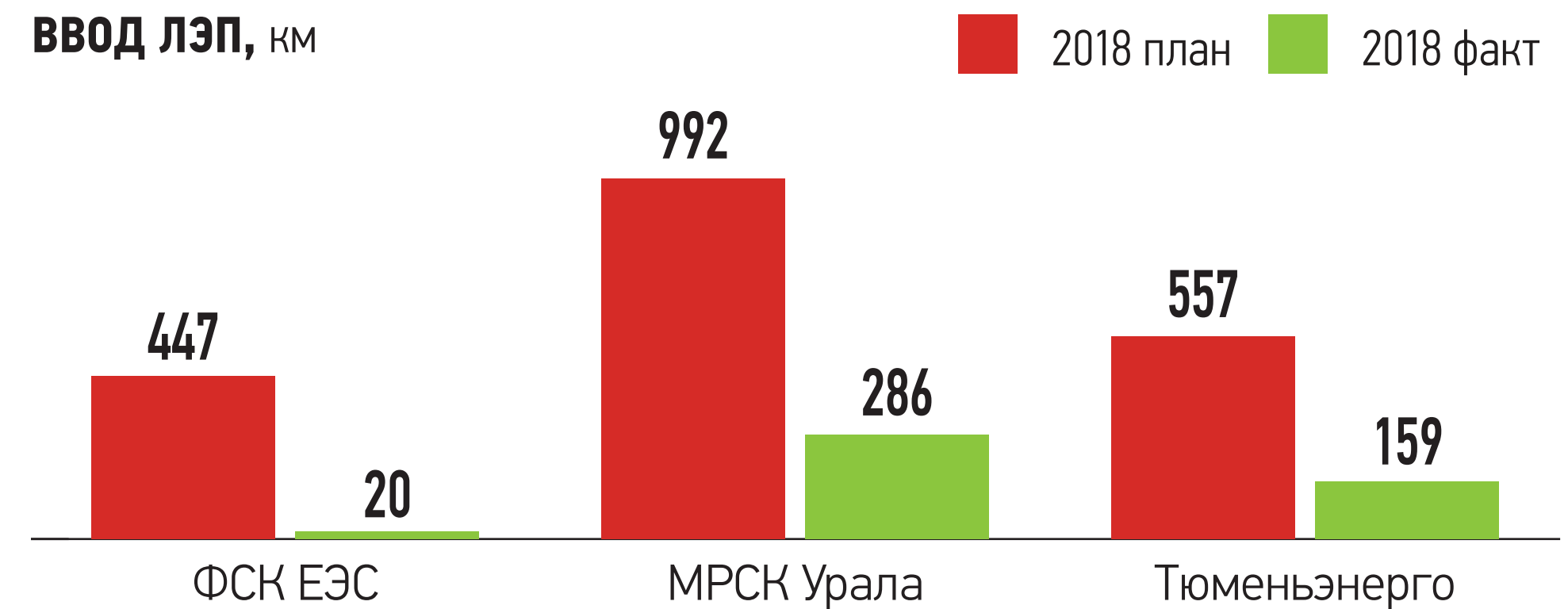
Наименование работ	Ед. изм.	План 2017	План 2018	Факт	Выполнение плана, %
Расчистка трасс ВЛ	га	<b>18 363</b>	<b>19 280 (+917)</b>	<b>16 316</b>	<b>85</b>
Ремонт ВЛ 35 кВ и выше	км	<b>5 876</b>	<b>5 877 (+1)</b>	<b>5 336</b>	<b>91</b>
Ремонт силовых трансформаторов	шт.	<b>1 735</b>	<b>1 745 (+10)</b>	<b>1 480</b>	<b>85</b>
Ремонт коммутационных аппаратов	шт.	<b>7 649</b>	<b>8 065 (+416)</b>	<b>6 864</b>	<b>85</b>



