

ОАО «МРСК Урала»

Статистическая информация
о деятельности компании

Период: **3М 2018 г.**

г. Екатеринбург



ОГРАНИЧЕНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем документе, являются «заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий». Указанные заявления, содержащие прогноз относительно будущих событий, подвержены влиянию рисков, фактора неопределенности и других факторов, в результате которого фактические результаты могут отличаться от тех результатов, которые прямо указаны в данном документе.

Данные риски включают в себя возможность изменения хозяйственных и финансовых условий деятельности Компании и перспектив ее развития; возможность изменения политической и экономической ситуации в России; изменение существующего или будущего регулирования российской отрасли электроэнергетики; возможность изменения российского законодательства; а также воздействие других факторов.

Большинство из указанных факторов находятся вне пределов контроля или возможности прогнозирования со стороны Компании. С учетом сказанного выше Компания не рекомендует необоснованно полагаться на какие-либо содержащиеся в настоящем документе заявления, содержащие прогноз относительно будущих событий.

Компания не несет каких-либо обязательств публично раскрывать какие-либо изменения к данному документу с целью отразить события или обстоятельства, которые имели место после даты представления настоящего документа, либо с целью указать на имевшие место непредвиденные события, за исключением случаев, когда такое раскрытие может потребоваться в соответствии с российскими федеральными законами о ценных бумагах.

КРАТКИЙ ОБЗОР

ОАО «МРСК Урала» (осн. в феврале 2005 г.) – крупнейшая электросетевая компания Уральского региона, основной поставщик услуг по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению к электрическим сетям на территории Пермского края, Свердловской и Челябинской областей.

Доля компании на территории присутствия по НВВ по итогам 2017 г. - 81%. Оставшаяся часть (19%) – смежные муниципальные и частные сетевые организации (в основном, распределительные сети низкого класса напряжения).

*Данные по НВВ указаны без учета оплаты потерь, на основании постановления о принятии единых (котловых) тарифов на услуги по передаче э/э, утвержденным органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов.

| Ключевые цифры | 3М 2018 |
|--|----------|
| Количество подстанций 6-20/0.4 и 35-220 кВ, шт | 32 386 |
| Суммарная мощность, МВА | 30 857 |
| Протяженность ВЛ по трассе, км | 121 433 |
| Протяженность КЛ, км | 6 647 |
| Отпуск в сеть, млрд кВт*ч | 18 350.1 |
| Отпуск из сети, млрд кВт*ч | 16 581.8 |
| Присоединено, МВт | 126.0 |
| Выручка, млн руб. | 19 969.0 |
| Затраты (вкл. управ. расходы), млн руб. | 17 724.7 |
| Чистая прибыль, млн руб. | 1 472.6 |

ТЕРРИТОРИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ



Площадь обслуживаемой территории – 0,44 млн кв.м. (2,6% территории РФ)

Население территории – 10,5 млн чел. (7,2% населения страны)

КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

1 КВАРТАЛ 2018 Г.

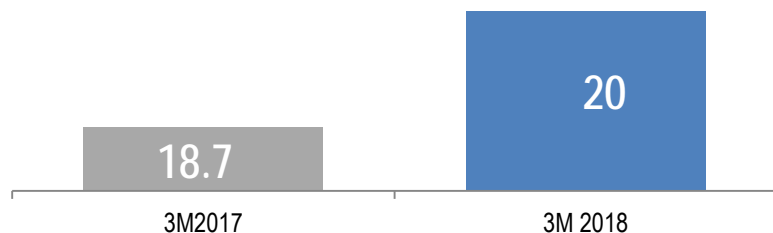
| | |
|---------|--|
| Январь | <p>ОАО «МРСК Урала» вошло в ТОП-100 самых дорогих публичных компаний России</p> <p>В филиале «Свердловэнерго» завершена реконструкция подстанции 110/10 кВ «Гари» (Серовский район)</p> <p>Компания опубликовала итоги работы в 2017 году по РСБУ</p> <p>Филиал «Челябэнерго» подключил новую котельную к электросетям (г. Троицк)</p> |
| Февраль | <p>Правительство Свердловской области и ОАО «МРСК Урала» договорились о совместных действиях по развитию электросетевого комплекса Среднего Урала</p> <p>В распоряжение Березниковских электрических сетей филиала ОАО «МРСК Урала» - «Пермэнерго» поступил квадрокоптер DJI Phantom</p> |
| Март | <p>Компания опубликовала итоги работы в 2017 году по МСФО</p> |

