



# О результатах работы ПАО «МРСК Северного Кавказа»

ЯНВАРЬ 2019

- вся информация должна быть актуализирована на 30 (31) число отчетного месяца;
- все данные должны соответствовать информации, формируемой в соответствии с Единым перечнем сетевой отчетности, утвержденным распоряжением ПАО «Россети» от 11.05.2016 №192р, проверка осуществляется по данным сетевой отчетности, предоставляемой в ПАО «Россети»;
- в случае наличия каких-либо расхождений с макетом паспорта, необходимо добавить соответствующие комментарии в виде сносок;
- сравнение данных: год с годом, квартал с кварталом, месяц с месяцем, накопленным итогом за текущий период с накопленным итогом за аналогичный период прошлого года;
- наименования Общества, его филиалов и ДЗО во всем документе пишутся единообразно (Н: ПАО «МРСК ЦЕНТРА», филиал ТВЕРЬЭНЕРГО, филиал КУРСКЭНЕРГО, АО «ЯРОСЛАВСКАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», ...);
- разделы паспорта с квартальными и ежегодными данными дублируются из квартального паспорта ДЗО;
- раздел II паспорта формируется по регионам присутствия ДЗО.

### I Информация о ПАО «МРСК Северного Кавказа»

1.1. Ежемесячные данные по ПАО «МРСК Северного Кавказа»

1.2. Данные из ежеквартального паспорта ПАО «МРСК Северного Кавказа»

### II Информация о регионах присутствия филиалов и управляемых Обществ ПАО «МРСК Северного Кавказа»

2.1. Ежемесячные данные по регионам присутствия филиалов и управляемых Обществ  
ПАО «МРСК Северного Кавказа»

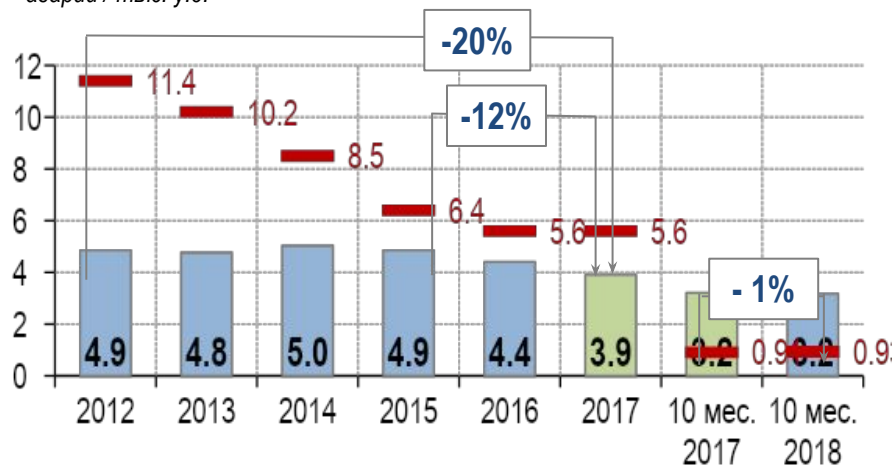
2.2. Данные из ежеквартального паспорта регионов присутствия филиалов и  
управляемых Обществ ПАО «МРСК Северного Кавказа»

## 1.1. Ежемесячные данные по ПАО «МРСК Северного Кавказа»



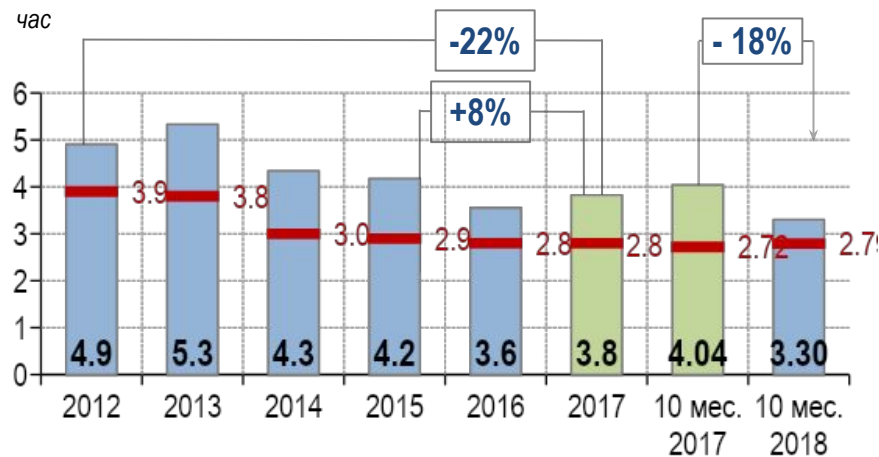
### УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

аварий / тыс. у.е.

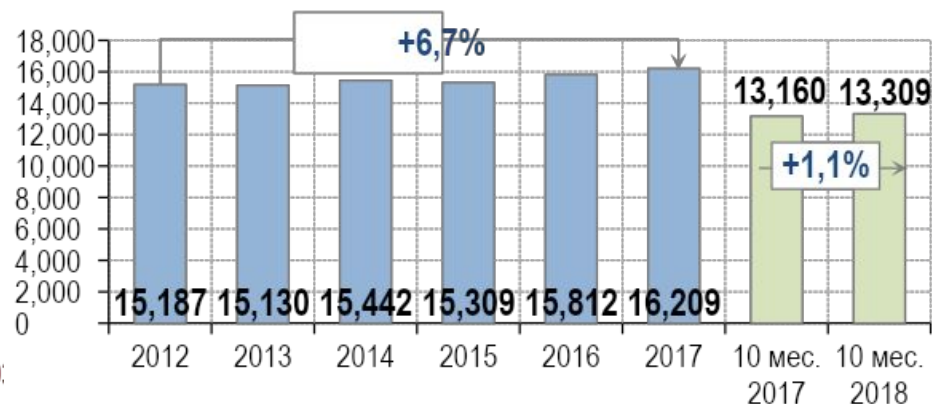


### СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

час



### ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ



Рост потерь электроэнергии связан с консолидацией электросетевых активов:

2013 г. Грозный, г. Аргун, г. Гудермес,

2014 г. Махачкала,

2015 г. Владикавказ, г. Алагир.

## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ В 2013-2017 ГОДАХ

| Сетевая компания, аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013          | 2014          | 2015          | 2016          | 2017           |
|--------------------------------------|------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»         | 4,85 | 4,76 (↓ 1,9%) | 5,02 (↑ 5,6%) | 4,85 (↓ 3,3%) | 4,40 (↓ 9,3%) | 3,88 (↓ 11,7%) |



## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ В 2017-2018 ГОДАХ

| Сетевая компания, аварий / тыс. у.е. | Январь - Октябрь 2017 | Январь - Октябрь 2018 |
|--------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»         | 3,20                  | 3,16 (↓ 1,09%)        |



## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В 2012-2017 ГОДАХ

| Сетевая компания, час        | 2012 | 2013          | 2014           | 2015          | 2016           | 2017          |
|------------------------------|------|---------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа» | 4,90 | 5,33 (↑ 8,8%) | 4,34 (↓ 18,6%) | 4,17 (↓ 3,8%) | 3,55 (↓ 14,9%) | 3,82 (↑ 7,5%) |



Данные приводятся на последнюю отчетную дату согласно сетевой отчетности

## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В 2017-2018 ГОДАХ

| Сетевая компания, час        | Январь - Октябрь 2017 | Январь - Октябрь 2018 |
|------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа» | 4,04                  | 3,30 (↓ -18,24%)      |



### РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИЧИН АВАРИЙ В 2018 ГОДУ ПО ДАННЫМ ЗА ЯНВАРЬ-ОКТЯБРЬ МЕСЯЦЫ



### ОПИСАНИЕ ЗНАЧИМЫХ АВАРИЙ ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» В 2018 ГОДУ

Значимые аварии в ПАО «МРСК Северного Кавказа» в 2018 году отсутствуют.



ПАО «МРСК  
СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

# ОТПУСК И ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



9

## ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ В 2015-2018 ГОДАХ

|                              | 2015            | 2016            | 2017            | 2018 *          |
|------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | 15 309 (↓ 0,9%) | 15 812 (↑ 3,3%) | 16 209 (↑ 2,5%) | 16 715 (↑ 3,1%) |



## ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ В 2015-2018 ГОДАХ

|                              | 2015            | 2016            | 2017           | 2018 *         |
|------------------------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | 24,92% (↑ 2,3%) | 24,45% (↓ 0,5%) | 23,39 (↓ 1,1%) | 21,82 (↓ 1,6%) |



□ 2016 год

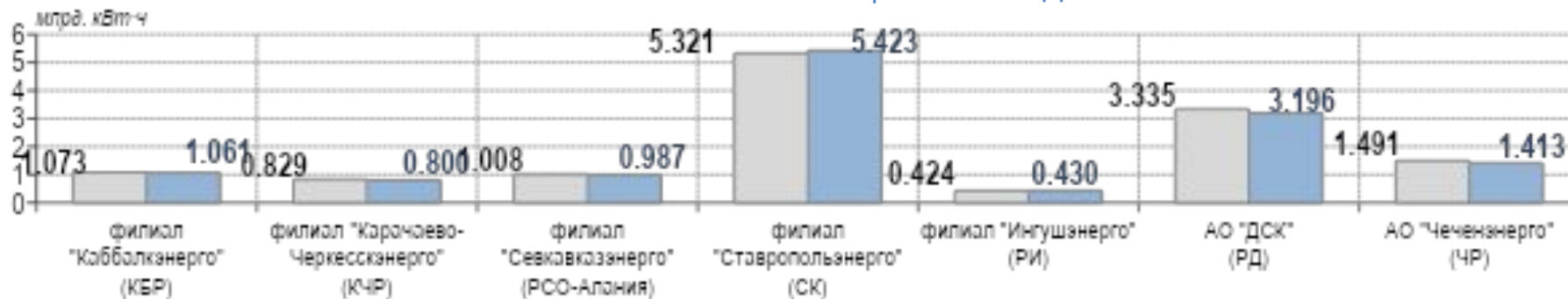
■ 2017 год

\* - согласно Бизнес-плану



|                            | факт<br>за 10 месяцев<br>2017 года | бизнес-план<br>за 10 месяцев<br>2018 года | факт<br>за 10 месяцев<br>2018 года | Отклонение<br>от факта 10 месяцев<br>2017 года | Отклонение<br>от бизнес-плана<br>за 10 месяцев 2018 года |
|----------------------------|------------------------------------|-------------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------------------------|
| отпуск из сети, млн. кВт·ч | 13 160                             | 13 481                                    | 13 309                             | ↑ 150 млн. кВт·ч<br>↑ 1,1%                     | ↓ 172 млн. кВт·ч<br>↓ 1,3%                               |
| потери, млн. кВт·ч         | 3 999                              | 3 650                                     | 3 880                              | ↓ 119 млн. кВт·ч<br>↓ 3,0%                     | ↑ 230 млн. кВт·ч<br>↑ 6,3%                               |
| потери, %                  | 23,31%                             | 21,31%                                    | 22,57%                             | ↓ 0,7 п.п.                                     | ↑ 1,3 п.п.                                               |

## ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ЗА 10 МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА



## ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ЗА 10 МЕСЯЦЕВ 2018 ГОДА

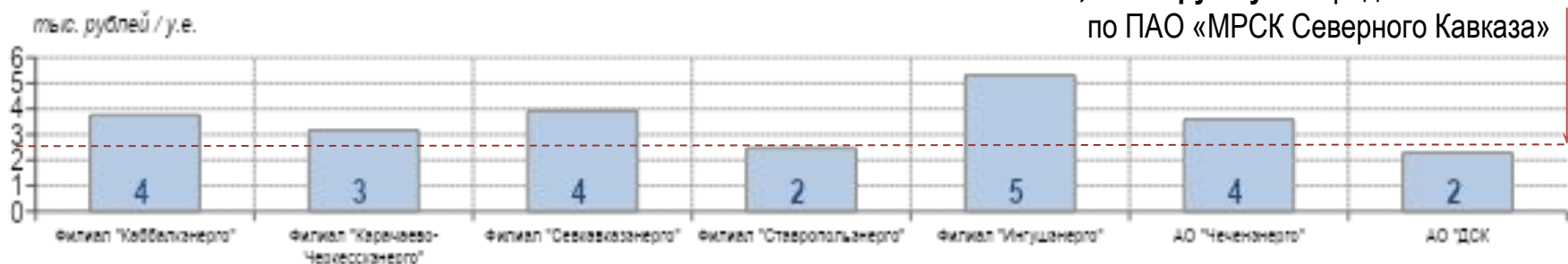


- 1.
2. Проблемные вопросы отсутствуют
- 3.
- 4.

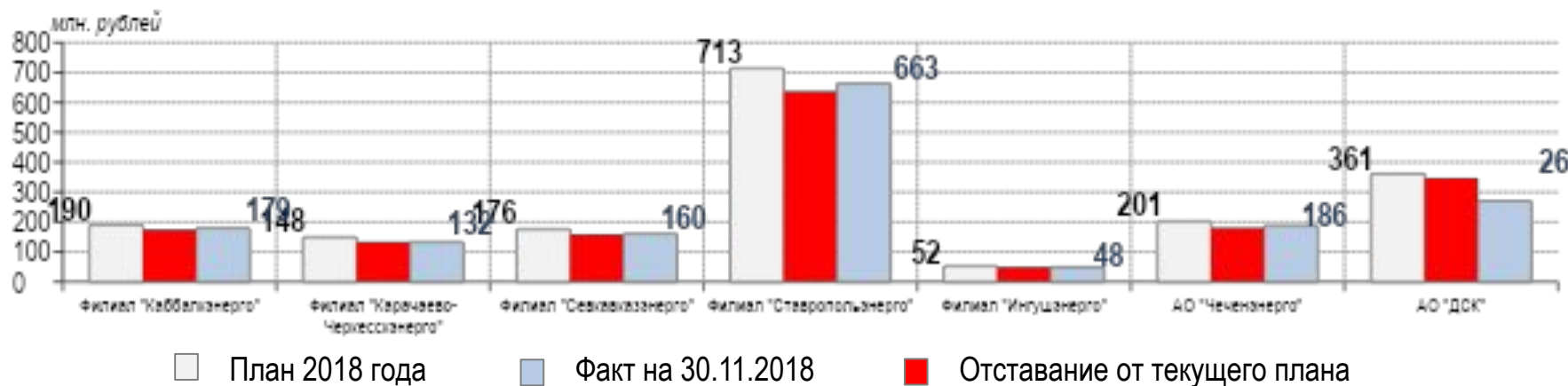
| Финансирование ремонтной программы, млн. руб. | 2015  | 2016              | 2017              | 2018 (план)       | Факт на 30.11.2018 | Исполнение плана года, % | Исполнение плана на 30.11.2018, % |
|-----------------------------------------------|-------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|--------------------------|-----------------------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»                  | 1 272 | 1 246<br>(↓ 2,0%) | 1 318<br>(↑ 5,5%) | 1 841<br>(↑ 28 %) | 1 638 *            | 89 %*                    | 97 %                              |

## УДЕЛЬНЫЕ ЗАТРАТЫ НА ПРОВЕДЕНИЕ РЕМОНТНОЙ КАМПАНИИ 2018 ГОДА

**2,8 тыс. руб./ у.е. - среднее значение по ПАО «MPCK Северного Кавказа»**



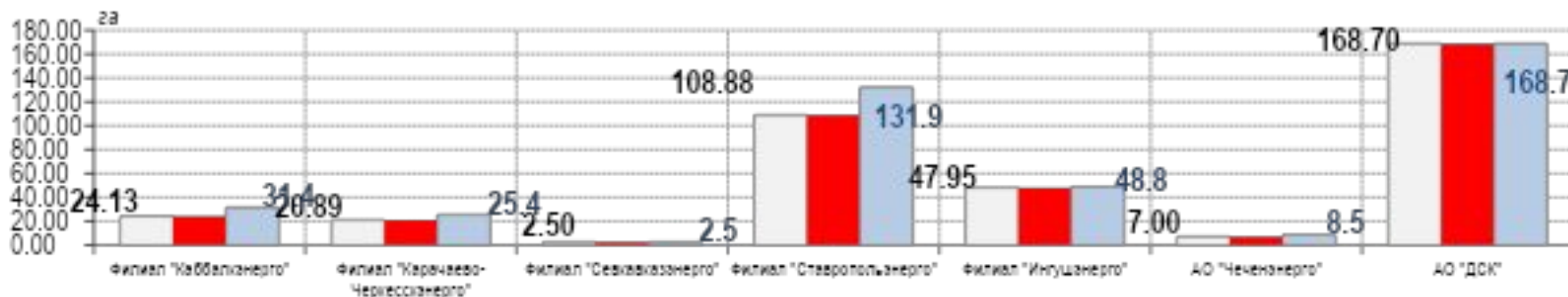
## ИСПОЛНЕНИЕ РЕМОНТНОЙ ПРОГРАММЫ В ФИЛИАЛАХ ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» НА 30.10.2018\*



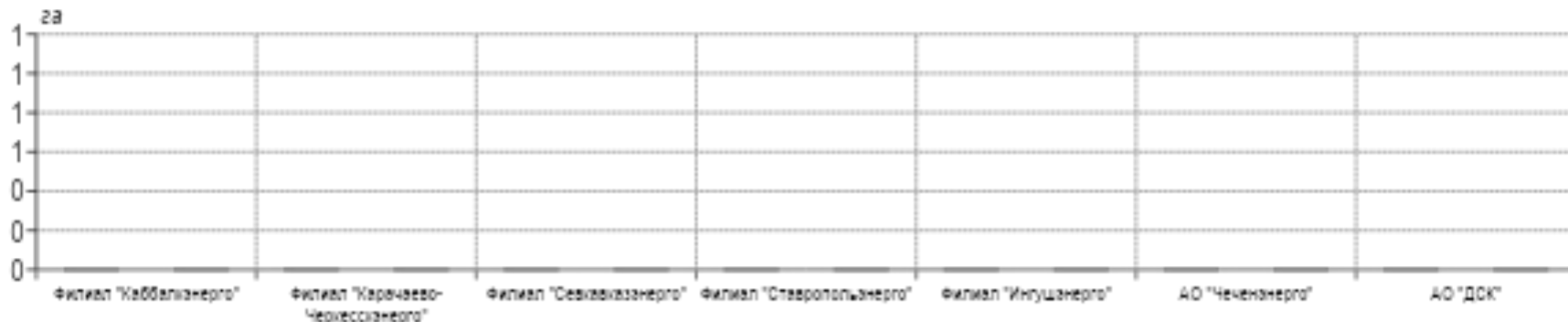
\* В соответствии с распоряжением ПАО «Россети» от 12.04.2017 № 193р «Об утверждении Положения о планировании и учете затрат по ТОиР в программном комплексе АСУ ТОиР», информация по выполнению плана ремонтной программы в финансовом выражении формируется по итогам закрытия квартального отчетного периода, факт на 30.11.2018 сформирован по оперативным данным выполнения ТОиР



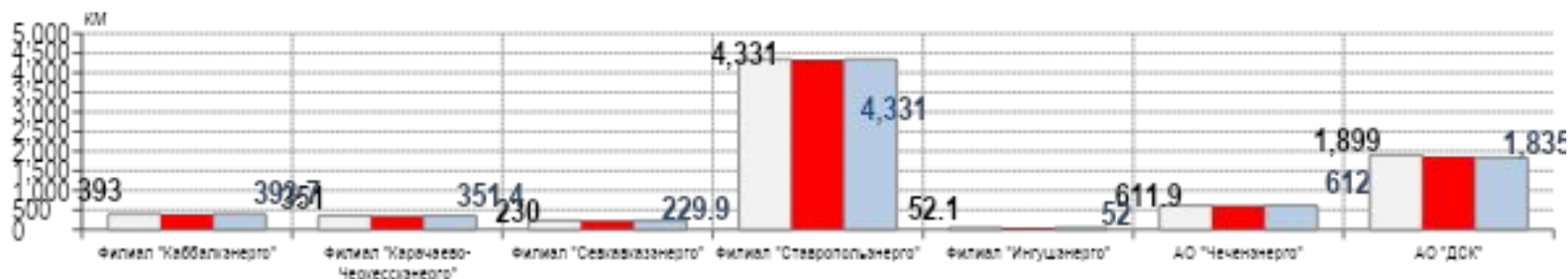
| РАСЧИСТКА ТРАССЫ             | План<br>2018 года, га                  | План на<br>30.11.2018, га | Факт на<br>30.11.2018, га | Исполнение плана<br>года, % | Исполнение плана на<br>30.11.2018, % |
|------------------------------|----------------------------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа» | 380,1<br>(↓ 77% от факта<br>2017 года) | 380,1                     | 417,2                     | 100%                        | 100%                                 |



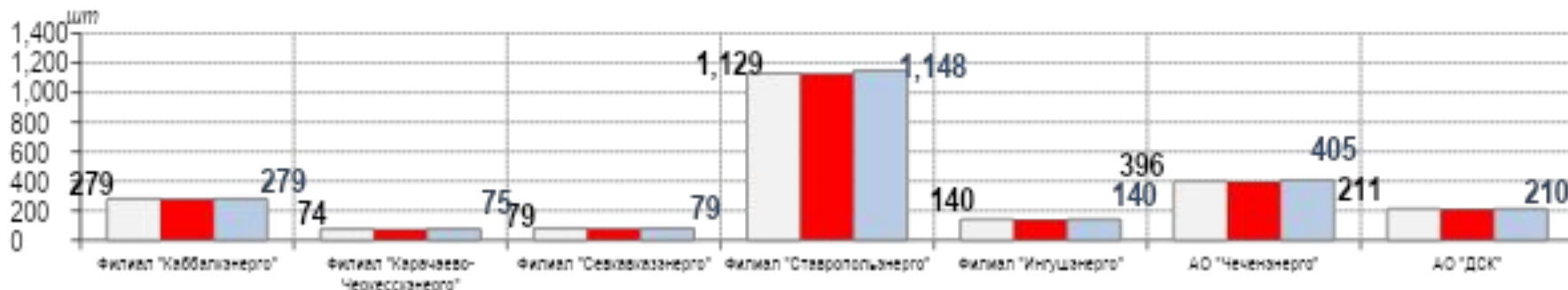
| РАСШИРЕНИЕ ПРОСЕК            | План<br>2018 года, га     | План на<br>30.11.2018, га | Факт на<br>30.11.2018, га | Исполнение плана<br>года, % | Исполнение плана на<br>30.11.2018, % |
|------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа» | 0 (0% от факта 2017 года) | 0,0                       | 0,0                       | 100%                        | 100%                                 |



| КАПИТАЛЬНЫЙ РЕМОНТ ЛЭП       | План<br>2018 года, км              | План на<br>30.11.2018, км | Факт на<br>30.11.2018, км | Исполнение плана<br>года, % | Исполнение плана на<br>30.11.2018, % |
|------------------------------|------------------------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа» | 7 869 (↓ 153 % от факта 2017 года) | 7 835,32                  | 7 805,1                   | 99,2 %                      | 99,6 %                               |

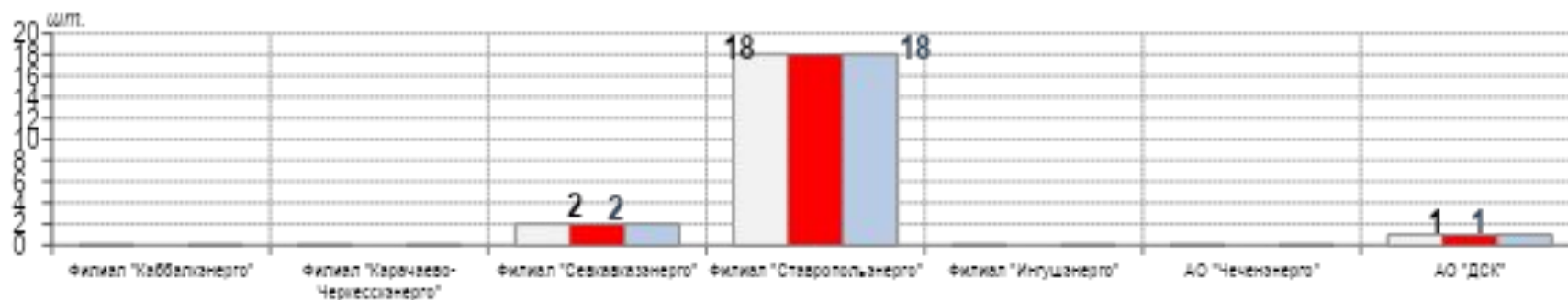


| РЕМОНТ ТП (ЗТП, КТП, РП)     | План<br>2018 года, га             | План на<br>30.11.2018, га | Факт на<br>30.11.2018, га | Исполнение плана<br>года, % | Исполнение плана на<br>30.11.2018, % |
|------------------------------|-----------------------------------|---------------------------|---------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа» | 2 308 (↑ 2,4% от факта 2017 года) | 2 308                     | 2 336                     | 101%                        | 101%                                 |



## РЕМОНТ СИЛОВЫХ ТРАНСФОРМАТОРОВ 35 КВ и ВЫШЕ \*

|                              | План<br>2018 года, шт.          | План на<br>30.11.2018, шт. | Факт на<br>30.11.2018, шт. | Исполнение<br>плана года, % | Исполнение плана на<br>30.11.2018, % |
|------------------------------|---------------------------------|----------------------------|----------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа» | 21 (↑79% от факта<br>2017 года) | 21                         | 21                         | 100 %                       | 100 %                                |



## РЕМОНТ КОММУТАЦИОННОГО ОБОРУДОВАНИЯ

|                              | План<br>2018 года, шт.             | План на<br>30.11.2018, шт. | Факт на<br>30.11.2018, шт. | Исполнение<br>плана года, % | Исполнение плана<br>на 30.11.2018, % |
|------------------------------|------------------------------------|----------------------------|----------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|
| ПАО «MPCK Северного Кавказа» | 2 469 (↓41% от<br>факта 2017 года) | 2 469                      | 2 556                      | 103 %                       | 103%                                 |



□ План 2018 года

■ Факт на 30.11.2018

■ Отставание от текущего плана

\* Капитальный ремонт

**По итогам ноября 2018 года ремонтная программа по основным номенклатурным позициям по Группе компаний МРСК Северного Кавказа (ПАО «МРСК Северного Кавказа», АО «Дагестанская сетевая компания», АО «Чеченэнерго») выполнена на 99 - 100 % и более.**

**Среднее выполнение ремонта основного оборудования ПАО «МРСК Северного Кавказа», влияющего на прохождение ОЗП в физическом выражении составляет 100 % .**

**Отставание от плановых показателей обусловлено задержкой в поставке ТМЦ в период проведение работ, а также неисполнением подрядчиками договорных обязательств в установленные сроки.**

**Сроки устранения отставания – 4 квартал 2018 года.**



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**МРСК**  
СЕВЕРНОГО КАВКАЗА

## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

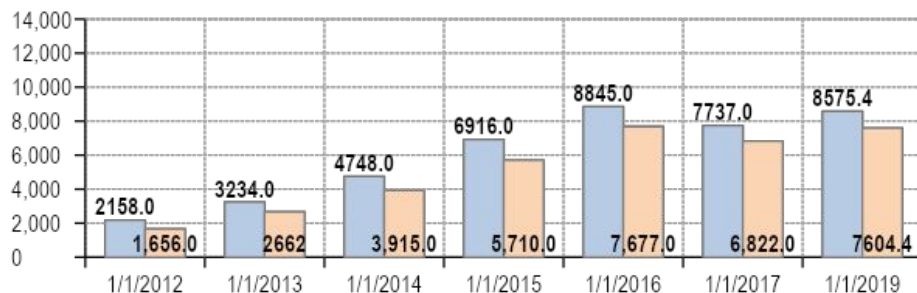


17

РОССТЕТИ

### ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

млн. руб.



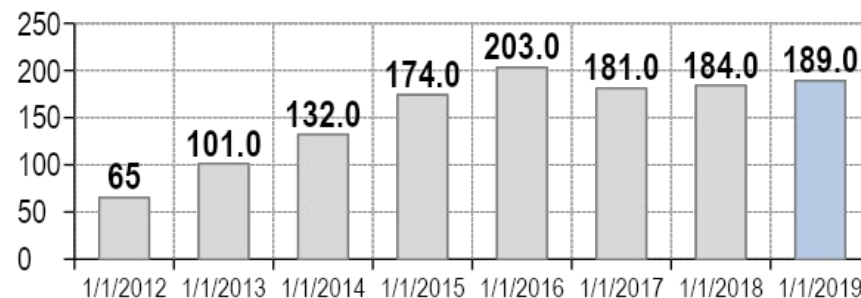
■ Дебиторская задолженность, всего    ■ В т.ч. просроченная

Доля просроченной ДЗ на 01.01.2018 – **86%**

Доля просроченной ДЗ на 01.01.2019 – **89%**

### ОБОРАЧИВАЕМОСТЬ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

дней

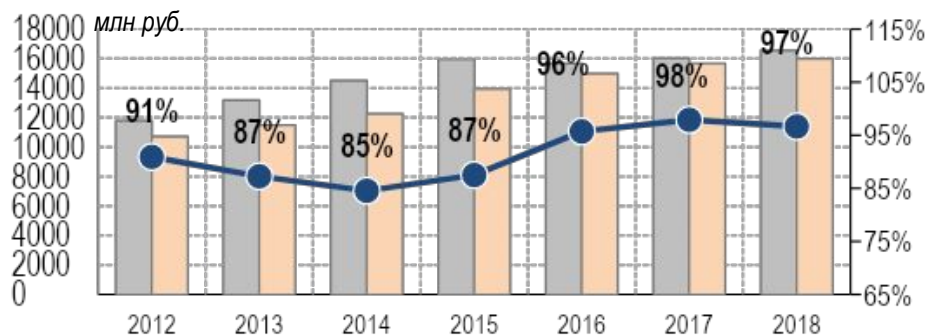


Оборачиваемость ДЗ на 01.01.2018 – **184** дня

Оборачиваемость ДЗ на 01.01.2019 – **189** дней

### УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ

■ Начислено    ■ Оплачено    ● % оплаты за услуги



### СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



■ Гарантирующие поставщики  
■ Прямые потребители  
■ Территориальные сетевые организации  
■ Энергосбытовые организации

7 604,4  
млн. рублей  
на 01.01.2019

## ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ЗА ПЕРИОД С 2012 ГОДА



## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА 01.01.2019

млн. рублей





| Организация<br>(субъект РФ)                                          | Задолженность на<br>01.01.2019,<br>млн. рублей | Просроченная<br>задолженность на<br>01.01.2019, млн. рублей | % оплаты<br>за 2018 год | Динамика<br>задолженности за 2018<br>год,<br>млн. рублей | Среднемес.<br>начисление 2018<br>года млн. рублей |
|----------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|-------------------------|----------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| <b>ОАО «Нальчикская городская<br/>электросетевая компания» (КБР)</b> | 897,0                                          | 897,0                                                       | 0%                      | 0                                                        | 0                                                 |
| <b>МУП «Каббалккоммунэнерго» (КБР)</b>                               | 781,447                                        | 709,1                                                       | 92,7%                   | 50,5                                                     | 57,6                                              |
| <b>АО «Аланияэлектросеть» (РСО-<br/>Алания)</b>                      | 835,8                                          | 835,8                                                       | 0%                      | -119,7                                                   | 0                                                 |
| <b>ПАО «Севкавказэнерго» (РСО-<br/>Алания)</b>                       | 2392,3                                         | 2237,9                                                      | 68%                     | 762,8                                                    | 195,3                                             |
| <b>МУП «Ардонские инженерные сети»<br/>(РСО-Алания)</b>              | 216,4                                          | 214,0                                                       | 13,2%                   | 23,9                                                     | 2,3                                               |
| <b>ООО «Осетия- Энергосети»<br/>(РСО-Алания)</b>                     | 314,3                                          | 308,2                                                       | 0%                      | 64,0                                                     | 5,3                                               |
| <b>МУП «Моздокские электрические<br/>сети» (РСО-Алания)</b>          | 8,8                                            | 4,2                                                         | 223,1%                  | -53,4                                                    | 3,6                                               |
| <b>ПАО «Ставропольэнергосбыт» (СК)</b>                               | 208,9                                          | 74,9                                                        | 107,7%                  | -388,0                                                   | 405,3                                             |
| <b>АО «Ингушэнерго» (РИ)</b>                                         | 937,2                                          | 937,2                                                       | 0%                      | 0                                                        | 0                                                 |
| <b>ПАО «ДЭСК» (РД)</b>                                               | 306,6                                          | 306,6                                                       | 0%                      | 0                                                        | 0                                                 |

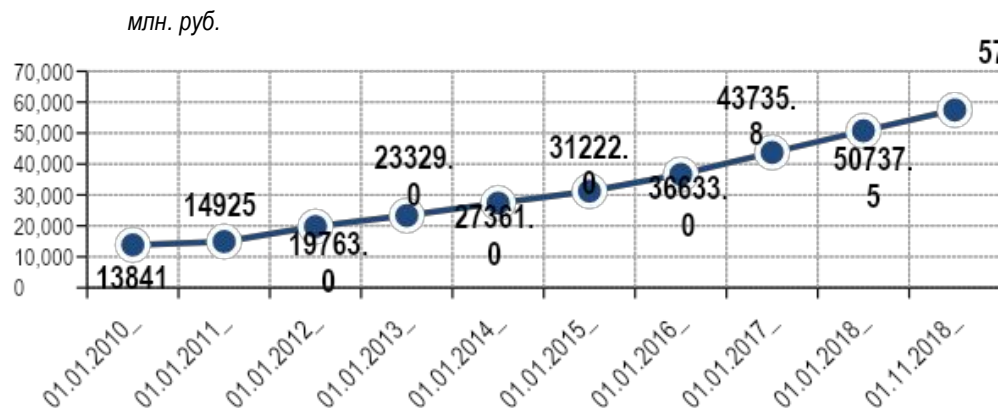
# ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ НА РОЗНИЧНОМ И ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

(для субъектов, где исполняются функции ГП)

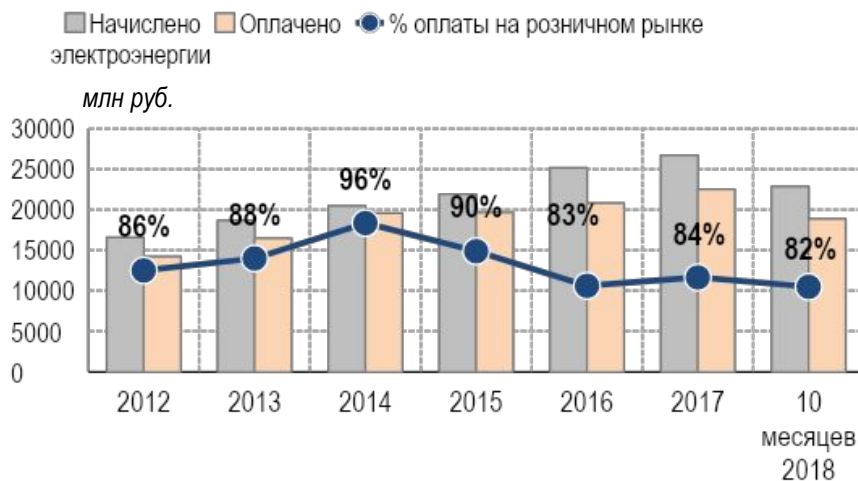
## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (САЛЬДО)



## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ



## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ



## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ НА ОРЭМ





**Прирост сальдированной задолженности конечных потребителей за электрическую энергию по всем ГП ДЗО ПАО "Россети" – СКФО по итогам октября 2018 года составил 429 млн. руб.**

**Прирост сальдированной задолженности по итогам октября 2018 года наблюдается по следующим группам потребителей: предприятия (организации, учреждения) жилищно-коммунального хозяйства (ЖКХ) (прирост задолженности 250 млн.руб, уровень оплаты – 28% (или 98,9 млн. руб.).**

1. Введение ограничений режима потребления в отношении данной категории потребителей невозможно в силу закона.
2. Требования действующего федерального законодательства, в части обязательного выполнения мероприятий, обеспечивающих готовность таких потребителей к введению полного ограничения режима потребления электрической энергии и предотвращению наступления экономических, экологических или социальных последствий вследствие введения такого ограничения (в том числе, оснащения используемых ими объектов энергопотребления автономными резервными источниками питания) п.7.1 ст. 38 ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ), не исполняются.
3. Гарантирующий поставщик получил возможность реализовать предоставленное ему право требовать предоставления обеспечения исполнения потребителем своих обязательств по оплате поставленной им электрической энергии, в том числе, в форме независимой банковской гарантии, только в феврале текущего года (с принятием Постановления Правительства РФ №139 от 04.02.2017 г.). При этом с учетом установленных процессуальных сроков фактически ГП уже вправе заявить о своих требованиях, вместе с тем, только срок в течение которого потребитель обязан такое обеспечение предоставить не может составлять менее 60 дней, а период образования задолженности должен составить не менее 2 расчетных периодов. То есть, фактически период накопления задолженности составит, как минимум 4 календарных месяца. Без учета временных затрат, требующихся для принятия процессуального решения о привлечении руководителя к административной ответственности.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВОЙ РАБОТЫ В 2017-2018 ГОДАХ

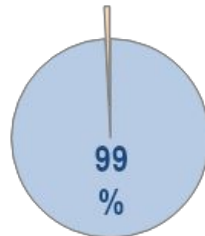
**96%** просроченной задолженности охвачено мероприятиями, в том числе:

- 72% взыскивается в судебном порядке
- 16% контролируется в рамках процедуры банкротства
- 6% отрабатывается в претензионном порядке
- 3% реструктуризировано

Погашено по выданным с начала года исполнительным листам **289,7** млн рублей

### 12 месяцев 2017

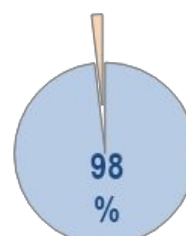
1 841 млн рублей  
(179 дел)  
1%



16 млн рублей  
(5 дел)

### 12 месяцев 2018

2 037 млн рублей  
(328 дел)  
2%



39 млн рублей  
(119 дел)

**99%** просроченной задолженности охвачено мероприятиями, в том числе:

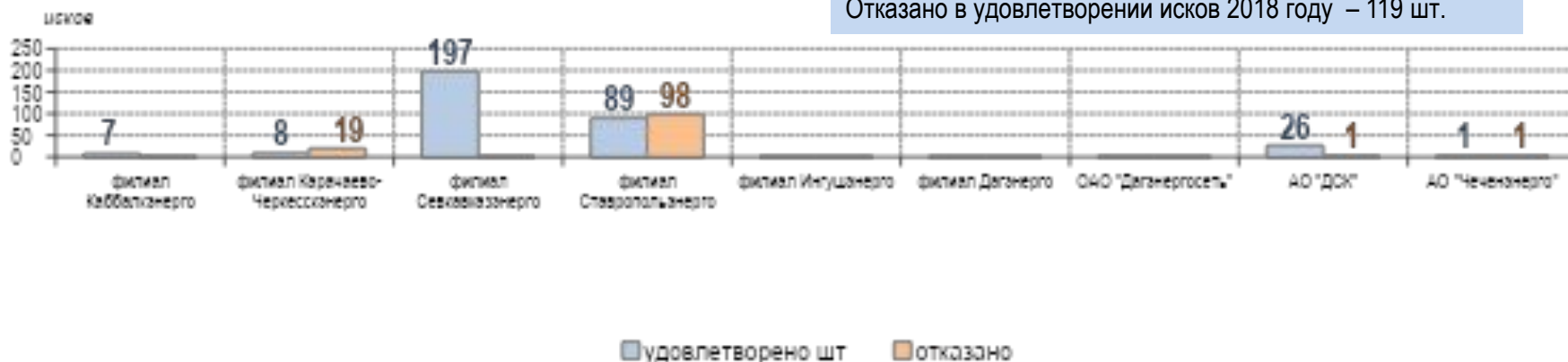
- 57% взыскивается в судебном порядке
- 16% контролируется в рамках процедуры банкротства
- 19% отрабатывается в претензионном порядке
- 7% реструктуризировано

Погашено по выданным с начала года исполнительным листам **168,5** млн рублей

■ Решения в пользу РСК ■ Решения не в пользу РСК

## СООТНОШЕНИЕ КОЛИЧЕСТВА УДОВЛЕТВОРЕННЫХ ИСКОВ ОБЩЕСТВА И ОТКАЗОВ В УДОВЛЕТВОРЕНИИ ИСКОВ О ВЗЫСКАНИИ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2018 ГОДУ

Удовлетворено исков в 2018 году – 328 шт.  
Отказано в удовлетворении исков 2018 году – 119 шт.

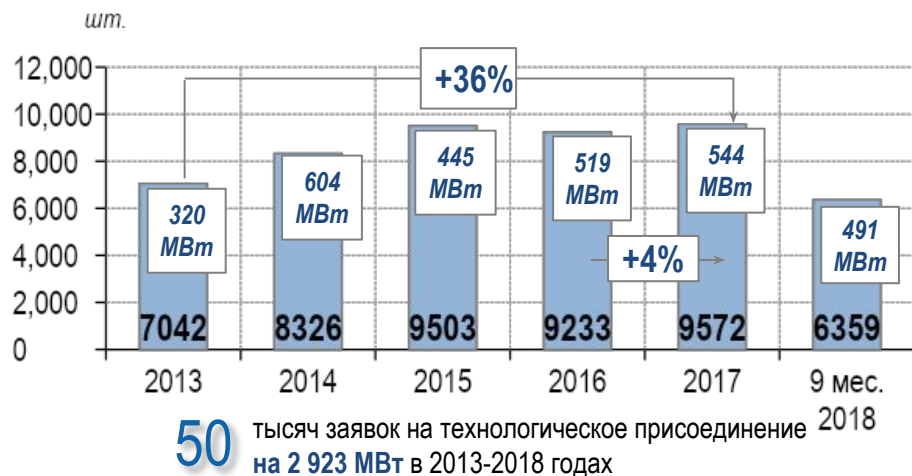


## 1.2. Данные из ежеквартального паспорта ПАО «МРСК Северного Кавказа»

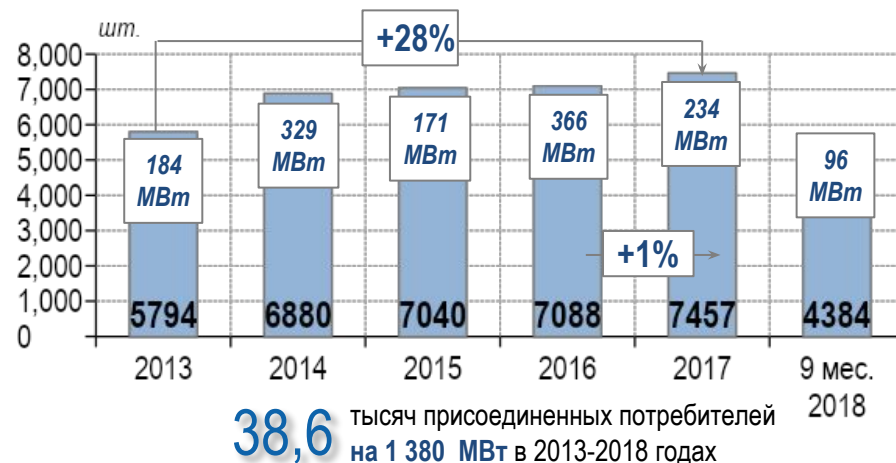
### прогноз электропотребления согласно проекта Схемы и программы развития ЕЭС России на 2018-2024 годы



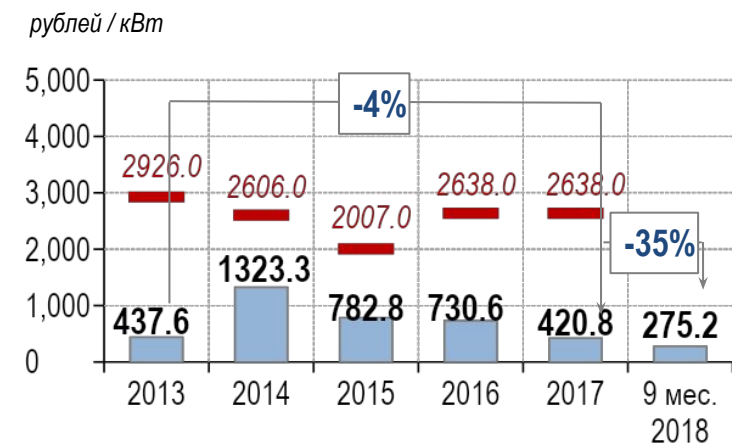
## ЗАЯВКИ НА ТП



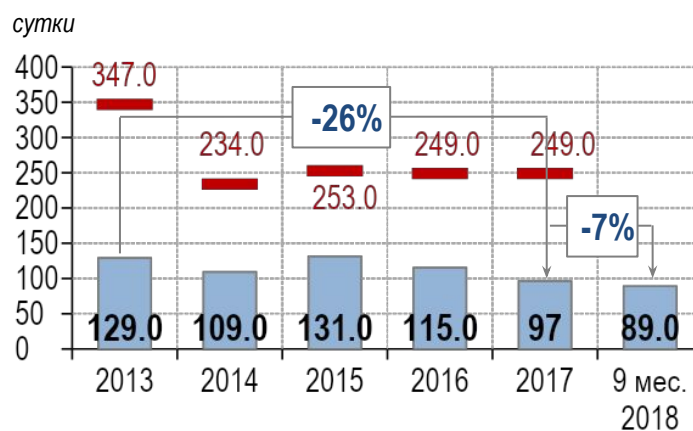
## ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП



## СТОИМОСТЬ ТП



## СРОКИ ТП ДО 150 КВТ



— XX Среднее значение в ПАО «Россети»

## ДЕЙСТВУЮЩИЕ ДОГОВОРЫ ТП НА 30.09.2018

**7 508** Договоров ТП на **641 МВт**  
**ПРОСРОЧЕННЫЕ**  
**5 471** Договоров ТП на **277 МВт**

БЕЗ УЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



## ЗАГРУЗКА ТРАНСФОРМАТОРОВ И РЕЗЕРВЫ МОЩНОСТИ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ ДЗО

| Центры питания 35 кВ и выше |                                  |                                             | Центры питания 35 кВ и выше,<br>без ограничений по ТП на 31.10.2018 |                       |                                |                       | Центры питания 35 кВ и выше,<br>с ограничением по ТП на 31.10.2018 |                      |                                |                      |
|-----------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------------|----------------------|
| Количество центров          | Суммарная установленная мощность | Суммарная мощность в час максимума нагрузки | по данным контрольных замеров режимного дня                         |                       | с учетом заключенных договоров |                       | по данным контрольных замеров режимного дня                        |                      | с учетом заключенных договоров |                      |
| шт.                         | МВА                              | МВА                                         | шт.                                                                 | Профицит мощности МВА | шт.                            | Профицит мощности МВА | шт.                                                                | Дефицит мощности МВА | шт.                            | Дефицит мощности МВА |
| 878                         | 12316,09                         | 4329,47                                     | 729                                                                 | 3131,41               | 687                            | 2656,053              | 149                                                                | 665,851              | 191                            | 889,16               |

\* Прирост мощности по заключенным договорам и актам ТП приведен нарастающим итогом к базисному 2012 году



**Заявитель:** ООО «Солар Системс» (84 МВт)

**Место нахождения:** Ставропольский край, Грачевский район, с. Старомарьевка (вновь сооружается солнечная электростанция)

**Точки присоединения:** ВЛ 110 кВ Ставрополь - Промкомплекс

**Заявка:** от 19.12.2016

**Договор об осуществлении ТП:** от 26.04.2017 №195/2017

**Стоимость по договору:** 0,906 млн. руб. (без НДС)

**Дата исполнения обязательств по договору:** 26.04.2021

**Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:** Сооружение заходов ВЛ 110 кВ Ставрополь-Промкомплекс с отпайкой на ПС Птицепром на Старомарьевскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,11 км до границы земельного участка Заявителя с образованием ВЛ 110 кВ Старомарьевская СЭС-Ставрополь и ВЛ 110 кВ Старомарьевская СЭС-Промкомплекс

**Текущий статус выполнения мероприятий:** Выполнение мероприятий со стороны Сетевой организации и Заявителя.

**Заявитель:** ООО «Южэнергострой» (24,9 МВт)

**Место нахождения:** Карачаево-Черкесская Республика, Усть-Джегутинский район, ст. Красногорская (вновь сооружаемая Нижне-Красногорская МГЭС)

**Точки присоединения:** конечная опора отпайки от КВЛ 110 кВ Зеленчукская ГАЭС – Южная с отпайками (Л-42), конечная опора отпайки от КВЛ 110 кВ Зеленчукская ГАЭС – Ток Москвы (Л-143).