Программа ТОиР 2018 года **увеличена на 487 миллионов рублей.**

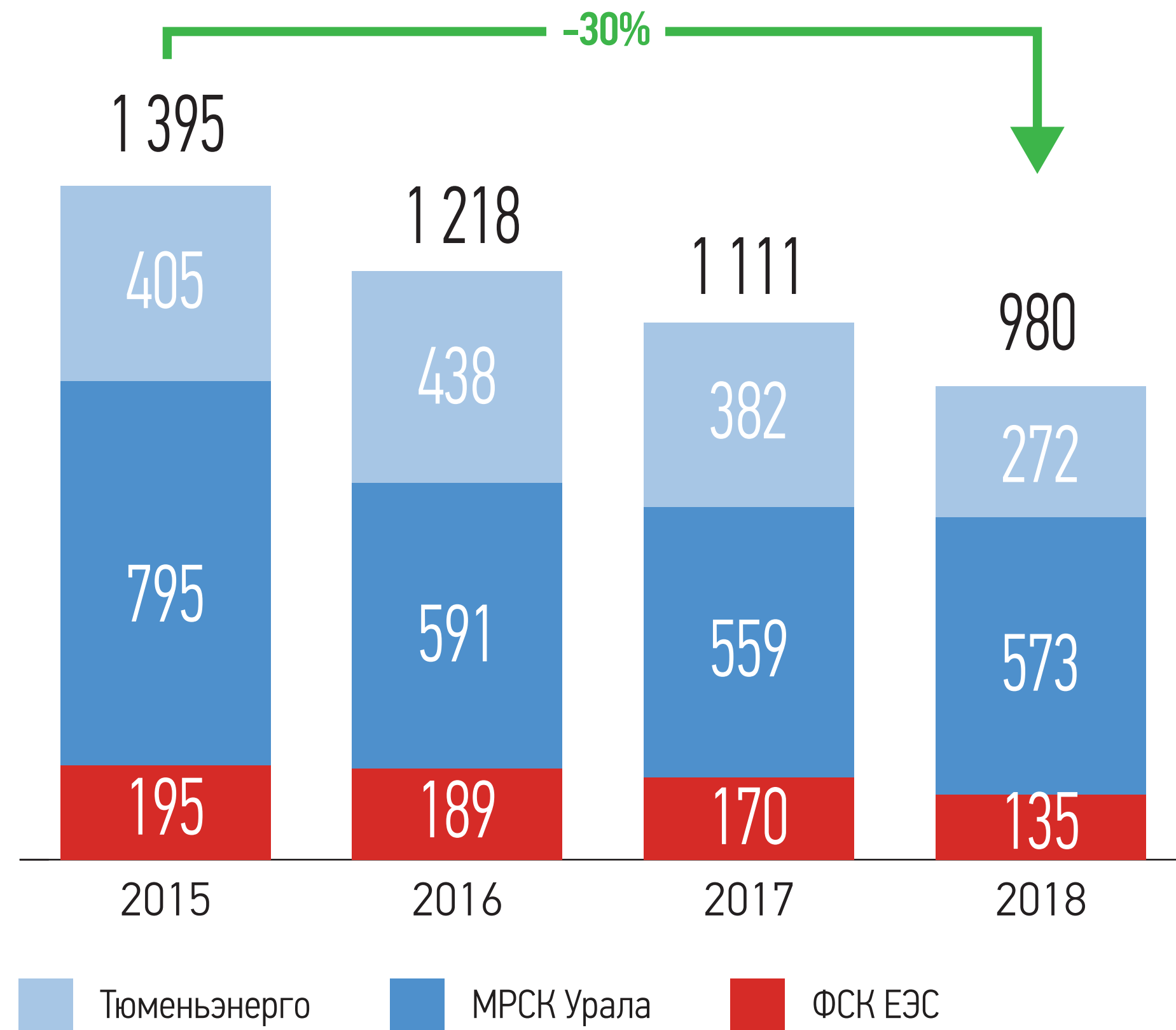
По состоянию на 17 сентября **выполнена на 86%** от годового плана.

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.