ДОХОДЫ

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 1 кв. 2018 г. составила 19 969 млн руб., что на 1 287 млн руб. (6,9%) выше, чем за 1 кв. 2017 г

| Структура доходов, тыс. руб. | 3М 2018 г. | 3М 2017 г. | Изменение, тыс. руб. | Изменение, % |
|-------------------------------|------------|------------|----------------------|--------------|
| Выручка всего, в т.ч.: | 19 969 006 | 18 682 341 | 1 286 665 | 6.9 |
| Передача э/э | 19 802 567 | 18 495 694 | 1 306 873 | 7.1 |
| Технологическое присоединение | 83 913 | 103 589 | -19 676 | -19.0 |
| Прочая | 82 526 | 83 058 | -532 | -0.6 |

Динамика выручки 3М18 / 3М17, млрд руб.



Основную долю в доходах компании (99,2%) составляют доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии по итогам 1 кв. 2018 г. составили 19 802,6 млн рублей (99,2% от выручки), что на 7,1% выше показателя аналогичного периода прошлого года. В абсолютном выражении данное увеличение составило 1 306,9 млн руб. и обусловлено изменением структуры полезного отпуска, увеличением тарифов, а также исключением из отражения в учете стоимости нагрузочных потерь с 01.08.2017 г. в соответствии с законодательством.

Доходы от оказания услуг по технологическому присоединению за 1 кв. 2018 г. составили 83,9 млн рублей (0,4% от итоговой выручки Компании), что на 19,0% ниже, чем по итогам 1 кв. 2017 г. Снижение составило 19,7 млн руб. и вызвано изменением структуры заключенных договоров на технологическое присоединение.

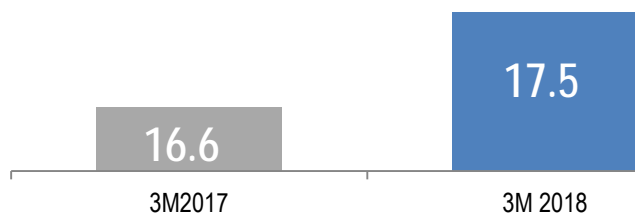
Прочие доходы принесли компании 82,5 млн рублей (0,4% от общей выручки), что на 0,6% ниже показателя аналогичного периода прошлого года и объясняется снижением доходов от услуг промышленного характера.

РАСХОДЫ

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) за 1 кв. 2018 г. составила 17 724,7 млн рублей (5,0% к уровню 1 кв. 2017 г.).

| Структура затрат, тыс. руб. | 3М 2018 г. | 3М 2017 г. | Изменение, тыс. руб. | Изменение, % |
|--|-------------------|-------------------|----------------------|--------------|
| Затраты всего, в т.ч. | 17 490 713 | 16 604 203 | 886 510 | 5.3 |
| Материальные затраты: | 4 174 646 | 4 058 576 | 116 070 | 2.9 |
| <i>Покупная э/э на компенсацию потерь</i> | <i>3 751 861</i> | <i>3 678 891</i> | <i>72 970</i> | <i>2.0</i> |
| <i>Покупная э/э на произв. и хоз. нужды</i> | <i>108 842</i> | <i>103 775</i> | <i>5 067</i> | <i>4.9</i> |
| <i>Сырье и материалы</i> | <i>313 943</i> | <i>275 910</i> | <i>38 033</i> | <i>13.8</i> |
| Работы и услуги произв. характера: | 8 952 641 | 8 269 098 | 683 543 | 8.3 |
| <i>Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту</i> | <i>45 469</i> | <i>37 741</i> | <i>7 728</i> | <i>20.5</i> |
| <i>Услуги сетевых компаний по передаче э/э, в т.ч.</i> | <i>8 895 489</i> | <i>8 218 586</i> | <i>676 903</i> | <i>8.2</i> |
| Услуги ПАО "ФСК ЕЭС" | 4 124 819 | 3 893 993 | 230 826 | 5.9 |
| Прочие распределительные компании | 4 770 670 | 4 324 593 | 446 077 | 10.3 |
| <i>Прочие услуги произв. характера</i> | <i>11 683</i> | <i>12 771</i> | <i>-1 088</i> | <i>-8.5</i> |
| ФОТ с отчислениями | 2 395 826 | 2 479 865 | -84 039 | -3.4 |
| Амортизация ОС и НМА | 1 290 952 | 1 216 695 | 74 257 | 6.1 |
| Другие затраты, относимые на с/с | 676 648 | 579 969 | 96 679 | 16.7 |
| Управленческие расходы | 233 971 | 269 170 | -35 199 | -13.1 |