**Заявка:** от 30.11.2017

**Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:** Сооружение отпайки от опоры №184 КВЛ 110 кВ Зеленчукская ГАЭС – Южная с отпайками (Л-42) до ОРУ 110 кВ Нижне-Красногорской МГЭС ориентировочной протяженностью 2 км. Сооружение отпайки от опоры №55 КВЛ 110 кВ Зеленчукская ГАЭС – Ток Москвы (Л-143) до ОРУ 110 кВ Нижне-Красногорской МГЭС ориентировочной протяженностью 2 км.

**Текущий статус выполнения мероприятий:** Материалы направлены в Главное управление по тарифам и ценам Карачаево-Черкесской Республики для утверждения размера платы за технологическое присоединение.



средневзвешенный  
тариф

**110 кВ и выше:**

машиностроительные  
заводы, предприятия  
добывающей отрасли  
и др.

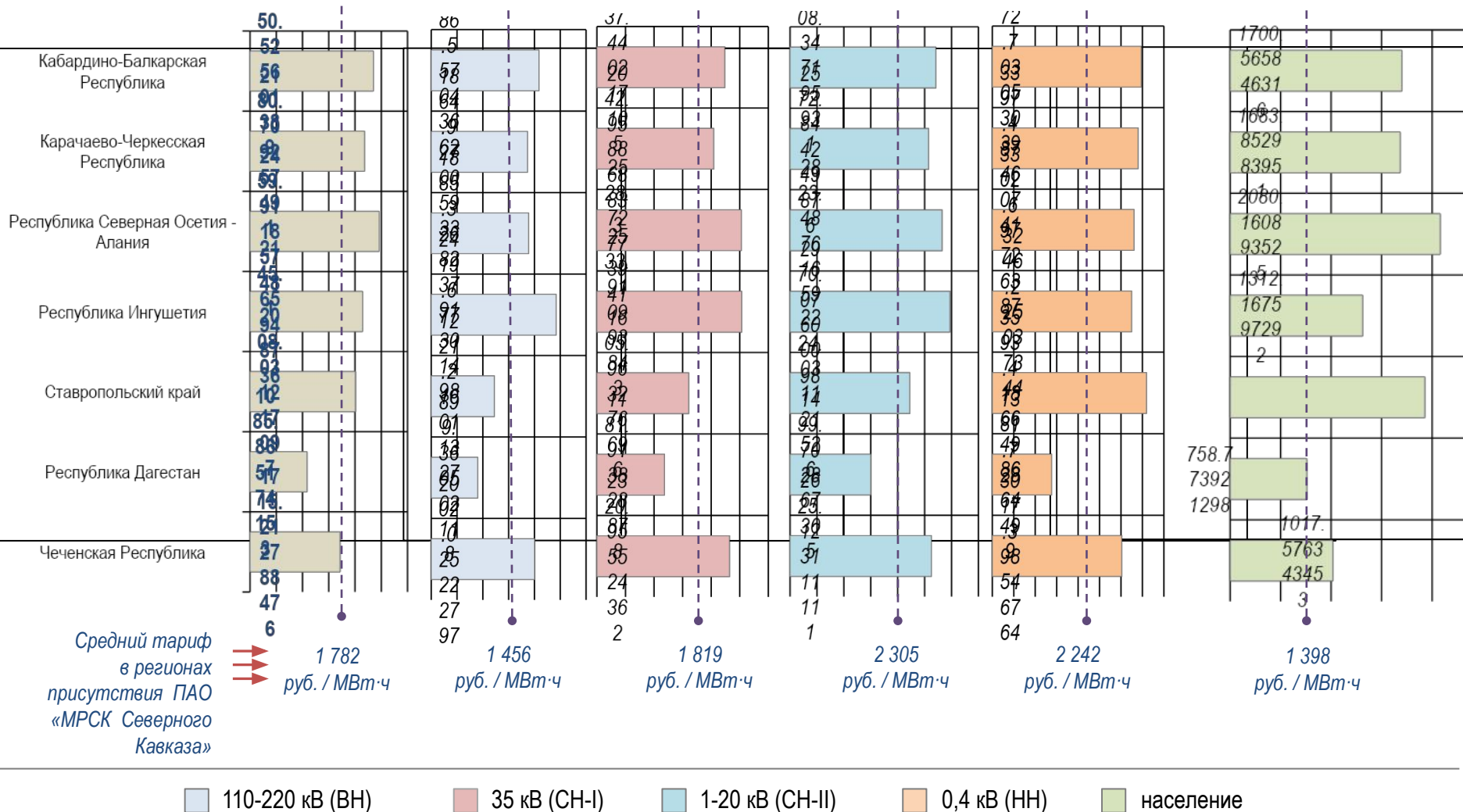
**35 кВ:**

сельскохозяйственное,  
перерабатывающее  
производство и др.

**1-20 кВ:** больницы,  
учебные учреждения,  
войсковые части,  
малый и средний  
бизнес и др.

**0,4 кВ и ниже**  
малый бизнес

средневзвешенный  
тариф для населения  
в регионах присутствия  
ДЗО ПАО «Россети»





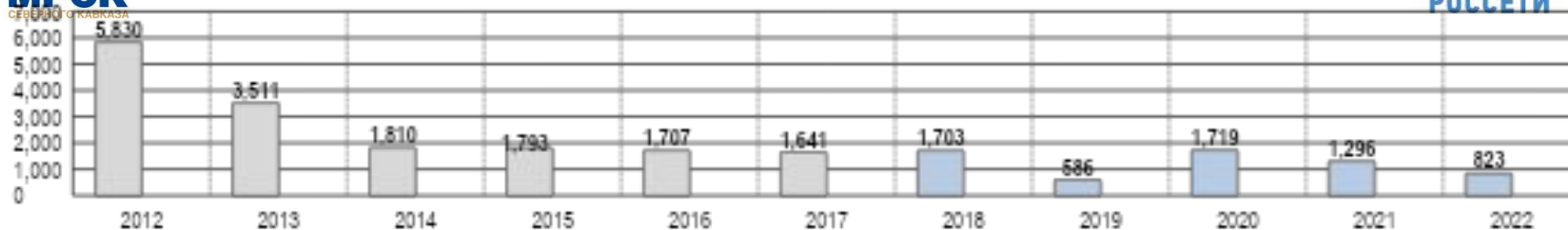
ПАО «МРСК  
СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

# ФИНАНСИРОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ



29

млн. руб.



■ Факт 2012-2017 годов

■ Утвержденная инвестиционная программа на 2016-2022 гг. (Приказ МЭ РФ от 30.12.2016 №1470)

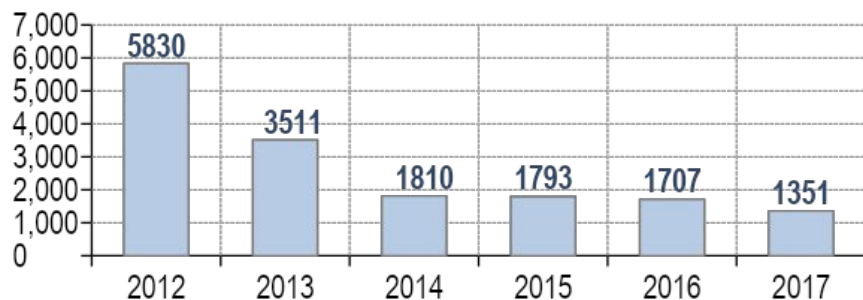
## ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 2014-2016 И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА 2016-2022

| Наименование ДЗО / филиала   | Выполнение инвестиционных программ, % от плана |          |           |          |           |          | Утвержденная инвестиционная программа 2016-2022, млн. руб. |           |           |           |           |           |           |           |           |                 |                 | Ввод в ОФ, млн. руб. |
|------------------------------|------------------------------------------------|----------|-----------|----------|-----------|----------|------------------------------------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------------|-----------------|----------------------|
|                              | 2014                                           |          | 2015      |          | 2016      |          |                                                            |           |           |           |           |           |           |           |           |                 |                 |                      |
|                              | Ввод в ОФ                                      | Финанс-е | Ввод в ОФ | Финанс-е | Ввод в ОФ | Финанс-е | 2014 факт                                                  | 2015 факт | 2016 факт | 2017 факт | 2018 план | 2019 план | 2020 план | 2021 план | 2022 план | Всего 2018-2022 | Всего 2018-2022 |                      |
| ПАО «МРСК Северного Кавказа» | 73%                                            | 67%      | 86%       | 96%      | 101%      | 138%     | 1 810,08                                                   | 1 792,75  | 1 707,02  | 1 640,80  | 1 703,05  | 585,88    | 1 718,76  | 1 296,11  | 823,45    | 6 127,25        | 4 336,36        |                      |
| Ставропольэнерго             | 77%                                            | 57%      | 230%      | 104%     | 92%       | 222%     | 733,41                                                     | 695,63    | 558,88    | 378,65    | 424,19    | 288,92    | 1 135,05  | 754,80    | 823,45    | 3 426,41        | 2 491,14        |                      |
| Дагэнерго                    | 76%                                            | 59%      | 186%      | 102%     | 205%      | 94%      | 254,92                                                     | 381,44    | 533,01    | 364,96    | 216,26    | 52,99     | 141,53    | 116,70    | 0,00      | 527,48          | 359,78          |                      |
| Каббалкэнерго                | 73%                                            | 84%      | 133%      | 174%     | 352%      | 527%     | 137,73                                                     | 151,46    | 75,66     | 129,91    | 106,04    | 90,29     | 243,69    | 228,10    | 0,00      | 668,12          | 361,30          |                      |
| Севкавказэнерго              | 73%                                            | 68%      | 103%      | 94%      | 37%       | 651%     | 115,36                                                     | 161,71    | 209,78    | 503,66    | 11,80     | 5,90      | 5,90      | 0,00      | 0,00      | 23,60           | 20,00           |                      |
| Карачаево-Черкесскэнерго     | 53%                                            | 62%      | 110%      | 139%     | 580%      | 101%     | 212,80                                                     | 156,35    | 80,64     | 147,95    | 244,08    | 111,43    | 175,02    | 173,94    | 0,00      | 704,47          | 483,67          |                      |
| Ингушэнерго                  | 73%                                            | 144%     | 112%      | 341%     | 25%       | 514%     | 175,92                                                     | 67,18     | 91,64     | 51,55     | 681,09    | 36,35     | 17,58     | 22,57     | 0,00      | 757,59          | 620,48          |                      |
| Исполнительный аппарат       | 107%                                           | 95%      | 20%       | 42%      | 98%       | 57%      | 179,94                                                     | 178,99    | 157,59    | 64,12     | 19,58     | 0,00      | 0,00      | 0,00      | 0,00      | 19,58           | 0,00            |                      |

Инвестиционная программа ПАО «МРСК Северного Кавказа» на 2016-2022 гг. утверждена приказом Минэнерго России от 30.12.2016 №1470

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ

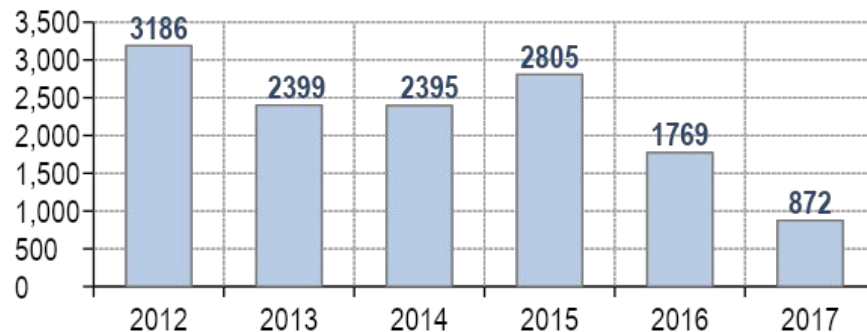
млн. рублей



**16 002** финансирование в 2012-2017 годах, млн. рублей

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ОФ

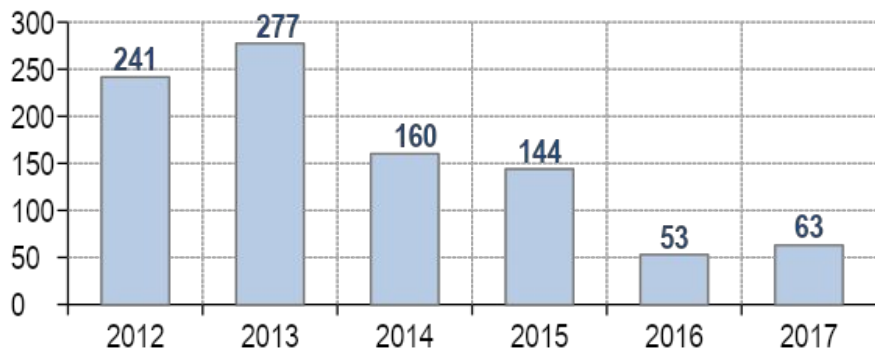
млн. рублей



**13 426** ввод в основные фонды в 2012-2017 годах, млн. рублей

## ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ

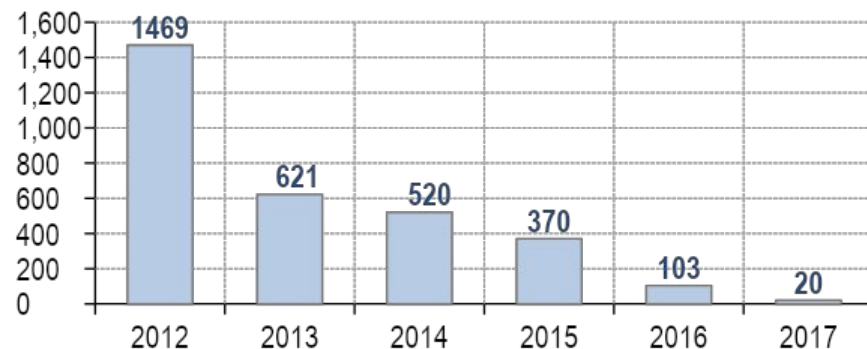
МВА



**938** ввод трансформаторной мощности в 2012-2017 годах, МВА

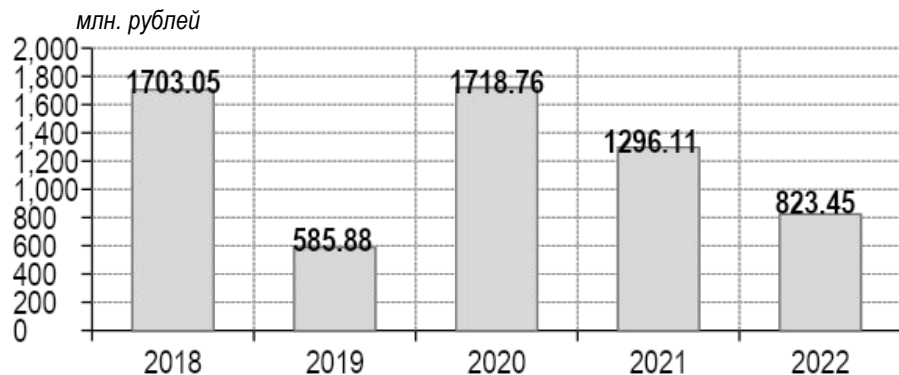
## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

км



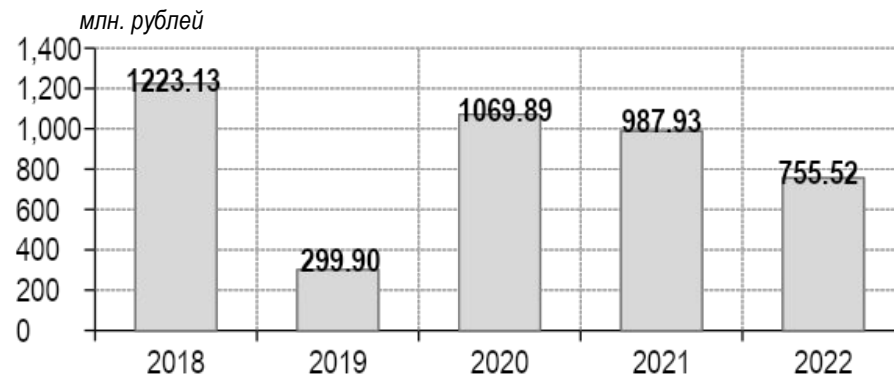
**3 103** ввод линий электропередачи в 2012-2017 годах, км

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ



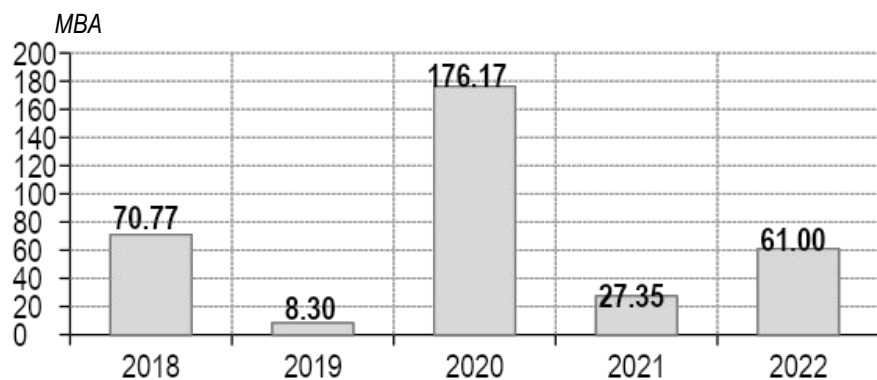
**финансирование** • 6 127 млн. рублей по утвержденной ИП

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ОФ



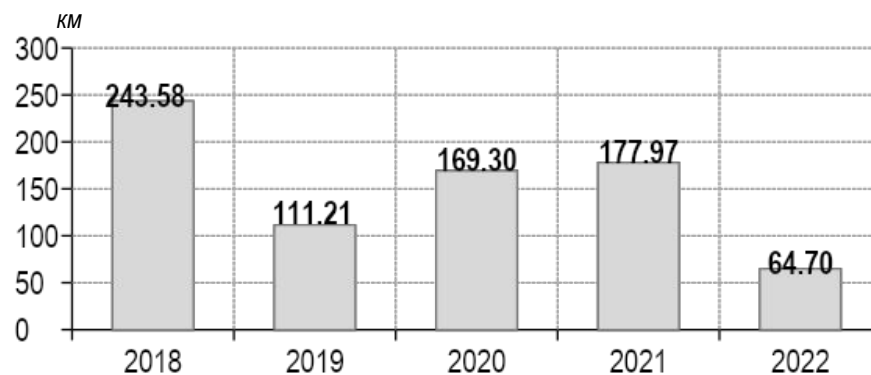
**ввод в ОФ** • 4 337 млн. рублей по утвержденной ИП

## ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ



**ввод в ОФ** • 343 МВА по утвержденной ИП

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ



**ввод в ОФ** • 767 км по утвержденной ИП

| Наименование титула                                                                  | Назначение проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Сроки реализации | Полная стоимость млн. руб. | Проектная мощность |      |
|--------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------|------|
|                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                  |                            | МВА                | км   |
| Филиал «Ставропольэнерго»                                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                  |                            |                    |      |
| Строительство ПС 110 кВ «Бештау»                                                     | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого микрорайона «Западный» в г. Пятигорске к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»                                                                                                                                                                                          | 2013-2017        | 398,85                     | 32                 | 1,28 |
| Расширение ПС 35/10 кВ «Аэропорт»                                                    | Обеспечение возможности бесперебойного и необходимого энергоснабжения потребителей в г. Михайловске и Шпаковском р-не Ставропольского края.                                                                                                                                                                                                                                      | 2020-2022        | 403,64                     | 50                 | 13   |
| Филиал «Дагэнерго»                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                  |                            |                    |      |
| Комплексная программа мер по снижению сверхнормативных потерь (Республика Дагестан)  | Снижение сверхнормативных потерь, сокращение численности контролеров и операторов, удаленный доступ, контроль, прозрачность                                                                                                                                                                                                                                                      | 2011-2018        | 2886,71                    | -                  | -    |
| Филиал «Севкавказэнерго»                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                  |                            |                    |      |
| Строительство ПС 110/6 кВ «Парковая»                                                 | Обеспечение возможности технологических присоединений энергопринимающих устройств потребителей строящегося микрорайона в г. Владикавказ (20 000 потребителей)                                                                                                                                                                                                                    | 2011-2017        | 530,36                     | 50                 | 0,7  |
| Филиал «Карачаево-Черкесскэнерго»                                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                  |                            |                    |      |
| Реконструкция ПС 110 кВ «Южная»                                                      | Обеспечение возможности присоединения дополнительных мощностей в г. Черкесске Карачаево-Черкесской Республики.                                                                                                                                                                                                                                                                   | 2011-2019        | 493,00                     | 80                 | -    |
| Реконструкция ПС 110 кВ «Преградная»                                                 | ПС Преградная построена и введена в эксплуатацию в 1969 году. Оборудование ПС отработало свой нормативный срок. ПС является основным питающим центром Урупского района, на территории которого находится Медногорский горнообогатительный комбинат.                                                                                                                              | 2011-2023        | 334,26                     | 50                 | -    |
| Филиал «Ингушэнерго»                                                                 |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                  |                            |                    |      |
| Строительство ПС-110/35/10 «Плиево New» 1х40 МВА 1 ПК                                | Исполнение обязательств Соглашения между Республикой Ингушетия и ПАО «Россети». Исключение возможных нарушений устойчивости нагрузки потребителей при коротких замыканиях на ЛЭП 110 кВ «Владикавказ-2 –Плиево» вследствие ликвидации повреждений резервными ступенчатыми защитами с большими выдержками времени, каскадное развитие аварий при единичных отказах устройств РЗА. | 2011-2019        | 442,19                     | 40                 | 0,89 |
| Строительство ПС-110/35/10 «Плиево New» 1х40 МВА 2 ПК                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 2011-2019        | 206,91                     | 40                 | 8,38 |
| Аппарат управления                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |                  |                            |                    |      |
| Комплексная программа мер по снижению сверхнормативных потерь (Чеченская Республика) | Снижение сверхнормативных потерь, сокращение численности контролеров и операторов, удаленный доступ, контроль, прозрачность                                                                                                                                                                                                                                                      | 2011-2016        | 1784,17                    | -                  | -    |

| Наименование ДЗО                                      | Утвержденная инвестиционная программа |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    | Ввод в ОФ,<br>Всего<br>2018-2022 |
|-------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|----------------------------------|
|                                                       | 2013<br>факт                          | 2014<br>факт | 2015<br>факт | 2016<br>факт | 2017<br>факт | 2018<br>план | 2019<br>план | 2020<br>план | 2021<br>план | 2022<br>план | Всего<br>2018-2022 |                                  |
| <b>Всего, в том числе:</b>                            |                                       |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                                  |
| Аппарат управления ПАО<br>«МРСК Северного<br>Кавказа» | <b>200</b>                            | <b>180</b>   | <b>179</b>   | <b>158</b>   | <b>64</b>    | <b>20</b>    | <b>0</b>     | <b>0</b>     | <b>0</b>     | <b>0</b>     | <b>20</b>          | <b>0</b>                         |

## ЗНАЧИМЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ

| Наименование титула                                                                  | Назначение проекта                                                                                                          | Сроки реализации | Статус исполнения | Проектная мощность |     | Полная стоимость<br>млн. руб. |
|--------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------|--------------------|-----|-------------------------------|
|                                                                                      |                                                                                                                             |                  |                   | км                 | MVA |                               |
| РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ                                                               |                                                                                                                             |                  |                   |                    |     |                               |
| Комплексная программа мер по снижению сверхнормативных потерь (Чеченская Республика) | Снижение сверхнормативных потерь, сокращение численности контролеров и операторов, удаленный доступ, контроль, прозрачность | 2011-2016        | Завершена         | -                  | -   | 1 784                         |

Ввод на основные фонды в физическом выражении по Аппарату управления не производился



млн. рублей

| Показатели                                                                             | Факт   | Факт  | Факт   | Факт   | Факт   | Бизнес-план | Бизнес-план    | Факт   |
|----------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------|--------|--------|--------|-------------|----------------|--------|
|                                                                                        | 2013   | 2014  | 2015   | 2016   | 2017   | 2018        | 9 месяцев 2018 |        |
| <b>Выручка</b>                                                                         | 402    | 2 095 | 3 085  | 4 419  | 4 726  | 5 229       | 3 723          | 3 589  |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 402    | 2 065 | 1 955  | 2 478  | 2 630  | 2 921       | 2 107          | 2 124  |
| от технологического присоединения                                                      | 0      | 1     | 12     | 2      | 11     | 2           | 1              | 1      |
| <b>Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов</b> | 666    | 2 408 | 3 984  | 4 745  | 5 350  | 5 843       | 4 231          | 4 425  |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 666    | 2 380 | 2 764  | 2 821  | 3 219  | 3 573       | 2 601          | 2 832  |
| от технологического присоединения                                                      | 0      | 1     | 12     | 3      | 14     | 1           | 0              | 5      |
| <b>Чистая прибыль/Убыток</b>                                                           | -229   | -279  | -1 056 | -788   | -1 888 | -2 163      | -1 620         | -1 504 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | -229   | -281  | -888   | -316   | -878   | -741        | -559           | -978   |
| от технологического присоединения                                                      | 0      | 0     | 0      | 0      | 0      | 1           | 0              | 0      |
| <b>Долг (на конец периода)</b>                                                         | 342    | 423   | 459    | 560    | 516    | 121         | 121            | 544    |
| <b>Средневзвешенная ставка заимствования</b>                                           | 10,00% | 9,67% | 9,67%  | 10,32% | 9,67%  | -           | -              | 9,7%   |
| <b>EBITDA</b>                                                                          | -191   | 37    | -600   | -443   | -1 638 | -1 584      | -1 187         | -1 138 |
| <b>Долг/EBITDA</b>                                                                     | -2     | 11    | -1     | -1     | 0      | -0,1        |                |        |
| <b>Финансирование ИПР</b>                                                              | 346    | 545   | 213    | 189    | 1 356  | 525         | 482            | 368    |

## СНИЖЕНИЕ ЧИСЛЕННОСТИ УПРАВЛЕНЧЕСКОГО ПЕРСОНАЛА

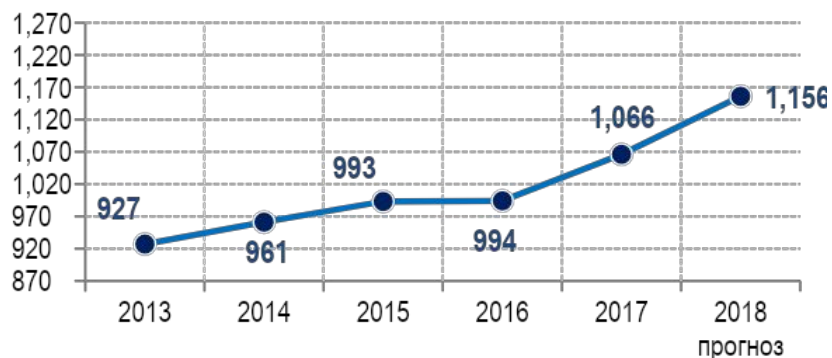
% от численности АУП на сентябрь 2013 года, %  
эффект от сокращения АУП, млрд. руб.



■ Эффект от сокращения численности АУП, млрд. руб.  
● % от численности персонала АУП на сентябрь 2013 года

## ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ТРУДА\*

выручка, руб./1 чел-час



\* без учета функции гарантирующего поставщика

| Показатели                                                                                        | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | 2018<br>3 кв. |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|---------------|
| Среднесписочная численность, чел.                                                                 | 8 216 | 8 557 | 8 810 | 8 867 | 8 422 | 8 480         |
| Доля административно-управленческого персонала                                                    | 12,1% | 11,3% | 10,9% | 10,8% | 11,2% | 11%           |
| Средняя заработная плата, тыс. руб.                                                               | 29,1  | 30,3  | 34,7  | 38,0  | 41,1  | 42,7          |
| Средний возраст, лет                                                                              | 43,5  | 47    | 47    | 46    | 46    | 46            |
| Число государственных, правительственных, ведомственных и отраслевых наград, врученных работникам | 74    | 80    | 173   | 85    | 69    | 25            |
| Доля работников, принявших участие в обучающих программах с отрывом от работы                     | 16%   | 26%   | 13%   | 41%   | 70%   | 20%           |
| Привлечение к работе в электросетевом комплексе студенческих строительных отрядов, чел.           | -     | 33    | 26    | 35    | 35    | -             |

## % ИНДЕКСАЦИЯ ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ ПЕРСОНАЛА



## 2.1. Ежемесячные данные по регионам присутствия филиалов и управляемых Обществ ПАО «МРСК Северного Кавказа»

## СТАВРОПОЛЬСКИЙ КРАЙ



## Административный центр – г. Ставрополь

**Губернатор** – Владимир Владимирович Владимиров  
(д.р. – 14.10.1975)

|                                                                    |                |
|--------------------------------------------------------------------|----------------|
| Площадь, тыс. км <sup>2</sup>                                      | <b>66,16</b>   |
| Население, тыс. человек                                            | <b>2 800,6</b> |
| Плотность населения, чел. / км <sup>2</sup>                        | <b>42,33</b>   |
| Валовый региональный продукт, млрд руб.                            | <b>651,9</b>   |
| На душу населения, тыс. руб.                                       | <b>232,6</b>   |
| Доходы региона, млрд руб.                                          | <b>100,16</b>  |
| Расходы региона, млрд руб.                                         | <b>103,76</b>  |
| Рейтинг социально-экономического положения (по оценке РИА Новости) | <b>41</b>      |

## Доступность электросетевой инфраструктуры, 2018

|                                   |                         |
|-----------------------------------|-------------------------|
| Закрытые центры питания, шт.      | <b>31 из 352 (8,8%)</b> |
| дефицит мощности, МВА             | <b>97,61</b>            |
| Центры обслуживания клиентов, шт. | <b>0</b>                |
| общее количество обращений, тыс.  | <b>13,730</b>           |

## Технологическое присоединение

|                                             |                      |
|---------------------------------------------|----------------------|
| длительность ТП до 150 кВт, дни             | <b>86 (↑5%)</b>      |
| средняя стоимость ТП до 150 кВт, руб. / кВт | <b>384,8 (↑314%)</b> |

За 3 квартала 2018 года в рамках технологического присоединения:

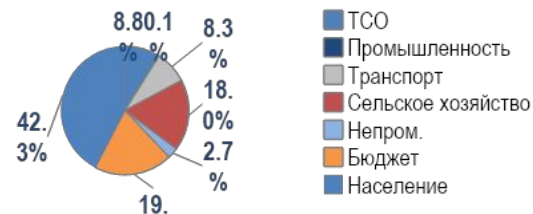
- подано **2 402** заявки на **87** МВт, отозвано на **9** МВт
- заключено **2 238** договоров на **49,5** МВт
- выполнено **2 028** договоров на **55** МВт

По итогам 2017 года:

**Выработка электроэнергии**  
21,284 млрд кВт·ч (↑4,94%)

**Потребление**  
10,429 млрд кВт·ч (↑1,66%)  
Пиковая мощность потребления  
1685 МВт  
Установленная мощность  
4614 МВт

## Структура потребления



## Расчеты на рынках электроэнергии и мощности\*

### Розничный рынок электроэнергии

|                                                                                          |              |
|------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|
| Объем задолженности за услуги по передаче электрической энергии на 01.01.2019, млн. руб. | <b>689,2</b> |
| уровень оплаты за услуги по передаче электрической энергии за 2018, %                    | <b>104,8</b> |

## Тарифное регулирование, 2018

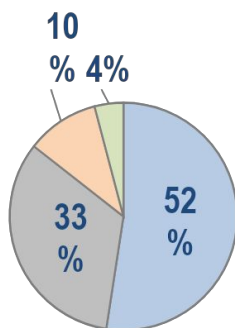
Метод доходности инвестированного капитала (2011 - 2022)

|                                                                                                           |                     |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|
| Цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии в 2018 году, руб./ МВт·ч | <b>4 128,6(↑1%)</b> |
| Средний «котловой» тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./ МВт·ч                                | <b>2 008(↓1%)</b>   |
| НВВ «котла» региона, млн руб.                                                                             | <b>8 660 (↑3%)</b>  |
| Собственная НВВ филиала «Ставропольэнерго», млн руб.                                                      | <b>5 106(0%)</b>    |
| НВВ филиала - «Ставропольэнерго»/ у.е., тыс. руб.                                                         | <b>32,77</b>        |
| Услуги ТСО, млн. руб.                                                                                     | <b>2 832(↑9%)</b>   |
| НВВ крупных ТСО / у.е., тыс. руб.                                                                         | <b>34,32</b>        |

↓↑ - изменение относительно предыдущего периода

## Генерация

Установленная мощность  
**4 614 МВт**



- ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС 2 419 МВт
- ПАО «Энел ОГК-5» - Невинномысская ГРЭС 1 530 МВт
- ПАО «РусГидро» - «Каскад Кубанских ГЭС» 476,55
- ООО «ЛУКОЙЛ-Ростовэнерго» 189 МВт

## ТСО

НВВ крупных ТСО / у.е. в среднем составляет  
**40,6 тыс. рублей**

На территории Ставропольского края помимо МРСК осуществляют деятельность 19 ТСО (доля рынка по НВВ – 33,2%)

**Крупнейшие ТСО:**

### ГУП

**«Ставрополькоммунэлектро»:**

- доля рынка по НВВ – 11,5%
- НВВ – 999 млн рублей
- НВВ / у.е. – 40 тыс. рублей

**АО «Ставропольские городские электрические сети»:**

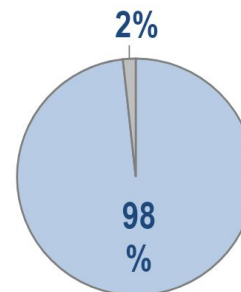
- доля рынка по НВВ – 6,6%
- НВВ – 571 млн рублей
- НВВ / у.е. – 44 тыс. рублей

**ОАО «Пятигорские электрические сети»:**

- доля рынка по НВВ – 4,7%
- НВВ – 406 млн рублей
- НВВ / у.е. – 38 тыс. рублей

## Сбытовые компании

Просроченная задолженность\* за услуги по передаче **76,2 млн рублей** на 01.01.2019



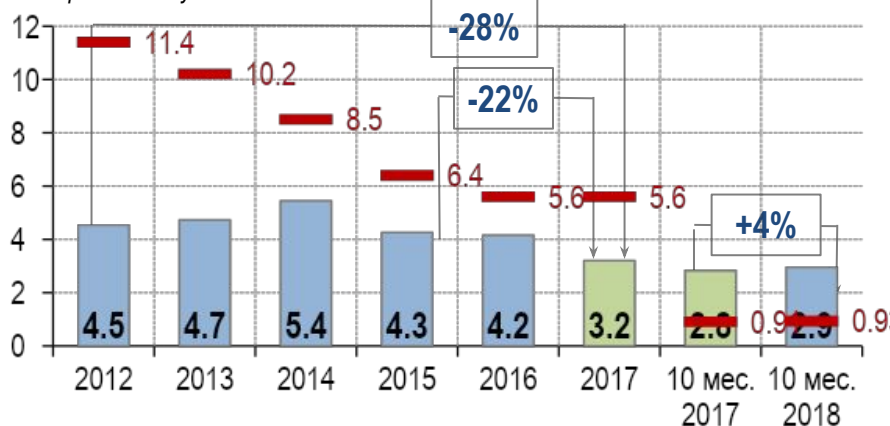
- ПАО «Ставропольэнергосбыт» 74,9 млн руб.
- ЭСО 1,3 млн руб.

## Крупные потребители

- ПАО «Ставропольэнергосбыт»
- МУП «Электросетевая компания», г. Буденновск
- ОАО «Георгиевские городские электрические сети»

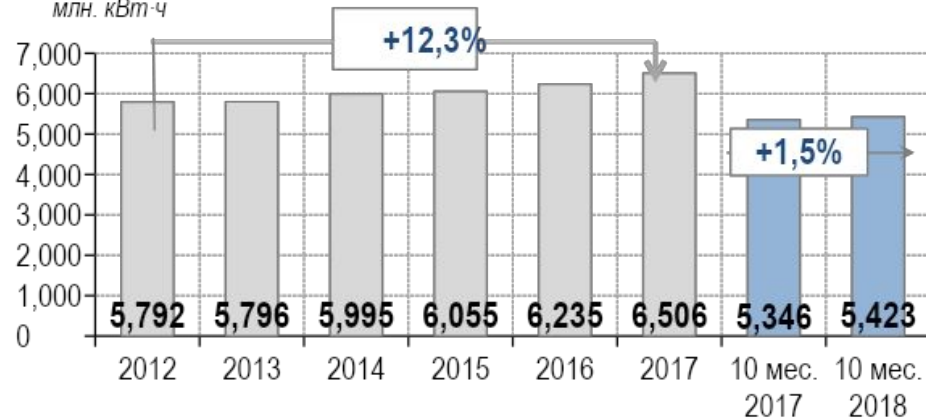
### УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

аварий / тыс. у.е.



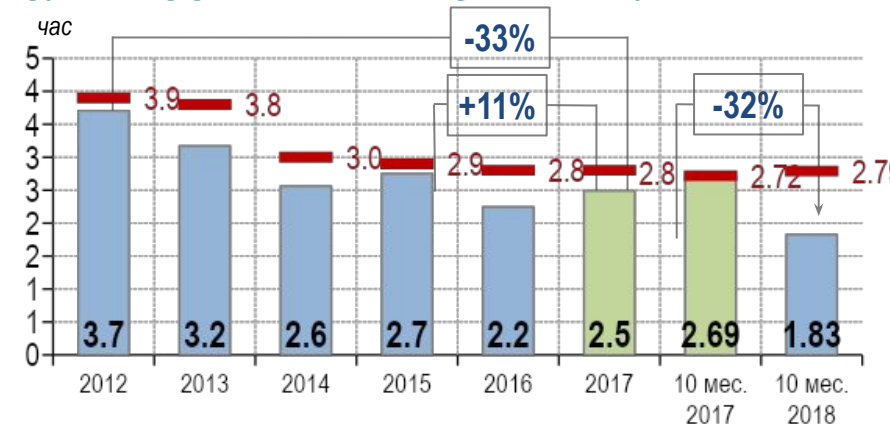
### ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

млн. кВт·ч

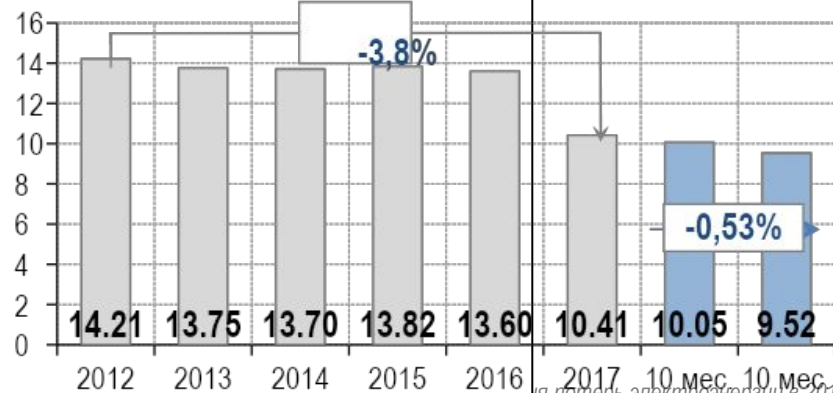


### СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

час



### ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



потери электроэнергии в 2017  
Ставрополь и 10 мес. Ессентуки с



## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017          | Январь - Октябрь |                   |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|---------------|------------------|-------------------|
|                                         |      |      |      |      |              |               | 2017             | 2018              |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 4,8  | 5,0  | 4,9  | 4,4 (↓ 9,3%) | 3,9 (↓ 11,7%) | 3,20             | 3,16<br>(↓ 1,09%) |
| Филиал «Ставропольэнерго»               | 4,5  | 4,7  | 5,4  | 4,3  | 4,2 (↓ 2,4%) | 3,2 (↓ 21,6%) | 2,82             | 2,95<br>(↑ 4,49%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |               |                  |                   |

## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017         | Январь - Октябрь |                   |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|--------------|------------------|-------------------|
|                                         |      |      |      |      |              |              | 2017             | 2018              |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 5,3  | 4,3  | 4,2  | 3,6 (↓14,9%) | 3,8 (↑7,5%)  | 4,04             | 3,30<br>(↓18,24%) |
| Филиал «Ставропольэнерго»               | 3,7  | 3,2  | 2,6  | 2,7  | 2,2 (↓18,3%) | 2,5 (↑11,1%) | 2,69             | 1,83<br>(↓32,26%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |              |                  |                   |

| Филиал / управляемое Общество | Удельная аварийность, аварий/тыс. у.е. |                  |                  |            | Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей, ч |                  |                  |            |
|-------------------------------|----------------------------------------|------------------|------------------|------------|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------|
|                               | ОЗП<br>2015/2016                       | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение | ОЗП<br>2015/2016                                                | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»  | 1,90                                   | 1,23             | 1,67             | +36,6%     | 3,56                                                            | 4,72             | 4,36             | -7,7%      |
| Филиал «Ставропольэнерго»     | 1,58                                   | 0,91             | 1,02             | +11,8%     | 2,47                                                            | 2,36             | 1,49             | -37,1%     |
| МЭС Юга                       |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |
| Среднее по ПАО «Россети»      |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |

## ГОТОВНОСТЬ К ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

| Наименование<br>ДЗО/филиала     | Собственные ресурсы: |      |              |                    |      |              |          |          |        |                               |          |        | Ресурсы подрядных<br>организаций |      |              |
|---------------------------------|----------------------|------|--------------|--------------------|------|--------------|----------|----------|--------|-------------------------------|----------|--------|----------------------------------|------|--------------|
|                                 | ВСЕГО                |      |              | в т.ч. моб. бригад |      |              | РИСЭ     |          |        | в т.ч. передвиж. РИСЭ,<br>шт. |          |        |                                  |      |              |
|                                 | бригад               | чел. | ед.<br>техн. | бригад             | чел. | ед.<br>техн. | < 30 кВт | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | < 30 кВт                      | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | бригад                           | чел. | ед.<br>техн. |
| Филиал<br>«Ставропольэнерго»    | 283                  | 1039 | 293          | 18                 | 81   | 36           | 14       | 4        | 648,1  | 14                            | 1        | 348,1  | 66                               | 264  | 97           |
| ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа» | 591                  | 2406 | 674          | 36                 | 156  | 67           | 40       | 17       | 1548,2 | 40                            | 9        | 840,2  | 213                              | 670  | 325          |
| ВСЕГО                           |                      |      |              |                    |      |              |          |          |        |                               |          |        |                                  |      |              |

## ЗНАЧИМЫЕ АВАРИИ НА ТЕРРИТОРИИ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ В ОЗП 2016/2017 ГОДОВ

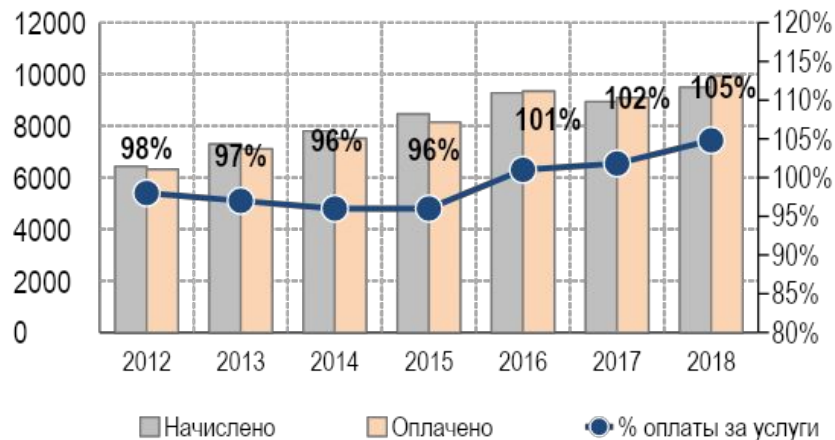
В период ОЗП 2017/2018 гг. крупных аварий на территории Ставропольского края (филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго») не было.

### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

### УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ



Доля просроченной ДЗ на 01.01.2017 – **64%**  
 Доля просроченной ДЗ на 01.01.2018 – **51%**  
 Доля просроченной ДЗ на 01.01.2019 – **44%**



### ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2019

млн рублей

| Организация                                     | Задолженность на 01.01.2019, млн руб. | Просроченная задолженность на 01.01.2019, млн руб. | % оплаты за 2018 год | Динамика задолженность и 2018 года, млн руб. | Среднемес. начисление за 2018 год млн руб. |
|-------------------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>ВСЕГО</b>                                    | 689,2                                 | 305,7                                              | 104,8%               | -494,0                                       | 791,0                                      |
| ПАО «Ставропольэнергосбыт                       | 208,9                                 | 74,9                                               | 108%                 | -388,0                                       | 405,3                                      |
| МУП "Электросетевая компания" г. Буденновск     | 63,9                                  | 56,2                                               | 100%                 | -0,4                                         | 7,1                                        |
| ОАО "Георгиевские городские электрические сети" | 30,2                                  | 19,9                                               | 120%                 | -23,0                                        | 9,7                                        |

### СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



### ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

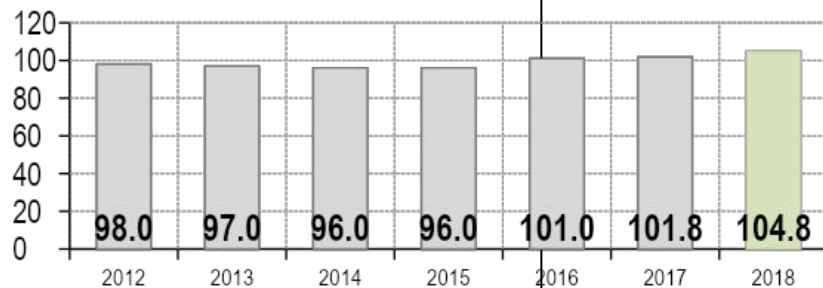


#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ

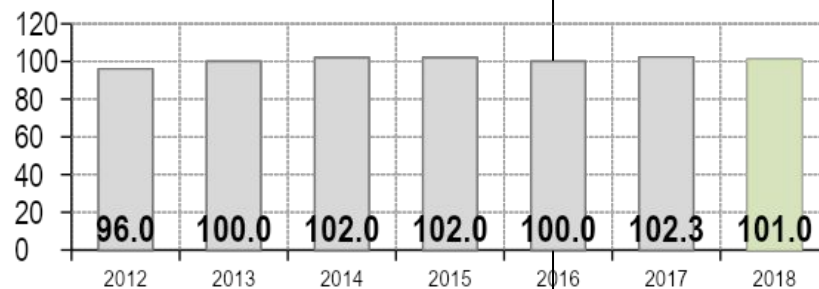


### УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ



2.2. Данные из ежеквартального паспорта региона присутствия филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»

Эксплуатацию электросетевых объектов и технологическое присоединение потребителей на территории Ставропольского края осуществляют ДЗО ПАО «Россети»:

- объекты распределительных сетей: филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» – «Ставропольэнерго»
- объекты магистральных сетей: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС (МЭС Юга)

## Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС

|                                       |             |
|---------------------------------------|-------------|
| Подстанции 110-330 кВ, шт.            | <b>16</b>   |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА   | <b>5,96</b> |
| Протяженность ЛЭП 110-330 кВ, тыс. км | <b>2,75</b> |

## филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» – «Ставропольэнерго»

|                                         |               |
|-----------------------------------------|---------------|
| Подстанции 35 кВ и выше, шт.            | <b>350</b>    |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА     | <b>4,98</b>   |
| ТП 6-35/0,4 кВ, шт.                     | <b>10 195</b> |
| Трансформаторная мощность ТП, тыс. МВА  | <b>1,39</b>   |
| Протяженность ЛЭП 35 кВ и выше, тыс. км | <b>8,33</b>   |
| Протяженность ЛЭП 0,4-20 кВ, тыс. км    | <b>45,73</b>  |

## ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

- 1 **Ставропольский край**
- 2 Карачаево-Черкесская Республика
- 3 Кабардино-Балкарская Республика
- 4 Республика Северная Осетия-Алания
- 5 Республика Ингушетия
- 6 Чеченская Республика
- 7 Республика Дагестан

Филиал «Ставропольэнерго»

Ставропольское ПМЭС





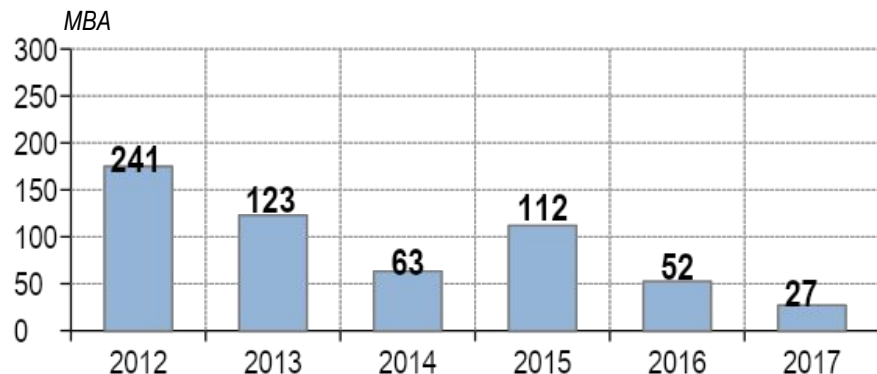
| Наименование ДЗО                                             | Утвержденная инвестиционная программа |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    | Ввод в ОФ,<br>Всего<br>2018-2022 |
|--------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|----------------------------------|
|                                                              | 2013<br>факт                          | 2014<br>факт | 2015<br>факт | 2016<br>факт | 2017<br>факт | 2018<br>план | 2019<br>план | 2020<br>план | 2021<br>план | 2022<br>план | Всего<br>2018-2022 |                                  |
| <b>Всего, в том числе:</b>                                   |                                       |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                                  |
| Филиал ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа» -<br>Ставропольэнерго | <b>1 292</b>                          | <b>733</b>   | <b>696</b>   | <b>559</b>   | <b>379</b>   | <b>424</b>   | <b>289</b>   | <b>1 135</b> | <b>755</b>   | <b>823</b>   | <b>3 426</b>       | <b>2 491</b>                     |

## ЗНАЧИМЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ

| Наименование титула               | Назначение проекта                                                                                                                                                                      | Сроки реализации | Статус исполнения                           | Проектная мощность |     | Полная стоимость<br>млн. руб. |
|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------------------------------|--------------------|-----|-------------------------------|
|                                   |                                                                                                                                                                                         |                  |                                             | км                 | МВА |                               |
| РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ            |                                                                                                                                                                                         |                  |                                             |                    |     |                               |
| Строительство ПС 110 кВ «Бештау»  | Технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилого микрорайона «Западный» в г. Пятигорске к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго» | 2013-2017        | Завершен                                    | 1,28               | 32  | 398,85                        |
| Расширение ПС 35/10 кВ «Аэропорт» | Обеспечение возможности бесперебойного и необходимого энергоснабжения потребителей в г. Михайловске и Шпаковском р-не Ставропольского края.                                             | 2019-2021        | Объект планируется к реализации с 2019 года | 13                 | 50  | 403,64                        |

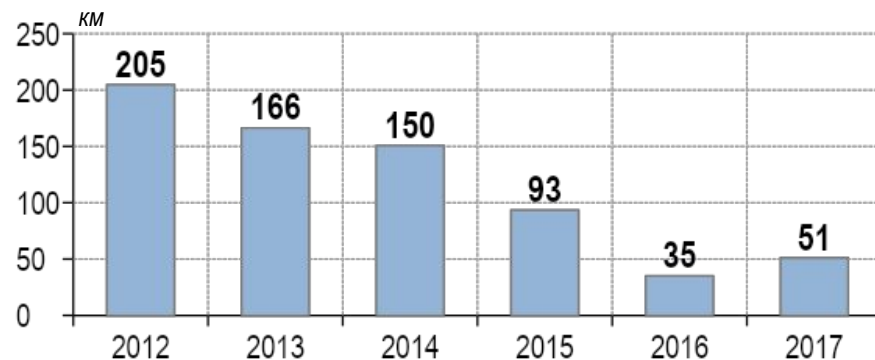
## РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

### ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ



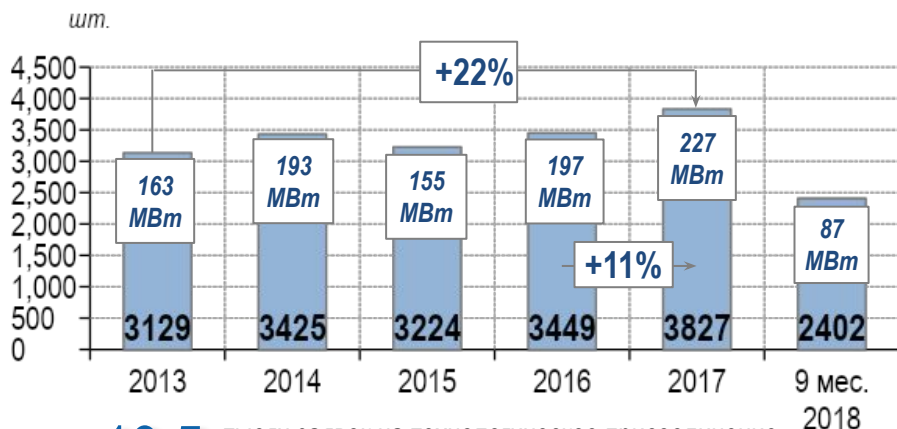
**618** ввод трансформаторной мощности в 2012-2017 годах, МВА

### ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ



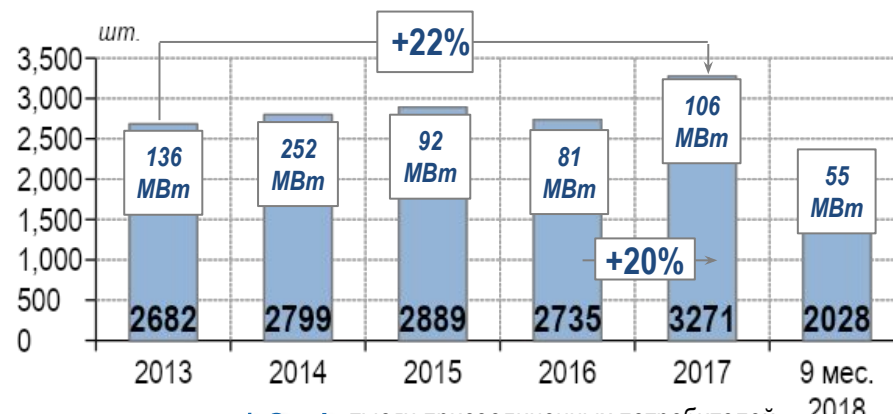
**700** ввод линий электропередачи в 2012-2017 годах, км

### ЗАЯВКИ НА ТП



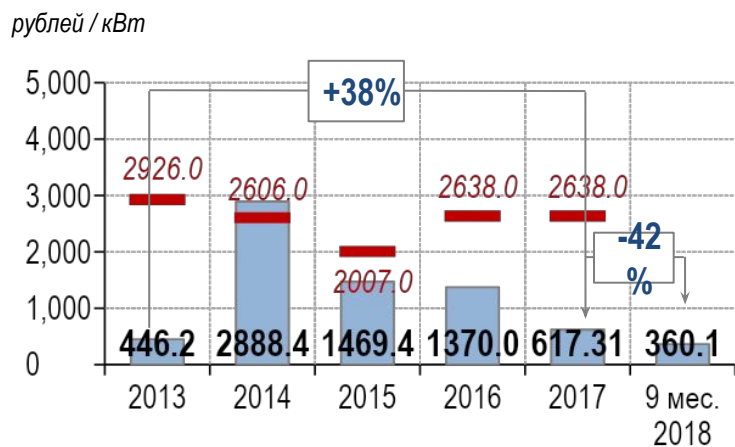
**19,5** тысяч заявок на технологическое присоединение на **1022 МВт** в 2013-2018 годах

### ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП

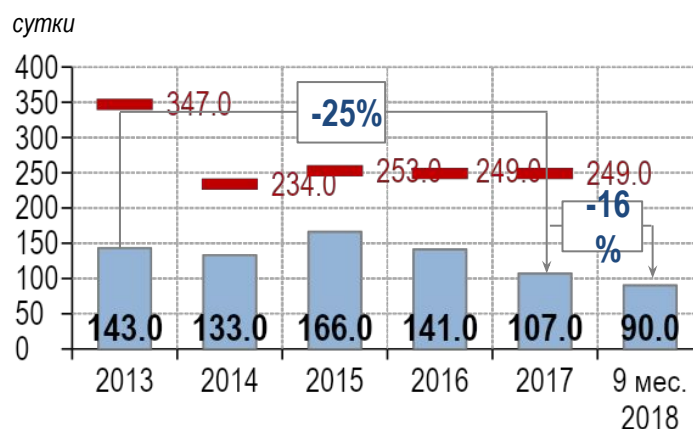


**16,4** тысяч присоединенных потребителей на **722 МВт** в 2013-2018 годах

### СТОИМОСТЬ ТП



### СРОКИ ТП ДО 150 КВТ



— XX Среднее значение в ПАО «Россети»

### ДЕЙСТВУЮЩИЕ ДОГОВОРЫ ТП НА 30.09.2018

**2 876** Договоров ТП на **247 МВт**

**ПРОСРОЧЕННЫЕ**  
**1 977** Договоров ТП на **106 МВт**

# ДИНАМИКА ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПО НАСЕЛЕНИЮ И МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЛЬГОТНОГО ТП ФИЛИАЛА ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» – «СТАВРОПОЛЬЭНЕРГО»



## ЗАГРУЗКА ТРАНСФОРМАТОРОВ И РЕЗЕРВЫ МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ КРАЯ

| Центры питания 35 кВ и выше |                                  |                                             | Центры питания 35 кВ и выше,<br>без ограничений по ТП на 31.10.2018 |                       |                                |                       | Центры питания 35 кВ и выше,<br>с ограничением по ТП на 31.10.2018 |                      |                                |                      |
|-----------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------------|----------------------|
| Количество центров          | Суммарная установленная мощность | Суммарная мощность в час максимума нагрузки | по данным контрольных замеров режимного дня                         |                       | с учетом заключенных договоров |                       | по данным контрольных замеров режимного дня                        |                      | с учетом заключенных договоров |                      |
| шт.                         | МВА                              | МВА                                         | шт.                                                                 | Профицит мощности МВА | шт.                            | Профицит мощности МВА | шт.                                                                | Дефицит мощности МВА | шт.                            | Дефицит мощности МВА |
| 352                         | 4937,81                          | 1333,74                                     | 334                                                                 | 1392,13               | 321                            | 1203,823              | 18                                                                 | 46,159               | 31                             | 97,61                |

**Заявитель:** ООО «Солар Системс» (84 МВт)

**Место нахождения:** Ставропольский край, Грачевский район, с. Старомарьевка (вновь сооружается солнечная электростанция)

**Точки присоединения:** ВЛ 110 кВ Ставрополь - Промкомплекс

**Заявка:** от 19.12.2016

**Договор об осуществлении ТП:** от 26.04.2017 №195/2017

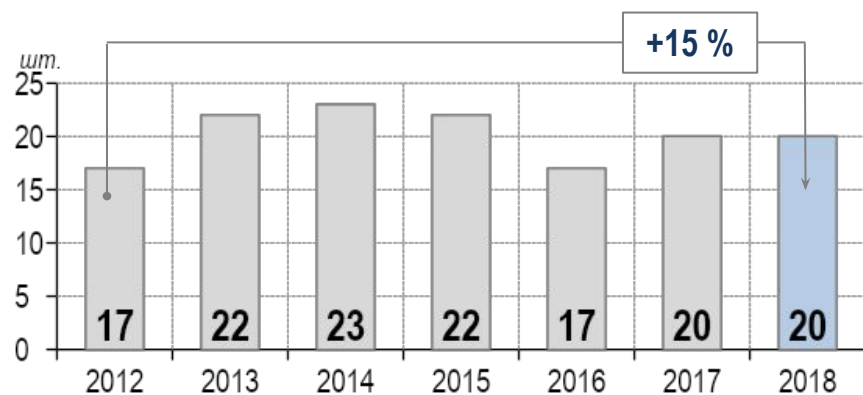
**Стоимость по договору:** 0,906 млн. руб. (без НДС)

**Дата исполнения обязательств по договору:** 26.04.2021

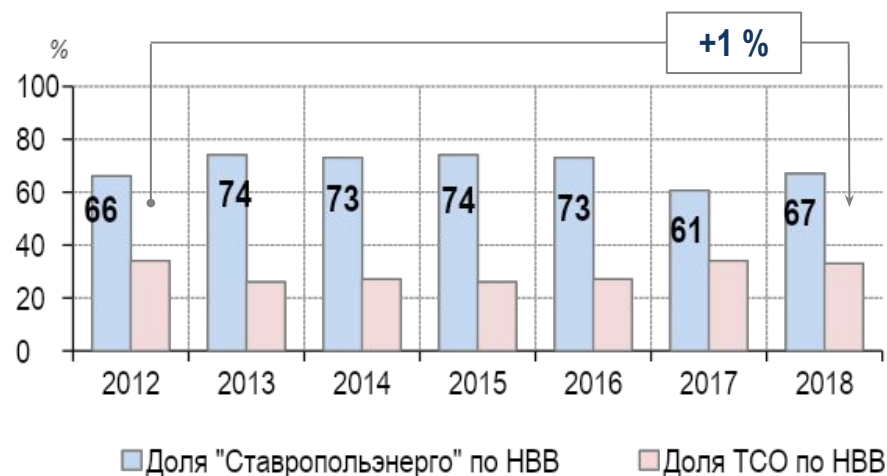
**Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:** Сооружение заходов ВЛ 110 кВ Ставрополь-Промкомплекс с отпайкой на ПС Птицепром на Старомарьевскую СЭС ориентировочной протяженностью 0,11 км до границы земельного участка Заявителя с образованием ВЛ 110 кВ Старомарьевская СЭС-Ставрополь и ВЛ 110 кВ Старомарьевская СЭС-Промкомплекс

**Текущий статус выполнения мероприятий:** Выполнение мероприятий со стороны Сетевой организации и Заявителя.

## КОЛИЧЕСТВО ТСО



## ДОЛЯ РЫНКА ПО НВВ ФИЛИАЛА



## ОБЪЕМЫ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

### Аренда электросетевых объектов (ежегодный объем)

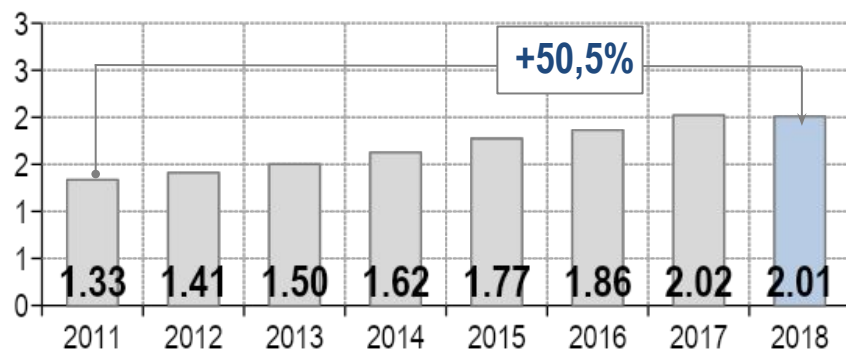


### Приобретение электросетевых объектов (нарастающим итогом)



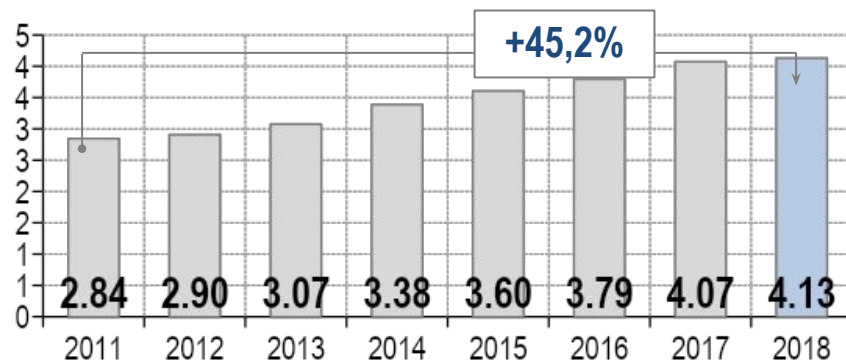
### СРЕДНИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ

руб. / кВт·ч



### СРЕДНИЙ КОНЕЧНЫЙ ТАРИФ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

руб. / кВт·ч



Филиал «Ставропольэнерго». Метод регулирования – RAB, период 2011-2022 годы. Средний тариф на передачу электрической энергии вырос с 2011 года на 50,5% и составляет 2,01 рубля за кВтч. Средний конечный тариф на электроэнергию увеличился на 45,2% относительно 2011 года.- до 4,13 рублей за кВтч.



млн. рублей

| Показатели                                                                             | Факт  | Факт  | Факт  | Факт  | Факт  | Бизнес-план | Бизнес-план    | Факт  |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------|----------------|-------|
|                                                                                        | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | 2018        | 9 месяцев 2018 |       |
| <b>Выручка</b>                                                                         | 7 384 | 7 066 | 7 337 | 7 998 | 7 645 | 8 062       | 5 853          | 6 021 |
| <i>услуги на передачу электроэнергии</i>                                               | 6 176 | 6 611 | 7 165 | 7 860 | 7 565 | 8 028       | 5 837          | 5 993 |
| <i>от технологического присоединения</i>                                               | 1 170 | 410   | 135   | 100   | 65    | 24          | 8              | 20    |
| <b>Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов</b> | 5 863 | 6 241 | 6 772 | 7 620 | 6 984 | 7 721       | 5 555          | 5 320 |
| <i>услуги на передачу электроэнергии</i>                                               | 5 661 | 6 080 | 6 702 | 7 558 | 6 940 | 7 690       | 5 529          | 5 285 |
| <i>от технологического присоединения</i>                                               | 113   | 59    | 34    | 29    | 30    | 21          | 19             | 23    |
| <b>Чистая прибыль/Убыток</b>                                                           | 957   | 468   | 32    | -175  | 81    | 149         | 151            | 344   |
| <i>услуги на передачу электроэнергии</i>                                               | 48    | 245   | -30   | -245  | 55    | 147         | 160            | 353   |
| <i>от технологического присоединения</i>                                               | 846   | 281   | 81    | 57    | 28    | 2           | -9             | -5    |
| <b>Долг (на конец периода)</b>                                                         | 989   | 1 396 | 1 893 | 1 053 | 1 263 | 46          | 393            | 581   |
| <b>Средневзвешенная ставка заимствования</b>                                           | -     | -     | -     | -     | -     | -           | -              | -     |
| <b>EBITDA</b>                                                                          | 2 086 | 1 490 | 1 237 | 1 128 | 1 027 | 912         | 740            | 1 081 |
| <b>Долг/EBITDA</b>                                                                     | 0     | 1     | 2     | 1     | 1     | 0,1         |                |       |
| <b>Финансирование ИПР</b>                                                              | 1 292 | 733   | 696   | 559   | 379   | 318         | 80             | 285   |

## КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА



## Административный центр – г. Черкесск

Глава республики – Темрезев Рашид Бориспиевич  
(д.р. – 14.03.1976)

|                                                                    |       |
|--------------------------------------------------------------------|-------|
| Площадь, тыс. км <sup>2</sup>                                      | 14,3  |
| Население, тыс. человек                                            | 466,3 |
| Плотность населения, чел. / км <sup>2</sup>                        | 32,8  |
| Валовый региональный продукт, млрд руб.                            | 67,4  |
| На душу населения, тыс. руб.                                       | 143,8 |
| Доходы региона, млрд руб.                                          | 21,23 |
| Расходы региона, млрд руб.                                         | 21,9  |
| Рейтинг социально-экономического положения (по оценке РИА Новости) | 78    |

## По итогам 2017 года\*:

Выработка электроэнергии  
0,486 млрд кВт·ч (↑195,5%)

Потребление  
1,409 млрд кВт·ч (↑10,5%)

Пиковая мощность потребления  
228 МВт

Установленная мощность  
322 МВт

## Структура потребления



## Расчеты на рынках электроэнергии и мощности\*

### Розничный рынок электроэнергии

Объем задолженности за услуги по передаче электрической энергии на 01.01.2019, млн. руб. **693,3**

уровень оплаты за услуги по передаче электрической энергии за 2018, % **89,1**

## Доступность электросетевой инфраструктуры, 2018

|                                   |                |
|-----------------------------------|----------------|
| Закрытые центры питания, шт.      | 2 из 62 (3,2%) |
| дефицит мощности, МВА             | 1,57           |
| Центры обслуживания клиентов, шт. | 0              |
| общее количество обращений, тыс.  | 2,783          |

## Технологическое присоединение

|                                             |           |
|---------------------------------------------|-----------|
| длительность ТП до 150 кВт, дни             | 90 (↓2%)  |
| средняя стоимость ТП до 150 кВт, руб. / кВт | 81 (↑25%) |

За 3 квартала 2018 года в рамках технологического присоединения:

- подано **778** заявок на **130** МВт, отозвано на **96** МВт
- заключено **699** договоров на **7,5** МВт
- выполнено **605** договоров на **9,4** МВт

## Тарифное регулирование, 2018

Метод долгосрочной индексации (2018 - 2022)

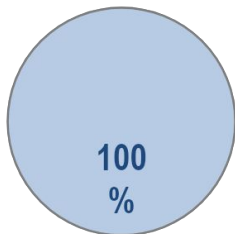
|                                                                                                           |            |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| Цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии в 2018 году, руб./ МВт·ч | 3 557(↑6%) |
| Средний «котловой» тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./ МВт·ч                                | 2 181(↑4%) |
| НВВ «котла» региона, млн руб.                                                                             | 1 821(↑8%) |
| Собственная НВВ филиала «Карачаево-Черкесскэнерго», млн руб.                                              | 1 208(↑6%) |
| НВВ филиала «Карачаево-Черкесскэнерго»/у.е., тыс. руб.                                                    | 37,8       |
| Услуги ТСО, млн. руб.                                                                                     | 450(↑16%)  |
| НВВ крупных ТСО / у.е., тыс. руб.                                                                         | 30,9       |

\* В соответствии с данными сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности на 2016 год

↓ ↑ - изменение относительно предыдущего периода

## Генерация

Установленная мощность  
**322 МВт**



■ ПАО "РусГидро" ■ 322 МВт

## ТСО

НВВ крупных ТСО / у.е. в  
среднем составляет  
**31 тыс. рублей**

На территории Карачаево-Черкесской Республики помимо МРСК осуществляют деятельность 4 ТСО (доля рынка по НВВ – 24%)

**Крупнейшие ТСО:**

**ОАО «Распределительная сетевая Компания»:**

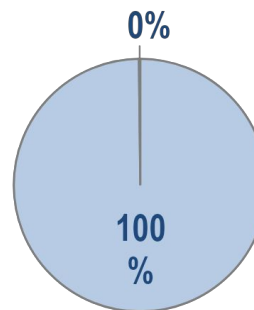
- доля рынка по НВВ – 20%
- НВВ – 360 млн рублей
- НВВ / у.е. – 27 тыс. рублей

**ОАО «Карачаевск-Теплоэнерго»:**

- доля рынка по НВВ – 3%
- НВВ – 51 млн рублей
- НВВ / у.е. – 73 тыс. рублей

## Сбытовые компании

Просроченная задолженность\*  
за услуги по передаче **115,1**  
**млн рублей** на 01.01.2019



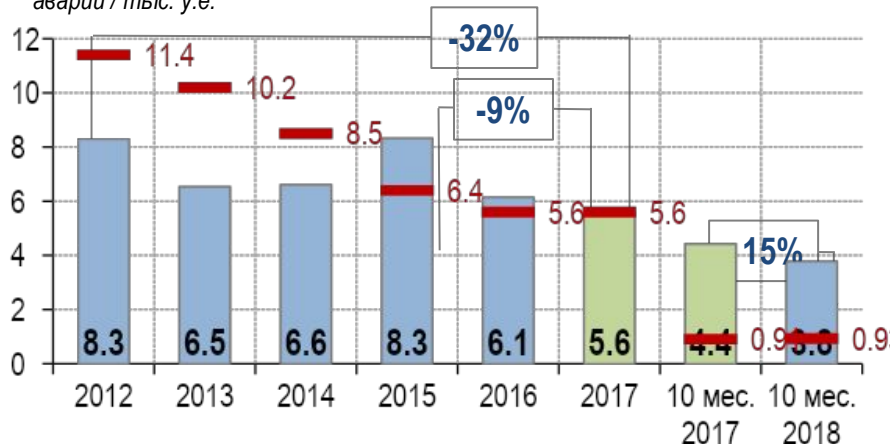
АО "Карачаево-Черкесскэнерго" ■ 114,9 млн руб.  
■ ЭСКО ■ 0,2 млн руб.

## Крупные потребители

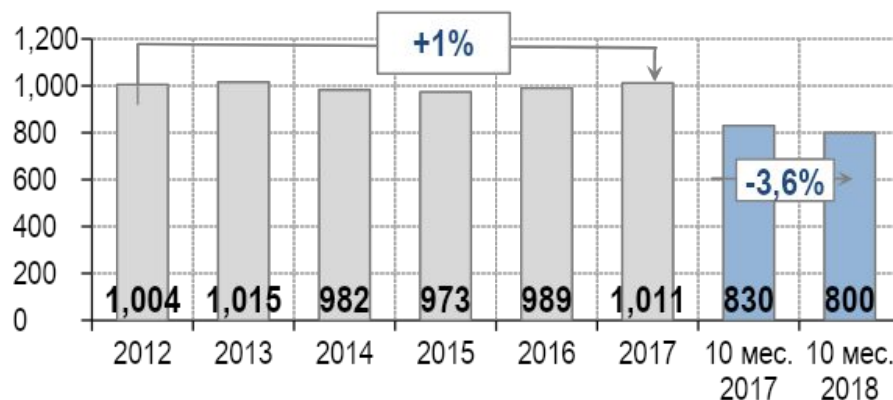
- МУП «Производственное объединение по водоснабжению и водоотведению в Усть-Джегутинском районе»
- ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное управление по ЮВО»
- ОАО «Карачаево-Черкесский сахарный завод»
- АО «Кавказцемент»

### УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

аварий / тыс. у.е.

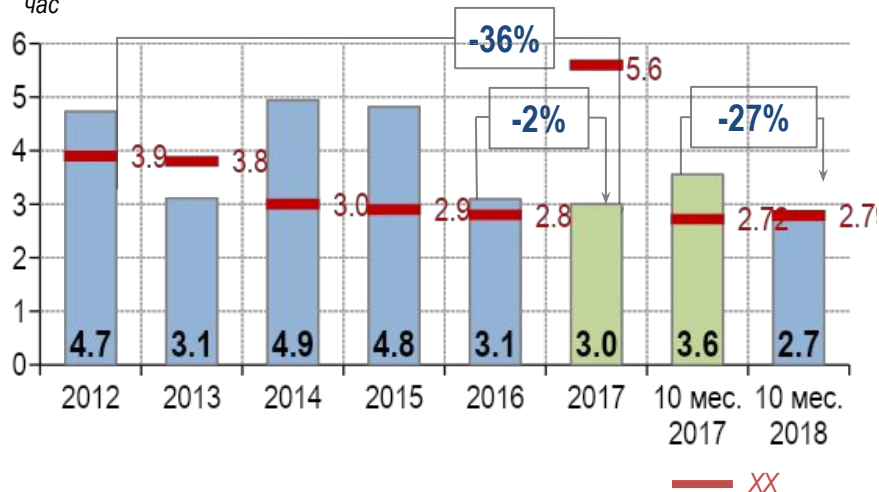


### ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

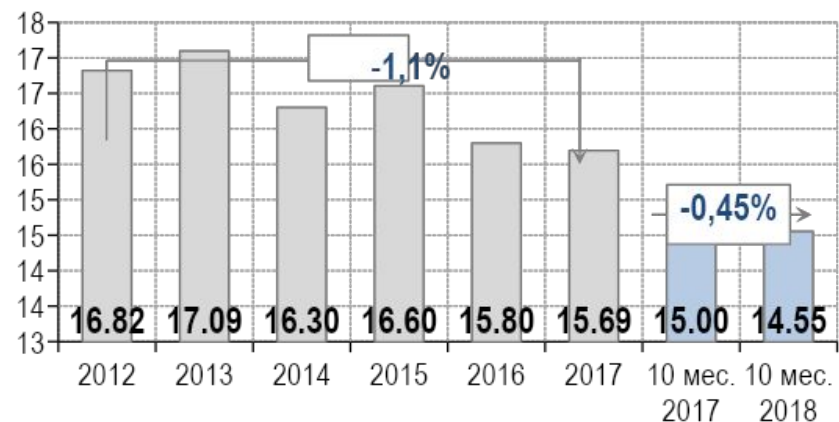


### СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

час



### ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Среднее значение в ПАО «Россети»

## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016          | 2017          | Январь - Октябрь |                 |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|---------------|---------------|------------------|-----------------|
|                                         |      |      |      |      |               |               | 2017             | 2018            |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 4,8  | 5,0  | 4,9  | 4,4 (↓ 9,3%)  | 3,9 (↓ 11,7%) | 3,20             | 3,16 (↓ 1,09%)  |
| Филиал «Карачаево-Черкесскэнерго»       | 8,3  | 6,5  | 6,6  | 8,3  | 6,1 (↓ 26,2%) | 5,6 (↓ 8,83%) | 4,42             | 3,77 (↓ 14,55%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |               |               |                  |                 |

## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017        | Январь - Октябрь |                   |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|-------------|------------------|-------------------|
|                                         |      |      |      |      |              |             | 2017             | 2018              |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 5,3  | 4,3  | 4,2  | 3,6 (↓14,9%) | 3,8 (↑7,5%) | 4,04             | 3,30<br>(↓18,24%) |
| Филиал «Карачаево-Черкесскэнерго»       | 4,7  | 3,1  | 4,9  | 4,8  | 3,1 (↓35,8%) | 3,0 (↓2,4%) | 3,55             | 2,60<br>(↓26,76%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |             |                  |                   |



| Филиал / управляемое Общество     | Удельная аварийность, аварий/тыс. у.е. |                  |                  |            | Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей, ч |                  |                  |            |
|-----------------------------------|----------------------------------------|------------------|------------------|------------|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------|
|                                   | ОЗП<br>2015/2016                       | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение | ОЗП<br>2015/2016                                                | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»      | 1,90                                   | 1,23             | 1,67             | +36,6%     | 3,56                                                            | 4,72             | 4,36             | -7,7%      |
| Филиал «Карачаево-Черкесскэнерго» | 3,16                                   | 1,91             | 2,44             | +27,9%     | 3,07                                                            | 3,56             | 2,33             | -34,5%     |
| МЭС Юга                           |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |
| Среднее по ПАО «Россети»          |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |

## ГОТОВНОСТЬ К ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

| Наименование<br>ДЗО/филиала              | Собственные ресурсы: |      |              |                    |      |              |          |          |        |                               |          |        | Ресурсы подрядных<br>организаций |      |              |
|------------------------------------------|----------------------|------|--------------|--------------------|------|--------------|----------|----------|--------|-------------------------------|----------|--------|----------------------------------|------|--------------|
|                                          | ВСЕГО                |      |              | в т.ч. моб. бригад |      |              | РИСЭ     |          |        | в т.ч. передвиж. РИСЭ,<br>шт. |          |        |                                  |      |              |
|                                          | бригад               | чел. | ед.<br>техн. | бригад             | чел. | ед.<br>техн. | < 30 кВт | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | < 30 кВт                      | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | бригад                           | чел. | ед.<br>техн. |
| Филиал<br>«Карачаево-<br>Черкесскэнерго» | 48                   | 285  | 61           | 2                  | 8    | 4            | 13       | 2        | 234,7  | 13                            | 1        | 166,7  | 32                               | 130  | 26           |
| ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа»<br>ВСЕГО | 591                  | 2406 | 674          | 36                 | 156  | 67           | 40       | 17       | 1548,2 | 40                            | 9        | 840,2  | 213                              | 670  | 325          |

## ЗНАЧИМЫЕ АВАРИИ НА ТЕРРИТОРИИ КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКОЙ РЕСПУБЛИКИ В ОЗП 2016/2017 ГОДОВ

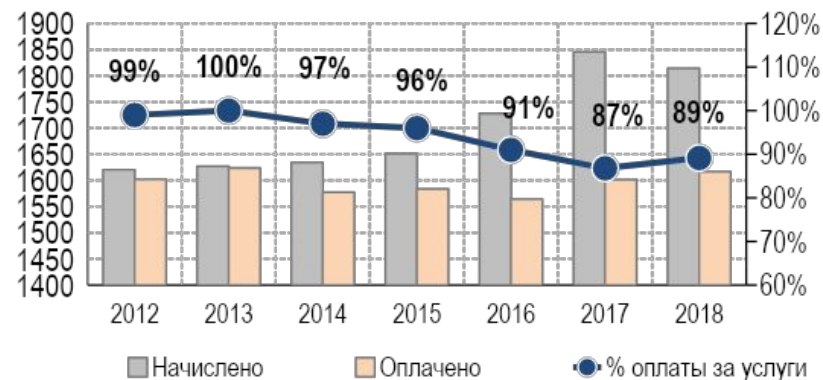
В период ОЗП 2017/2018 гг. крупных аварий на территории Карачаево-Черкесской Республики (филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Карачаево-Черкесскэнерго») не было.

## ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Доля просроченной ДЗ на 01.01.2017 – **57%**  
Доля просроченной ДЗ на 01.01.2018 – **68%**  
Доля просроченной ДЗ на 01.01.2019 – **76%**

## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ



## СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



## ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2019

| Организация                             | Задолженность на 01.01.2019, млн руб. | Просроченная задолженность на 01.01.2019, млн руб. | % оплаты за 2018 год | Динамика задолженности за 2018 год, млн руб. | Среднемес. начисление за 2018 год млн руб. |
|-----------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>ВСЕГО</b>                            | 693,3                                 | 525,2                                              | 89,1%                | 164,5                                        | 151,1                                      |
| АО «Распределительная сетевая компания» | 375,8                                 | 342,3                                              | 60,9%                | 131,2                                        | 28,0                                       |
| ООО «ЭЛКО»                              | 12,6                                  | 12,6                                               | -                    | -                                            | -                                          |
| Усть-Джегутинское ГМУП «УЖКХ»           | 3,3                                   | 3,3                                                | -                    | -                                            | -                                          |

млн рублей

### ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

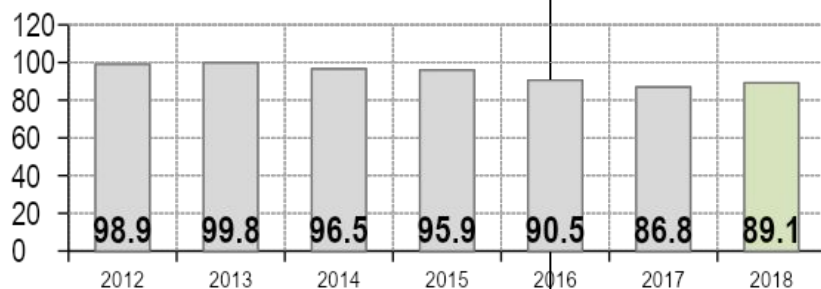


#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ

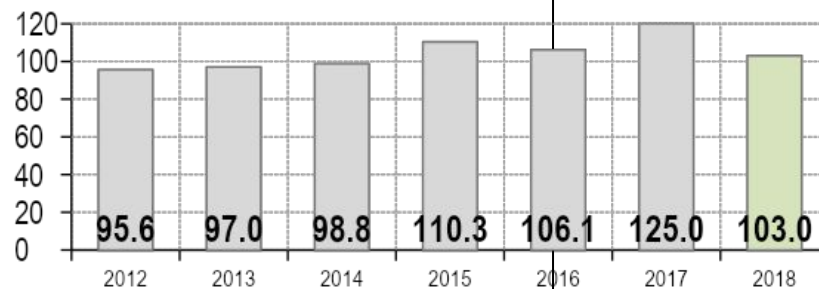


### УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ



2.2. Данные из ежеквартального паспорта региона присутствия филиала ПАО «MPCK Северного Кавказа»- «Карачаево-Черкесскэнерго»

Эксплуатацию электросетевых объектов и технологическое присоединение потребителей на территории Карачаево-Черкесской Республики осуществляют ДЗО ПАО «Россети»:

- объекты распределительных сетей: филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» – «Карачаево-Черкесскэнерго»
- объекты магистральных сетей: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС (МЭС Юга)

### Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС

|                                       |             |
|---------------------------------------|-------------|
| Подстанции 110-330 кВ, шт.            | <b>16</b>   |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА   | <b>5,96</b> |
| Протяженность ЛЭП 110-330 кВ, тыс. км | <b>2,75</b> |

### Филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Карачаево-Черкесскэнерго»

|                                         |              |
|-----------------------------------------|--------------|
| Подстанции 35 кВ и выше, шт.            | <b>62</b>    |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА     | <b>1,068</b> |
| ТП 6-35/0,4 кВ, шт.                     | <b>1 492</b> |
| Трансформаторная мощность ТП, тыс. МВА  | <b>0,298</b> |
| Протяженность ЛЭП 35 кВ и выше, тыс. км | <b>1,5</b>   |
| Протяженность ЛЭП 0,4-20 кВ, тыс. км    | <b>5,44</b>  |

### ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

- 1 Ставропольский край
- 2 Карачаево-Черкесская Республика
- 3 Кабардино-Балкарская Республика
- 4 Республика Северная Осетия-Алания
- 5 Республика Ингушетия
- 6 Чеченская Республика
- 7 Республика Дагестан



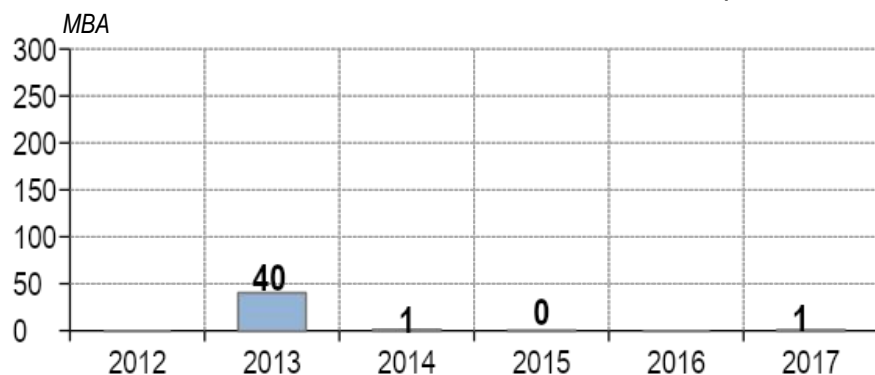
| Наименование ДЗО                                                     | Утвержденная инвестиционная программа |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    | Ввод в ОФ,<br>Всего<br>2018-2022 |
|----------------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|----------------------------------|
|                                                                      | 2013<br>факт                          | 2014<br>факт | 2015<br>факт | 2016<br>факт | 2017<br>факт | 2018<br>план | 2019<br>план | 2020<br>план | 2021<br>план | 2022<br>план | Всего<br>2018-2022 |                                  |
| <b>Всего, в том числе:</b>                                           |                                       |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                                  |
| Филиал ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа» -<br>Карачаево-Черкесскэнерго | <b>479</b>                            | <b>213</b>   | <b>156</b>   | <b>81</b>    | <b>148</b>   | <b>244</b>   | <b>111</b>   | <b>175</b>   | <b>174</b>   | <b>0</b>     | <b>704</b>         | <b>484</b>                       |

## ЗНАЧИМЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ

| Наименование титула                  | Назначение проекта                                                                                                                                                                                                                                  | Сроки реализации | Статус исполнения | Проектная мощность |     | Полная стоимость млн. руб. |
|--------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------|--------------------|-----|----------------------------|
|                                      |                                                                                                                                                                                                                                                     |                  |                   | км                 | MBA |                            |
| РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ               |                                                                                                                                                                                                                                                     |                  |                   |                    |     |                            |
| Реконструкция ПС 110 кВ «Южная»      | Обеспечение возможности присоединения дополнительных мощностей в г. Черкесске Карачаево-Черкесской Республики.                                                                                                                                      | 2011-2019        | Реализуется       | -                  | 80  | 470,01                     |
| Реконструкция ПС 110 кВ «Преградная» | ПС Преградная построена и введена в эксплуатацию в 1969 году. Оборудование ПС отработало свой нормативный срок. ПС является основным питающим центром Урупского района, на территории которого находится Медногорский горнообогатительный комбинат. | 2011-2023        | Реализуется       | -                  | 50  | 334,26                     |

## РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

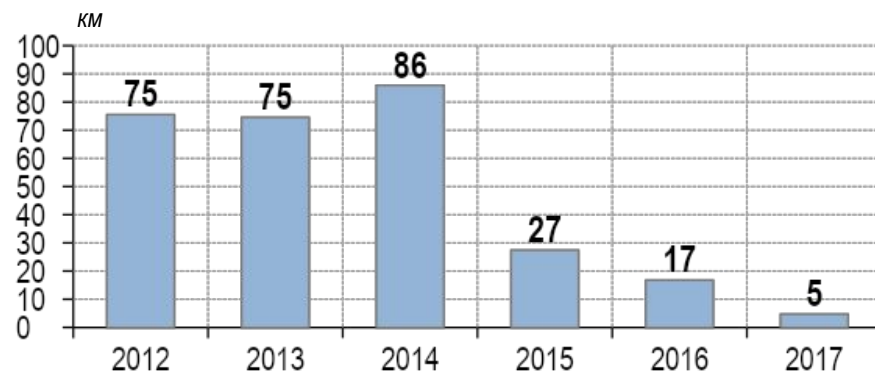
ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ



**42**

ввод трансформаторной  
мощности в 2012-2017 годах, МВА

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

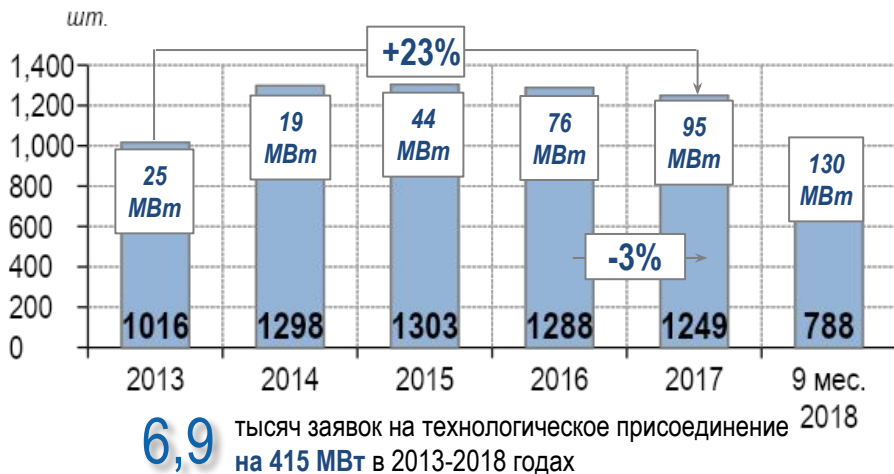


**285**

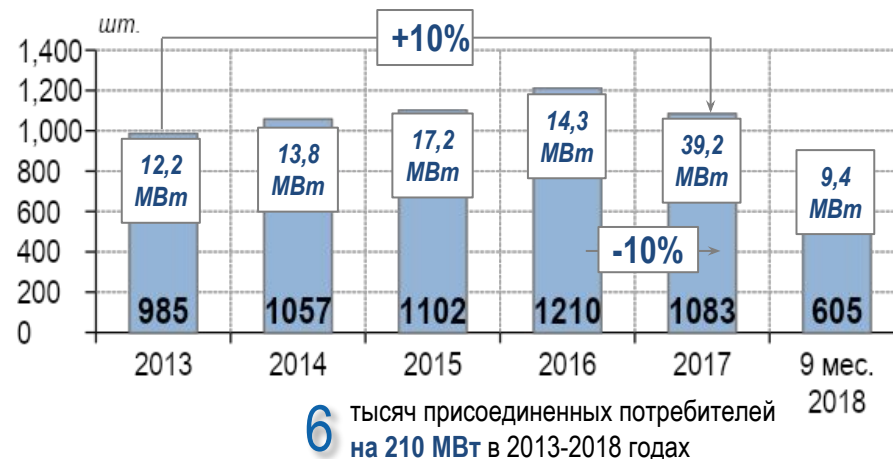
ввод линий электропередачи  
в 2012-2017 годах, км



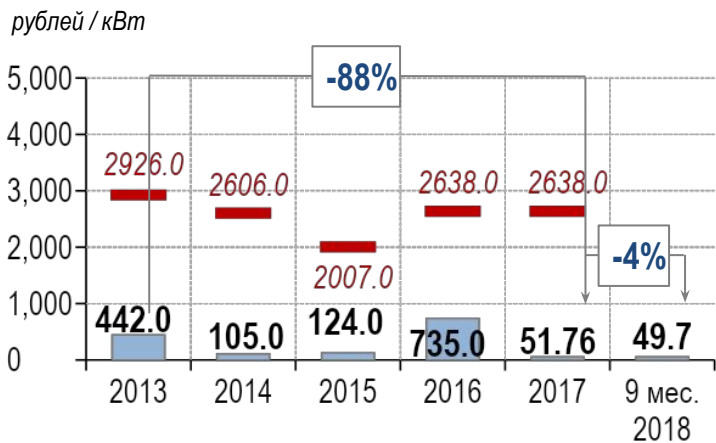
### ЗАЯВКИ НА ТП



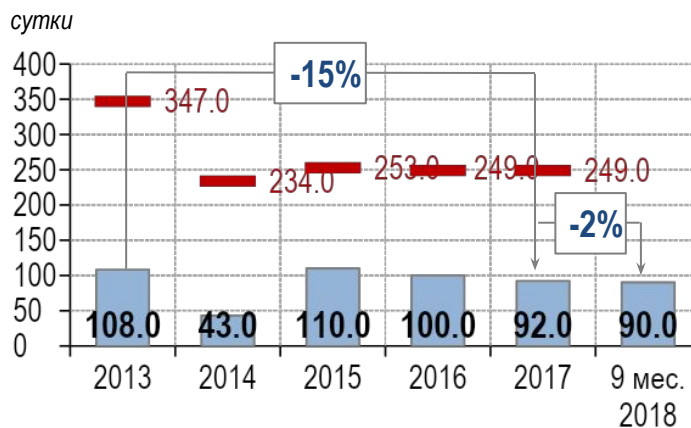
### ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП



### СТОИМОСТЬ ТП



### СРОКИ ТП ДО 150 КВТ



### ДЕЙСТВУЮЩИЕ ДОГОВОРЫ ТП НА 30.09.2018

**279** Договоров ТП на **10 МВт**

**ПРОСРОЧЕННЫЕ**  
**122** Договоров ТП на **2 МВт**

— XX Среднее значение в ПАО «Россети»

БЕЗ УЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

## ДИНАМИКА ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПО НАСЕЛЕНИЮ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЛЬГОТНОГО ТП ФИЛИАЛА ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» – «КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКЭНЕРГО»



## ЗАГРУЗКА ТРАНСФОРМАТОРОВ И РЕЗЕРВЫ МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ

| Центры питания 35 кВ и выше |                                        |                                                   | Центры питания 35 кВ и выше,<br>без ограничений по ТП на 31.10.2018 |                             |                                   |                             | Центры питания 35 кВ и выше,<br>с ограничением по ТП на 31.10.2018 |                         |                                      |                            |
|-----------------------------|----------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------|----------------------------|
| Количество<br>центров       | Суммарная<br>установленная<br>мощность | Суммарная<br>мощность в час<br>максимума нагрузки | по данным контрольных<br>замеров режимного дня                      |                             | с учетом заключенных<br>договоров |                             | по данным контрольных<br>замеров режимного дня                     |                         | с учетом<br>заключенных<br>договоров |                            |
| шт.                         | МВА                                    | МВА                                               | шт.                                                                 | Профицит<br>мощности<br>МВА | шт.                               | Профицит<br>мощности<br>МВА | шт.                                                                | Дефицит<br>мощности МВА | шт.                                  | Дефицит<br>мощности<br>МВА |
| 62                          | 1043,3                                 | 217,47                                            | 61                                                                  | 348,88                      | 60                                | 340,75                      | 1                                                                  | 0,93                    | 2                                    | 1,57                       |

**Заявитель:** ООО «Южэнергострой» (24,9 МВт)

**Место нахождения:** Карачаево-Черкесская Республика, Усть-Джегутинский район, ст. Красногорская (вновь сооружаемая Нижне-Красногорская МГЭС)

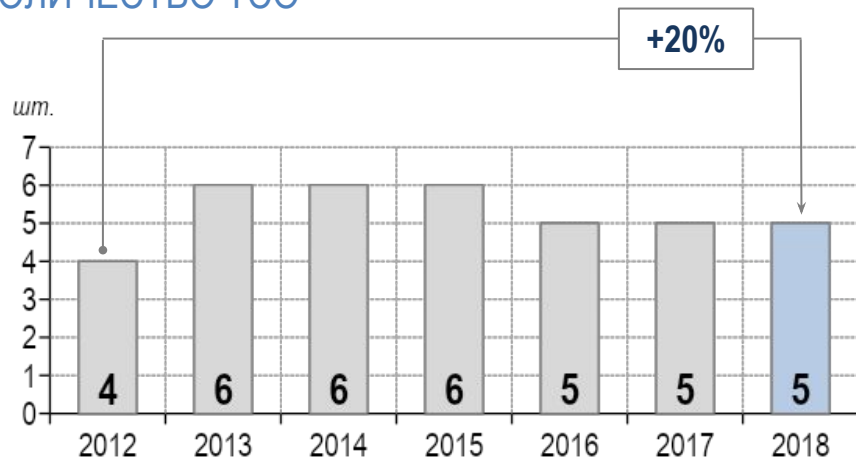
**Точки присоединения:** конечная опора отпайки от КВЛ 110 кВ Зеленчукская ГАЭС – Южная с отпайками (Л-42), конечная опора отпайки от КВЛ 110 кВ Зеленчукская ГАЭС – Ток Москвы (Л-143).

**Заявка:** от 30.11.2017

**Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:** Сооружение отпайки от опоры №184 КВЛ 110 кВ Зеленчукская ГАЭС – Южная с отпайками (Л-42) до ОРУ 110 кВ Нижне-Красногорской МГЭС ориентировочной протяженностью 2 км. Сооружение отпайки от опоры №55 КВЛ 110 кВ Зеленчукская ГАЭС – Ток Москвы (Л-143) до ОРУ 110 кВ Нижне-Красногорской МГЭС ориентировочной протяженностью 2 км.

**Текущий статус выполнения мероприятий:** Материалы направлены в Главное управление по тарифам и ценам Карачаево-Черкесской Республики для утверждения размера платы за технологическое присоединение.

### КОЛИЧЕСТВО ТСО



### ДОЛЯ РЫНКА ПО НВВ ФИЛИАЛА



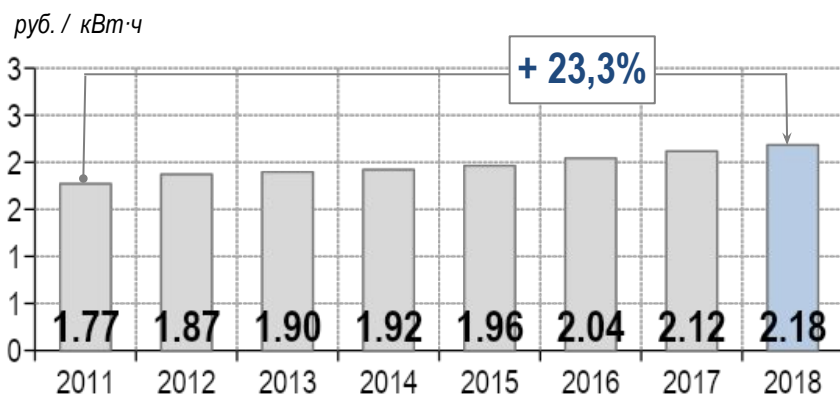
### ОБЪЕМЫ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

#### Аренда электросетевых объектов (ежегодный объем)

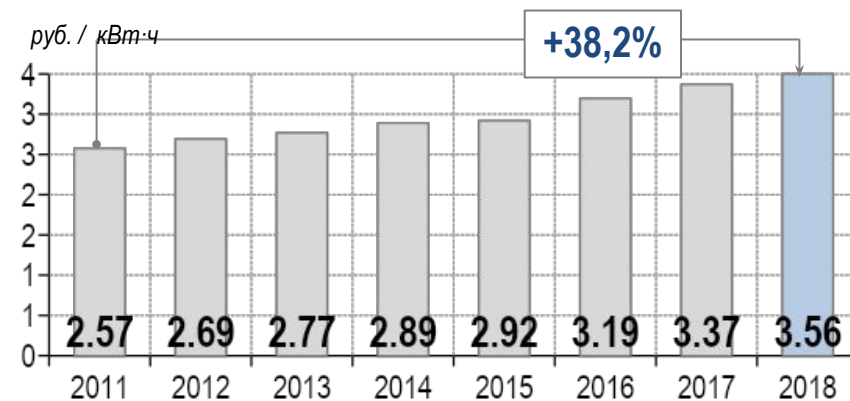


В период с 2012 г. по ноябрь 2018 г. консолидация в иных формах не осуществлялась

### СРЕДНИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ



### СРЕДНИЙ КОНЕЧНЫЙ ТАРИФ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



Филиал «Карачаево-Черкесскэнерго». Метод регулирования – индекс. Период 2018-2022 годы. Средний тариф на передачу электрической энергии вырос с 2011 года на 23,3% и составляет 2,18 рубля за кВтч. Средний конечный тариф на электроэнергию увеличился на 38,2% относительно 2011 года – до 3,56 рублей за кВт.ч.

млн. рублей

| Показатели                                                                             | Факт  | Факт  | Факт  | Факт  | Факт  | Бизнес-план | Бизнес-план    | Факт  |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------|----------------|-------|
|                                                                                        | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | 2018        | 9 месяцев 2018 |       |
| <b>Выручка</b>                                                                         | 1 387 | 1 389 | 1 406 | 1 480 | 1 570 | 1 655       | 1 195          | 1 121 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 1 378 | 1 385 | 1 399 | 1 464 | 1 564 | 1 651       | 1 192          | 1 117 |
| от технологического присоединения                                                      | 5     | 1     | 2     | 10    | 2     | 1           | 1              | 0     |
| <b>Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов</b> | 1 211 | 1 260 | 1 265 | 1 362 | 1 559 | 1 668       | 1 222          | 1 151 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 1 196 | 1 245 | 1 263 | 1 356 | 1 555 | 1 663       | 1 219          | 1 147 |
| от технологического присоединения                                                      | 3     | 1     | 1     | 4     | 5     | 3           | 2              | 4     |
| <b>Чистая прибыль/Убыток</b>                                                           | 39    | 45    | -14   | -3    | -129  | -31         | -37            | -101  |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 46    | 56    | -18   | -11   | -130  | -31         | -37            | -101  |
| от технологического присоединения                                                      | 2     | 0     | 1     | 5     | -2    | 0           | 0              | -3    |
| Долг (на конец периода)                                                                | 904   | 1 016 | 1 146 | 438   | 504   | 4           | 131            | 307   |
| Средневзвешенная ставка заимствования                                                  | -     | -     | -     | -     | -     | -           | -              | -     |
| EBITDA                                                                                 | 376   | 373   | 257   | 290   | 65    | 120         | 75             | 23    |
| Долг/EBITDA                                                                            | 2     | 3     | 4     | 2     | 8     | 0,0         |                |       |
| <b>Финансирование ИПР</b>                                                              | 479   | 213   | 156   | 81    | 148   | 148         | 41             | 101   |

## КАБАРДИНО-БАЛКАРСКАЯ РЕСПУБЛИКА





## Административный центр – г. Нальчик

**Врио Главы Республики – Коков Казбек Валерьевич**  
(д.р. – 20.07.1973 г.)

|                                                                    |              |
|--------------------------------------------------------------------|--------------|
| Площадь, тыс. км <sup>2</sup>                                      | <b>12,47</b> |
| Население, тыс. человек                                            | <b>865,8</b> |
| Плотность населения, чел. / км <sup>2</sup>                        | <b>69,2</b>  |
| Валовый региональный продукт, млрд руб.                            | <b>125,4</b> |
| На душу населения, тыс. руб.                                       | <b>145,6</b> |
| Доходы региона, млрд руб.                                          | <b>31,2</b>  |
| Расходы региона, млрд руб.                                         | <b>34,1</b>  |
| Рейтинг социально-экономического положения (по оценке РИА Новости) | <b>81</b>    |

## Доступность электросетевой инфраструктуры, 2018

|                                   |                         |
|-----------------------------------|-------------------------|
| Закрытые центры питания, шт.      | <b>12 из 73 (16,4%)</b> |
| дефицит мощности, МВА             | <b>22,29</b>            |
| Центры обслуживания клиентов, шт. | <b>0</b>                |
| общее количество обращений, тыс.  | <b>8,169</b>            |

## Технологическое присоединение

|                                             |                   |
|---------------------------------------------|-------------------|
| длительность ТП до 150 кВт, дни             | <b>89 (0%)</b>    |
| средняя стоимость ТП до 150 кВт, руб. / кВт | <b>167 (↓33%)</b> |

За 3 квартала 2018 года в рамках технологического присоединения:

- подано **1 072** заявки на **27** МВт, отозвано на **0** МВт
- заключено **1 049** договоров на **21** МВт
- выполнено **753** договоров на **15** МВт

По итогам 2017 года\*:

Выработка электроэнергии  
**0,512 млрд кВт·ч (↑ 0,16%)**  
Потребление  
**1,691 млрд кВт·ч (↑ 0,6%)**  
Пиковая мощность потребления  
**316 МВт**  
Установленная мощность  
**209,84 МВт**

## Структура потребления



## Расчеты на рынках электроэнергии и мощности\*

### Розничный рынок электроэнергии

|                                                                                          |               |
|------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| Объем задолженности за услуги по передаче электрической энергии на 01.01.2019, млн. руб. | <b>2083,2</b> |
| уровень оплаты за услуги по передаче электрической энергии за 2018, %                    | <b>93</b>     |

## Тарифное регулирование, 2018

Метод долгосрочной индексации (2018 - 2022)

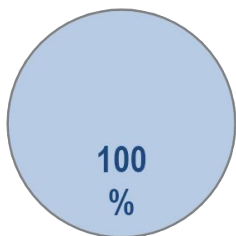
|                                                                                                           |                   |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|
| Цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии в 2018 году, руб./ МВт·ч | <b>3 671(0%)</b>  |
| Средний «котловой» тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./ МВт·ч                                | <b>2 351(↓3%)</b> |
| НВВ «котла» региона, млн руб.                                                                             | <b>2 584 (6%)</b> |
| Собственная НВВ филиала «Каббалкэнерго», млн руб.                                                         | <b>1 636(0%)</b>  |
| НВВ филиала «Каббалкэнерго»/у.е., тыс. руб.                                                               | <b>38,1</b>       |
| Услуги ТСО, млн. руб.                                                                                     | <b>693 (↑26%)</b> |
| НВВ крупных ТСО / у.е., тыс. руб.                                                                         | <b>55,6</b>       |

\* В соответствии с данными сводного прогнозного баланса электроэнергии и мощности на 2016 год

↑↓ - изменение относительно предыдущего периода

## Генерация

Установленная мощность  
**209,84 МВт**



■ ПАО «РусГидро» ■ 209,84 МВт

## ТСО

НВВ крупных ТСО / у.е. в  
среднем составляет  
**59 тыс. рублей**

На территории Кабардино-Балкарской Республики помимо МРСК осуществляют деятельность 5 ТСО (доля рынка по НВВ – 27%)

### Крупнейшая ТСО:

#### МУП «Каббалккоммунэнерго»:

- доля рынка по НВВ – 17%
- НВВ – 438 млн рублей
- НВВ / у.е. – 66 тыс. рублей

#### ОАО «Городские электрические сети» г. Прохладного:

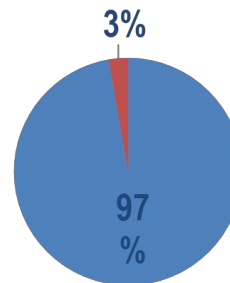
- доля рынка по НВВ – 5%
- НВВ – 117 млн рублей
- НВВ / у.е. – 36 тыс. рублей

#### МУП «Чегемэнерго»:

- доля рынка по НВВ – 3%
- НВВ – 76 млн рублей
- НВВ / у.е. – 76 тыс. рублей

## Сбытовые компании

Просроченная задолженность\*  
за услуги по передаче **36,7 млн рублей** на 01.01.2019



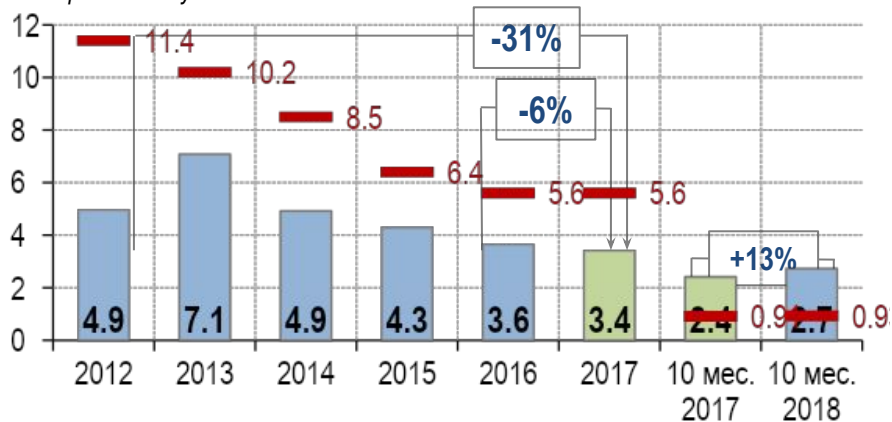
■ Каббалкэнерго, ПАО ■ 35,7 млн руб.  
■ ЭСО ■ 1,0 млн. руб. ■

## Крупные потребители

- МУП «Водоканал» г. Нальчик
- МУП «Нальчикская теплоснабжающая компания»
- ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное управление по ЮВО»
- ООО «Нальчинский молочный комбинат»

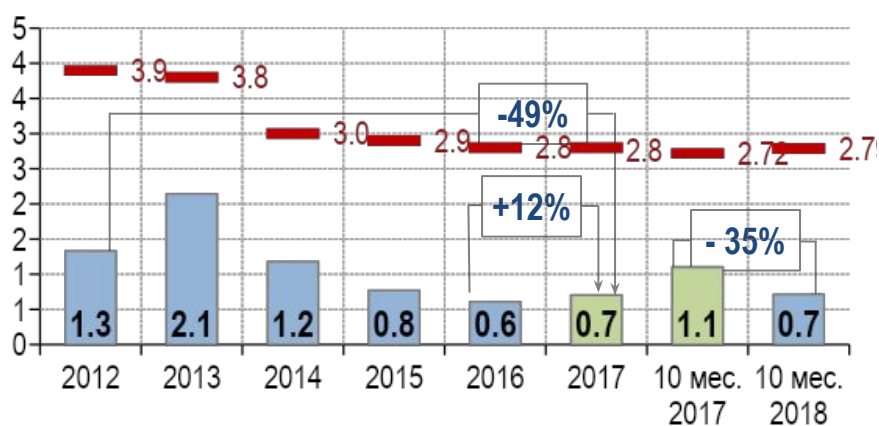
### УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

аварий / тыс. у.е.



### СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

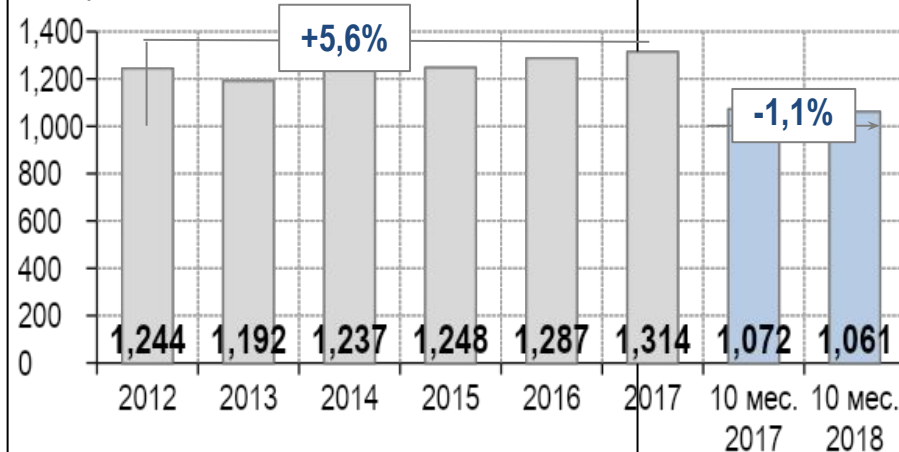
час



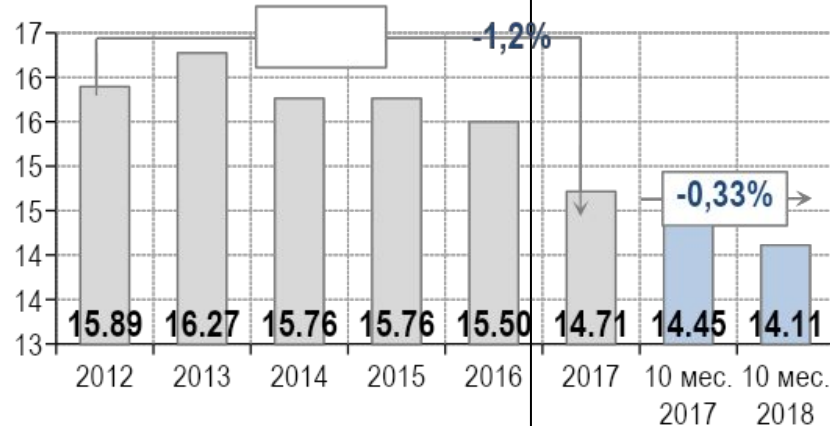
— XX Среднее з

### ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

млн. кВт·ч



### ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016          | 2017          | Январь - Октябрь |                 |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|---------------|---------------|------------------|-----------------|
|                                         |      |      |      |      |               |               | 2017             | 2018            |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 4,8  | 5,0  | 4,9  | 4,4 (↓ 9,3%)  | 3,9 (↓ 11,7%) | 3,20             | 3,16 (↓ 1,09%)  |
| Филиал «Каббалкэнерго»                  | 4,9  | 7,1  | 4,9  | 4,3  | 3,6 (↓ 15,1%) | 3,4 (↓ 5,1%)  | 2,40             | 2,72 (↑ 13,24%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |               |               |                  |                 |

## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017         | Январь - Октябрь |                   |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|--------------|------------------|-------------------|
|                                         |      |      |      |      |              |              | 2017             | 2018              |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 5,3  | 4,3  | 4,2  | 3,6 (↓14,9%) | 3,8 (↑7,5%)  | 4,04             | 3,30<br>(↓18,24%) |
| Филиал «Каббалкэнерго»                  | 1,3  | 2,1  | 1,2  | 0,8  | 0,6 (↓21,1%) | 0,7 (↑12,2%) | 1,10             | 0,71<br>(↓35,08%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |              |                  |                   |

| Филиал / управляемое Общество | Удельная аварийность, аварий/тыс. у.е. |                  |                  |            | Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей, ч |                  |                  |            |
|-------------------------------|----------------------------------------|------------------|------------------|------------|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------|
|                               | ОЗП<br>2015/2016                       | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение | ОЗП<br>2015/2016                                                | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»  | 1,90                                   | 1,23             | 1,67             | +36,6%     | 3,56                                                            | 4,72             | 4,36             | -7,7%      |
| Филиал «Каббалкэнерго»        | 1,37                                   | 1,12             | 2,36             | +110%      | 0,72                                                            | 0,62             | 0,35             | -43,4%     |
| МЭС Юга                       |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |
| Среднее по ПАО «Россети»      |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |

### ГОТОВНОСТЬ К ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

| Наименование<br>ДЗО/филиала              | Собственные ресурсы: |      |              |                    |      |              |          |          |        |                               |          |        | Ресурсы подрядных<br>организаций |      |              |
|------------------------------------------|----------------------|------|--------------|--------------------|------|--------------|----------|----------|--------|-------------------------------|----------|--------|----------------------------------|------|--------------|
|                                          | ВСЕГО                |      |              | в т.ч. моб. бригад |      |              | РИСЭ     |          |        | в т.ч. передвиж. РИСЭ,<br>шт. |          |        |                                  |      |              |
|                                          | бригад               | чел. | ед.<br>техн. | бригад             | чел. | ед.<br>техн. | < 30 кВт | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | < 30 кВт                      | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | бригад                           | чел. | ед.<br>техн. |
| Филиал<br>«Каббалкэнерго»                | 23                   | 92   | 28           | 3                  | 12   | 4            | 11       | 1        | 145,9  | 11                            | 0        | 45,9   | 19                               | 75   | 32           |
| ПАО «МРСК Северного<br>Кавказа»<br>ВСЕГО | 591                  | 2406 | 674          | 36                 | 156  | 67           | 40       | 17       | 1548,2 | 40                            | 9        | 840,2  | 213                              | 670  | 325          |

### ЗНАЧИМЫЕ АВАРИИ НА ТЕРРИТОРИИ КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ В ОЗП 2016/2017 ГОДОВ

В период ОЗП 2017/2018 гг. крупных аварий на территории Кабардино-Балкарской Республики (филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго») не было.

## ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ



Доля просроченной ДЗ на 01.01.2017 – 94%  
Доля просроченной ДЗ на 01.01.2018 – 88%  
Доля просроченной ДЗ на 01.01.2019 – 89%

## ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2019

млн рублей

| Организация               | Задолженнос<br>ть на<br>01.01.2019,<br>млн руб. | Просроченная<br>задолженность<br>на 01.01.2019, млн<br>руб. | % оплаты за<br>2018 год | Динамика<br>задолженност<br>и за 2018 год,<br>млн руб. | Среднемес.<br>начисление за<br>2018 год млн<br>руб. |
|---------------------------|-------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| <b>ВСЕГО</b>              | 2083,2                                          | 1847,4                                                      | 93%                     | 168,5                                                  | 203,0                                               |
| ОАО «НГЭК»                | 897,1                                           | 897,1                                                       | 0%                      | -                                                      | -                                                   |
| МУП «Каббалккоммунэнерго» | 781,4                                           | 709,1                                                       | 92,7%                   | 50,5                                                   | 57,6                                                |
| МУП «Чегемэнерго»         | 195,3                                           | 188,8                                                       | 0%                      | 72,7                                                   | 6,0                                                 |

## СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ





### ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

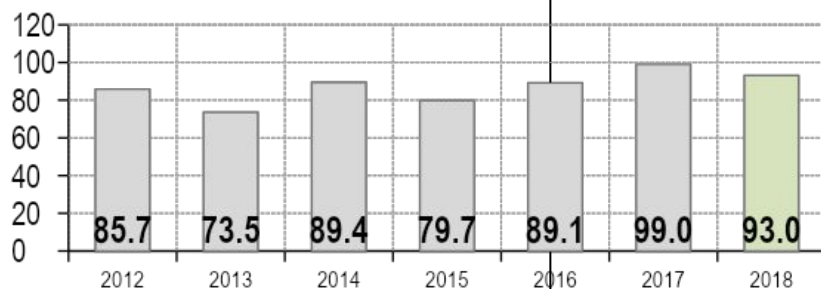


#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ

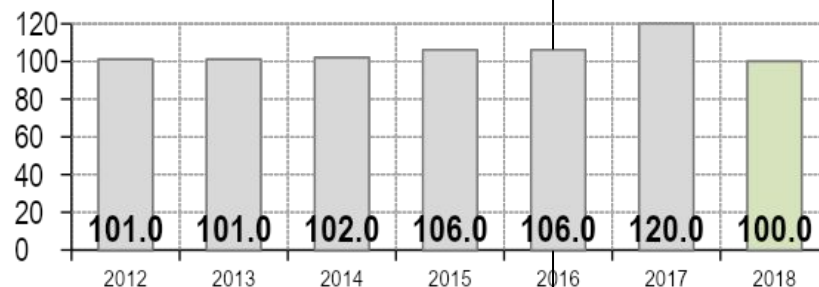


### УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ



## 2.2. Данные из ежеквартального паспорта региона присутствия филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа»- «Каббалкэнерго»

Эксплуатацию электросетевых объектов и технологическое присоединение потребителей на территории Кабардино-Балкарской Республики осуществляют ДЗО ПАО «Россети»:

- объекты распределительных сетей: филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго»
- объекты магистральных сетей: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС (МЭС Юга)

## Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС

|                                       |             |
|---------------------------------------|-------------|
| Подстанции 110-330 кВ, шт.            | <b>16</b>   |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА   | <b>5,96</b> |
| Протяженность ЛЭП 110-330 кВ, тыс. км | <b>2,75</b> |

## Филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Каббалкэнерго»

|                                         |              |
|-----------------------------------------|--------------|
| Подстанции 35 кВ и выше, шт.            | <b>74</b>    |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА     | <b>1,104</b> |
| ТП 6-35/0,4 кВ, шт.                     | <b>2 069</b> |
| Трансформаторная мощность ТП, тыс. МВА  | <b>0,442</b> |
| Протяженность ЛЭП 35 кВ и выше, тыс. км | <b>1,3</b>   |
| Протяженность ЛЭП 0,4-20 кВ, тыс. км    | <b>7,10</b>  |

## ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

- 1 Ставропольский край
- 2 Карачаево-Черкесская Республика
- 3 Кабардино-Балкарская Республика
- 4 Республика Северная Осетия-Алания
- 5 Республика Ингушетия
- 6 Чеченская республика
- 7 Республика Дагестан

Кабардино-Балкарский филиал

Ставропольское ПМЭС



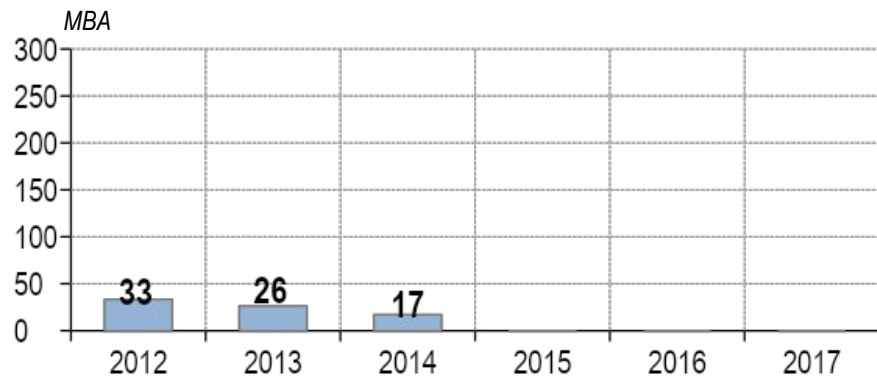
| Наименование ДЗО                                          | Утвержденная инвестиционная программа |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    | Ввод в ОФ,<br>Всего<br>2018-2022 |
|-----------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|----------------------------------|
|                                                           | 2013<br>факт                          | 2014<br>факт | 2015<br>факт | 2016<br>факт | 2017<br>факт | 2018<br>план | 2019<br>план | 2020<br>план | 2021<br>план | 2022<br>план | Всего<br>2018-2022 |                                  |
| <b>Всего, в том числе:</b>                                |                                       |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                                  |
| Филиал ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа» -<br>Каббалкэнерго | <b>593</b>                            | <b>138</b>   | <b>151</b>   | <b>76</b>    | <b>130</b>   | <b>106</b>   | <b>90</b>    | <b>244</b>   | <b>228</b>   | <b>0</b>     | <b>668</b>         | <b>361</b>                       |

## ЗНАЧИМЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ

| Наименование титула    | Назначение проекта | Сроки реализации | Статус исполнения | Проектная мощность |     | Полная стоимость<br>млн. руб. |
|------------------------|--------------------|------------------|-------------------|--------------------|-----|-------------------------------|
|                        |                    |                  |                   | км                 | MBA |                               |
| РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ |                    |                  |                   |                    |     |                               |
|                        |                    |                  |                   |                    |     |                               |
|                        |                    |                  |                   |                    |     |                               |

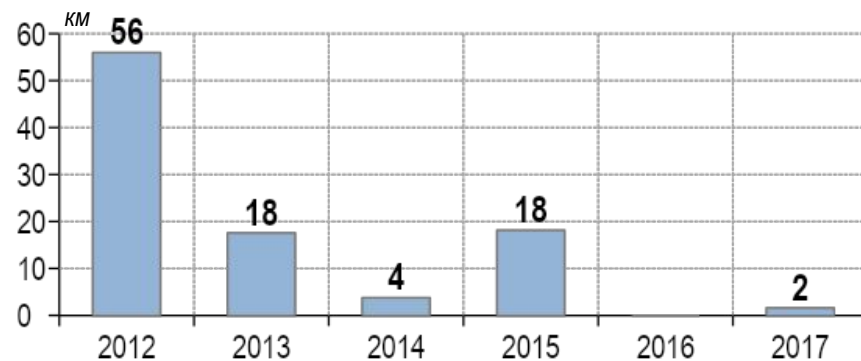
## РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

### ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ

**76**

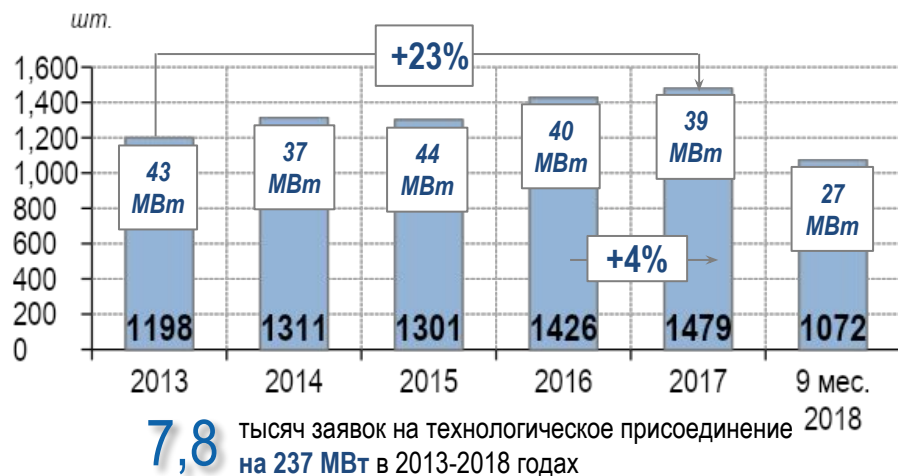
**ввод трансформаторной  
мощности в 2012-2017 годах, МВА**

### ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

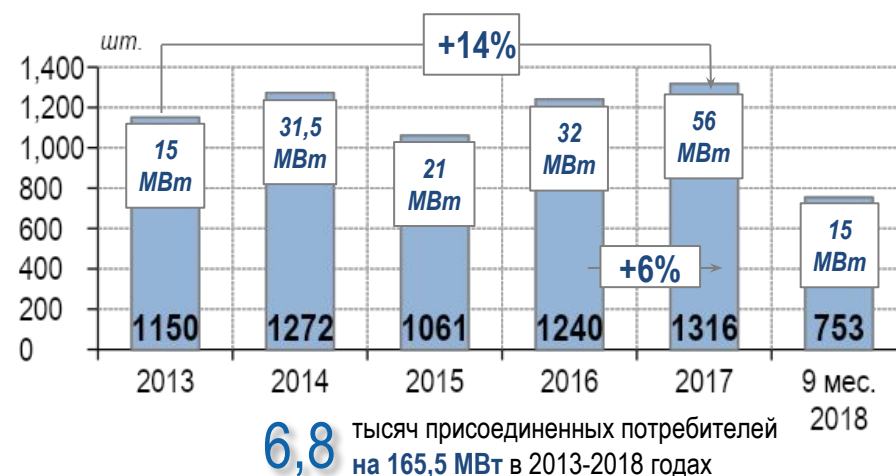
**98**

**ввод линий электропередачи  
в 2012-2017 годах, км**

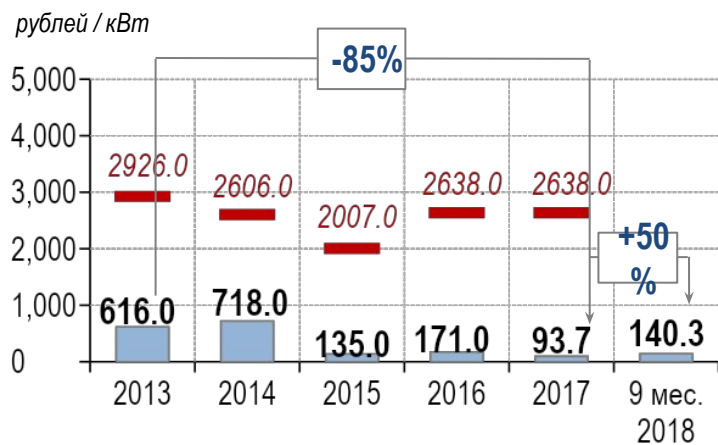
### ЗАЯВКИ НА ТП



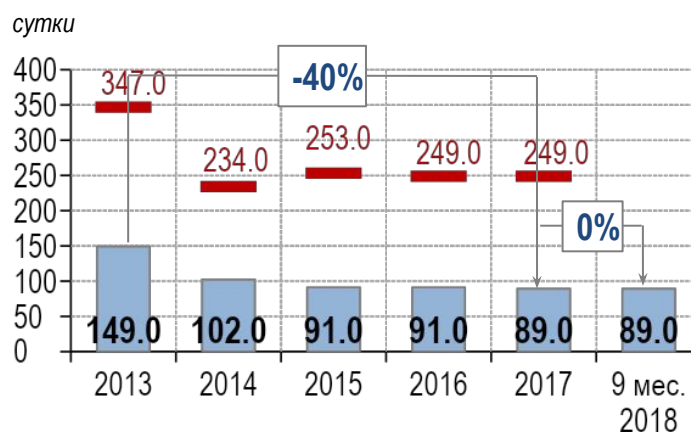
### ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП



### СТОИМОСТЬ ТП



### ДЕЙСТВУЮЩИЕ ДОГОВОРЫ ТП НА 30.09.2018



**1107** Договоров ТП на 66 МВт

**ПРОСРОЧЕННЫЕ**  
**745** Договоров ТП на 47 МВт

— XX Среднее значение в ПАО «Россети»

БЕЗ УЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

# ДИНАМИКА ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПО НАСЕЛЕНИЮ И МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЛЬГОТНОГО ТП ФИЛИАЛА ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» – «КАББАЛКЭНЕРГО»



## ЗАГРУЗКА ТРАНСФОРМАТОРОВ И РЕЗЕРВЫ МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ

| Центры питания 35 кВ и выше |                                        |                                                   | Центры питания 35 кВ и выше,<br>без ограничений по ТП на 31.10.2018 |                             |                                   |                             | Центры питания 35 кВ и выше,<br>с ограничением по ТП на 31.10.2018 |                         |                                      |                            |
|-----------------------------|----------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------|----------------------------|
| Количество<br>центров       | Суммарная<br>установленная<br>мощность | Суммарная<br>мощность в час<br>максимума нагрузки | по данным контрольных<br>замеров режимного дня                      |                             | с учетом заключенных<br>договоров |                             | по данным контрольных<br>замеров режимного дня                     |                         | с учетом<br>заключенных<br>договоров |                            |
| шт.                         | МВА                                    | МВА                                               | шт.                                                                 | Профицит<br>мощности<br>МВА | шт.                               | Профицит<br>мощности<br>МВА | шт.                                                                | Дефицит<br>мощности МВА | шт.                                  | Дефицит<br>мощности<br>МВА |
| 73                          | 1102,5                                 | 327,55                                            | 69                                                                  | 312,95                      | 61                                | 273,38                      | 4                                                                  | 5,98                    | 12                                   | 22,29                      |



**Заявитель:** ООО «Верхнебалкарская МГЭС» (10 МВт)

**Место нахождения:** Кабардино-Балкарская Республика, Черекский район, в административных границах муниципального образования с.п. Верхняя Балкария, в 8 км выше с.п. Верхняя Балкария (вновь сооружаемая Верхнебалкарская МГЭС)

**Точки присоединения:** ВЛ 35 кВ Верхнебалкарская МГЭС – Кашхатау на РУ 35 кВ Верхнебалкарской МГЭС.

**Заявка:** от 30.08.2017

**Договор об осуществлении ТП:** от 28.02.2018 №155/2018

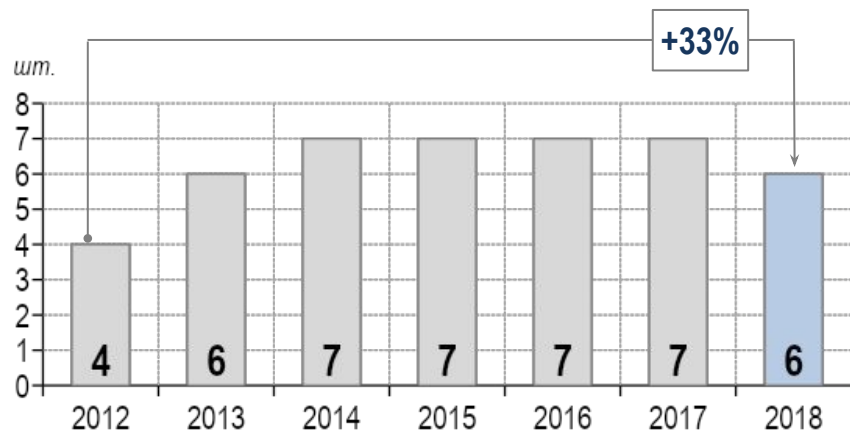
**Стоимость по договору:** 274,898 млн. руб. (без НДС)

**Дата исполнения обязательств по договору:** 30.09.2019

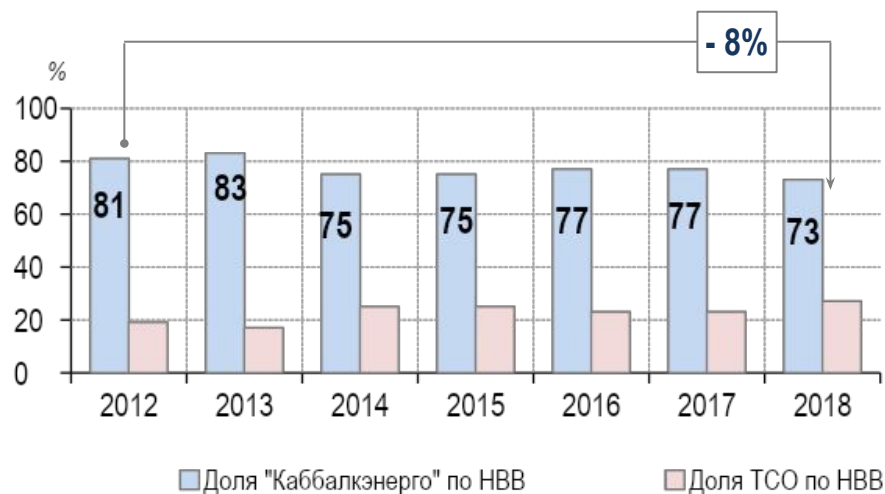
**Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:** Сооружение ВЛ 35 кВ Верхнебалкарская МГЭС – Кашхатау от резервной линейной ячейки на I СШ РУ 35 кВ ПС 110 кВ Кашхатау ориентировочной протяженностью 40 км. Замену на ПС 110 кВ Кашхатау трансформатора Т-1 мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА с устройством АРН.