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



**ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ НАРУШЕНИЙ (АВАРИЙ)**



**АВАРИЙНЫЙ РЕЗЕРВ УКОМПЛЕКТОВАН НА 100%**

	Всего	ФСК ЕЭС	МРСК Урала	Тюменьэнерго
Опоры ВЛ (от 35 кВ)	<b>389</b>	211	49	129
Выключатели, шт. (от 35 кВ)	<b>101</b>	71	2	28
Силовые трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	<b>101</b>	46	9	46
Измерительные трансформаторы, шт. (от 35 кВ)	<b>587</b>	384	54	149

**НАЛИЧИЕ РЕЗЕРВНЫХ ИСТОЧНИКОВ ПИТАНИЯ (РИСЭ)**

	2017 год		2018 год	
	Кол-во, шт.	МВт	Кол-во, шт.	МВт
ФСК ЕЭС	55	8,88	55	8,88
МРСК Урала	39	5,53	40	5,77
Тюменьэнерго	67	9,84	67	9,84
<b>Всего</b>	<b>161</b>	<b>24,25</b>	<b>162</b>	<b>24,49</b>



Общее количество РИСЭ по сравнению с 2017 годом увеличилось на 1 шт. или 0,6%, и на 0,24 МВт или 1%.

**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



**ВЫПОЛНЕНИЕ ПРЕДПИСАНИЙ РОСТЕХНАДЗОРА**

	<b>Всего</b>	<b>Выполнено</b>	<b>Не подошел срок</b>	<b>Не выполнено в срок</b>
ФСК ЕЭС	<b>1 610</b>	1 451	159	0
МРСК Урала	<b>690</b>	307	383	0
Тюменьэнерго	<b>2</b>	0	2	0

Не выполненные в срок мероприятия отсутствуют.

**ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРОК МИНЭНЕРГО РОССИИ**

	<b>Всего</b>	<b>Выполнено</b>	<b>Не подошел срок</b>	<b>Не выполнено в срок</b>
ФСК ЕЭС	<b>620</b>	599	21	0
МРСК Урала	<b>333</b>	327	6	0
Тюменьэнерго	<b>957</b>	911	46	0

**ВЫПОЛНЕНИЕ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПРИКАЗА МИНЭНЕРГО ОТ 22.11.2017 №1098**

Все поручения по Уральскому федеральному округу выполнены в установленные сроки



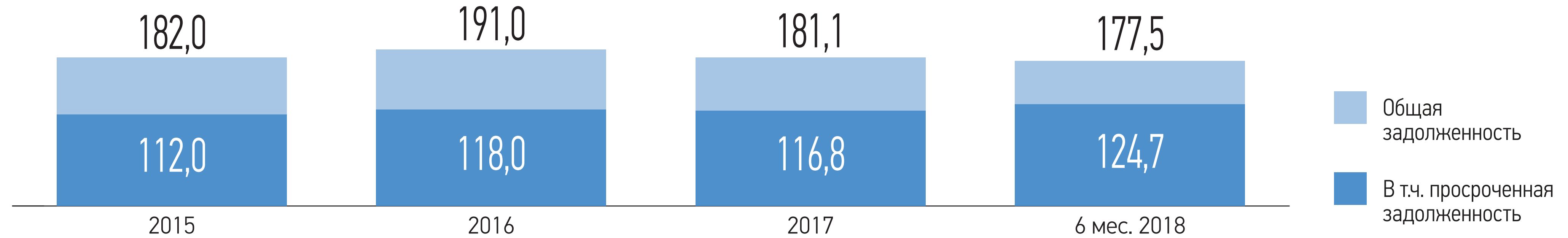


Предварительная оценка индекса готовности ДЗО ПАО «Россети» в УФО к работе в ОЗП 2018/2019 произведена в соответствии с **Правилами оценки готовности** субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и **Методикой проведения оценки готовности** субъектов электроэнергетики к работе в отопительный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