Динамика затрат 3М18 / 3М17, млрд руб.



Материальные затраты:

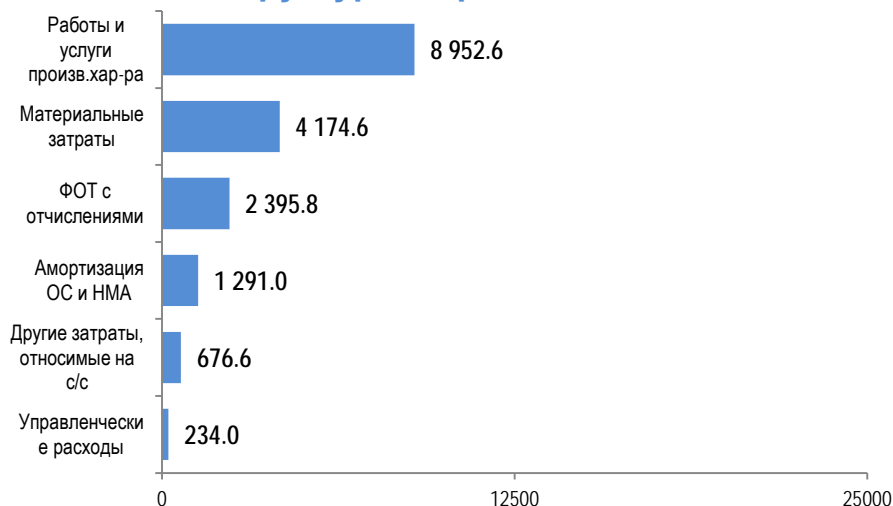
Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 1 кв. 2018 г. составили 3 751,9 млн рублей (21,5% от общих расходов), что на 2,0% выше показателя аналогичного периода прошлого года. Увеличение в абсолютном выражении составило 73,0 млн руб. и обусловлено увеличением средневзвешенной нерегулируемой цены на оптовом рынке электроэнергии, а так же исключением с 01.08.2017 из отражения в учете стоимости нагрузочных потерь в соответствии с законодательством.

Затраты на покупную электроэнергию на производственные и хозяйственные нужды по итогам 1 кв. 2018 г. составили 108,8 млн рублей (0,6% от общих расходов), что на 4,9% выше, показателя аналогичного периода прошлого года. Увеличение в абсолютном выражении составило 5,1 млн руб. и произошло за счёт роста тарифа.

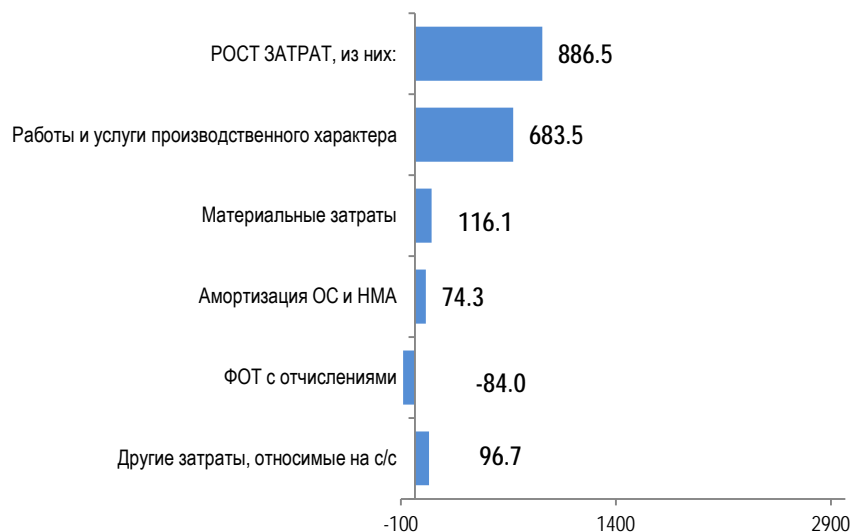
Затраты на сырье и материалы за 1 кв. 2018 г. составили 313,9 млн рублей (1,8% от общих расходов), что на 13,8% выше, чем по итогам 1 кв. 2017 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 38,0 млн руб. и обусловлено увеличением работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования.