**Текущий статус выполнения мероприятий:** Выполнение мероприятий со стороны Сетевой организации и Заявителя.

### КОЛИЧЕСТВО ТСО



### ДОЛЯ РЫНКА ПО НВВ ФИЛИАЛА

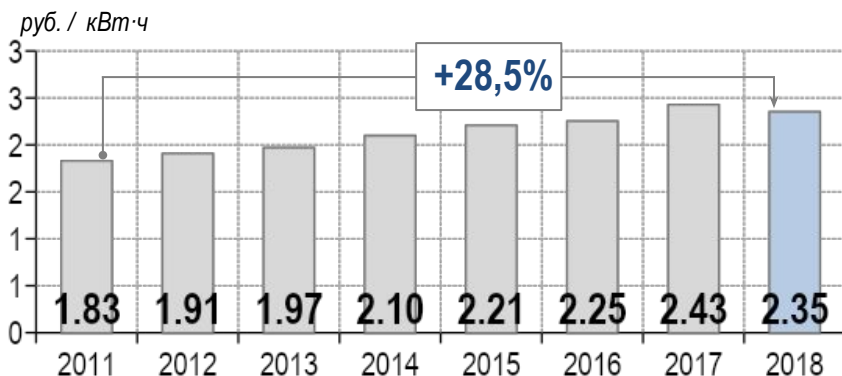


### ОБЪЕМЫ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

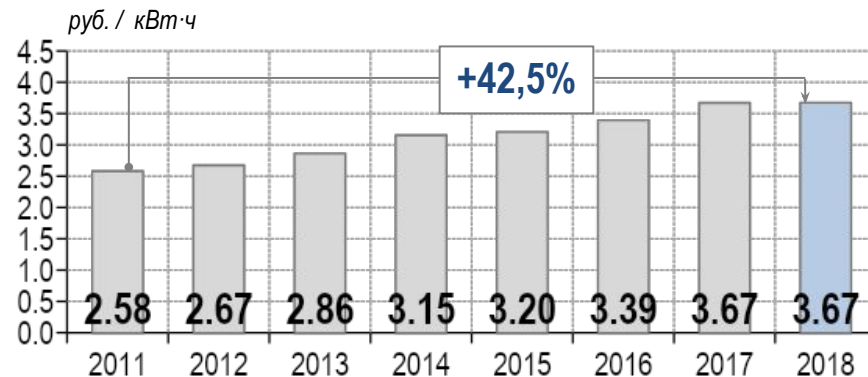


В период с 2012 г. по ноябрь 2018 г. консолидация в иных формах не осуществлялась

### СРЕДНИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ



### СРЕДНИЙ КОНЕЧНЫЙ ТАРИФ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



Филиал «Каббалкэнерго». Метод регулирования – индекс. Период 2018-2022 годы. Средний тариф на передачу электрической энергии вырос с 2011 года на 28,5% и составляет 2,35 рубля за кВтч. Средний конечный тариф на электроэнергию увеличился на 42,5% относительно 2011 года – до 3,67 рублей за кВт.ч.

млн. рублей

| Показатели                                                                             | Факт  | Факт  | Факт  | Факт  | Факт  | Бизнес-план | Бизнес-план    | Факт  |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------|----------------|-------|
|                                                                                        | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | 2018        | 9 месяцев 2018 |       |
| <b>Выручка</b>                                                                         | 1 782 | 1 682 | 1 750 | 2 026 | 2 159 | 2 311       | 1 664          | 1 507 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 1 769 | 1 656 | 1 743 | 2 014 | 2 145 | 2 305       | 1 660          | 1 498 |
| от технологического присоединения                                                      | 9     | 23    | 3     | 6     | 5     | 3           | 2              | 2     |
| <b>Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов</b> | 1 434 | 1 495 | 1 546 | 1 708 | 1 914 | 2 078       | 1 529          | 1 492 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 1 413 | 1 472 | 1 543 | 1 704 | 1 896 | 2 071       | 1 524          | 1 486 |
| от технологического присоединения                                                      | 5     | 5     | 2     | 3     | 8     | 4           | 2              | 6     |
| <b>Чистая прибыль/Убыток</b>                                                           | -69   | -170  | -320  | 126   | -236  | -216        | -169           | -310  |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | -61   | -171  | -323  | 120   | -233  | 75          | 29             | -314  |
| от технологического присоединения                                                      | 3     | 14    | 0     | 2     | -2    | 0           | 0              | -4    |
| Долг (на конец периода)                                                                | 1 235 | 1 355 | 1 526 | 2 013 | 2 125 | 842         | 1 143          | 946   |
| Средневзвешенная ставка заимствования                                                  | -     | -     | -     | -     | -     | -           | -              | -     |
| EBITDA                                                                                 | 244   | 89    | -96   | 516   | 162   | 37          | 17             | -78   |
| Долг/EBITDA                                                                            | 5     | 15    | -16   | 4     | 13    | 22,9        |                |       |
| <b>Финансирование ИПР</b>                                                              | 593   | 138   | 151   | 76    | 130   | 103         | 17             | 26    |

# РЕСПУБЛИКА СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ



## Административный центр – г. Владикавказ

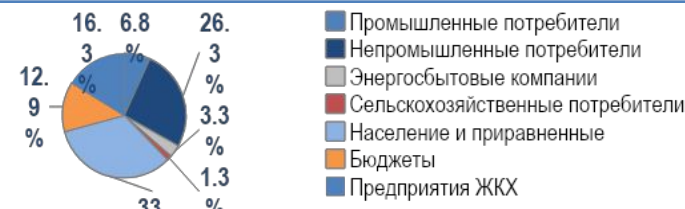
Глава республики – Битаров Вячеслав  
Зелимханович (д.р. – 21.02.1961)

|                                                                    |        |
|--------------------------------------------------------------------|--------|
| Площадь, тыс. км <sup>2</sup>                                      | 7,98   |
| Население, тыс. человек                                            | 701,8  |
| Плотность населения, чел. / км <sup>2</sup>                        | 88,1   |
| Валовый региональный продукт, млрд. руб.                           | 127,5  |
| На душу населения, тыс. руб.                                       | 181,04 |
| Доходы региона, млрд руб.                                          | 26,3   |
| Расходы региона, млрд руб.                                         | 26,2   |
| Рейтинг социально-экономического положения (по оценке РИА Новости) | 79     |

По итогам 2017 года\*:

Выработка электроэнергии  
0,298 млрд кВт·ч (↑ 60%)  
Потребление  
2,132 млрд кВт·ч (↑ 0,21%)  
Пиковая мощность потребления  
445 МВт  
Установленная мощность  
194,8 МВт

## Структура потребления



## Расчеты на рынках электроэнергии и мощности\*

### Розничный рынок электроэнергии

Объем задолженности за услуги по передаче электрической энергии на 01.01.2019, млн. руб. **3865,9**

уровень оплаты за услуги по передаче электрической энергии за 2018, % **77%**

## Доступность электросетевой инфраструктуры, 2018

|                                   |                 |
|-----------------------------------|-----------------|
| Закрытые центры питания, шт.      | 7 из 77 (9,09%) |
| дефицит мощности, МВА             | 9,89            |
| Центры обслуживания клиентов, шт. | 1               |
| общее количество обращений, тыс.  | 8,116           |

## Технологическое присоединение

|                                             |            |
|---------------------------------------------|------------|
| длительность ТП до 150 кВт, дни             | 92 (↑3%)   |
| средняя стоимость ТП до 150 кВт, руб. / кВт | 186 (↑38%) |

За 3 квартала 2018 года в рамках технологического присоединения:

- подано **1 568** заявок на **92** МВт, отозвано на **24** МВт
- заключено **1 252** договоров на **29** МВт
- выполнено **778** договора на **13** МВт

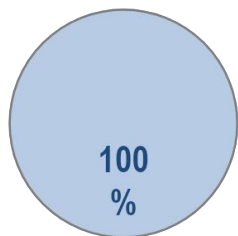
## Тарифное регулирование, 2018

Метод долгосрочной индексации (2018 - 2022)

|                                                                                                           |             |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|
| Цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии в 2018 году, руб./ МВт·ч | 3 935(↑6%)  |
| Средний «котловой» тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./ МВт·ч                                | 2 460(↑7%)  |
| НВВ «котла» региона, млн. руб.                                                                            | 1 734(↓29%) |
| Собственная НВВ филиала «Севкавказэнерго», млн руб.                                                       | 1 296(↓34%) |
| НВВ филиала «Севкавказэнерго»/у.е., тыс. руб.                                                             | 31,6        |
| Услуги ТСО, млн руб.                                                                                      | 185(↓21%)   |
| НВВ крупных ТСО / у.е., тыс. руб.                                                                         | 29,3        |

## Генерация

Установленная мощность  
**194,8 МВт**



■ ПАО «РусГидро» ■ 194,8 МВт

## ТСО

НВВ крупных ТСО / у.е. в  
среднем составляет  
**35 тыс. рублей**

На территории Республики Северная Осетия – Алания помимо MPCK осуществляют деятельность 8 ТСО (доля рынка по НВВ – 11%)

### Крупнейшие ТСО:

**МУП «Моздокские электрические сети»:**

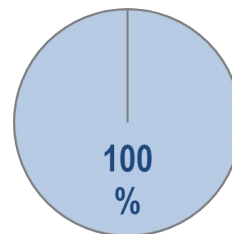
- доля рынка по НВВ – 4%
- НВВ – 67 млн рублей
- НВВ / у.е. – 39 тыс. рублей

**ООО «Осетия-Энергосети»:**

- доля рынка по НВВ – 1,6%
- НВВ – 27 млн. рублей
- НВВ / у.е. – 30 тыс. рублей

## Сбытовые компании

Просроченная задолженность\*  
за услуги по передаче **2 237,9**  
**млн рублей** на 01.01.2019



■ ГП ■ 2 237,9  
млн.рублей  
■ ЭСО ■ 0 млн.рублей

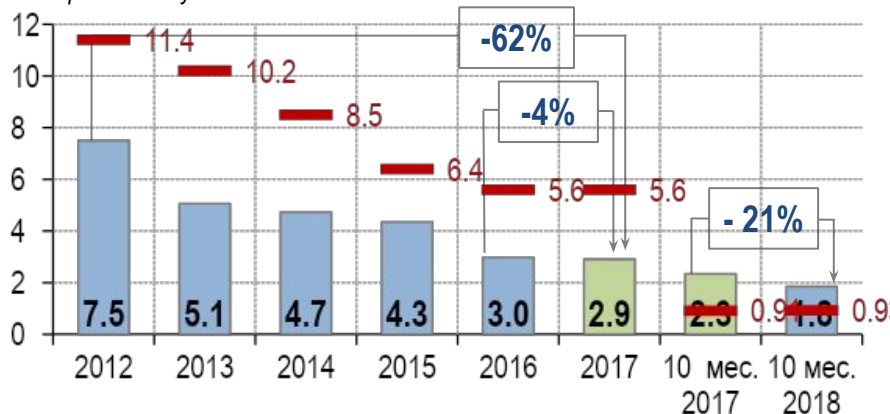
## Крупные потребители

- МУП «Владикавказские водопроводные сети»
- ОАО «Владикавказские тепловые сети»
- ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное управление по ЮВО»



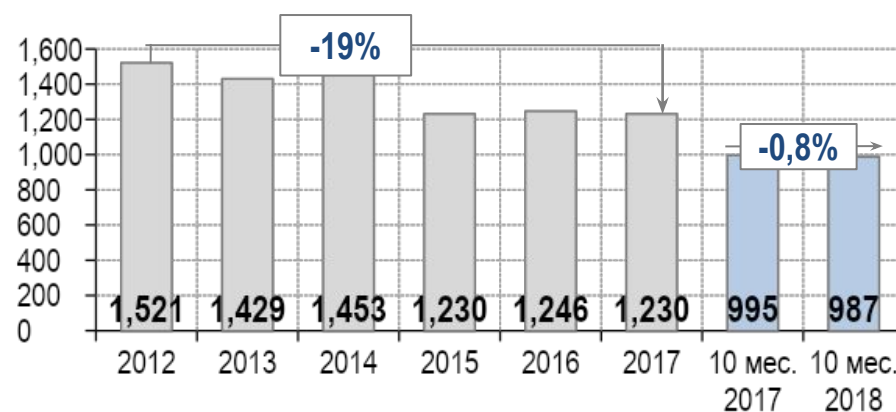
### УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

аварий / тыс. у.е.



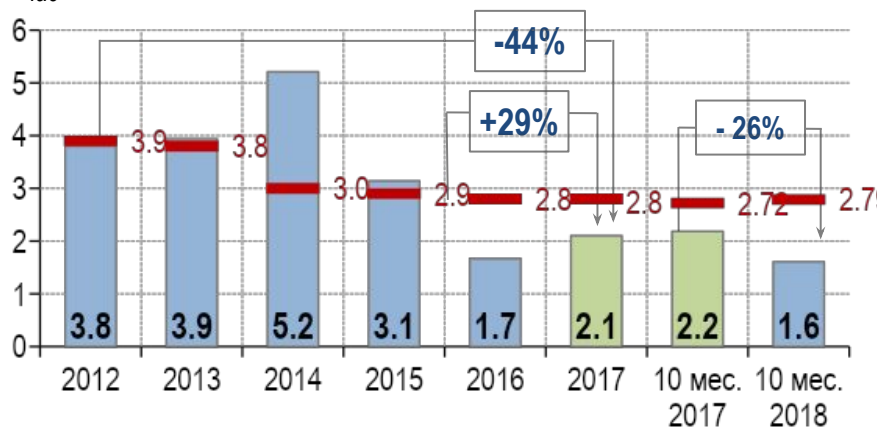
### ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

млн. кВт·ч



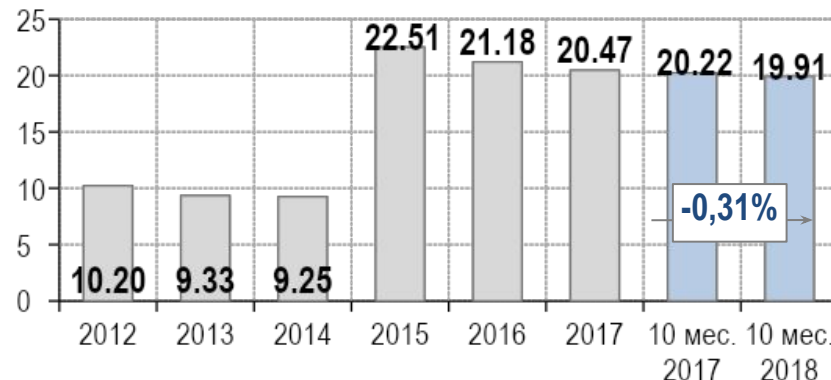
### СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

час



### ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

% от отпуска в сеть



Снижение отпуска электроэнергии потребителям и рост уровня потерь электроэнергии в 2015 году в связи с консолидацией сетей г. Владикавказ и г. Алагир с 01.01.2015

## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016          | 2017          | Январь - Октябрь |                    |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|---------------|---------------|------------------|--------------------|
|                                         |      |      |      |      |               |               | 2017             | 2018               |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 4,8  | 5,0  | 4,9  | 4,4 (↓ 9,3%)  | 3,9 (↓ 11,7%) | 3,20             | 3,16<br>(↓ 1,09%)  |
| Филиал «Севкавказэнерго»                | 7,5  | 5,1  | 4,7  | 4,3  | 3,0 (↓ 31,5%) | 2,9 (↓ 3,5%)  | 2,34             | 1,84<br>(↓ 21,25%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |               |               |                  |                    |

## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017         | Январь - Октябрь |                   |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|--------------|------------------|-------------------|
|                                         |      |      |      |      |              |              | 2017             | 2018              |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 5,3  | 4,3  | 4,2  | 3,6 (↓14,9%) | 3,8 (↑7,5%)  | 4,04             | 3,30<br>(↓18,24%) |
| Филиал «Севкавказэнерго»                | 3,8  | 3,9  | 5,2  | 3,1  | 1,7 (↓46,9%) | 2,1 (↑28,6%) | 2,18             | 1,61<br>(↓26,30)  |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |              |                  |                   |

| Филиал / управляемое Общество | Удельная аварийность, аварий/тыс. у.е. |                  |                  |            | Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей, ч |                  |                  |            |
|-------------------------------|----------------------------------------|------------------|------------------|------------|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------|
|                               | ОЗП<br>2015/2016                       | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение | ОЗП<br>2015/2016                                                | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»  | 1,90                                   | 1,23             | 1,67             | +36,6%     | 3,56                                                            | 4,72             | 4,36             | -7,7%      |
| Филиал «Севкавказэнерго»      | 0,81                                   | 0,90             | 0,92             | +1,7%      | 2,06                                                            | 1,32             | 1,85             | +40,2%     |
| МЭС Юга                       |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |
| Среднее по ПАО «Россети»      |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |

## ГОТОВНОСТЬ К ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

| Наименование<br>ДЗО/филиала     | Собственные ресурсы: |      |              |                    |      |              |          |          |        |                               |          |        | Ресурсы подрядных<br>организаций |      |              |
|---------------------------------|----------------------|------|--------------|--------------------|------|--------------|----------|----------|--------|-------------------------------|----------|--------|----------------------------------|------|--------------|
|                                 | ВСЕГО                |      |              | в т.ч. моб. бригад |      |              | РИСЭ     |          |        | в т.ч. передвиж. РИСЭ,<br>шт. |          |        |                                  |      |              |
|                                 | бригад               | чел. | ед.<br>техн. | бригад             | чел. | ед.<br>техн. | < 30 кВт | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | < 30 кВт                      | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | бригад                           | чел. | ед.<br>техн. |
| Филиал<br>«Севкавказэнерго»     | 17                   | 135  | 36           | 1                  | 9    | 4            | 0        | 5        | 230    | 0                             | 3        | 90     | 10                               | 43   | 12           |
| ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа» | 591                  | 2406 | 674          | 36                 | 156  | 67           | 40       | 17       | 1548,2 | 40                            | 9        | 840,2  | 213                              | 670  | 325          |
| ВСЕГО                           |                      |      |              |                    |      |              |          |          |        |                               |          |        |                                  |      |              |

## ЗНАЧИМЫЕ АВАРИИ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ СЕВЕРНАЯ ОСЕТИЯ-АЛАНИЯ В ОЗП 2016/2017 ГОДОВ

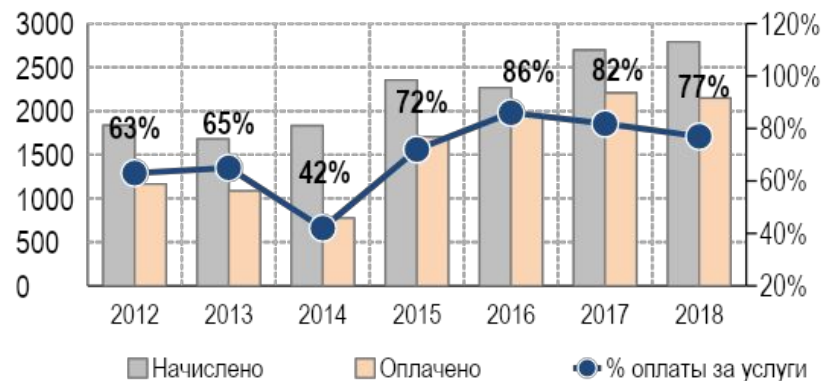
В период ОЗП 2017/2018 гг. крупных аварий на территории Республики Северная Осетия - Алания (филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Севкавказэнерго») не было.

## ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Доля просроченной ДЗ на 01.01.2017 – **94%**  
Доля просроченной ДЗ на 01.01.2018 – **96%**  
Доля просроченной ДЗ на 01.01.2019 – **95%**

## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ



## СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



## ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2019

| Организация                         | Задолженность на 01.01.2019, млн руб. | Просроченная задолженность на 01.01.2019, млн руб. | % оплаты за 2018 год | Динамика задолженности за 2018 год, млн руб. | Среднемес. начисление за 2018 год млн руб. |
|-------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>ВСЕГО</b>                        | 3865,9                                | 3682,3                                             | 77%                  | 663,2                                        | 232,4                                      |
| МУП «Ардонские инженерные сети»     | 212,0                                 | 210,3                                              | 16%                  | 19,5                                         | 2,3                                        |
| ООО «Осетия- Энергосети»            | 303,0                                 | 298,4                                              | 0%                   | 52,7                                         | 5,3                                        |
| МУП «Моздокские электрические сети» | 33,3                                  | 29,8                                               | 184%                 | -28,9                                        | 3,5                                        |

млн рублей

### ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

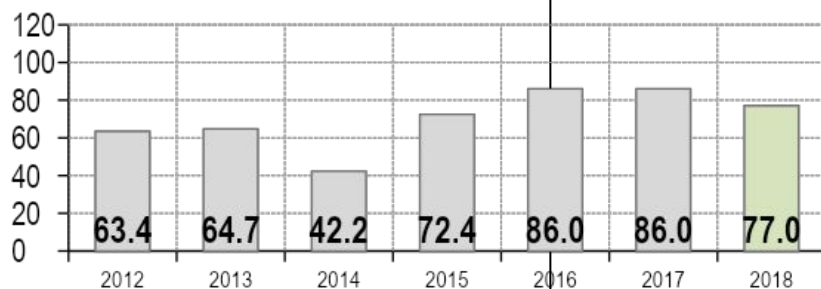


#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ

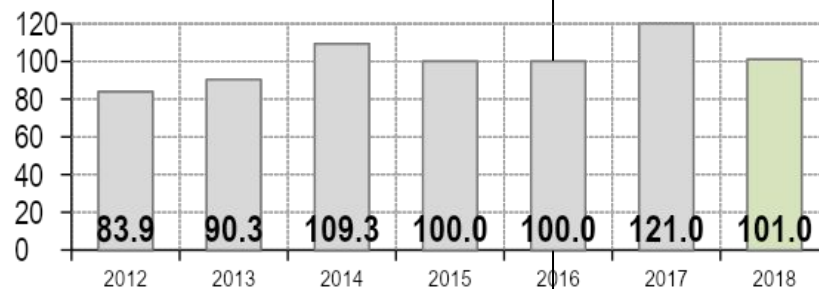


### УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ



2.2. Данные из ежеквартального паспорта региона присутствия филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» – «Севкавказэнерго»

Эксплуатацию электросетевых объектов и технологическое присоединение потребителей на территории Республики Северная Осетия – Алания осуществляют ДЗО ПАО «Россети»:

- объекты распределительных сетей: филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Севказэнерго»
- объекты магистральных сетей: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС (МЭС Юга)

## Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС

|                                       |             |
|---------------------------------------|-------------|
| Подстанции 110-330 кВ, шт.            | <b>16</b>   |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА   | <b>5,96</b> |
| Протяженность ЛЭП 110-330 кВ, тыс. км | <b>2,75</b> |

## Филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Севказэнерго»

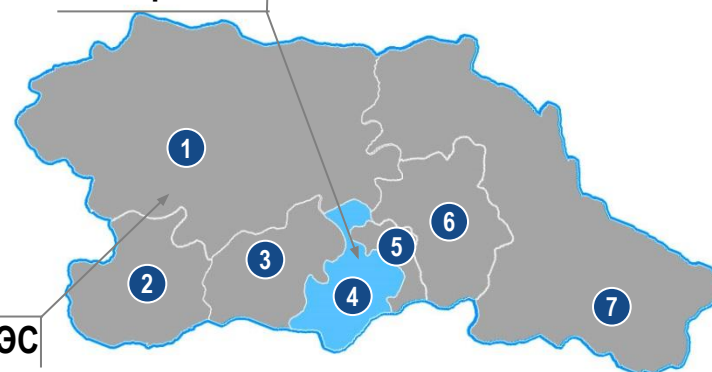
|                                         |              |
|-----------------------------------------|--------------|
| Подстанции 35 кВ и выше, шт.            | <b>77</b>    |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА     | <b>1,43</b>  |
| ТП 6-35/0,4 кВ, шт.                     | <b>1 684</b> |
| Трансформаторная мощность ТП, тыс. МВА  | <b>0,50</b>  |
| Протяженность ЛЭП 35 кВ и выше, тыс. км | <b>1,33</b>  |
| Протяженность ЛЭП 0,4-20 кВ, тыс. км    | <b>6,2</b>   |

## ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

- 1 Ставропольский край
- 2 Карачаево-Черкесская Республика
- 3 Кабардино-Балкарская Республика
- 4 **Республика Северная Осетия-Алания**
- 5 Республика Ингушетия
- 6 Чеченская Республика
- 7 Республика Дагестан

## Северо-Осетинский филиал

## Ставропольское ПМЭС





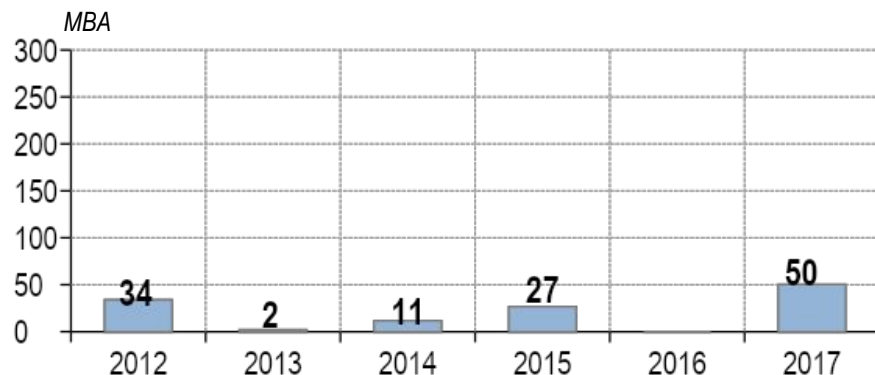
| Наименование ДЗО                                            | Утвержденная инвестиционная программа |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    | Ввод в ОФ,<br>Всего<br>2018-2022 |
|-------------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|----------------------------------|
|                                                             | 2013<br>факт                          | 2014<br>факт | 2015<br>факт | 2016<br>факт | 2017<br>факт | 2018<br>план | 2019<br>план | 2020<br>план | 2021<br>план | 2022<br>план | Всего<br>2018-2022 |                                  |
| <b>Всего, в том числе:</b>                                  |                                       |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                                  |
| Филиал ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа» -<br>Севкавказэнерго | <b>398</b>                            | <b>115</b>   | <b>162</b>   | <b>210</b>   | <b>504</b>   | <b>12</b>    | <b>6</b>     | <b>6</b>     | <b>0</b>     | <b>0</b>     | <b>24</b>          | <b>20</b>                        |

## ЗНАЧИМЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ

| Наименование титула                  | Назначение проекта                                                                                                                                            | Сроки реализации | Статус исполнения | Проектная мощность |     | Полная стоимость<br>млн. руб. |
|--------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------|--------------------|-----|-------------------------------|
|                                      |                                                                                                                                                               |                  |                   | км                 | МВА |                               |
| РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ               |                                                                                                                                                               |                  |                   |                    |     |                               |
| Строительство ПС 110/6 кВ «Парковая» | Обеспечение возможности технологических присоединений энергопринимающих устройств потребителей строящегося микрорайона в г. Владикавказ (20 000 потребителей) | 2011-2017        | Реализуется       | 0,7                | 50  | 350,80                        |

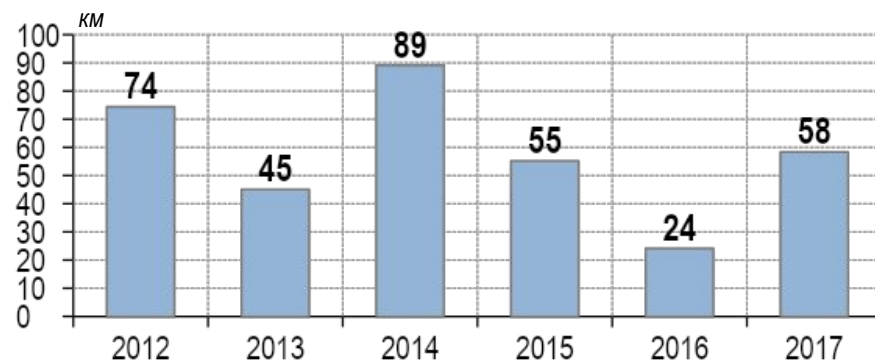
## РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

### ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ



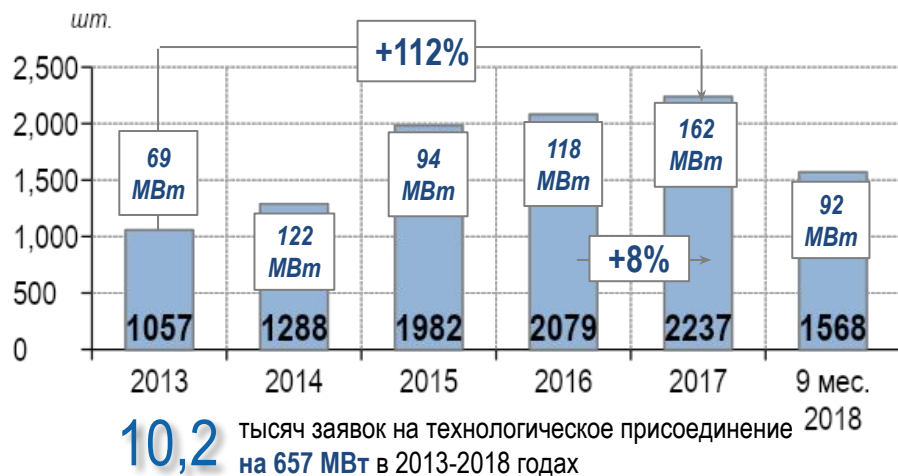
**124** ввод трансформаторной  
мощности в 2012-2017 годах, МВА

### ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

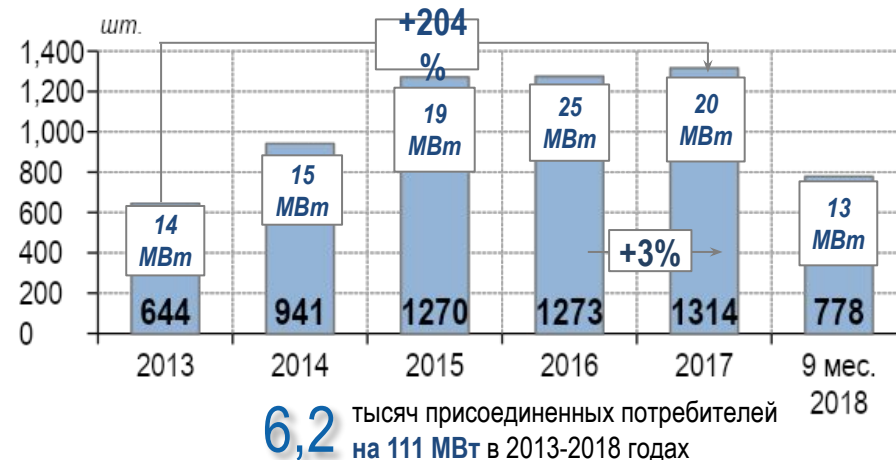


**345** ввод линий электропередачи  
в 2012-2017 годах, км

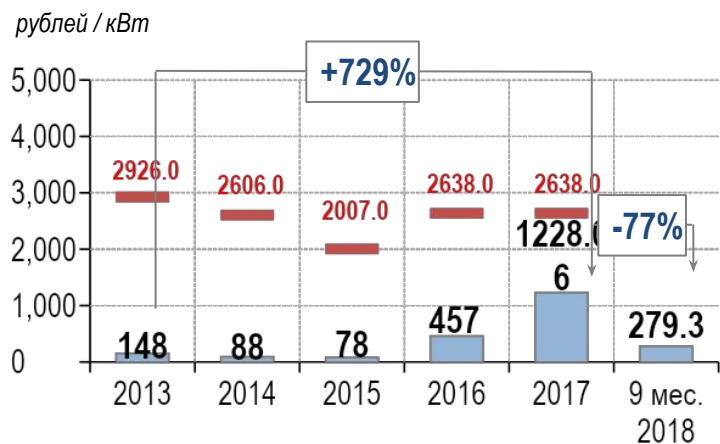
### ЗАЯВКИ НА ТП



### ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП

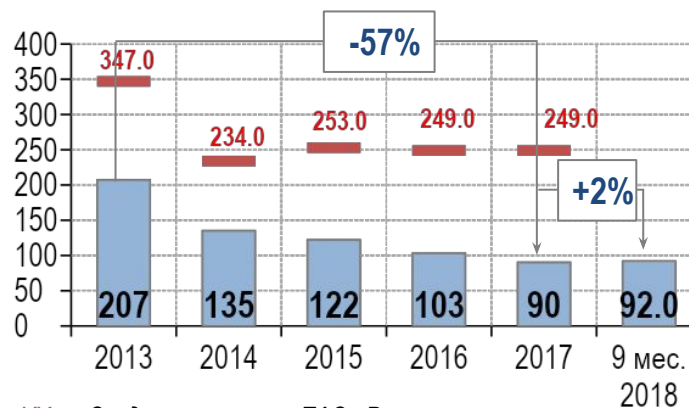


### СТОИМОСТЬ ТП



### СРОКИ ТП ДО 150 КВТ

сутки



### ДЕЙСТВУЮЩИЕ ДОГОВОРЫ ТП НА 30.09.2018

**2 412** Договоров ТП на **137 MBt**

**ПРОСРОЧЕННЫЕ**  
**1 952** Договоров ТП на **95 MBt**

— XX Среднее значение в ПАО «Россети»

БЕЗ УЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

# ДИНАМИКА ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПО НАСЕЛЕНИЮ И МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЛЬГОТНОГО ТП ФИЛИАЛА ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» – «СЕВКАВКАЗЭНЕРГО»

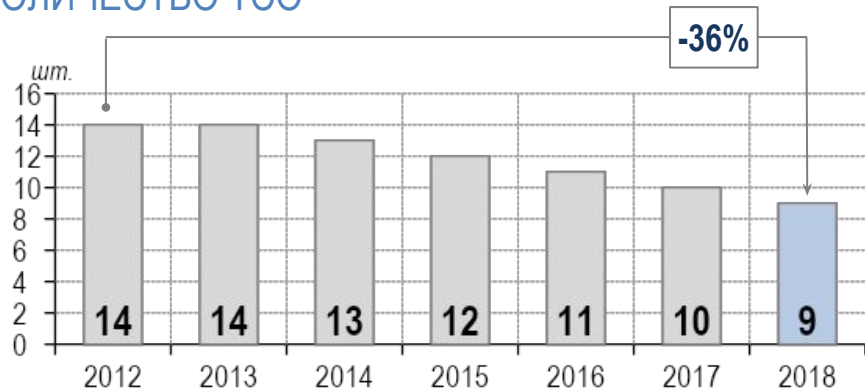


## ЗАГРУЗКА ТРАНСФОРМАТОРОВ И РЕЗЕРВЫ МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ

| Центры питания 35 кВ и выше |                                  |                                             | Центры питания 35 кВ и выше,<br>без ограничений по ТП на 31.10.2018 |                       |                                |                       | Центры питания 35 кВ и выше,<br>с ограничением по ТП на 31.10.2018 |                      |                                |                      |
|-----------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------------|----------------------|
| Количество центров          | Суммарная установленная мощность | Суммарная мощность в час максимума нагрузки | по данным контрольных замеров режимного дня                         |                       | с учетом заключенных договоров |                       | по данным контрольных замеров режимного дня                        |                      | с учетом заключенных договоров |                      |
| шт.                         | МВА                              | МВА                                         | шт.                                                                 | Профицит мощности МВА | шт.                            | Профицит мощности МВА | шт.                                                                | Дефицит мощности МВА | шт.                            | Дефицит мощности МВА |
| 77                          | 1430                             | 290,7                                       | 75                                                                  | 511,15                | 70                             | 397,83                | 2                                                                  | 1,16                 | 7                              | 9,89                 |

Крупные проекты ТП отсутствуют

## КОЛИЧЕСТВО ТСО



## ДОЛЯ РЫНКА ПО НВВ ФИЛИАЛА



## ОБЪЕМЫ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

### Аренда электросетевых объектов (ежегодный объем)



### Безвозмездное пользование (ежегодный объем)



С 2012 г. по ноябрь 2018 гг. приобретение электросетевых объектов не осуществлялось

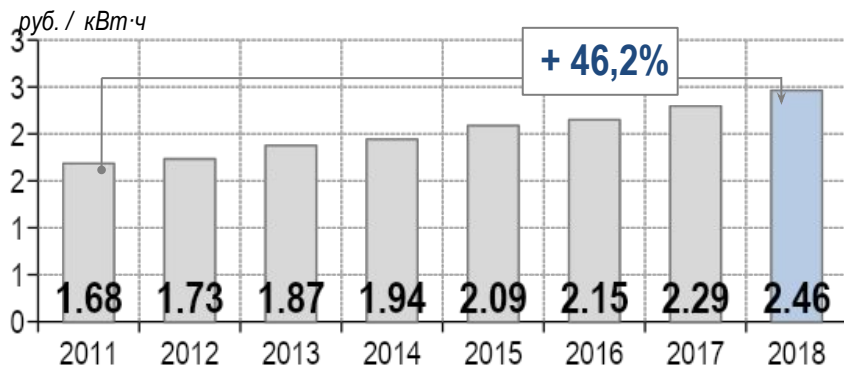


ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
**MPCK**  
СЕВЕРНОГО КАВКАЗА

## ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

В ФИЛИАЛЕ ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»-«СЕВКАВКАЗЭНЕРГО»

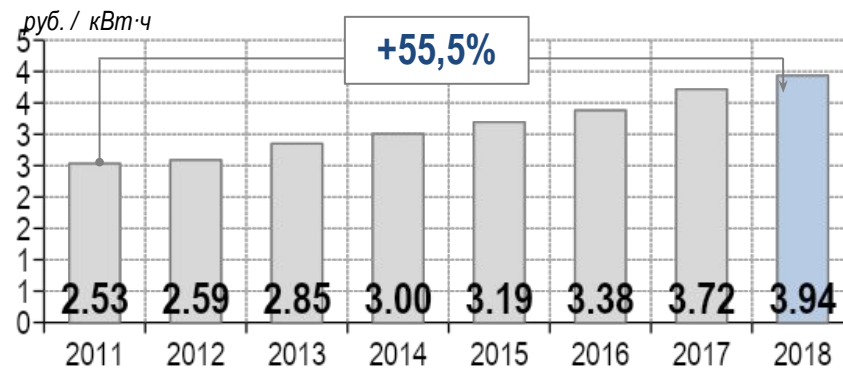
СРЕДНИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ



РОССЕТИ

112

СРЕДНИЙ КОНЕЧНЫЙ ТАРИФ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



Филиал «Севкавказэнерго». Метод регулирования – индекс. Период 2018-2022 годы. Средний тариф на передачу электрической энергии вырос с 2011 года на 46,2% и составляет 2,46 рубля за кВт.ч. Средний конечный тариф на электроэнергию увеличился на 55,5% относительно 2011 года – до 3,94 рублей за кВт.ч.