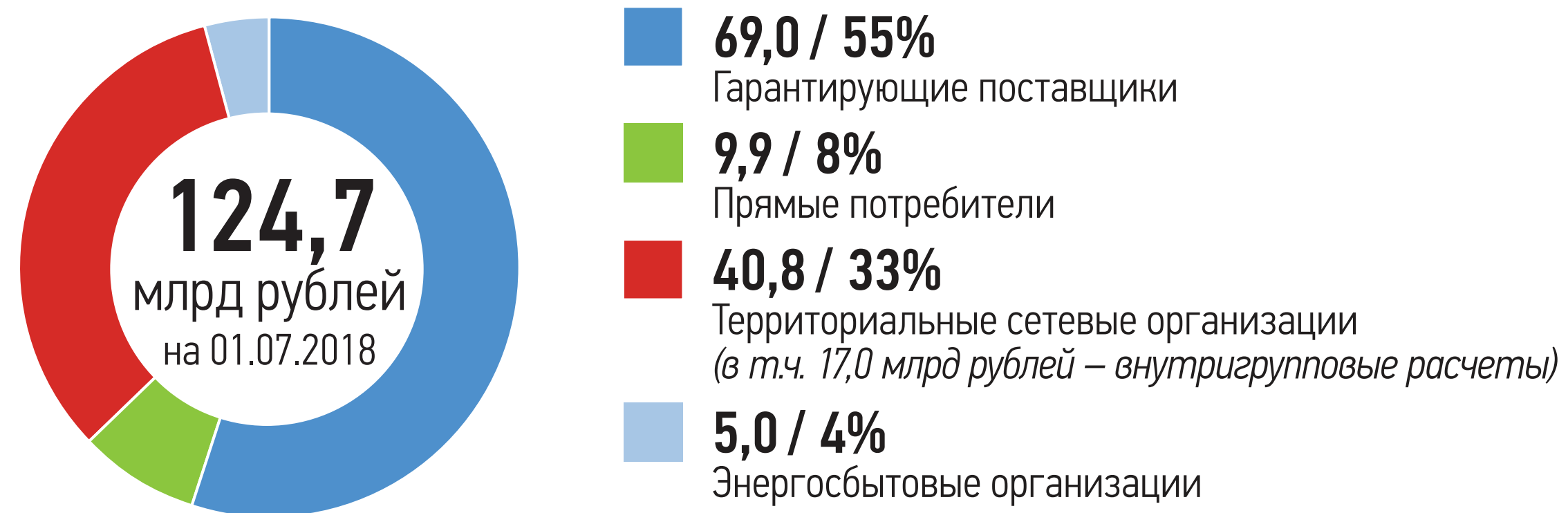
### РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТА ИНДЕКСА ГОТОВНОСТИ

ДЗО ПАО «Россети»	Индекс готовности субъекта	Системная надежность	Техническое состояние	Персонал	Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность	Ремонтная деятельность	Передача электроэнергии
ФСК ЕЭС	<b>0,98</b>	<b>0,91</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0,99</b>
МРСК Урала	<b>0,94</b>	<b>0,96</b>	<b>0,83</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0,94</b>	<b>0,83</b>
Тюменьэнерго	<b>0,93</b>	<b>0,86</b>	<b>0,83</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0,98</b>	<b>0,94</b>

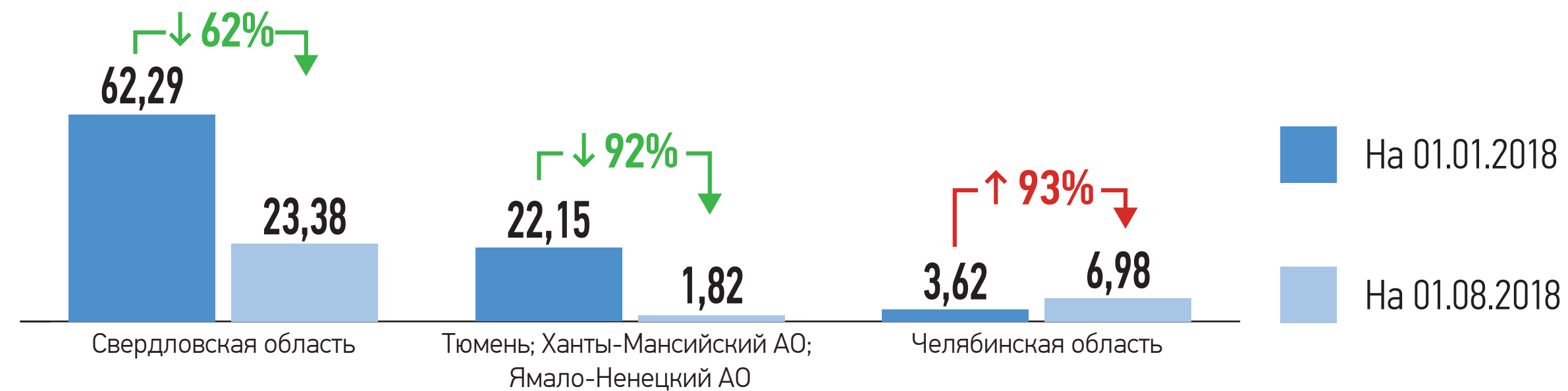
**ДИНАМИКА ЗАДОЛЖЕННОСТИ,**  
млрд рублей