РАСХОДЫ (продолжение)

Структура затрат 3М18, млн руб.



Факторы прироста затрат 3М18 / 3М17, млн руб.



Затраты на работы и услуги производственного характера:

Затраты на услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования по итогам 1 кв. 2018 г. составили 45,4 млн рублей (0,2% от общих расходов), что на 7,7 млн руб. выше аналогичного периода прошлого года.

Затраты на услуги сетевых компаний по передаче э/э по итогам 1 кв. 2018 г. составили 8 895,5 млн рублей (50,9% от общих расходов), что на 8,2% выше 1 кв. 2017 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 676,9 млн руб. и обусловлено ростом тарифов на услуги сетевых компаний, а так же исключением с 01.08.2017 из отражения в учете стоимости нагрузочных потерь в соответствии с законодательством.

Затраты на прочие услуги производственного характера за 1 кв. 2018 г. составили 11,7 млн рублей (0,1% от общих расходов), что на 1,1 млн руб. ниже аналогичного периода прошлого года.

Оплата труда и отчисления в фонды по итогам 1 кв. 2018 г. составили 2 396 млн рублей (13,7% от общих расходов), что на 3,4% ниже относительно 1 кв. 2017 г. Уменьшение в абсолютном выражении составило 84,0 млн руб. и обусловлено изменением учетной политики Общества по начислению резерва на оплату вознаграждения по итогам работы за год.

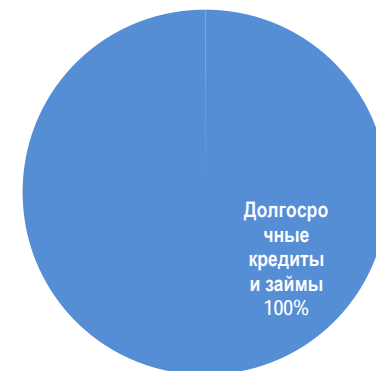
Амортизация основных средств и НМА за 1 кв. 2018 г. составила 1 291,0 млн рублей (7,4% от общих расходов), что на 6,1% выше, чем по итогам 1 кв. 2017 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 74,3 млн руб. и произошло за счёт ввода основных средств в соответствии с инвестиционной программой.

Прочие затраты, относимые на себестоимость, по итогам 1 кв. 2018 г. составили 676,6 млн рублей (3,8% от общих расходов), что на 16,7% выше показателя аналогичного периода прошлого года. Увеличение в абсолютном выражении составило 96,7 млн руб. и обусловлено в основном ростом налога на имущество в связи с увеличением ставки на льготируемое имущество.

ДОЛГОВОЙ ПОРТФЕЛЬ

| Структура, тыс. руб. | на 31.03.18 г. | на 31.03.17 г. |
|--|------------------|-------------------|
| ИТОГО: | 9 966 032 | 11 029 520 |
| Краткосрочные кредиты и займы | 0 | 0 |
| <i>облигационные займы</i> | 0 | 0 |
| Долгосрочные кредиты и займы | 9 833 327 | 10 882 973 |
| <i>облигационные займы</i> | 6 600 000 | 6 600 000 |
| Задолженность по начисленным процентам | 132 705 | 146 547 |

Долговой портфель 3М18 г.



По состоянию на 31.03.2018 г. долговой портфель ОАО «МРСК Урала» состоит из долгосрочных кредитов и займов. Долгосрочные кредиты и займы по состоянию на 31.03.2018 г. составили 9 833,3 млн рублей, что на 9,6% ниже, чем по состоянию на 31.03.2017 г. В абсолютном выражении данное уменьшение составило 1 049,6 млн руб.