млн. рублей

| Показатели                                                                             | Факт  | Факт  | Факт  | Факт  | Факт  | Бизнес-план | Бизнес-план    | Факт  |
|----------------------------------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------|----------------|-------|
|                                                                                        | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | 2018        | 9 месяцев 2018 |       |
| <b>Выручка</b>                                                                         | 1 431 | 1 559 | 2 004 | 1 945 | 2 319 | 2 453       | 1 171          | 1 165 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 1 423 | 1 550 | 1 992 | 1 921 | 2 285 | 2 444       | 1 167          | 1 158 |
| от технологического присоединения                                                      | 2     | 1     | 1     | 11    | 25    | 3           | 1              | 3     |
| <b>Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов</b> | 1 179 | 1 244 | 1 840 | 1 958 | 2 244 | 2 449       | 1 223          | 1 116 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 1 166 | 1 228 | 1 837 | 1 955 | 2 235 | 2 442       | 1 219          | 1 112 |
| от технологического присоединения                                                      | 1     | 1     | 1     | 1     | 8     | 2           | 2              | 4     |
| <b>Чистая прибыль/Убыток</b>                                                           | -246  | -258  | -901  | -135  | 0     | -617        | -339           | -298  |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | -240  | -250  | -909  | -152  | -20   | -618        | -338           | -298  |
| от технологического присоединения                                                      | 1     | 1     | 1     | 8     | 14    | 0           | -1             | -2    |
| <b>Долг (на конец периода)</b>                                                         | 1 214 | 1 298 | 1 420 | 3 069 | 3 223 | 2 667       | 2 970          | 3 220 |
| <b>Средневзвешенная ставка заимствования</b>                                           | -     | -     | -     | -     | -     | -           | -              | -     |
| <b>EBITDA</b>                                                                          | -74   | -47   | -759  | 178   | 599   | -229        | -165           | -94   |
| <b>Долг/EBITDA</b>                                                                     | -16   | -28   | -2    | 17    | 5     | -11,7       | -              | -     |
| <b>Финансирование ИПР</b>                                                              | 398   | 115   | 162   | 210   | 504   | 146         | 20             | 25    |



## РЕСПУБЛИКА ИНГУШЕТИЯ



## Административный центр – г. Магас

**Глава республики**– Евкуров Юнус-Бек  
Баматгиреевич (д.р. – 30.07.1963)

|                                                                    |               |
|--------------------------------------------------------------------|---------------|
| Площадь, тыс. км <sup>2</sup>                                      | <b>3,68</b>   |
| Население, тыс. человек                                            | <b>488,0</b>  |
| <i>Плотность населения, чел. / км<sup>2</sup></i>                  | <b>128</b>    |
| Валовый региональный продукт, млрд руб.                            | <b>54,3</b>   |
| <i>На душу населения, тыс. руб.</i>                                | <b>116,01</b> |
| Доходы региона, млрд руб.                                          | <b>28,7</b>   |
| Расходы региона, млрд руб.                                         | <b>27,8</b>   |
| Рейтинг социально-экономического положения (по оценке РИА Новости) | <b>83</b>     |

## Доступность электросетевой инфраструктуры, 2018

|                                         |                       |
|-----------------------------------------|-----------------------|
| Закрытые центры питания, шт.            | <b>10 из 25 (40%)</b> |
| <i>дефицит мощности, МВА</i>            | <b>42,07</b>          |
| Центры обслуживания клиентов, шт.       | <b>0</b>              |
| <i>общее количество обращений, тыс.</i> | <b>4,771</b>          |

## Технологическое присоединение

|                                                    |                   |
|----------------------------------------------------|-------------------|
| <i>длительность ТП до 150 кВт, дни</i>             | <b>81 (↓6)</b>    |
| <i>средняя стоимость ТП до 150 кВт, руб. / кВт</i> | <b>105 (↑26%)</b> |

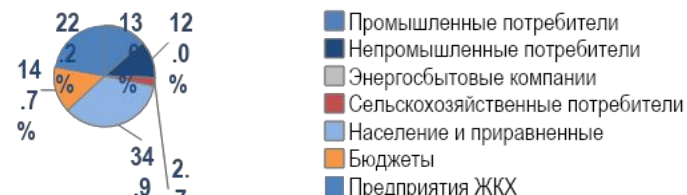
За 3 квартала 2018 года в рамках технологического присоединения:

- подано **539** заявок на **129** МВт, отозвано на **1** МВт
- заключено **428** договоров на **112** МВт
- выполнено **220** договоров на **4** МВт

По итогам 2017\* года:

Выработки электроэнергии нет  
Потребление  
**0,734 млрд кВт·ч (↑ 2,68 %)**  
Пиковая мощность потребления  
**141 МВт**  
Установленная мощность

## Структура потребления



## Расчеты на рынках электроэнергии и мощности\*

### Розничный рынок электроэнергии

Объем задолженности за услуги по передаче электрической энергии на 01.01.2019, млн. руб. **937,2**

уровень оплаты за услуги по передаче электрической энергии за 2018, % **0**

## Тарифное регулирование, 2018

Метод регулирования – долгосрочная индексация, 2017-2021 годы

|                                                                                                          |                   |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|
| Цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии в 2018 году, руб./МВт·ч | <b>3 687(↑2%)</b> |
| Средний «котловой» тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./ МВт·ч                               | <b>2 146(↓2%)</b> |
| НВВ «котла» региона, млн руб.                                                                            | <b>934(↓5%)</b>   |
| Собственная НВВ филиала «Ингушэнерго», млн руб.                                                          | <b>747(↓6%)</b>   |
| <i>НВВ филиала «Ингушэнерго»/ у.е., тыс. руб.</i>                                                        | <b>66,3</b>       |
| Услуги ТСО, млн. руб.                                                                                    | <b>16</b>         |
| <i>НВВ крупных ТСО / у.е., тыс. руб.</i>                                                                 | <b>38,8</b>       |

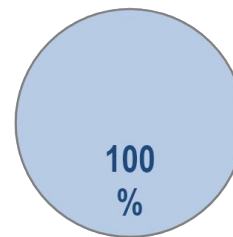
## Генерация отсутствует

**ТСО**  
НВВ МРСК/ у.е. в  
Республике Ингушетия  
составляет  
**82 тыс. рублей**

На территории Республики Ингушетия помимо МРСК осуществляет деятельность 1 ТСО – ОАО «Оборонэнерго» (доля рынка по НВВ – 1,7%)

**ООО «Оборонэнерго»**  
доля рынка по НВВ – 1,7%  
НВВ – 15,5 млн рублей  
НВВ / у.е. – 39 тыс. рублей

**Сбытовые компании**  
Просроченная задолженность\*  
за услуги по передаче **937,2**  
**млн рублей** на 01.01.2019



■ АО "Ингушэнерго" ■ 937,2  
млн рублей

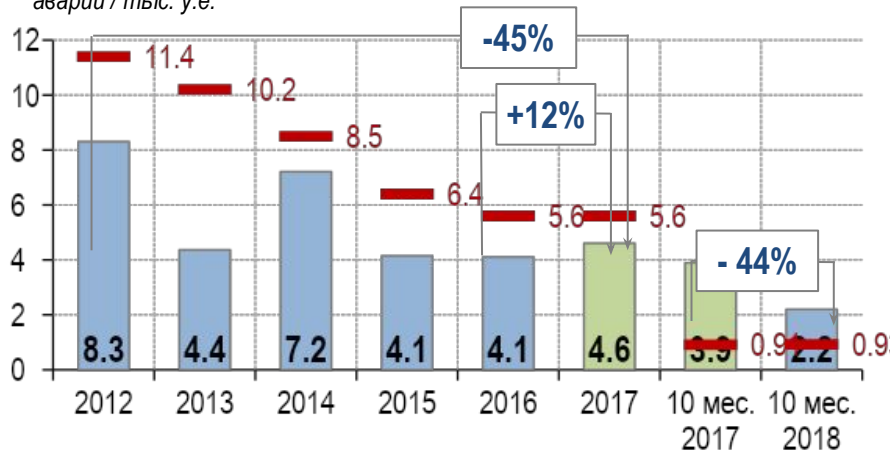
## Крупные потребители

- ГУП «ИнгушрегионВодоканал»
- МУП «Малгобек-Водоканал»
- ООО «Сад-Гигант Ингушетия»
- ПАО «МегаФон»
- Войсковая часть 3718
- ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное управление по ЮВО»

С 01.12.2015 «подхват»  
функций ГП

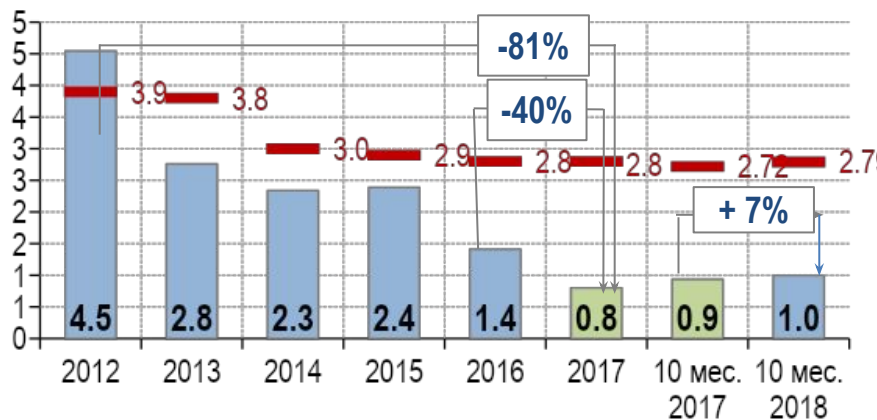
### УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

аварий / тыс. у.е.



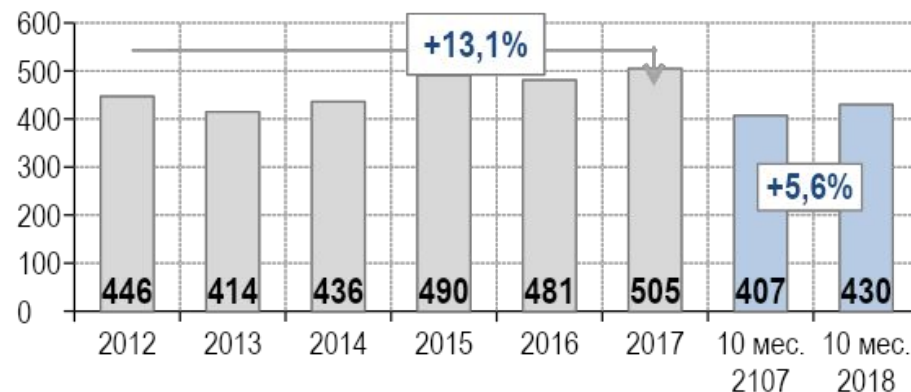
### СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

час



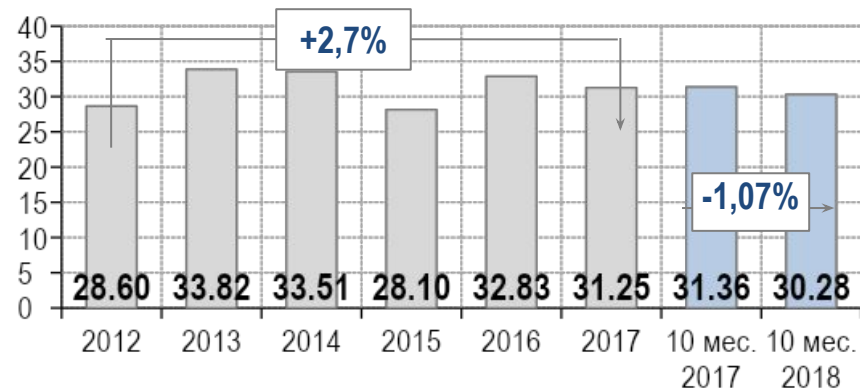
### ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

млн. кВт·ч



### ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

% от отпуска в сеть



## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017          | Январь - Октябрь |                 |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|---------------|------------------|-----------------|
|                                         |      |      |      |      |              |               | 2017             | 2018            |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 4,8  | 5,0  | 4,9  | 4,4 (↓ 9,3%) | 3,9 (↓ 11,7%) | 3,20             | 3,16 (↓ 1,09%)  |
| Филиал «Ингушэнерго»                    | 8,3  | 4,4  | 7,2  | 4,1  | 4,1 (↓ 1,2%) | 4,6 (↑ 12,4%) | 3,89             | 2,19 (↓ 43,70%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |               |                  |                 |

## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017         | Январь - Октябрь |                   |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|--------------|------------------|-------------------|
|                                         |      |      |      |      |              |              | 2017             | 2018              |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 5,3  | 4,3  | 4,2  | 3,6 (↓14,9%) | 3,8 (↑7,5%)  | 4,04             | 3,30<br>(↓18,24%) |
| Филиал «Ингушэнерго»                    | 4,5  | 2,8  | 2,3  | 2,4  | 1,4 (↓41,0%) | 0,8 (↓40,2%) | 0,93             | 1,00<br>(↑7,12%)  |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |              |                  |                   |

| Филиал / управляемое Общество | Удельная аварийность, аварий/тыс. у.е. |                  |                  |            | Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей, ч |                  |                  |            |
|-------------------------------|----------------------------------------|------------------|------------------|------------|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------|
|                               | ОЗП<br>2015/2016                       | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение | ОЗП<br>2015/2016                                                | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»  | 1,90                                   | 1,23             | 1,67             | +36,6%     | 3,56                                                            | 4,72             | 4,36             | -7,7%      |
| Филиал «Ингушэнерго»          | 2,25                                   | 1,23             | 1,72             | +40,1%     | 1,84                                                            | 1,31             | 0,15             | -88,5%     |
| МЭС Юга                       |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |
| Среднее по ПАО «Россети»      |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |

## ГОТОВНОСТЬ К ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

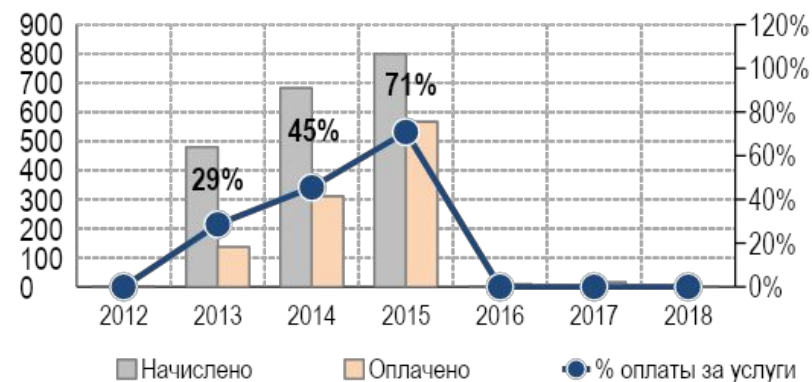
| Наименование<br>ДЗО/филиала                       | Собственные ресурсы: |      |              |                    |      |              |          |          |                 |                               |          |                 | Ресурсы подрядных<br>организаций |      |              |
|---------------------------------------------------|----------------------|------|--------------|--------------------|------|--------------|----------|----------|-----------------|-------------------------------|----------|-----------------|----------------------------------|------|--------------|
|                                                   | ВСЕГО                |      |              | в т.ч. моб. бригад |      |              | РИСЭ     |          |                 | в т.ч. передвиж. РИСЭ,<br>шт. |          |                 |                                  |      |              |
|                                                   | бригад               | чел. | ед.<br>техн. | бригад             | чел. | ед.<br>техн. | < 30 кВт | ≥ 30 кВт | P $\Sigma$ ,кВт | < 30 кВт                      | ≥ 30 кВт | P $\Sigma$ ,кВт | бригад                           | чел. | ед.<br>техн. |
| <b>Филиал<br/>«Ингушэнерго»</b>                   | 26                   | 78   | 25           | 2                  | 8    | 4            | 2        | 0        | 19,5            | 2                             | 0        | 19,5            | 6                                | 23   | 10           |
| <b>ПАО «МРСК Северного<br/>Кавказа»<br/>ВСЕГО</b> | 591                  | 2406 | 674          | 36                 | 156  | 67           | 40       | 17       | 1548,2          | 40                            | 9        | 840,2           | 213                              | 670  | 325          |

## ЗНАЧИМЫЕ АВАРИИ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ИНГУШЕТИЯ В ОЗП 2016/2017 ГОДОВ

В период ОЗП 2017/2018 гг. крупных аварий на территории Республики Ингушетия (филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» – «Ингушэнерго») не было.

## ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ



Доля просроченной ДЗ на 01.01.2017 – **100%**

Доля просроченной ДЗ на 01.01.2018 – **100%**

Доля просроченной ДЗ на 01.01.2019 – **100%**

## ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2019

млн рублей

| Организация      | Задолженность на 01.01.2019, млн руб. | Просроченная задолженность на 01.01.2019, млн руб. | % оплаты за 2018 год | Динамика задолженност и за 2018 год, млн руб. | Среднемес. начисление за 2018 год млн руб. |
|------------------|---------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>ВСЕГО</b>     | 937                                   | 937                                                | 0%                   | -                                             | 0                                          |
| АО «Ингушэнерго» | 937                                   | 937                                                | 0%                   | -                                             | 0                                          |

## СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



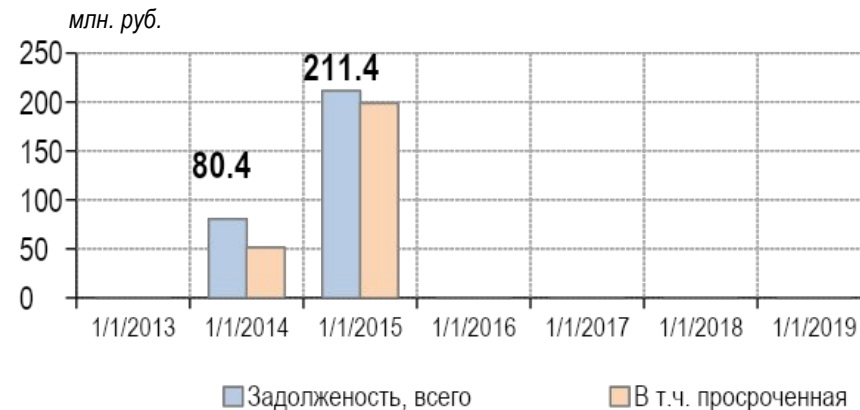


### ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

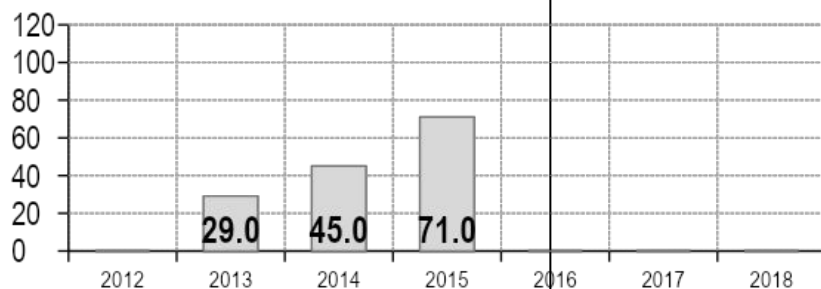


#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ

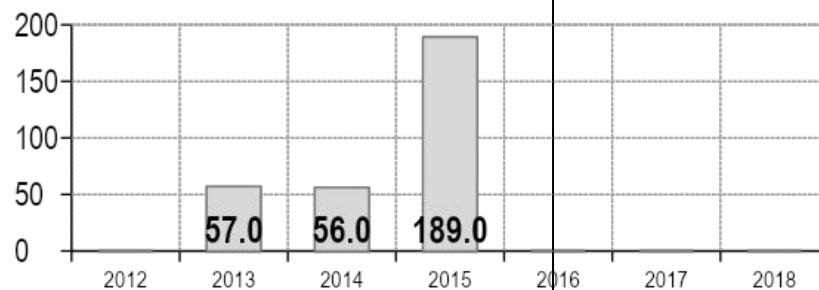


### УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ

#### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



#### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ



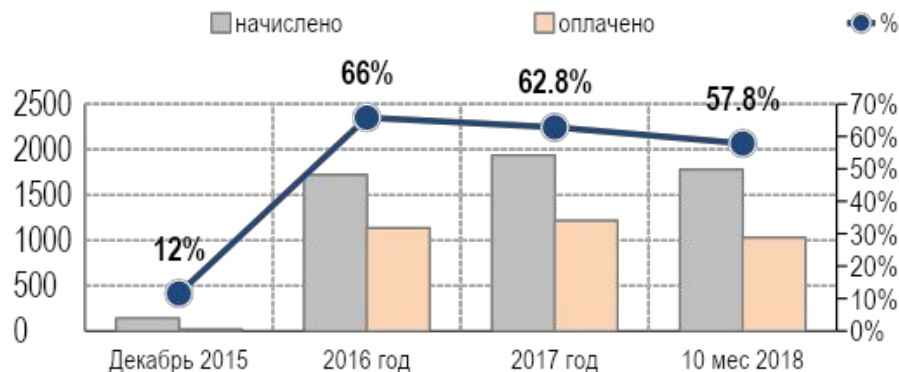
### ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (САЛЬДО)



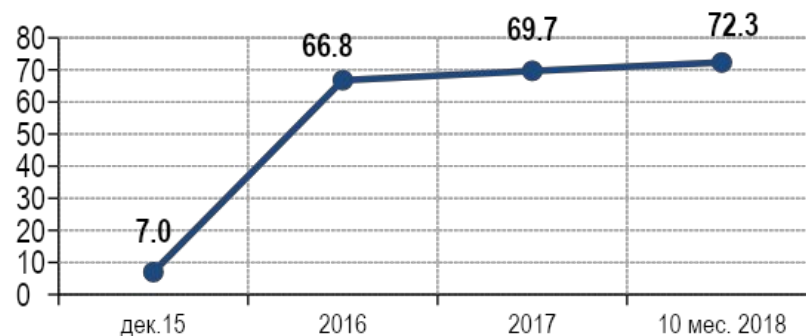
### ЗАДОЛЖЕННОСТЬ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ



### УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ



### УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ НА ОРЭМ



## 2.2. Данные из ежеквартального паспорта региона присутствия филиала ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»

Эксплуатацию электросетевых объектов и технологическое присоединение потребителей на территории Республики Ингушетия осуществляют ДЗО ПАО «Россети»:

- объекты распределительных сетей: филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»
- объекты магистральных сетей: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС (МЭС Юга)

## Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС

|                                       |             |
|---------------------------------------|-------------|
| Подстанции 110-330 кВ, шт.            | <b>16</b>   |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА   | <b>5,96</b> |
| Протяженность ЛЭП 110-330 кВ, тыс. км | <b>2,75</b> |

## Филиал ПАО «MPCK Северного Кавказа» - «Ингушэнерго»

|                                         |              |
|-----------------------------------------|--------------|
| Подстанции 35 кВ и выше, шт.            | <b>27</b>    |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА     | <b>0,32</b>  |
| ТП 6-35/0,4 кВ, шт.                     | <b>782</b>   |
| Трансформаторная мощность ТП, тыс. МВА  | <b>0,163</b> |
| Протяженность ЛЭП 35 кВ и выше, тыс. км | <b>0,4</b>   |
| Протяженность ЛЭП 0,4-20 кВ, тыс. км    | <b>2,4</b>   |

## ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

- 1 Ставропольский край
- 2 Карачаево-Черкесская Республика
- 3 Кабардино-Балкарская Республика
- 4 Республика Северная Осетия-Алания
- 5 **Республика Ингушетия**
- 6 Чеченская Республика
- 7 Республика Дагестан



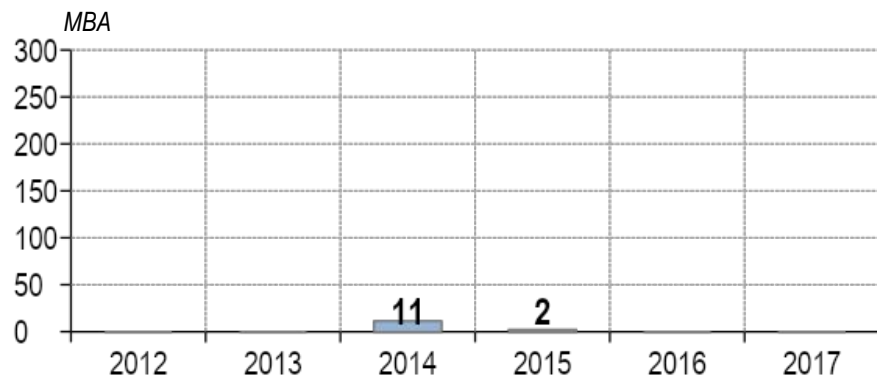
| Наименование ДЗО                                        | Утвержденная инвестиционная программа |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    | Ввод в ОФ,<br>Всего<br>2018-2022 |
|---------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|----------------------------------|
|                                                         | 2013<br>факт                          | 2014<br>факт | 2015<br>факт | 2016<br>факт | 2017<br>факт | 2018<br>план | 2019<br>план | 2020<br>план | 2021<br>план | 2022<br>план | Всего<br>2018-2022 |                                  |
| <b>Всего, в том числе:</b>                              |                                       |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                                  |
| Филиал ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа» -<br>Ингушэнерго | <b>224</b>                            | <b>176</b>   | <b>67</b>    | <b>91</b>    | <b>52</b>    | <b>681</b>   | <b>36</b>    | <b>18</b>    | <b>23</b>    | <b>0</b>     | <b>758</b>         | <b>620</b>                       |

## ЗНАЧИМЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ

| Наименование титула                                   | Назначение проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Сроки реализации | Статус исполнения                           | Проектная мощность |     | Полная стоимость млн. руб. |
|-------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------------------------------|--------------------|-----|----------------------------|
|                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                  |                                             | км                 | MBA |                            |
| РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |                  |                                             |                    |     |                            |
| Строительство ПС-110/35/10 «Плиево New» 1х40 MBA 1 ПК | Исполнение обязательств Соглашения между Республикой Ингушетия и ПАО «Россети». Исключение возможных нарушений устойчивости нагрузок потребителей при коротких замыканиях на ЛЭП 110 кВ «Владикавказ-2 – Плиево» вследствие ликвидации повреждений резервными ступенчатыми защитами с большими выдержками времени, каскадное развитие аварий при единичных отказах устройств РЗА. | 2011-2018        | Корректировка проектно-сметной документации | 0,89               | 40  | 362,88                     |
| Строительство ПС-110/35/10 «Плиево New» 1х40 MBA 2 ПК |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 2011-2019        |                                             | 8,38               | 40  | 206,91                     |

## РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

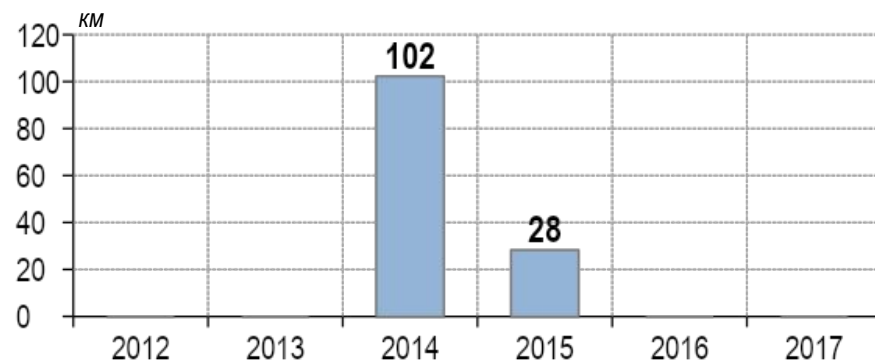
### ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ



**13**

**ввод трансформаторной  
мощности в 2012-2017 годах, МВА**

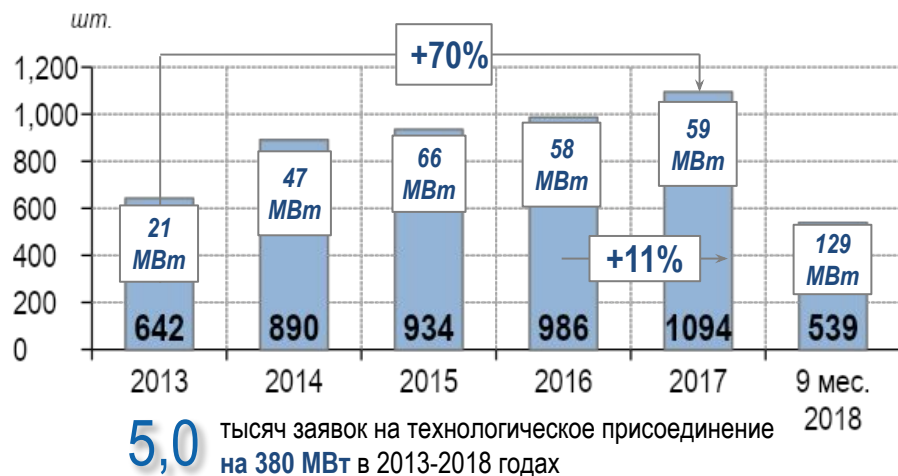
### ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ



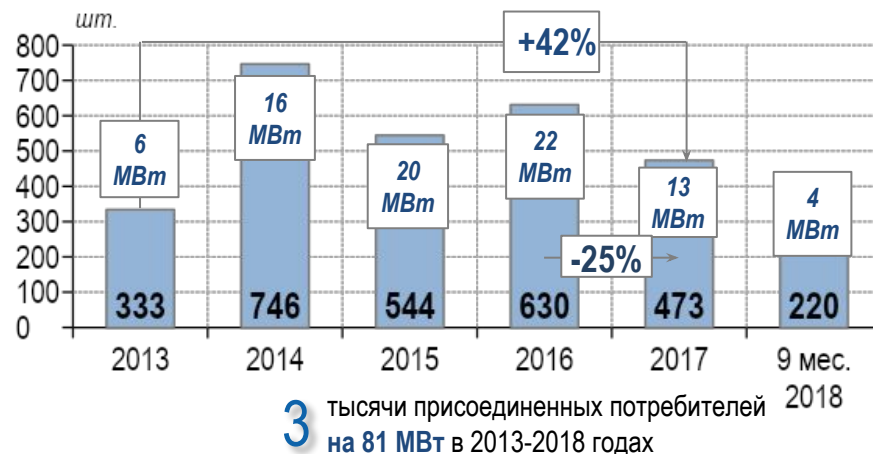
**130**

**ввод линий электропередачи  
в 2012-2017 годах, км**

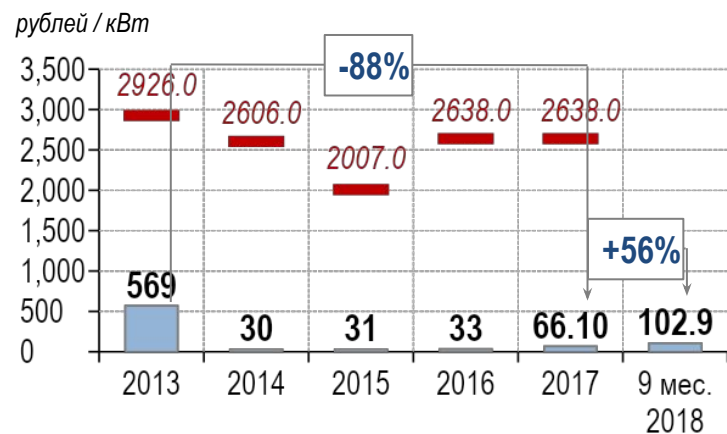
### ЗАЯВКИ НА ТП



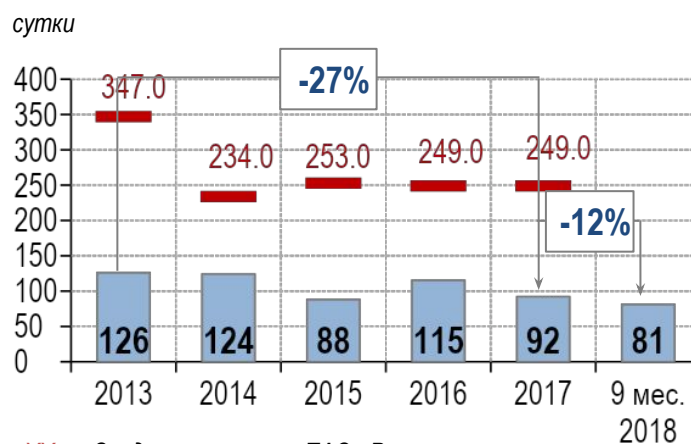
### ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП



### СТОИМОСТЬ ТП



### СРОКИ ТП ДО 150 КВТ



### ДЕЙСТВУЮЩИЕ ДОГОВОРЫ ТП НА 30.09.2018

**834** Договоров ТП на **181 МВт**

**ПРОСРОЧЕННЫХ**

**675** Договоров ТП на **28 МВт**

— XX Среднее значение в ПАО «Россети»

БЕЗ УЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



# ДИНАМИКА ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПО НАСЕЛЕНИЮ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЛЬГОТНОГО ТП

## ФИЛИАЛА ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА» – «ИНГУШЭНЕРГО»



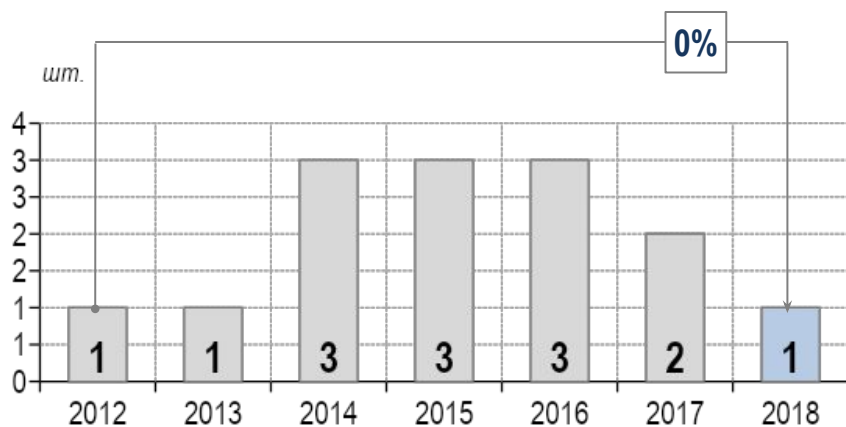
## ЗАГРУЗКА ТРАНСФОРМАТОРОВ И РЕЗЕРВЫ МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ

| Центры питания 35 кВ и выше |                                  |                                             | Центры питания 35 кВ и выше,<br>без ограничений по ТП на 31.10.2018 |                       |                                |                       | Центры питания 35 кВ и выше,<br>с ограничением по ТП на 31.10.2018 |                      |                                |                      |
|-----------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------------|----------------------|
| Количество центров          | Суммарная установленная мощность | Суммарная мощность в час максимума нагрузки | по данным контрольных замеров режимного дня                         |                       | с учетом заключенных договоров |                       | по данным контрольных замеров режимного дня                        |                      | с учетом заключенных договоров |                      |
| шт.                         | МВА                              | МВА                                         | шт.                                                                 | Профицит мощности МВА | шт.                            | Профицит мощности МВА | шт.                                                                | Дефицит мощности МВА | шт.                            | Дефицит мощности МВА |
| 25                          | 273,6                            | 161,25                                      | 16                                                                  | 34,75                 | 15                             | 31,95                 | 9                                                                  | 35,037               | 10                             | 42,07                |

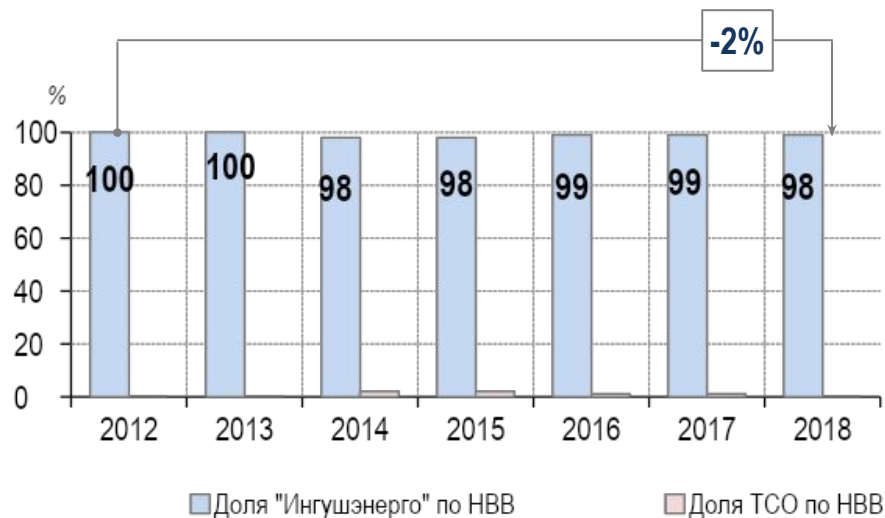


Крупные проекты ТП отсутствуют

### КОЛИЧЕСТВО ТСО



### ДОЛЯ РЫНКА ПО НВВ ФИЛИАЛА



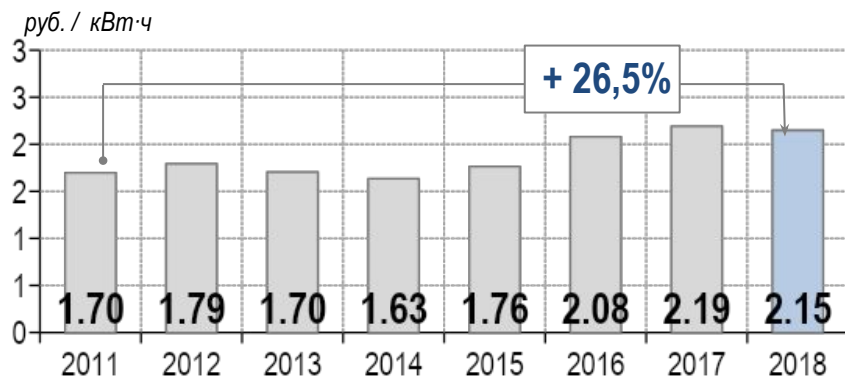
### ОБЪЕМЫ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

#### Безвозмездное пользование (ежегодный объем)

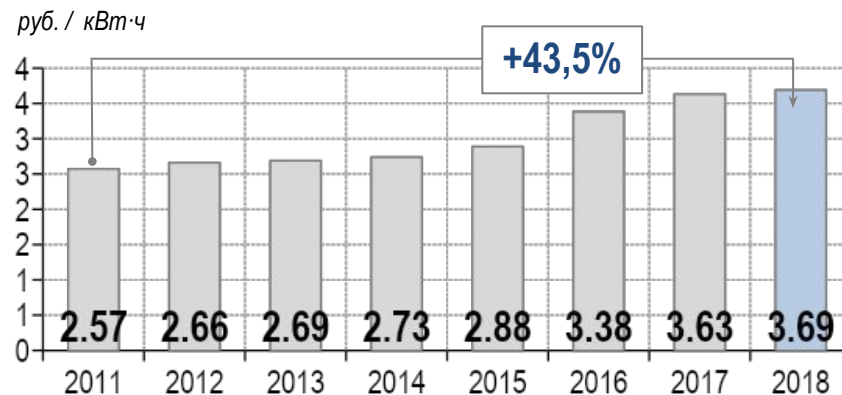


В период с 2012 г. по ноябрь 2018 г. консолидация в иных формах не осуществлялась

### СРЕДНИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ



### СРЕДНИЙ КОНЕЧНЫЙ ТАРИФ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



Филиал «Ингушэнерго». Метод регулирования – долгосрочная индексация 2017-2021 годы. Средний тариф на передачу электрической энергии вырос с 2011 года на 26,5% и составляет 2,15 рубля за кВтч. Средний конечный тариф на электроэнергию увеличился на 43,5% относительно 2011 года – до 3,69 рублей за кВт.ч.

млн. рублей

| Показатели                                                                             | Факт | Факт | Факт | Факт  | Факт  | Бизнес-план | Бизнес-план    | Факт  |
|----------------------------------------------------------------------------------------|------|------|------|-------|-------|-------------|----------------|-------|
|                                                                                        | 2013 | 2014 | 2015 | 2016  | 2017  | 2018        | 9 месяцев 2018 |       |
| <b>Выручка</b>                                                                         | 439  | 579  | 801  | 1 493 | 1 670 | 1 844       | 1 307          | 1 333 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 406  | 578  | 746  | 773   | 887   | 983         | 704            | 752   |
| от технологического присоединения                                                      | 3    | 0    | 1    | 1     | 1     | 1           | 0              | 0     |
| <b>Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов</b> | 379  | 668  | 731  | 1 514 | 1 670 | 1 820       | 1 308          | 1 316 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | 351  | 662  | 697  | 888   | 972   | 1 059       | 769            | 827   |
| от технологического присоединения                                                      | 0    | 0    | 0    | 0     | 3     | 1           | 1              | 2     |
| <b>Чистая прибыль/Убыток</b>                                                           | -105 | -589 | -220 | -317  | -863  | -800        | -568           | -559  |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      | -110 | -584 | -241 | -167  | -321  | -294        | -215           | -216  |
| от технологического присоединения                                                      | 3    | 0    | 0    | 1     | -2    | 0           | 0              | -2    |
| Долг (на конец периода)                                                                | 218  | 243  | 427  | 1 127 | 1 107 | 2 306       | 2 595          | 831   |
| Средневзвешенная ставка заимствования                                                  | -    | -    | -    | -     | -     | -           | -              | -     |
| EBITDA                                                                                 | -79  | -677 | -119 | -201  | -787  | -600        | -423           | -504  |
| Долг/EBITDA                                                                            | -3   | 0    | -4   | -6    | -1    | -3,8        |                |       |
| <b>Финансирование ИПР</b>                                                              | 224  | 176  | 67   | 91    | 52    | 432         | 143            | 128   |

# РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН



## Административный центр – г. Махачкала

Глава республики – Васильев Владимир  
Абдуалиевич (д.р. – 11.08.1949)

|                                                                    |         |
|--------------------------------------------------------------------|---------|
| Площадь, тыс. км <sup>2</sup>                                      | 50,3    |
| Население, тыс. человек                                            | 3 063,9 |
| Плотность населения, чел. / км <sup>2</sup>                        | 60      |
| Валовый региональный продукт, млрд. руб.                           | 559,8   |
| На душу населения, тыс. руб.                                       | 186,4   |
| Доходы региона, млрд руб.                                          | 98,1    |
| Расходы региона, млрд руб.                                         | 96,3    |
| Рейтинг социально-экономического положения (по оценке РИА Новости) | 47      |

## Доступность электросетевой инфраструктуры, 2018

|                                   |                   |
|-----------------------------------|-------------------|
| Закрытые центры питания, шт.      | 94 из 206 (45,6%) |
| дефицит мощности, МВА             | 439,6             |
| Центры обслуживания клиентов, шт. | 1                 |
| общее количество обращений, тыс.  | 38,279            |

## Технологическое присоединение

|                                             |          |
|---------------------------------------------|----------|
| длительность ТП до 150 кВт, дни             | 91 (0%)  |
| средняя стоимость ТП до 150 кВт, руб. / кВт | 84 (↓8%) |

За 3 квартала 2018 года в рамках технологического присоединения:

- подано **8 383** заявки на **168** МВт, отозвано на **1,6** МВт
- заключено **6 275** договоров на **87** МВт
- выполнено **6 098** договоров на **76** МВт

По итогам 2017\* года:

Выработка электроэнергии  
**4,231 млрд кВт·ч** (↓ 31,38%)  
Потребление  
**6,504 млрд кВт·ч** (↑ 1,55%)  
Пиковая мощность потребления  
**1 270 МВт**  
Установленная мощность  
**1 898,8 МВт**

## Структура потребления



## Расчеты на рынках электроэнергии и мощности\*

### Розничный рынок электроэнергии

|                                                                                          |        |
|------------------------------------------------------------------------------------------|--------|
| Объем задолженности за услуги по передаче электрической энергии на 01.01.2019, млн. руб. | 3014,3 |
| уровень оплаты за услуги по передаче электрической энергии за 2018, %                    | 91,5   |

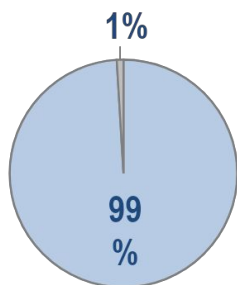
## Тарифное регулирование, 2018

Метод регулирования – долгосрочная индексация, 2016-2018 годы

|                                                                                                          |             |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|
| Цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии в 2018 годы, руб./МВт·ч | 2 360(↑4%)  |
| Средний «котловой» тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./ МВт·ч                               | 1 086(↑3%)  |
| НВВ «котла» региона, млн. руб.                                                                           | 3 137 (↓1%) |
| Собственная НВВ АО «Дагестанская сетевая компания», млн руб.                                             | 2 141(↓3%)  |
| НВВ АО «Дагестанская сетевая компания»/ у.е., тыс. руб.                                                  | 18,5        |
| Услуги ТСО, млн. руб.                                                                                    | 135(↓14%)   |
| НВВ крупных ТСО / у.е., тыс. руб.                                                                        | 20,0        |

## Генерация

Установленная мощность  
**1 898,8 МВт**



■ ПАО «РусГидро» 1 885,5 МВт  
■ ООО «Дагестанэнерго» 18 МВт

## ТСО

НВВ крупных ТСО / у.е. в  
среднем составляет  
**27 тыс. рублей**

На территории Республики Дагестан помимо MPCK (ДСК) осуществляют деятельность 6 ТСО (доля рынка по НВВ – 4%)

### Крупнейшая ТСО:

#### МУП КЭС «Каспэнерго»:

- доля рынка по НВВ – 1,9%
- НВВ – 58 млн рублей
- НВВ / у.е. – 25 тыс. рублей

#### ОАО «Российские Железные Дороги»:

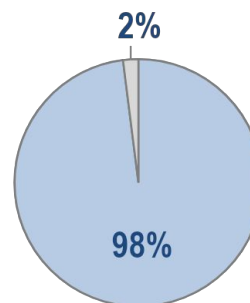
- доля рынка по НВВ – 0,8%
- НВВ – 25 млн рублей
- НВВ / у.е. – 11 тыс. рублей

#### ООО «Нурэнергосервис»:

- доля рынка по НВВ – 0,7%
- НВВ – 23 млн рублей
- НВВ / у.е. – 45 тыс. рублей

## Сбытовые компании

Просроченная задолженность\*  
за услуги по передаче **2236,7**  
**млн рублей** на 01.01.2019



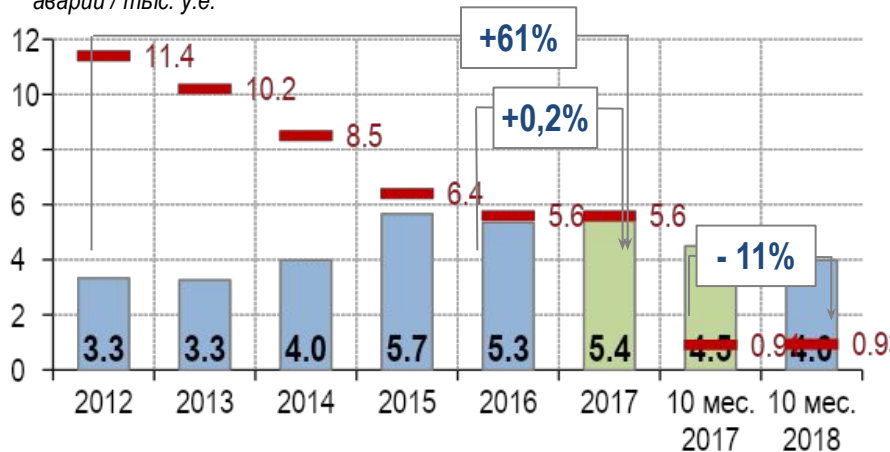
ПАО «Дагестанская энергосбытовая компания» 2192,1 млн.рублей  
■ ЭСО 44,5млн.рублей.