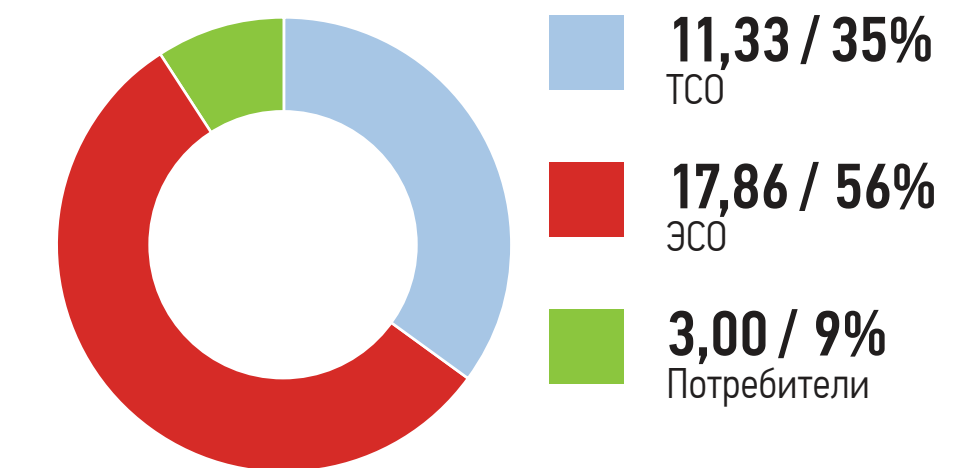
**СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ,**  
млрд рублей



## УРОВЕНЬ И ИЗМЕНЕНИЕ ПРОСРОЧЕННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн рублей



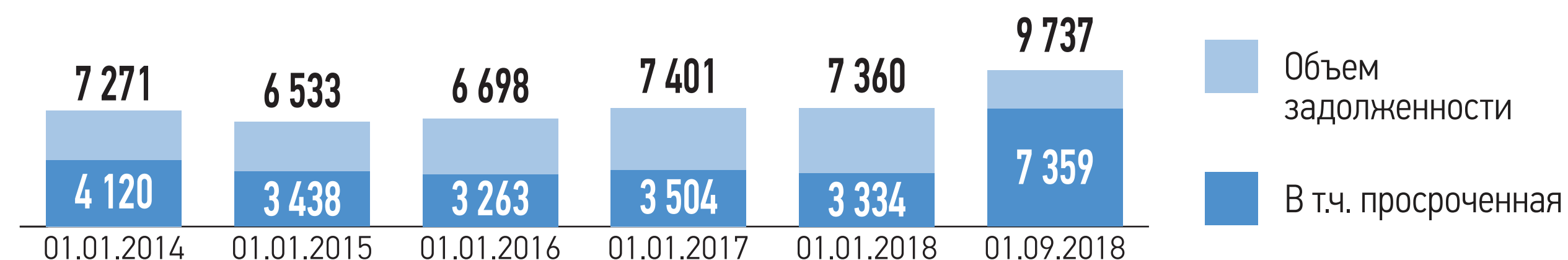
## СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн руб.