## Крупные потребители

- ОАО «МахачкалаВодоканал»
- АО «Каспийский завод листового стекла»
- МУП «ОСК Махачкала-Каспийск»
- ГУП «Дагводоканал»
- ОАО «Горводоканал»
- ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное управление по ЮВО»

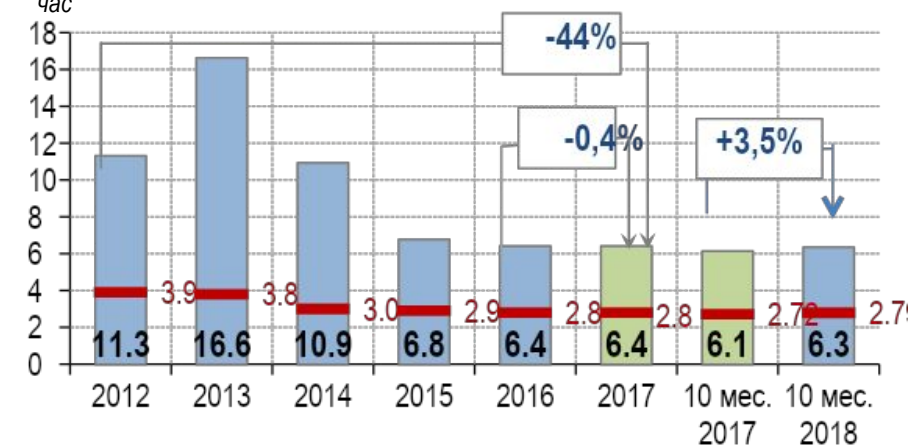
### УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

аварий / тыс. у.е.



### СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

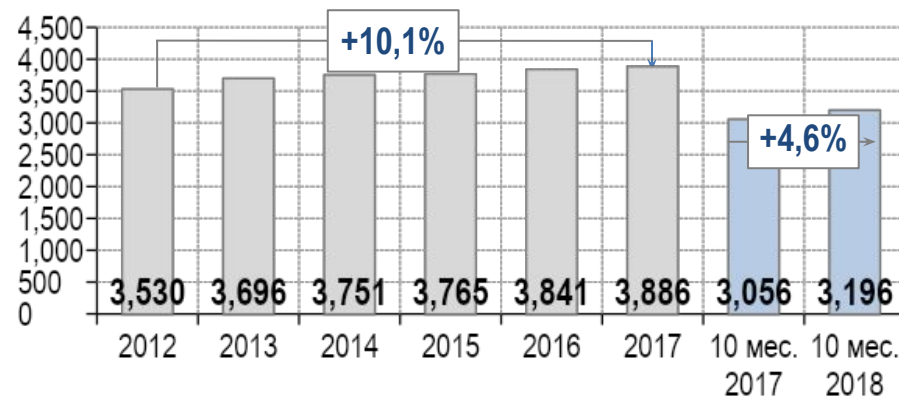
час



— XX Среднее значение в ПАО «Россети»

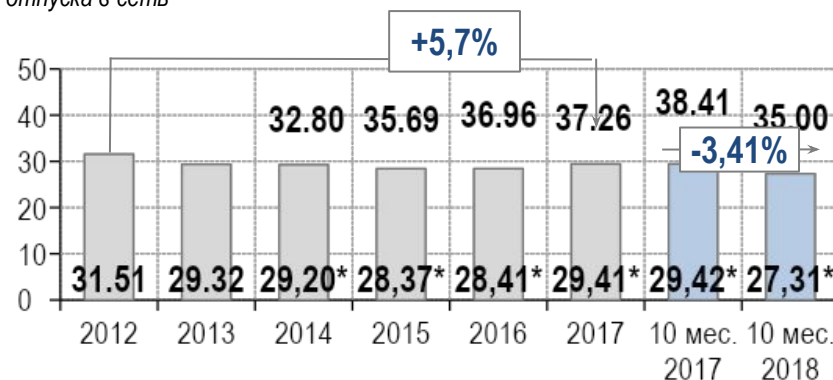
### ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

млн. кВт·ч



### ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

% от отпуска в сеть



Рост уровня потерь электроэнергии с 2014 года обусловлен консолидацией сетей г. Махачкала с 01.07.2014.

\* Без учета показателей консолидированных с 01.07.2014 сетей г. Махачкала.



## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017          | Январь - Октябрь |                 |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|---------------|------------------|-----------------|
|                                         |      |      |      |      |              |               | 2017             | 2018            |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 4,8  | 5,0  | 4,9  | 4,4 (↓ 9,3%) | 3,9 (↓ 11,7%) | 3,20             | 3,16 (↓ 1,09%)  |
| АО «Дагестанская сетевая компания»      | 3,3  | 3,3  | 4,0  | 5,7  | 5,3 (↓ 9,3%) | 5,4 (↑ 0,2%)  | 4,49             | 3,98 (↓ 11,45%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |               |                  |                 |

## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017         | Январь - Октябрь |                   |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|--------------|------------------|-------------------|
|                                         |      |      |      |      |              |              | 2017             | 2018              |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 5,3  | 4,3  | 4,2  | 3,6 (↓14,9%) | 3,8 (↑7,5%)  | 4,04             | 3,30<br>(↓18,24%) |
| АО «Дагестанская сетевая компания»      | 11,3 | 16,6 | 10,9 | 6,8  | 6,40 (↓5,3%) | 6,37 (↓0,4%) | 6,12             | 6,34<br>(↑3,52%)  |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |              |                  |                   |

| Филиал / управляемое Общество       | Удельная аварийность, аварий/тыс. у.е. |                  |                  |            | Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей, ч |                  |                  |            |
|-------------------------------------|----------------------------------------|------------------|------------------|------------|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------|
|                                     | ОЗП<br>2015/2016                       | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение | ОЗП<br>2015/2016                                                | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение |
| ПАО «MPSC Северного Кавказа»        | 1,90                                   | 1,23             | 1,67             | +36,6%     | 3,56                                                            | 4,72             | 4,36             | -7,7%      |
| АО «Дагестанская сетевая компания»  | 2,62                                   | 1,86             | 2,76             | +48,4%     | 5,69                                                            | 8,49             | 8,54             | +0,5%      |
| МЭС Юга                             |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |
| Показатель за 5 месяцев (исх. март) |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |
| Среднее по ПАО «Россети»            |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |

## ГОТОВНОСТЬ К ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

| Наименование<br>ДЗО/филиала              | Собственные ресурсы: |      |              |                    |      |              |          |          |                 |                               |          |                 | Ресурсы подрядных<br>организаций |      |              |
|------------------------------------------|----------------------|------|--------------|--------------------|------|--------------|----------|----------|-----------------|-------------------------------|----------|-----------------|----------------------------------|------|--------------|
|                                          | ВСЕГО                |      |              | в т.ч. моб. бригад |      |              | РИСЭ     |          |                 | в т.ч. передвиж. РИСЭ,<br>шт. |          |                 |                                  |      |              |
|                                          | бригад               | чел. | ед.<br>техн. | бригад             | чел. | ед.<br>техн. | < 30 кВт | ≥ 30 кВт | Р $\Sigma$ ,кВт | < 30 кВт                      | ≥ 30 кВт | Р $\Sigma$ ,кВт | бригад                           | чел. | ед.<br>техн. |
| АО «Дагестанская<br>сетевая компания»    | 173                  | 678  | 202          | 9                  | 33   | 13           | 0        | 1        | 100             | 0                             | 0        | 0               | 58                               | 45   | 109          |
| ПАО «МРСК Северного<br>Кавказа»<br>ВСЕГО | 591                  | 2406 | 674          | 36                 | 156  | 67           | 40       | 17       | 1548,2          | 40                            | 9        | 840,2           | 213                              | 670  | 325          |

## ЗНАЧИМЫЕ АВАРИИ НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В ОЗП 2016/2017 ГОДОВ

В период ОЗП 2017/2018 гг. крупных аварий на территории Республики Дагестан (АО «Дагестанская сетевая компания») не было.

## ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Доля просроченной ДЗ на 01.01.2017 – 99%

Доля просроченной ДЗ на 01.01.2018 – 93%

Доля просроченной ДЗ на 01.01.2019 – 96%

## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ



## СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ



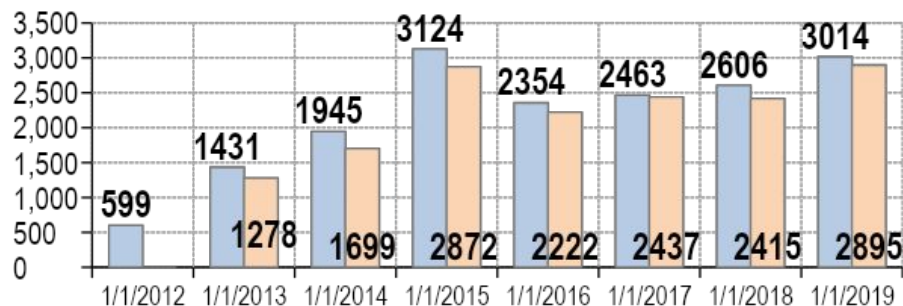
## ОСНОВНЫЕ ДОЛЖНИКИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2018

млн рублей

| Организация          | Задолженность на 01.01.2019, млн руб. | Просроченная задолженность на 01.01.2019, млн руб. | % оплаты за 2018 год | Динамика задолженности за 2018 год, млн руб. | Среднемес. начисление за 2018 год млн руб. |
|----------------------|---------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>ВСЕГО</b>         | 3014,3                                | 2895,3                                             | 91,5%                | 408,8                                        | 368,7                                      |
| МУП КЭС «Каспэнерго» | 327,9                                 | 313,2                                              | 0%                   | 129,5                                        | 10,7                                       |
| МУП «Электросеть»    | 192,9                                 | 192,9                                              | 0%                   | 0                                            | -                                          |
| ООО «Нефтехиммаш»    | 52,6                                  | 52,6                                               | 0%                   | 0                                            | -                                          |

## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



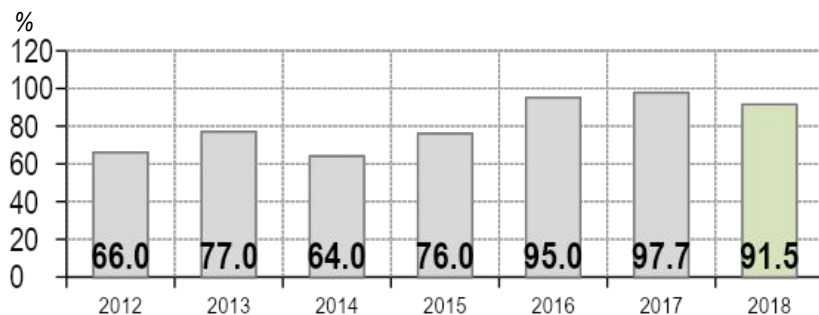
■ Дебиторская задолженность, всего    ■ В т.ч. просроченная

### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ

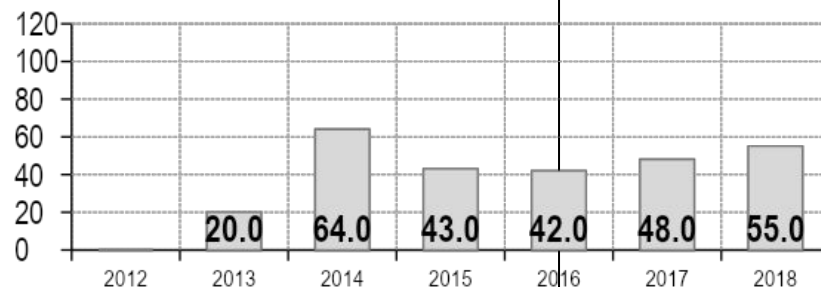


## УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ

### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ



2.2. Данные из ежеквартального паспорта региона присутствия филиала ПАО «MPCK Северного Кавказа»- «Дагэнерго»/ АО «Дагестанская сетевая компания»

Эксплуатацию электросетевых объектов и технологическое присоединение потребителей на территории Республики Дагестан осуществляют ДЗО ПАО «Россети»:

- объекты распределительных сетей: АО «Дагестанская Сетевая компания» - ДЗО ПАО «MPCK Северного Кавказа»
- объекты магистральных сетей: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Каспийское ПМЭС (МЭС Юга)

## Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» –Каспийское ПМЭС

|                                       |             |
|---------------------------------------|-------------|
| Подстанции 110-330 кВ, шт.            | <b>16</b>   |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА   | <b>5,96</b> |
| Протяженность ЛЭП 110-330 кВ, тыс. км | <b>2,75</b> |

## АО «Дагестанская Сетевая компания» - ДЗО ПАО «MPCK Северного Кавказа»

|                                         |              |
|-----------------------------------------|--------------|
| Подстанции 35 кВ и выше, шт.            | <b>205</b>   |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА     | <b>2,316</b> |
| ТП 6-35/0,4 кВ, шт.                     | <b>8 358</b> |
| Трансформаторная мощность ТП, тыс. МВА  | <b>1,472</b> |
| Протяженность ЛЭП 35 кВ и выше, тыс. км | <b>4,9</b>   |
| Протяженность ЛЭП 0,4-20 кВ, тыс. км    | <b>31,04</b> |

## ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

- 1 Ставропольский край
- 2 Карачаево-Черкесская Республика
- 3 Кабардино-Балкарская Республика
- 4 Республика Северная Осетия-Алания
- 5 Республика Ингушетия
- 6 Чеченская Республика
- 7 Республика Дагестан



# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

## ФИЛИАЛА ПАО «МРСК СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»- «ДАГЭНЕРГО»

### НА ТЕРРИТОРИИ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

| Наименование ДЗО                                      | Утвержденная инвестиционная программа |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    | Ввод в ОФ,<br>Всего<br>2018-2022 |
|-------------------------------------------------------|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|----------------------------------|
|                                                       | 2013<br>факт                          | 2014<br>факт | 2015<br>факт | 2016<br>факт | 2017<br>факт | 2018<br>план | 2019<br>план | 2020<br>план | 2021<br>план | 2022<br>план | Всего<br>2018-2022 |                                  |
| <b>Всего, в том числе:</b>                            |                                       |              |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                                  |
| Филиал ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа» -<br>Дагэнерго | <b>325</b>                            | <b>255</b>   | <b>381</b>   | <b>533</b>   | <b>365</b>   | <b>216</b>   | <b>53</b>    | <b>142</b>   | <b>117</b>   | <b>0</b>     | <b>527</b>         | <b>360</b>                       |

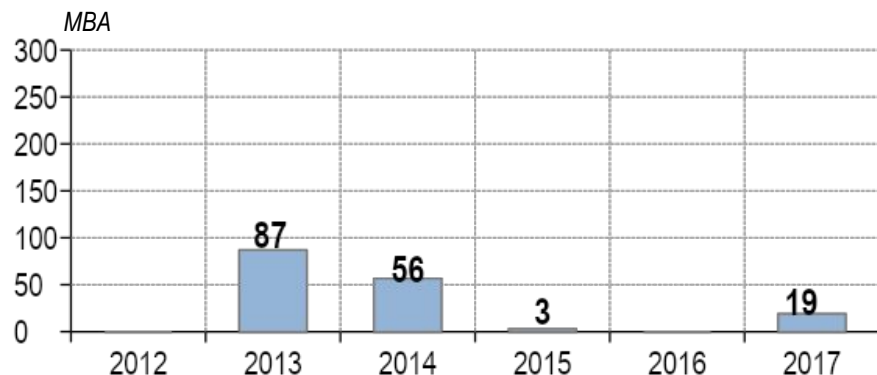
## ЗНАЧИМЫЕ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫЕ ОБЪЕКТЫ

| Наименование титула                                                                 | Назначение проекта                                                                                                          | Сроки реализации | Статус исполнения | Проектная мощность |     | Полная стоимость млн. руб. |
|-------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------|--------------------|-----|----------------------------|
|                                                                                     |                                                                                                                             |                  |                   | км                 | МВА |                            |
| РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ                                                              |                                                                                                                             |                  |                   |                    |     |                            |
| Комплексная программа мер по снижению сверхнормативных потерь (Республика Дагестан) | Снижение сверхнормативных потерь, сокращение численности контролеров и операторов, удаленный доступ, контроль, прозрачность | 2011-2017        | Реализуется       | -                  | -   | 2 886,71                   |



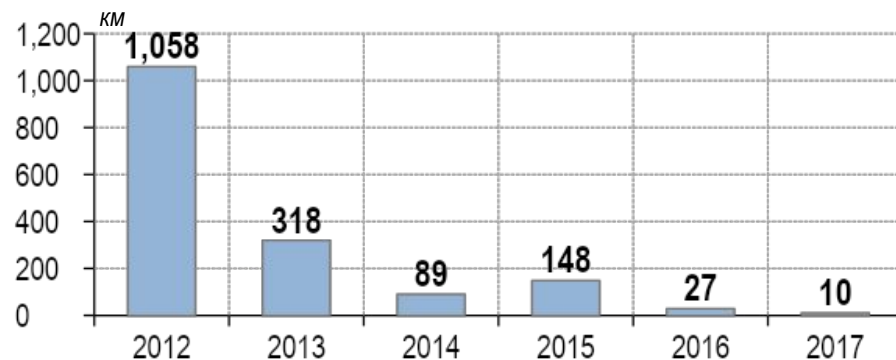
## РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ

### ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ



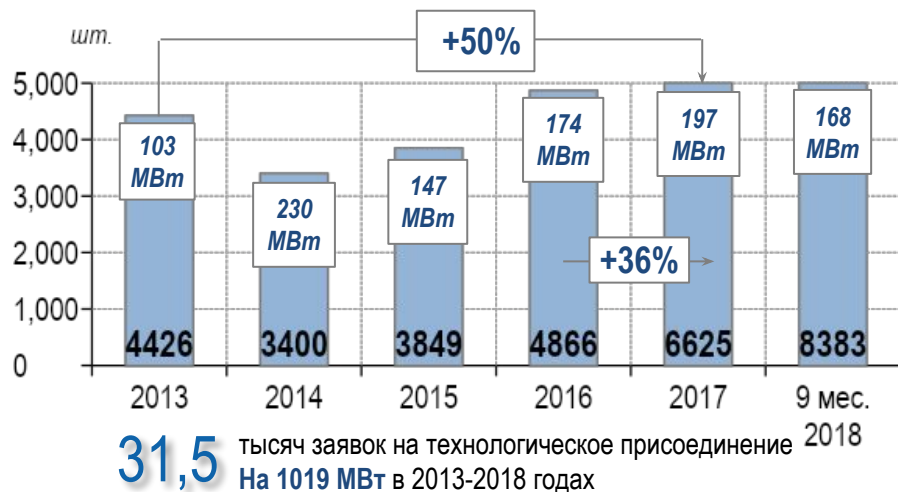
**165** ввод трансформаторной  
мощности в 2012-2017 годах, МВА

### ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

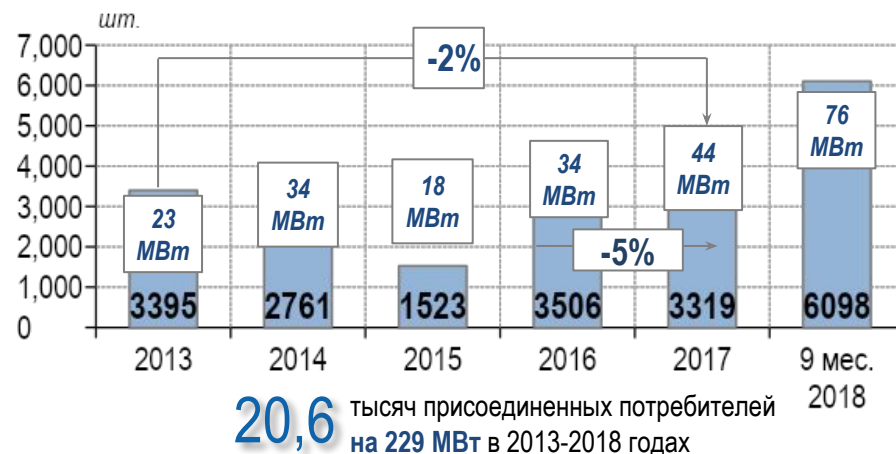


**1 650** ввод линий электропередачи  
в 2012-2017 годах, км

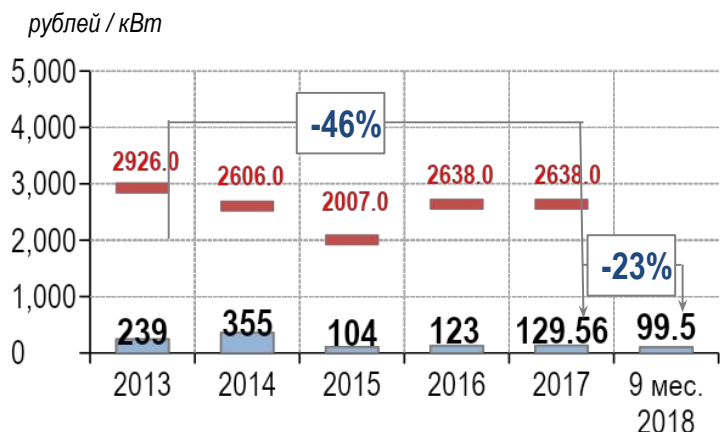
### ЗАЯВКИ НА ТП



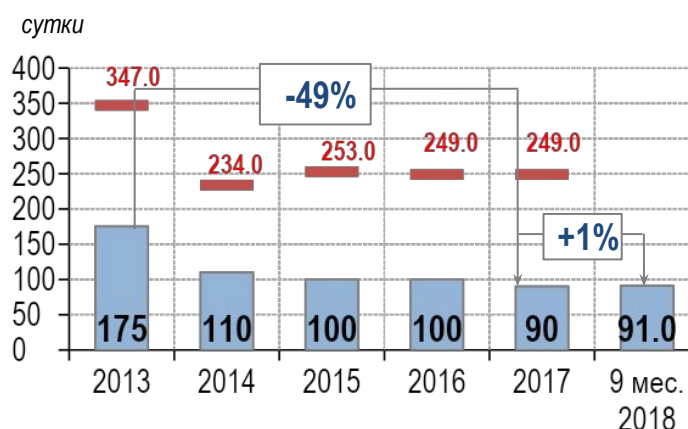
### ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП



### СТОИМОСТЬ ТП



### СРОКИ ТП ДО 150 КВТ



### ДЕЙСТВУЮЩИЕ ДОГОВОРЫ ТП НА 30.09.2018

**2 702** Договоров ТП  
на **113 МВт**  
**ПРОСРОЧЕННЫЕ**  
**1 964** Договоров ТП  
на **89 МВт**

XX Среднее значение в ПАО «Россети»

- Снижение количества исполненных договоров ТП в 2015 г. связано с прекращением операционной деятельности в ОАО «Дагэnergосеть» и филиала
- ПАО «MPCK Северного Кавказа» – «Дагэnergо».
- С 01.10.2015 г. операционную деятельность осуществляет АО «Дагестанская сетевая компания».

# ДИНАМИКА ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПО НАСЕЛЕНИЮ И МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЛЬГОТНОГО ТП АО «ДАГЕСТАНСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

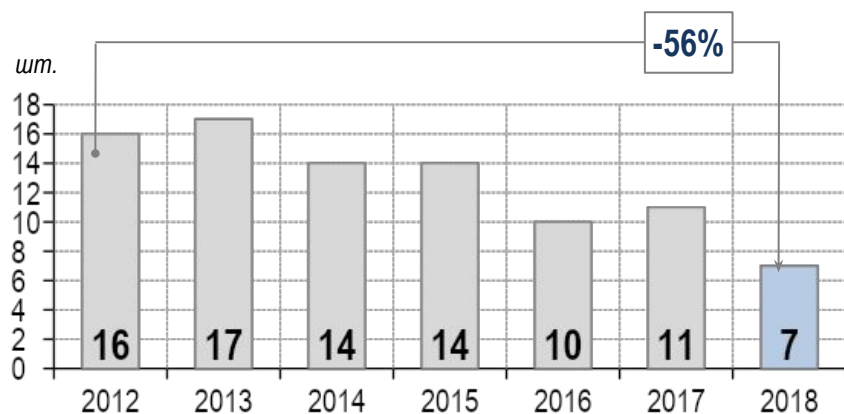


## ЗАГРУЗКА ТРАНСФОРМАТОРОВ И РЕЗЕРВЫ МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ

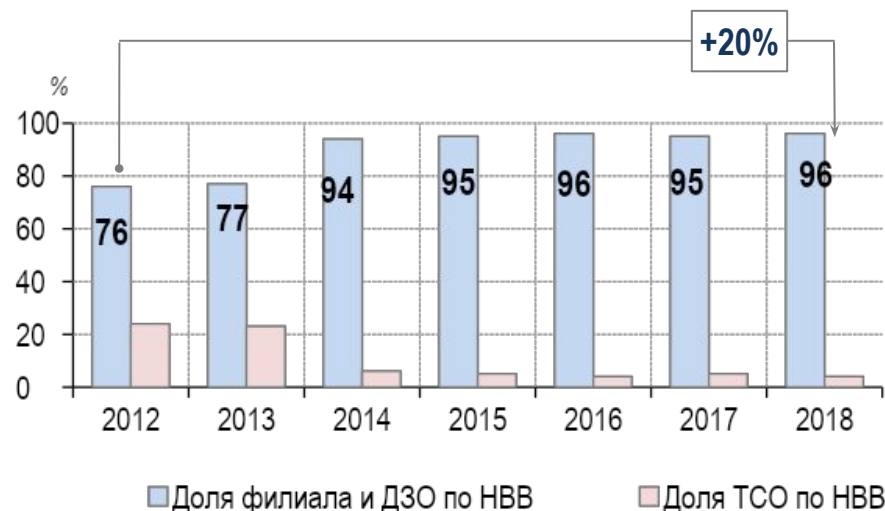
| Центры питания 35 кВ и выше |                                        |                                                   | Центры питания 35 кВ и выше,<br>без ограничений по ТП на 31.10.2018 |                             |                                   |                             | Центры питания 35 кВ и выше,<br>с ограничением по ТП на 31.10.2018 |                         |                                      |                            |
|-----------------------------|----------------------------------------|---------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|--------------------------------------------------------------------|-------------------------|--------------------------------------|----------------------------|
| Количество<br>центров       | Суммарная<br>установленная<br>мощность | Суммарная<br>мощность в час<br>максимума нагрузки | по данным контрольных<br>замеров режимного дня                      |                             | с учетом заключенных<br>договоров |                             | по данным контрольных<br>замеров режимного дня                     |                         | с учетом<br>заключенных<br>договоров |                            |
| шт.                         | МВА                                    | МВА                                               | шт.                                                                 | Профицит<br>мощности<br>МВА | шт.                               | Профицит<br>мощности<br>МВА | шт.                                                                | Дефицит<br>мощности МВА | шт.                                  | Дефицит<br>мощности<br>МВА |
| 206                         | 2333,28                                | 1400,61                                           | 115                                                                 | 325,4                       | 112                               | 272,82                      | 91                                                                 | 451,11                  | 94                                   | 439,6                      |

Крупные проекты ТП отсутствуют

### КОЛИЧЕСТВО ТСО



### ДОЛЯ РЫНКА ПО НВВ ФИЛИАЛА, АО «ДАГЕСТАНСКАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ», ОАО «ДАГЭНЕРГОСЕТЬ»

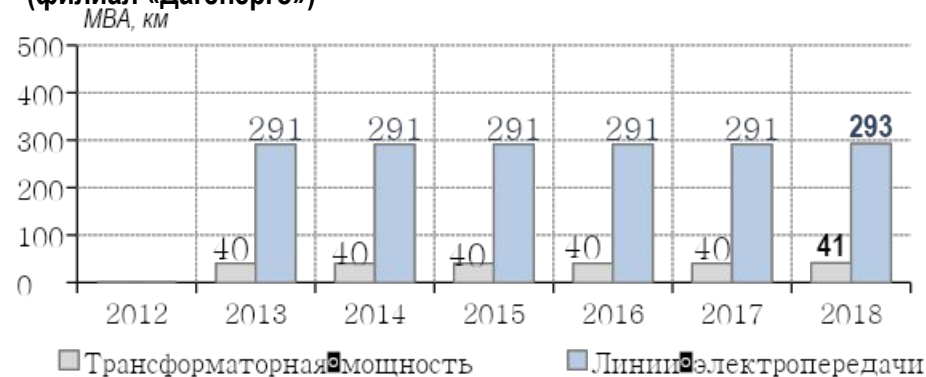


### ОБЪЕМЫ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

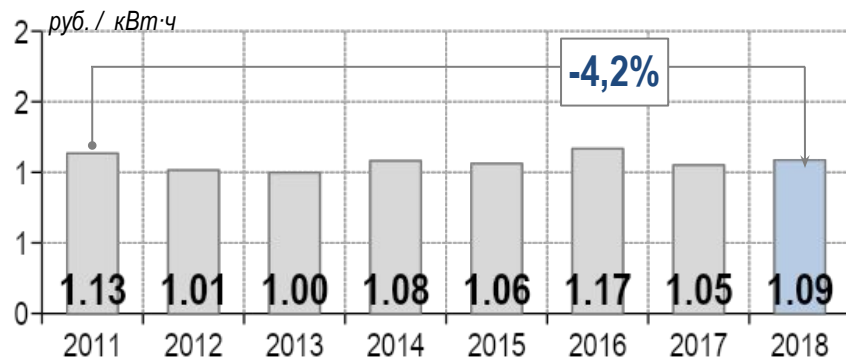
#### Аренда электросетевых объектов (ежегодный объем)



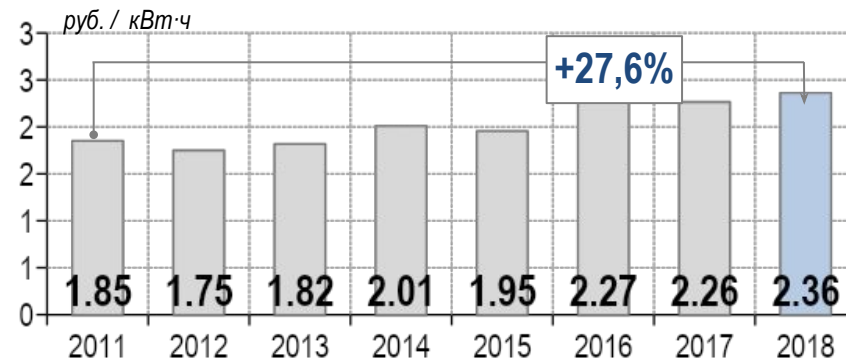
#### Приобретение электросетевых объектов (нарастающим итогом) (филиал «Дагэнерго»)



### СРЕДНИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ



### СРЕДНИЙ КОНЕЧНЫЙ ТАРИФ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



АО «Дагестанская сетевая компания» Метод регулирования – долгосрочная индексация 2016-2018 годы. Средний тариф на передачу электрической энергии снизился с 2011 года на 4,2% и составляет 1,09 рубля за кВт·ч. Средний конечный тариф на электроэнергию увеличился на 27,6% относительно 2011 года – до 2,36 рублей за кВт·ч.

млн. рублей

| Показатели                                                                             | Факт | Факт | Факт   | Факт   | Факт   | Бизнес-план | Бизнес-план    | Факт   |
|----------------------------------------------------------------------------------------|------|------|--------|--------|--------|-------------|----------------|--------|
|                                                                                        | 2013 | 2014 | 2015   | 2016   | 2017   | 2018        | 9 месяцев 2018 |        |
| <b>Выручка</b>                                                                         |      |      | 1 313  | 2 860  | 2 926  | 3 889       | 2 725          | 2 601  |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      |      |      | 1 310  | 2 801  | 2 888  | 3 844       | 2 691          | 2 566  |
| от технологического присоединения                                                      |      |      | 1      | 4      | 6      | 4           | 3              | 8      |
| <b>Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов</b> |      |      | 2 617  | 5 519  | 6 332  | 6 823       | 4 959          | 4 947  |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      |      |      | 2 612  | 5 510  | 6 326  | 6 791       | 4 862          | 4 869  |
| от технологического присоединения                                                      |      |      | 0      | 3      | 5      | 2           | 2              | 5      |
| <b>Чистая прибыль/Убыток</b>                                                           |      |      | -1 149 | -3 347 | -4 156 | -3 467      | -2 622         | -5 185 |
| услуги на передачу электроэнергии                                                      |      |      | -1 147 | -3 332 | -4 192 | -3 477      | -2 630         | -5 266 |
| от технологического присоединения                                                      |      |      | 0      | 1      | 1      | 1           | 1              | 2      |
| <b>Долг (на конец периода)</b>                                                         |      |      | 2      | 0      | 0      | 0           | 0              | 0      |
| <b>Средневзвешенная ставка заимствования</b>                                           |      |      | -      | -      | -      | -           | -              | -      |
| <b>EBITDA</b>                                                                          |      |      | -1 434 | -3 548 | -4 673 | -3 466      | -2 621         | -4 724 |
| <b>Долг/EBITDA</b>                                                                     |      |      |        |        |        |             |                |        |
| <b>Финансирование ИПР</b>                                                              |      |      | 0      | 0      | 0      | 0           | 0              | 9      |

## ЧЕЧЕНСКАЯ РЕСПУБЛИКА





## Административный центр – г. Грозный

**Глава республики** – Кадыров Рамзан Ахматович (д. р. – 05.10.1976)

|                                                                    |         |
|--------------------------------------------------------------------|---------|
| Площадь, тыс. км <sup>2</sup>                                      | 15,65   |
| Население, тыс. человек                                            | 1 463,9 |
| Плотность населения, чел. / км <sup>2</sup>                        | 89,1    |
| Валовой региональный продукт, млрд. руб.                           | 160,5   |
| На душу населения, тыс. руб.                                       | 116,1   |
| Доходы региона, млрд руб.                                          | 72,1    |
| Расходы региона, млрд руб.                                         | 71,2    |
| Рейтинг социально-экономического положения (по оценке РИА Новости) | 63      |

## Доступность электросетевой инфраструктуры, 2018

|                                   |                  |
|-----------------------------------|------------------|
| Закрытые центры питания, шт.      | 35 из 83 (42,2%) |
| дефицит мощности, МВА             | 276,13           |
| Центры обслуживания клиентов, шт. | 1                |
| общее количество обращений, тыс.  | 9,886            |

## Технологическое присоединение

|                                             |           |
|---------------------------------------------|-----------|
| длительность ТП до 150 кВт, дни             | 87 (↓3%)  |
| средняя стоимость ТП до 150 кВт, руб. / кВт | 88 (↓15%) |

За 3 квартала 2018 года в рамках технологического присоединения:

- подано **2 280** заявок на **92** МВт, отозвано на **27** МВт
- заключено **2 100** договоров на **49,5** МВт
- выполнено **923** договора на **15** МВт

По итогам 2017\* года:

Выработки электроэнергии нет  
Потребление  
**2,699 млрд кВт·ч** (↑ 2,43%)  
Пиковая мощность потребления  
**496 МВт**  
Установленная мощность

## Структура потребления



## Расчеты на рынках электроэнергии и мощности\*

### Розничный рынок электроэнергии

Объем задолженности за услуги по передаче электрической энергии на 01.01.2019, млн. руб. **1,7**

уровень оплаты за услуги по передаче электрической энергии за 2018, % **0**

## Тарифное регулирование, 2018

Метод регулирования – долгосрочная индексация, 2018-2022 годы

|                                                                                                          |             |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|
| Цена электроэнергии для конечных потребителей на розничных рынках электроэнергии в 2018 году, руб./МВт·ч | 2 862(↑6%)  |
| Средний «котловой» тариф на услуги по передаче электроэнергии, руб./ МВт·ч                               | 1 715(↑3%)  |
| НБВ «котла» региона, млн. руб.                                                                           | 2 384(↑11%) |
| Собственная НБВ -АО «Чеченэнерго» , млн руб.                                                             | 1 996(↑11%) |
| НБВ АО «Чеченэнерго» /у.е., тыс. руб.                                                                    | 39,7        |
| Услуги ТСО, млн. руб.                                                                                    | 15(↓67%)    |
| НБВ крупных ТСО / у.е., тыс. руб.                                                                        | 5,5         |

## Генерация отсутствует

### ТСО

НВВ крупных ТСО / у.е.  
составляет  
5,5 тыс. рублей

На территории Чеченской Республики помимо АО «Чеченэнерго» осуществляет деятельность 1 ТСО (доля рынка по НВВ – 1%)

#### Крупнейшие ТСО:

##### ОАО «Российские Железные Дороги»:

- доля рынка по НВВ – 0,7%
- НВВ – 15 млн рублей
- НВВ / у.е. – 5,5 тыс. рублей

### Сбытовые компании

Просроченная задолженность  
за услуги по передаче на  
01.01.2019 0 млн.руб

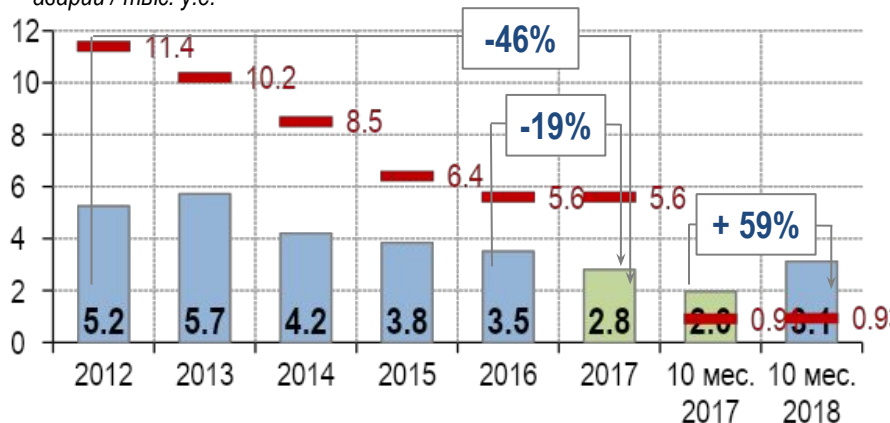
С 01.05.2015 «подхват»  
функций ГП

### Крупные потребители

- ГУП «Чечводоканал»
- МУП «Водоканал» г. Грозный
- Войсковая часть 6790
- ОАО «Грознефтегаз»
- ГУП «Чеченцемент»
- ПАО «Мегафон»
- ФГБУ «Центральное Жилищно-Коммунальное управление по ЮВО»

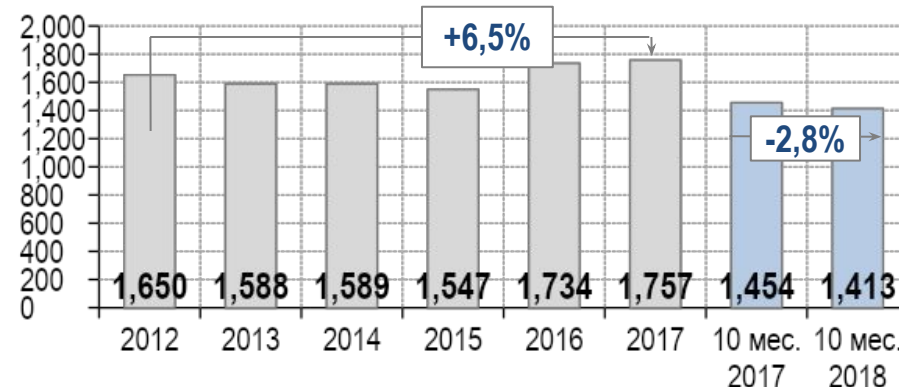
### УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

аварий / тыс. у.е.



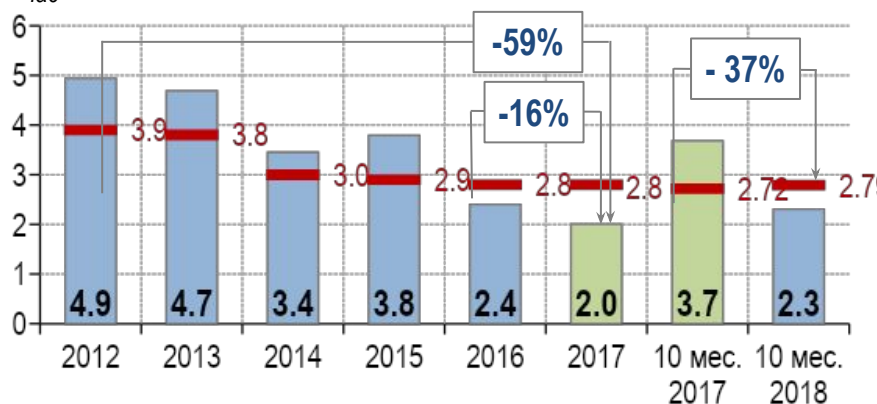
### ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ

млн. кВт·ч



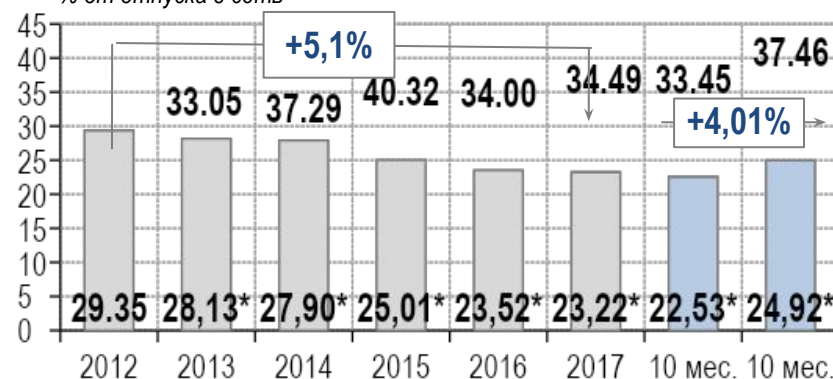
### СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

час



### ПОТЕРИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

% от отпуска в сеть



Рост уровня потерь электроэнергии с 2013 года обусловлен консолидацией сетей г. Грозный, г. Аргун, г. Гудермес с 01.10.2013.

\* Без учета показателей консолидированных сетей г. Грозный, г. Аргун, г. Гудермес

## УДЕЛЬНАЯ АВАРИЙНОСТЬ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017          | Январь - Октябрь |                 |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|---------------|------------------|-----------------|
|                                         |      |      |      |      |              |               | 2017             | 2018            |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 4,8  | 5,0  | 4,9  | 4,4 (↓ 9,3%) | 3,9 (↓ 11,7%) | 3,20             | 3,16 (↓ 1,09%)  |
| АО «Чеченэнерго»                        | 5,2  | 5,7  | 4,2  | 3,8  | 3,5 (↓ 8,8%) | 2,8 (↓ 18,9%) | 1,96             | 3,11 (↑ 58,58%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |               |                  |                 |

## СРЕДНЯЯ ДЛИТЕЛЬНОСТЬ ПЕРЕРЫВОВ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

| Сетевая компания,<br>аварий / тыс. у.е. | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016         | 2017             | Январь - Октябрь |                   |
|-----------------------------------------|------|------|------|------|--------------|------------------|------------------|-------------------|
|                                         |      |      |      |      |              |                  | 2017             | 2018              |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»            | 4,9  | 5,3  | 4,3  | 4,2  | 3,6 (↓14,9%) | 3,8 (↑7,5%)      | 4,04             | 3,30<br>(↓18,24%) |
| АО «Чеченэнерго»                        | 4,9  | 4,7  | 3,4  | 3,8  | 2,4 (↓36,9%) | 2,01<br>(↓15,9%) | 3,68             | 2,30<br>(↓37,46%) |
| МЭС Юга                                 |      |      |      |      |              |                  |                  |                   |

| Филиал / управляемое Общество | Удельная аварийность, аварий/тыс. у.е. |                  |                  |            | Средняя длительность перерывов электроснабжения потребителей, ч |                  |                  |            |
|-------------------------------|----------------------------------------|------------------|------------------|------------|-----------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------|
|                               | ОЗП<br>2015/2016                       | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение | ОЗП<br>2015/2016                                                | ОЗП<br>2016/2017 | ОЗП<br>2017/2018 | Отклонение |
| ПАО «MPCK Северного Кавказа»  | 1,90                                   | 1,23             | 1,67             | +36,6%     | 3,56                                                            | 4,72             | 4,36             | -7,7%      |
| АО «Чеченэнерго»              | 1,78                                   | 0,89             | 1,44             | +61,5%     | 3,90                                                            | 2,49             | 0,87             | -65,1%     |
| МЭС Юга                       |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |
| Среднее по ПАО «Россети»      |                                        |                  |                  |            |                                                                 |                  |                  |            |

## ГОТОВНОСТЬ К ПРОВЕДЕНИЮ АВАРИЙНО-ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫХ РАБОТ

| Наименование<br>ДЗО/филиала              | Собственные ресурсы: |      |              |                    |      |              |          |          |        |                               |          |        | Ресурсы подрядных<br>организаций |      |              |
|------------------------------------------|----------------------|------|--------------|--------------------|------|--------------|----------|----------|--------|-------------------------------|----------|--------|----------------------------------|------|--------------|
|                                          | ВСЕГО                |      |              | в т.ч. моб. бригад |      |              | РИСЭ     |          |        | в т.ч. передвиж. РИСЭ,<br>шт. |          |        |                                  |      |              |
|                                          | бригад               | чел. | ед.<br>техн. | бригад             | чел. | ед.<br>техн. | < 30 кВт | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | < 30 кВт                      | ≥ 30 кВт | РΣ,кВт | бригад                           | чел. | ед.<br>техн. |
| АО «Чеченэнерго»                         | 21                   | 99   | 29           | 1                  | 5    | 2            | 0        | 4        | 170    | 0                             | 4        | 170    | 22                               | 90   | 39           |
| ПАО «МРСК<br>Северного Кавказа»<br>ВСЕГО | 591                  | 2406 | 674          | 36                 | 156  | 67           | 40       | 17       | 1548,2 | 40                            | 9        | 840,2  | 213                              | 670  | 325          |

## ЗНАЧИМЫЕ АВАРИИ НА ТЕРРИТОРИИ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ В ОЗП 2016/2017 ГОДОВ

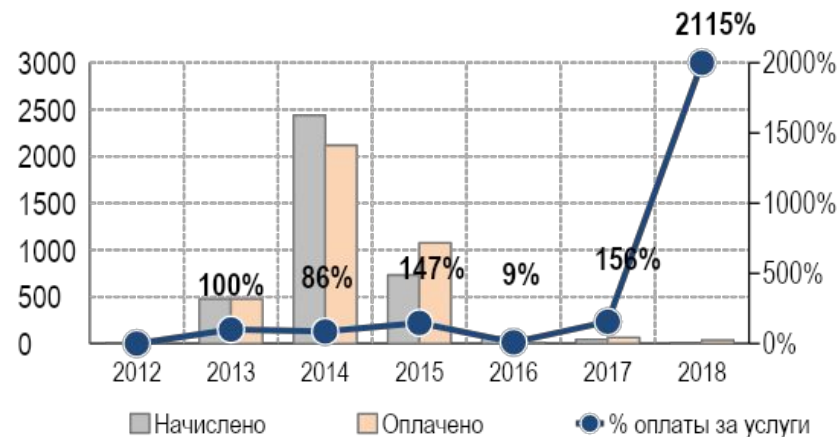
В период ОЗП 2017/2018 гг. крупных аварий на территории Чеченской Республики (АО «Чеченэнерго») не было.

### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



Доля просроченной ДЗ на 01.01.2017 – 88%  
Доля просроченной ДЗ на 01.01.2018 – 89%  
Доля просроченной ДЗ на 01.01.2019 – 0%

### УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ



### СТРУКТУРА ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

млн рублей

Территориальные сетевые организации

| Организация       | Задолженность на 01.01.2019, млн руб. | Просроченная задолженность на 01.01.2019, млн руб. | % оплаты за 2018 год | Динамика задолженности за 2018 год, млн руб. | Среднемес. начисление за 2018 год млн руб. |
|-------------------|---------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------|
| <b>ВСЕГО</b>      | 1,7                                   | 0                                                  | 0%                   | -35,3                                        | 0                                          |
| АО «Оборонэнерго» | 1,7                                   | 0                                                  | 0%                   | -35,3                                        | 0                                          |

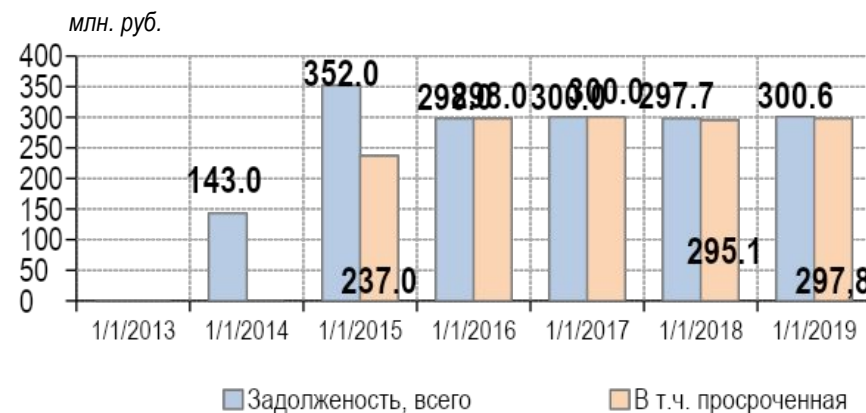


## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

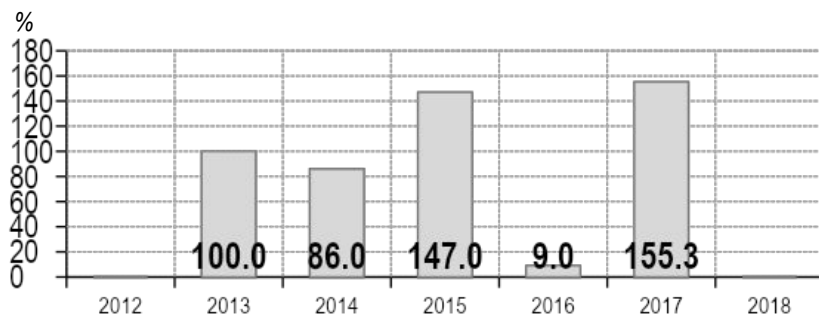


### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ

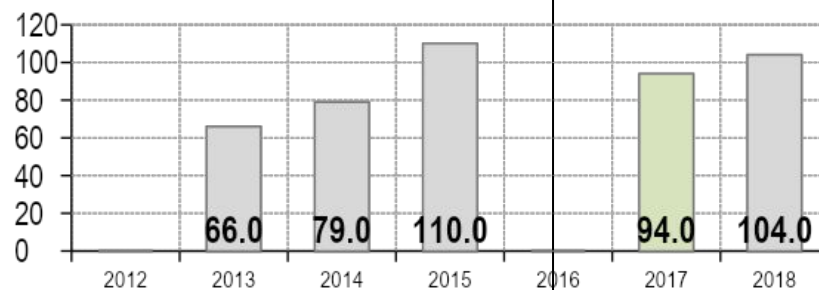


## УРОВЕНЬ ОПЛАТЫ

### ЗА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



### ЗА ОПЛАТУ ПОТЕРЬ





## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (САЛЬДО)

млн руб.



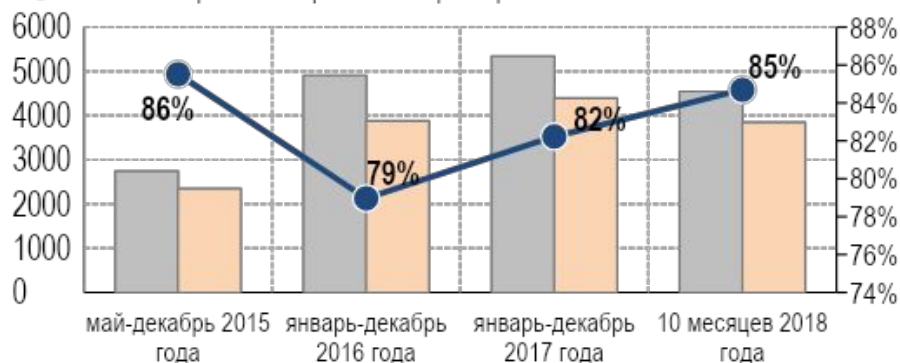
## ЗАДОЛЖЕННОСТЬ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

млн руб.



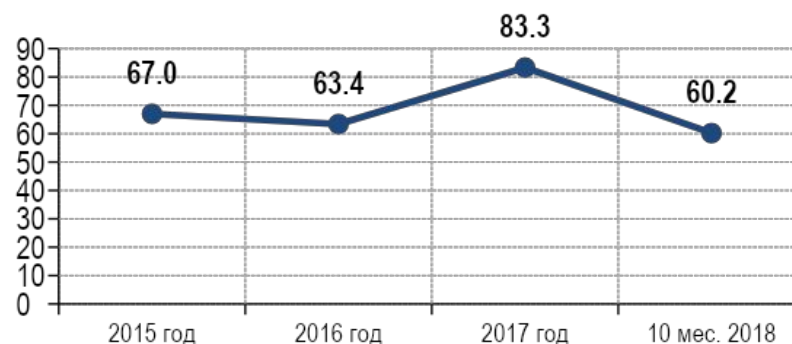
## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ ЗА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

■ Начислено  
■ Оплачено  
● % оплаты на розничном рынке электроэнергии



## УРОВЕНЬ РАСЧЕТОВ НА ОРЭМ

%



## 2.2. Данные из ежеквартального паспорта региона присутствия АО «Чеченэнерго»

Эксплуатацию электросетевых объектов и технологическое присоединение потребителей на территории Чеченской Республики осуществляют ДЗО ПАО «Россети»:

- объекты распределительных сетей: АО «Чеченэнерго» - управляемое ПАО «MPCK Северного Кавказа»
- объекты магистральных сетей: филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС (МЭС Юга)

## Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» – Ставропольское ПМЭС

|                                       |             |
|---------------------------------------|-------------|
| Подстанции 110-330 кВ, шт.            | <b>16</b>   |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА   | <b>5,96</b> |
| Протяженность ЛЭП 110-330 кВ, тыс. км | <b>2,75</b> |

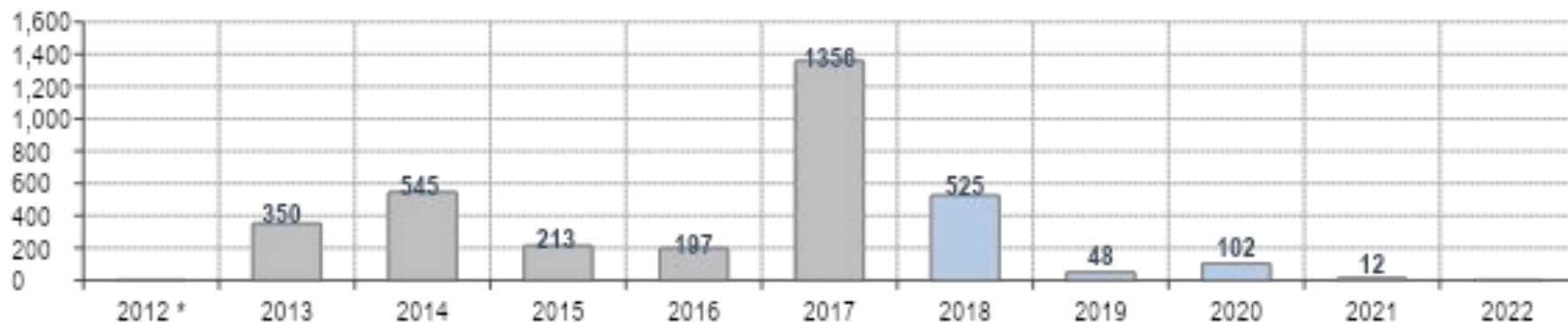
## АО «Чеченэнерго» - управляемое ПАО «MPCK Северного Кавказа»

|                                         |              |
|-----------------------------------------|--------------|
| Подстанции 35 кВ и выше, шт.            | <b>85</b>    |
| Трансформаторная мощность, тыс. МВА     | <b>1,189</b> |
| ТП 6-35/0,4 кВ, шт.                     | <b>5008</b>  |
| Трансформаторная мощность ТП, тыс. МВА  | <b>1,04</b>  |
| Протяженность ЛЭП 35 кВ и выше, тыс. км | <b>2,12</b>  |
| Протяженность ЛЭП 0,4-20 кВ, тыс. км    | <b>12,2</b>  |

## ПАО «MPCK СЕВЕРНОГО КАВКАЗА»

- 1 Ставропольский край
- 2 Карачаево-Черкесская Республика
- 3 Кабардино-Балкарская Республика
- 4 Северо-Осетинская Республика
- 5 Республика Ингушетия
- 6 **Чеченская Республика**
- 7 Республика Дагестан





■ Факт 2012-2017 годов

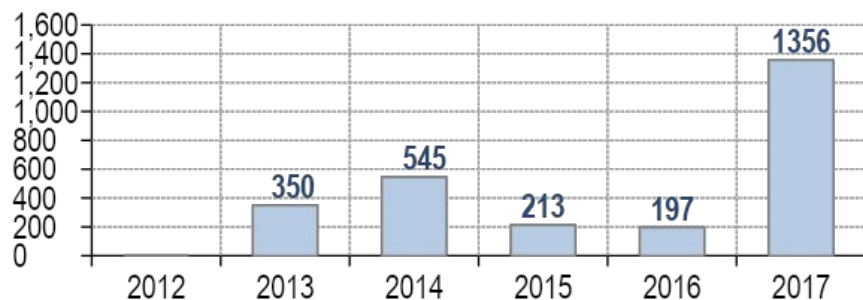
■ Утвержденная инвестиционная программа на 2016-2022 гг.  
(Приказ МЭ РФ от 15.11.2017 №19)

## ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 2014-2016 И УТВЕРЖДЕННАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА 2016-2022

| Наименование ДЗО / филиала | Выполнение инвестиционных программ, % от плана |              |              |              |              |              | Проект инвестиционной программы 2016-2022, млн. руб.<br>(корректировка относительно утвержденной ИП, %) |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                    | Ввод в ОФ,<br>млн. руб. |
|----------------------------|------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------|--------------------|-------------------------|
|                            | 2014                                           |              | 2015         |              | 2016         |              | 2014<br>факт                                                                                            | 2015<br>факт | 2016<br>факт | 2017<br>факт | 2018<br>план | 2019<br>план | 2020<br>план | 2021<br>план | 2022<br>план | Всего<br>2018-2022 | Всего<br>2018-2022 |                         |
|                            | Ввод<br>в ОФ                                   | Финанс-<br>е | Ввод<br>в ОФ | Финанс-<br>е | Ввод<br>в ОФ | Финанс-<br>е |                                                                                                         |              |              |              |              |              |              |              |              |                    |                    |                         |
| АО «Чеченэнерго»           | 97%                                            | 105%         | 95%          | 92%          | 304%         | 276%         | 545                                                                                                     | 213          | 197          | 1 355,92     | 524,50       | 48,06        | 101,89       | 11,80        | 0,00         | 686,26             | 490,61             |                         |

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ

млн. рублей

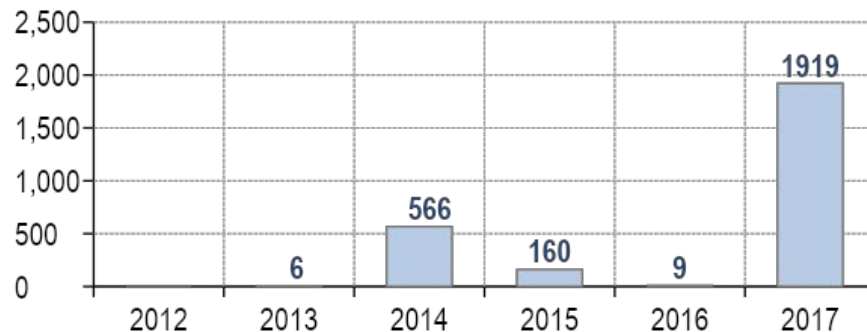


**2 661**

**финансирование** в 2012-2017  
годах, млн. рублей

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ОФ

млн. рублей

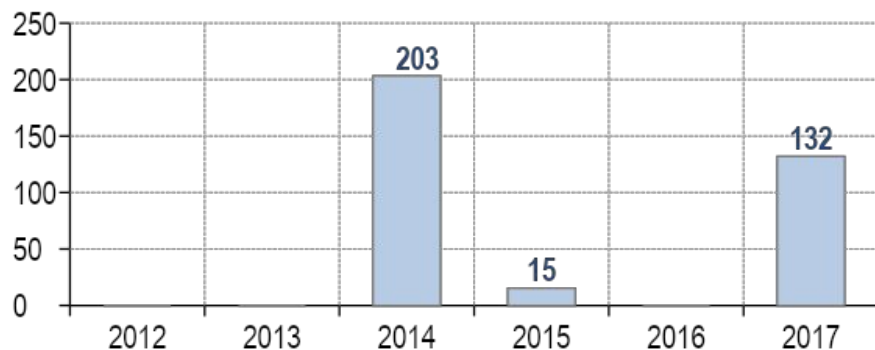


**2 660**

**ввод в основные фонды**  
в 2012-2017 годах, млн. рублей

## ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ

МВА

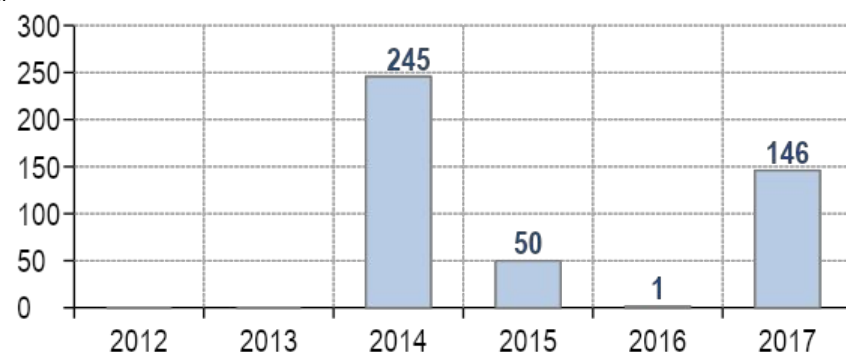


**350**

**ввод трансформаторной  
мощности** в 2012-2017 годах, МВА

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

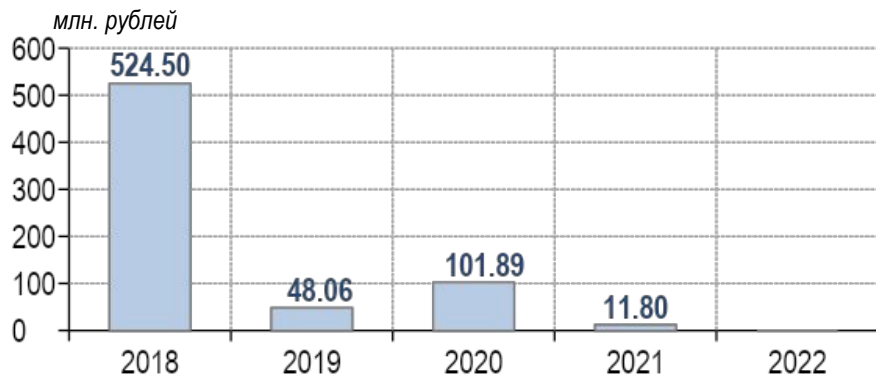
км



**442**

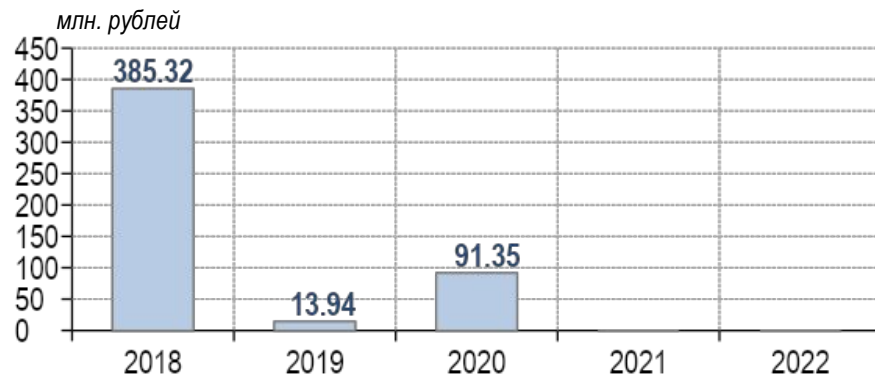
**ввод линий электропередачи**  
в 2012-2017 годах, км

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ



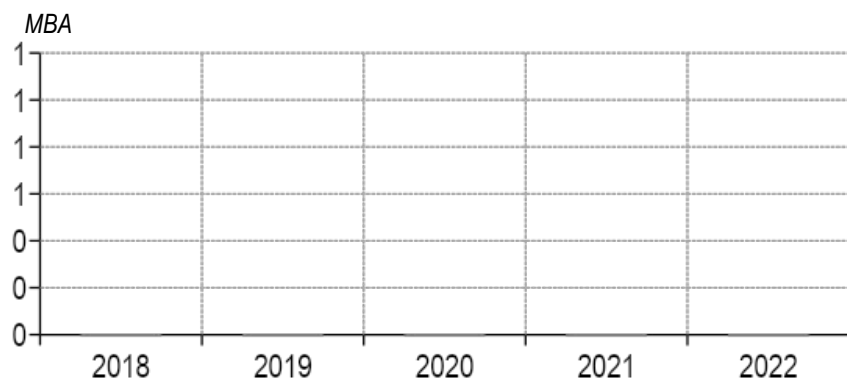
**финансирование** • 686 млн. рублей по утвержденной ИП

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ОФ



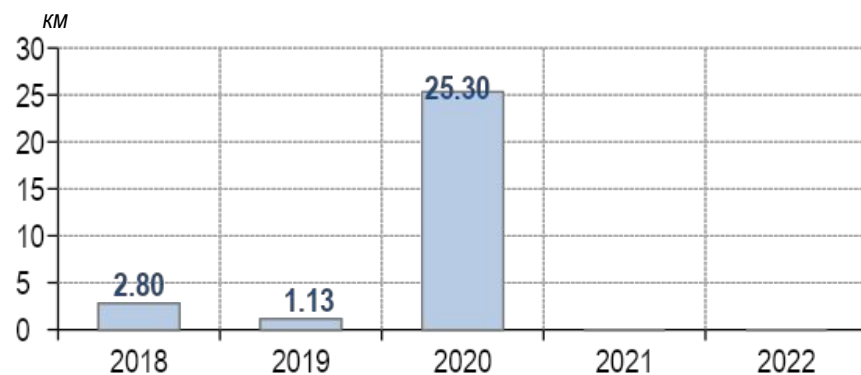
**ввод в ОФ** • 491 млн. рублей по утвержденной ИП

## ДИНАМИКА ВВОДА ТРАНСФОРМАТОРНОЙ МОЩНОСТИ



**ввод в ОФ** • 0 MVA по утвержденной ИП

## ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ВВОДА ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ



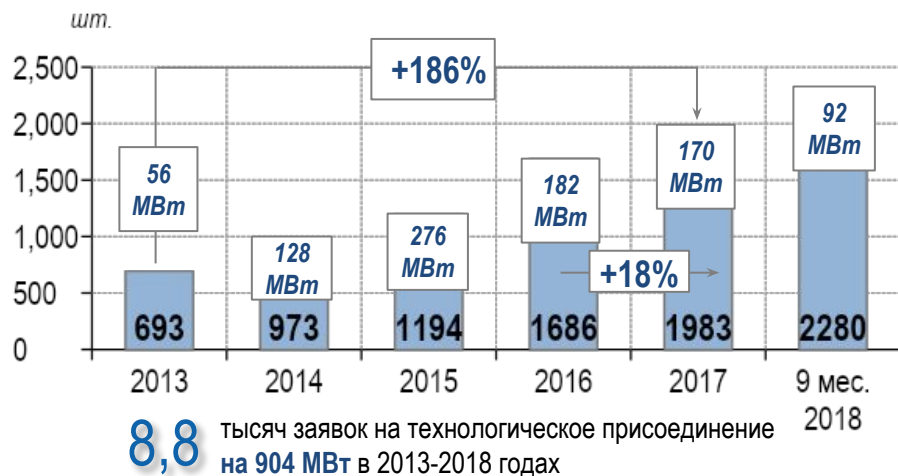
**ввод в ОФ** • 29 км по утвержденной ИП



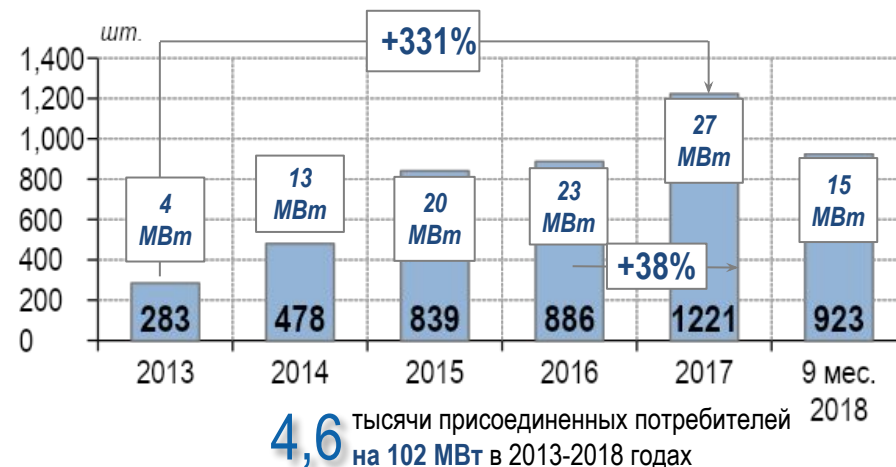
| Наименование титула                                                                                                                                                                                                                                         | Назначение проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Сроки реализации | Полная стоимость млн. руб. | Проектная мощность |       |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------------------|--------------------|-------|
|                                                                                                                                                                                                                                                             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                  |                            | МВА                | км    |
| Филиал «Ставропольэнерго»                                                                                                                                                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                  |                            |                    |       |
| Строительство ПС 110/35/10 кВ "Курчалой 110 с заходами ВЛ 110 кВ                                                                                                                                                                                            | Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей Курчалоевского и Гудермесского районов, разгрузка ПС «Ойсунгур» (закрытый центр питания), в соответствии с расчетами электротехнических режимов. Строительство данной ПС создаст возможность образования внутрисистемного кольца ПС «Курчалой-Ойсунгур-Гудермес-Тяговая-Аргунская ТЭЦ-Курчалой.              | 2016-2017        | 1 202,99                   | 50                 | 96,21 |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Гудермес-Сити" с организацией заходов ВЛ 110 кВ                                                                                                                                                                                 | Обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения Гудермесского района, сокращение эксплуатационных расходов за счет использования современного надежного оборудования с большим межремонтным периодом, снижение величины возможного ущерба из-за аварийного недоотпуска электроэнергии за счет повышения селективности и коэффициента готовности устройств РЗА. | 2011-2017        | 488,12                     | 50                 | 0,3   |
| Строительство ПС 110/10 кВ "Черноречье-110"(строительство ПС 110/10 с 2-мя трансформаторами по 16,0 МВА, строительство ВЛ 110 кВ : отпайка от ВЛ 110 кВ ПС "Грозный-330"- ПС "ГРП" Л 136/ВЛ 110 кВ ПС "ГРП"-ПС "Октябрьская" Л 137 до ПС "Черноречье-110" ) | Обеспечение качественного и бесперебойного электроснабжения п.Черноречье с прилегающими территориями Заводского района Чеченской Республики, обеспечение электроснабжением спортивно-оздоровительного туристического комплекса «Грозненское море».                                                                                                                         | 2014-2017        | 348,08                     | 32                 | 3,19  |



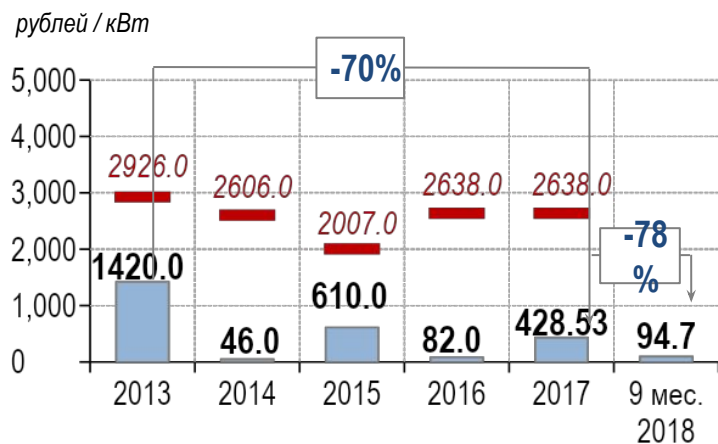
## ЗАЯВКИ НА ТП



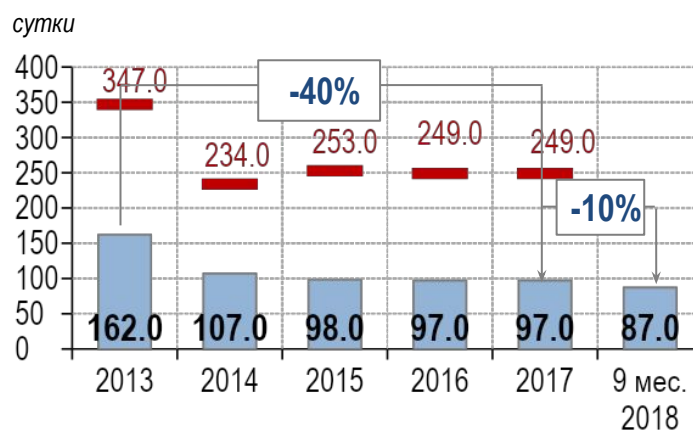
## ИСПОЛНЕНО ДОГОВОРОВ ТП



## СТОИМОСТЬ ТП



## СРОКИ ТП ДО 150 КВТ



— XX Среднее значение в ПАО «Россети»

## ДЕЙСТВУЮЩИЕ ДОГОВОРЫ ТП НА 30.09.2018

**3 168** Договоров ТП на **266 МВт**

**ПРОСРОЧЕННЫЕ**  
**2 063** Договоров ТП на **91 МВт**

БЕЗ УЧЕТА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ПО ПРОИЗВОДСТВУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



# ДИНАМИКА ФАКТИЧЕСКОЙ МОЩНОСТИ ПО НАСЕЛЕНИЮ И МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ В РАМКАХ ЛЬГОТНОГО ТП АО «ЧЕЧЕНЭНЕРГО»



## ЗАГРУЗКА ТРАНСФОРМАТОРОВ И РЕЗЕРВЫ МОЩНОСТИ В ЭНЕРГОСИСТЕМЕ РЕСПУБЛИКИ

| Центры питания 35 кВ и выше |                                  |                                             | Центры питания 35 кВ и выше,<br>без ограничений по ТП на 31.10.2018 |                       |                                |                       | Центры питания 35 кВ и выше,<br>с ограничением по ТП на 31.10.2018 |                      |                                |                      |
|-----------------------------|----------------------------------|---------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------------------------|-----------------------|--------------------------------------------------------------------|----------------------|--------------------------------|----------------------|
| Количество центров          | Суммарная установленная мощность | Суммарная мощность в час максимума нагрузки | по данным контрольных замеров режимного дня                         |                       | с учетом заключенных договоров |                       | по данным контрольных замеров режимного дня                        |                      | с учетом заключенных договоров |                      |
| шт.                         | МВА                              | МВА                                         | шт.                                                                 | Профицит мощности МВА | шт.                            | Профицит мощности МВА | шт.                                                                | Дефицит мощности МВА | шт.                            | Дефицит мощности МВА |
| 83                          | 1195,6                           | 598,15                                      | 59                                                                  | 206,15                | 48                             | 135,5                 | 24                                                                 | 125,475              | 35                             | 276,13               |

**Заявитель:** Министерство промышленности и энергетики Чеченской Республики (24 МВт)

**Место нахождения:** Чеченская Республика, Итум-Калинский район, с. Ведучи (вновь сооружаемый всесезонный горнолыжный курорт «Ведучи»)

**Центр питания:** ПС 110 кВ Цемзавод, ПС 110 кВ Горец

**Заявка:** от 20.05.2015

**Договор об осуществлении ТП:** от 26.08.2016 №337/2016

**Стоимость по договору:** 19,767 тыс. руб. (без НДС)

**Дата исполнения обязательств по договору:** 26.08.2020

**Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:** Расширение ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Цемзавод с установкой новой линейной ячейки проектируемой ЛЭП 110 кВ Цемзавод – Ведучи с элегазовым выключателем. Расширение ОРУ-110 кВ ПС 110 кВ Горец (инв. №ЧЭ0001792) с установкой новой линейной ячейки проектируемой ЛЭП 110 кВ Горец – Ведучи с элегазовым выключателем. Замену провода ВЛ 110 кВ Грозный – Аргунская ТЭЦ (Л-125) на провод не менее АС-150. Замену провода ВЛ 110 кВ Аргунская ТЭЦ – Шали (Л-162) на провод не менее АС-150. Замену на ПС 110 кВ Шали провода ошиновки ВЛ 110 кВ Аргунская ТЭЦ – Шали (Л-162) на провод не менее АС-150. Замену на Аргунской ТЭЦ провода шин 110 кВ и ошиновки ВЛ 110 кВ Аргунская ТЭЦ – Шали (Л-162) и ВЛ 110 кВ Грозный – Аргунская ТЭЦ (Л-125) на провод не менее АС-150. Замену на ПС 330 кВ Грозный провода ошиновки ВЛ 110 кВ Грозный – Аргунская ТЭЦ (Л-125) на провод не менее АС-150.

**Текущий статус выполнения мероприятий:** Мероприятия включены в инвестиционную программу АО «Чеченэнерго» 2016-2022.

**Заявитель:** ПАО «ОГК-2» (346,8 МВт)

**Место нахождения:** Чеченская Республика, г. Грозный, Заводской район, ул. Индустриальная (Грозненская ТЭС)

**Точки присоединения:** конечная опора вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Северная с отпайкой на ПС Холодильник; конечная опора вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный с отпайками; конечная опора вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ГРП-110 I цепь; конечная опора вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ГРП-110 II цепь; конечная опора вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ПС №84; конечная опора вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный с отпайкой на ПС Южная I цепь; конечная опора вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный с отпайкой на ПС Южная II цепь; конечная опора вновь образуемой ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Плиево Новая.

**Заявка:** от 27.07.2017

**Договор об осуществлении ТП:** от 28.02.2018 №155/2018

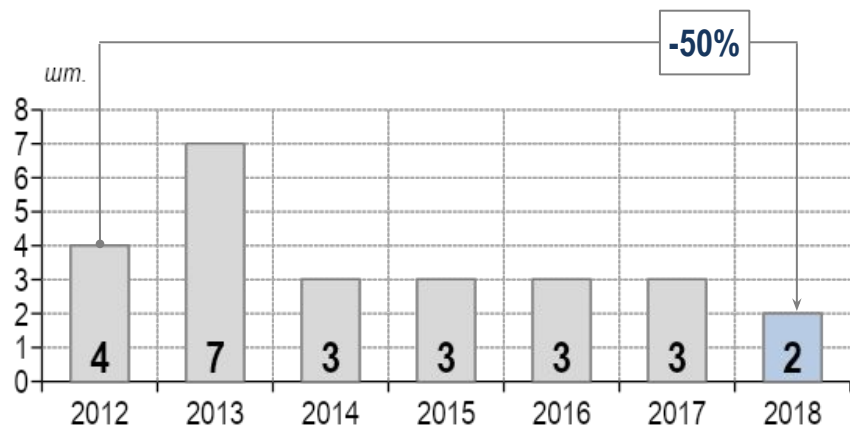
**Стоимость по договору:** 917,091 млн. руб. (без НДС)

**Дата исполнения обязательств по договору:** I этап - не позднее 01.10.2018, II этап - не позднее 01.12.2018, III этап - не позднее 30.06.2019

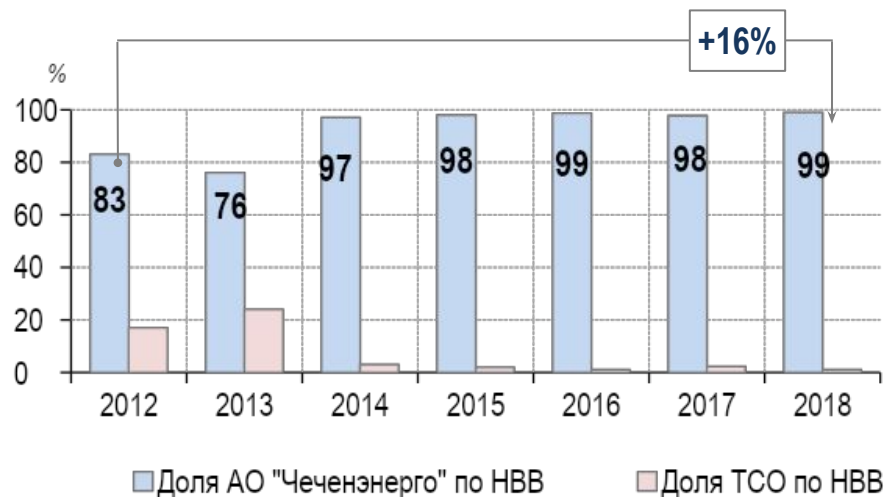
**Мероприятия, выполняемые сетевой организацией:** Сооружение одной ЛЭП 110 кВ на Грозненскую ТЭС с присоединением отпайкой от существующей ВЛ 110 кВ Северная – ГРП-110 с отпайкой на ПС Холодильник (Л-109). Сооружение одной ЛЭП 110 кВ на Грозненскую ТЭС с присоединением отпайкой от существующей ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 с отпайками (Л-110). Перезавод ВЛ 110 кВ Северная – ГРП-110 с отпайкой на ПС Холодильник (Л-109) на Грозненскую ТЭС путем отсоединения данной ВЛ от ПС 110 кВ ГРП-110, с образованием ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Северная с отпайкой на ПС Холодильник. Перезавод ВЛ 110 кВ Грозный – ГРП-110 с отпайками (Л-110) на Грозненскую ТЭС путем отсоединения данной ВЛ от ПС 110 кВ ГРП-110, с образованием ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный с отпайками. Сооружение ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ГРП-110 I цепь и ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ГРП-110 II цепь. Перезавод ВЛ 110 кВ ПС № 84 – ГРП-110 (Л-182) на Грозненскую ТЭС путем отсоединения данной ВЛ от ПС 110 кВ ГРП-110 и достройки участка ВЛ до Грозненской ТЭС с образованием ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ПС №84. Реконструкцию ПС 110 кВ ГРП-110 с заменой в двух линейных ячейках ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ГРП-110 I цепь, ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – ГРП-110 II цепь существующего оборудования. Реконструкцию ПС 110 кВ Северная в объеме, необходимом для замыкания транзита 110 кВ Грозненская ТЭС – Северная – Восточная – Грозный. Сооружение двух ЛЭП 110 кВ на Грозненскую ТЭС в двухцепном исполнении с присоединением отпайками к ВЛ 110 кВ Грозный – Южная I цепь (Л-114) и ВЛ 110 кВ Грозный – Южная II цепь (Л-115) с образованием ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный с отпайкой на ПС Южная I цепь и ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Грозный с отпайкой на ПС Южная II цепь. Сооружение ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Плиево Новая. Строительство ПС 110 кВ Плиево Новая. Строительство новой линейной ячейки 110 кВ на ПС 110 кВ Плиево Новая для присоединения ВЛ 110 кВ Грозненская ТЭС – Плиево Новая.

**Текущий статус выполнения мероприятий:** Выполнение мероприятий со стороны Сетевой организации и Заявителя.

## КОЛИЧЕСТВО ТСО



## ДОЛЯ РЫНКА ПО НВВ АО «ЧЕЧЕНЭНЕРГО»

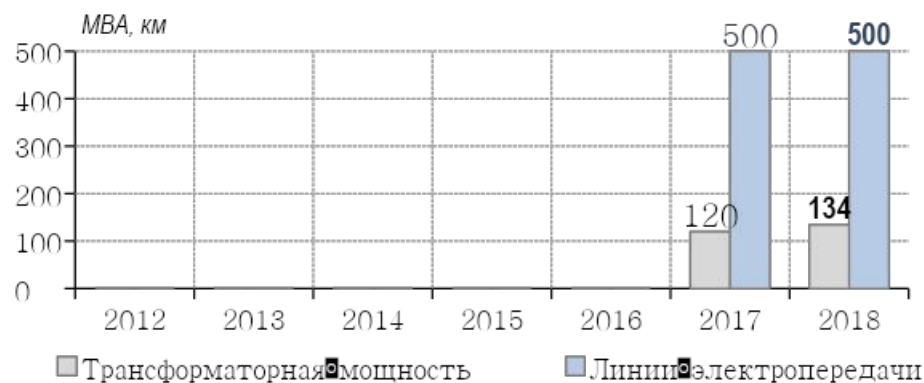


## ОБЪЕМЫ КОНСОЛИДАЦИИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ

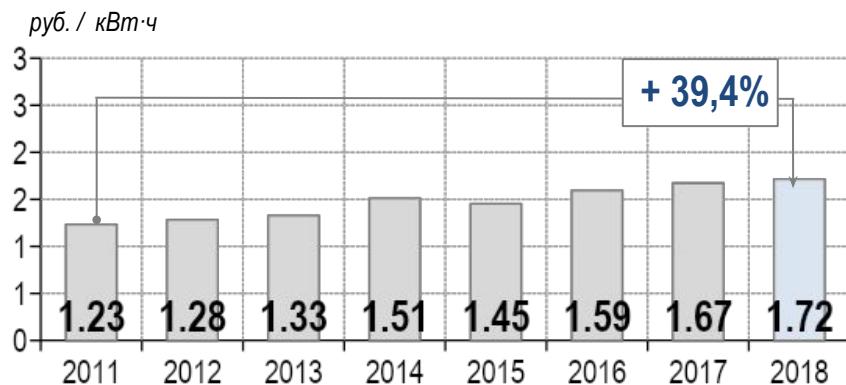
### Аренда электросетевых объектов (ежегодный объем)



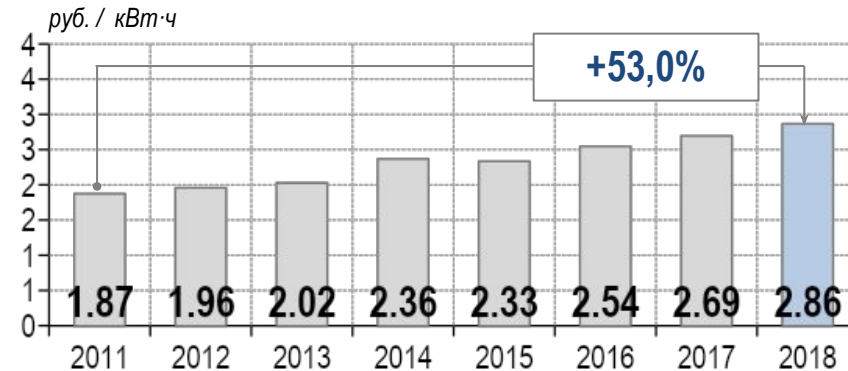
### Приобретение электросетевых объектов (нарастающим итогом)



## СРЕДНИЙ ТАРИФ НА ПЕРЕДАЧУ



## СРЕДНИЙ КОНЕЧНЫЙ ТАРИФ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



АО «Чеченэнерго». Метод регулирования – долгосрочная индексация 2018-2022 годы. Средний тариф на передачу электрической энергии вырос с 2011 года на 39,4% и составляет 1,72 рубля за кВтч. Средний конечный тариф на электроэнергию увеличился на 51,1% относительно 2011 года – до 2,83 рублей за кВт.ч.

млн. рублей

| Показатели                                                                             | Факт   | Факт  | Факт   | Факт   | Факт   | Бизнес-план | Бизнес-план    | Факт   |
|----------------------------------------------------------------------------------------|--------|-------|--------|--------|--------|-------------|----------------|--------|
|                                                                                        | 2013   | 2014  | 2015   | 2016   | 2017   | 2018        | 9 месяцев 2018 |        |
| <b>Выручка</b>                                                                         | 402    | 2 095 | 3 085  | 4 419  | 4 726  | 5 229       | 3 723          | 3 589  |
| <i>услуги на передачу электроэнергии</i>                                               | 402    | 2 065 | 1 955  | 2 478  | 2 630  | 2 921       | 2 107          | 2 124  |
| <i>от технологического присоединения</i>                                               | 0      | 1     | 12     | 2      | 11     | 2           | 1              | 1      |
| <b>Себестоимость продукции (услуг) с учетом управленческих и коммерческих расходов</b> | 666    | 2 408 | 3 984  | 4 745  | 5 350  | 5 843       | 4 231          | 4 425  |
| <i>услуги на передачу электроэнергии</i>                                               | 666    | 2 380 | 2 764  | 2 821  | 3 219  | 3 573       | 2 601          | 2 832  |
| <i>от технологического присоединения</i>                                               | 0      | 1     | 12     | 3      | 14     | 1           | 0              | 5      |
| <b>Чистая прибыль/Убыток</b>                                                           | -229   | -279  | -1 056 | -788   | -1 888 | -2 163      | -1 620         | -1 504 |
| <i>услуги на передачу электроэнергии</i>                                               | -229   | -281  | -888   | -316   | -878   | -741        | -559           | -978   |
| <i>от технологического присоединения</i>                                               | 0      | 0     | 0      | 0      | 0      | 1           | 0              | 0      |
| <b>Долг (на конец периода)</b>                                                         | 342    | 423   | 459    | 560    | 516    | 121         | 121            | 544    |
| <b>Средневзвешенная ставка заимствования</b>                                           | 10,00% | 9,67% | 9,67%  | 10,32% | 9,67%  | -           | -              | 9,7%   |
| <b>EBITDA</b>                                                                          | -191   | 37    | -600   | -443   | -1 638 | -1 584      | -1 187         | -1 138 |
| <b>Долг/EBITDA</b>                                                                     | -2     | 11    | -1     | -1     | 0      | -0,1        |                |        |
| <b>Финансирование ИПР</b>                                                              | 346    | 545   | 213    | 189    | 1 356  | 525         | 482            | 368    |