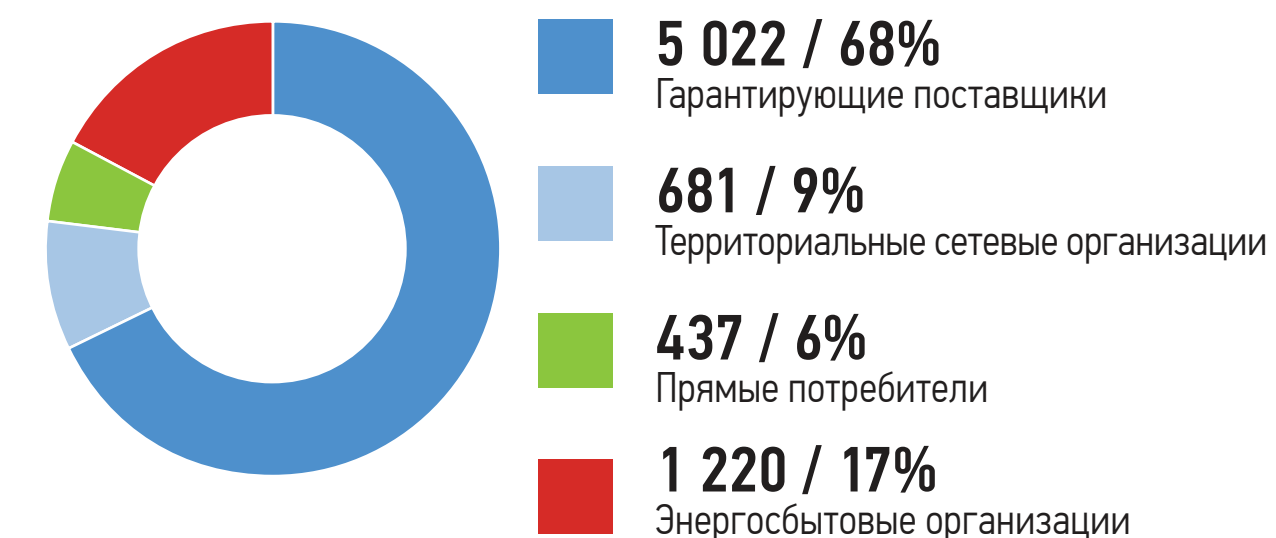
## ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ

Субъект	Наименование должника	Просроченная ДЗ на 01.01.2018, млн рублей	Среднемесячное начисление, млн рублей	Просроченная ДЗ на 01.08.2018, млн рублей
Свердловская область	ООО «ЕЭС-Гарант»	—	20,25	17,86
	МУП «Горэнерго»	2,98	2,18	5,53
Челябинская область	ООО «Кемма»	0,69	1,64	4,71
Тюмень, Ханты-Мансийский АО, Ямало-Ненецкий АО	АО «Горэлектросеть»	3,33	3,36	1,35

### ДИНАМИКА ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, млн руб.



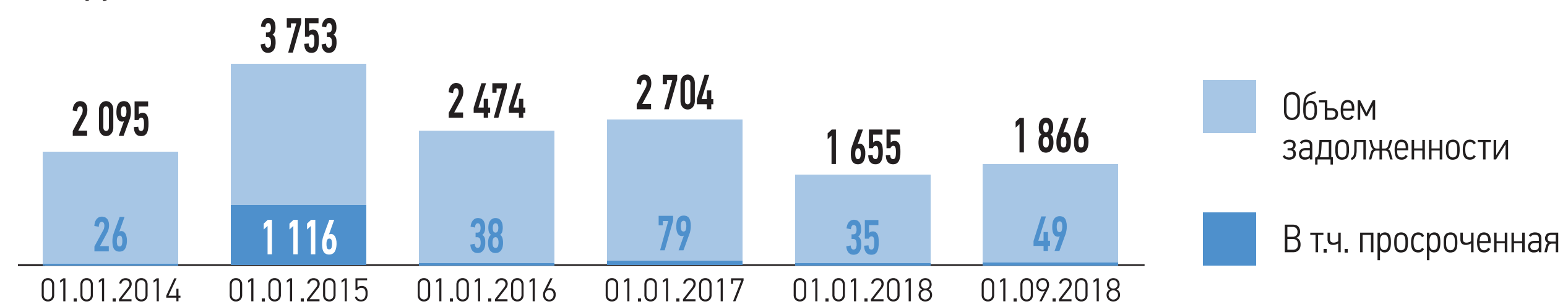
### СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн руб.



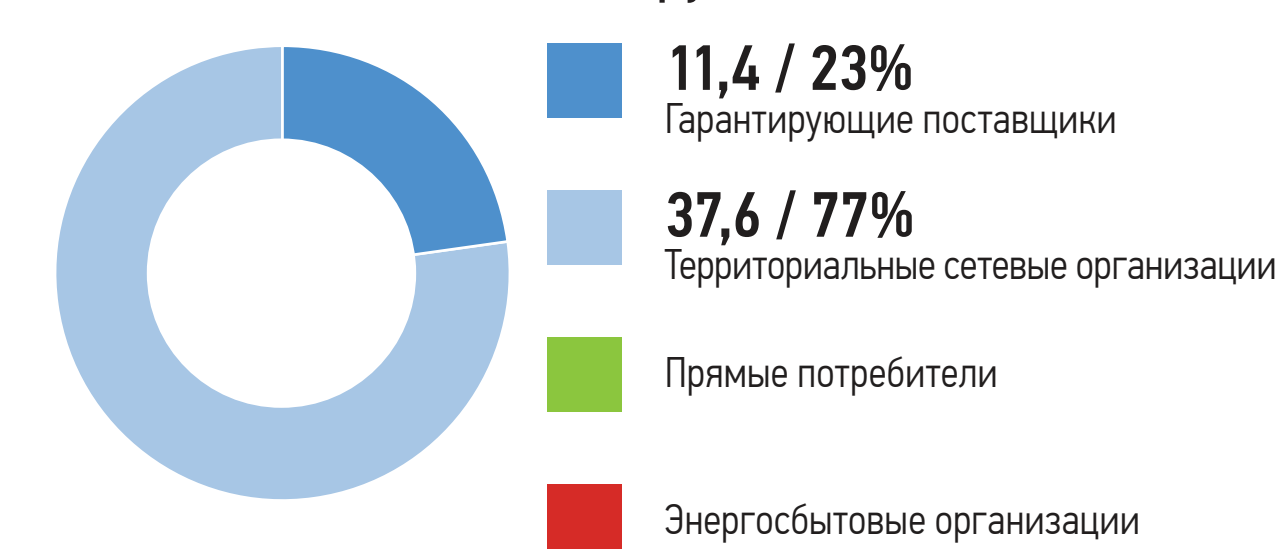
### КРУПНЕЙШИЕ ДОЛЖНИКИ

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			млн рублей	%
Челябинская область	ПАО «Челябэнергосбыт»*	ГП	3 562	3 562	2 443	218	
	ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»	ЭСО	889	789	455	136	
	ООО «АЭС Инвест»*	ТСО	681	681	562	475	
Свердловская область	ООО «НУЭСК»*	ГП	289	289	-43	-13	
* имеют признаки банкротства							
<b>Инициированы дела о несостоятельности (банкротстве):</b>							
Свердловская область	АО «Роскоммунэнерго»	ГП	948	948	209	28	
	АО «Оборонэнергосбыт»	ГП	142	142	-1	-0,4	
	ООО «Красноуральский химический завод»	ПП	36	36	0	0	
	МУП «Тагилэнерго»	ПП	29	29	0	0	

## ДИНАМИКА ЗАДОЛЖЕННОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, млн руб.



## СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ, млн руб.



## 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	%
Тюменская область	ООО «ТЭТ»	ТСО	<b>19</b>	<b>17</b>	<b>6,5</b>	<b>59</b>
	АО «Тюменская энергосбытовая компания»	ГП	<b>202</b>	<b>11</b>	<b>10,6</b>	<b>2 750</b>
<b>Предприятия – банкроты</b>						
Тюменская область	ООО «Сибирь-электро»	ТСО	<b>14</b>	<b>14</b>	—	—
	ООО «СПК»	ТСО	<b>1</b>	<b>1</b>	—	—