По состоянию на 31.03.2018 г. ОАО «МРСК Урала» является эмитентом биржевых облигаций на предъявителя серии БО-2 общей номинальной стоимостью 1 600 млн рублей со сроком обращения 10 лет, предусмотрена оферта через 7 лет с даты начала размещения, а также оферта на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 4 года и серии БО-5 общей номинальной стоимостью 5 000 млн рублей со сроком обращения 10 лет, предусмотрены две оферты на приобретение биржевых облигаций по соглашению с владельцами через 3 года и через 5 лет.

| Показатель | на 31.03.18 г. | на 31.03.17 г. |
|----------------------------|----------------|----------------|
| Долг*, тыс. руб. | 9 966 032 | 11 029 520 |
| Чистый долг, тыс. руб. | 8 336 342 | 9 590 490 |
| ЕБИТДА, тыс. руб. | 12 162 299 | 10 778 081 |
| Долг/ЕБИТДА | 0.82 | 1.02 |
| Чистый долг/ЕБИТДА | 0.69 | 0.89 |
| Долг/Собственный капитал | 0.23 | 0.29 |
| Собственный капитал/Активы | 0.62 | 0.58 |

Долг по состоянию на 31.03.2018 г. составил 9 966,0 млн рублей, что на 9,6% ниже, чем по состоянию на 31.03.2017 г. В абсолютном выражении данное уменьшение составило 1 063,5 млн руб. и произошло из-за снижения задолженности по кредитам. Чистый долг по состоянию на 31.03.2018 г. составил 8 336,3 млн рублей, что на 13,1% ниже, чем по состоянию на 31.03.2017 г. В абсолютном выражении данное уменьшение составило 1 254,1 млн руб. и произошло из-за снижения задолженности по кредитам. Показатель ЕБИТДА по состоянию на 31.03.2018 г. составил 12 162,3 млн рублей, что на 12,8% выше, чем по состоянию на 31.03.2017 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 1 384,2 млн руб. и произошло из-за роста выручки.

*основной долг и обязательства по начисленным процентам по кредитам и займам

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ АКТИВОВ

| ВЛЭП, км (по трассе) | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 10 кВ | 6 кВ | 0.4 кВ | Итого |
|----------------------|--------|--------|-------|--------|-------|--------|---------|
| МРСК Урала | 27 | 18 132 | 8 005 | 45 933 | 5 339 | 43 997 | 121 433 |
| Пермэнерго | | 4 860 | 3 474 | 17 781 | 2 324 | 16 262 | 44 701 |
| Свердловэнерго | 27 | 7 935 | 1 835 | 13 044 | 1 751 | 13 569 | 38 161 |
| Челябэнерго | | 5 337 | 2 696 | 15 108 | 1 264 | 14 166 | 38 571 |

| ВЛЭП, км (по цепям) | 220 кВ | 110 кВ | 35 кВ | 10 кВ | 6 кВ | 0.4 кВ | Итого |
|---------------------|--------|--------|-------|--------|-------|--------|---------|
| МРСК Урала | 49 | 25 977 | 9 187 | 46 030 | 5 358 | 44 077 | 130 678 |
| Пермэнерго | | 7 662 | 4 128 | 17 800 | 2 333 | 16 314 | 48 237 |
| Свердловэнерго | 49 | 10 714 | 2 107 | 13 046 | 1 752 | 13 569 | 41 237 |
| Челябэнерго | | 7 601 | 2 952 | 15 184 | 1 273 | 14 194 | 41 204 |

| КЛЭП, км | 110 кВ | 35 кВ | 10 кВ | 6 кВ | 0.4 кВ | Итого |
|-------------------|--------|-------|-------|-------|--------|-------|
| МРСК Урала | 78 | 110 | 1 626 | 2 220 | 2 613 | 6 646 |
| Пермэнерго | 55 | 93 | 374 | 1 426 | 967 | 2 915 |
| Свердловэнерго | 18 | 3 | 198 | 314 | 360 | 893 |
| Челябэнерго | 5 | 14 | 1 054 | 480 | 1 286 | 2 839 |

| ПС и ТП (мощность, количество) | ПС-35 кВ | | ПС-110-220 кВ | | Итого ПС | | ТП-6-20/0.4 кВ | |
|--------------------------------|----------|---------|---------------|----------|----------|----------|----------------|---------|
| | шт. | МВА | шт. | МВА | шт. | МВА | шт. | МВА |
| МРСК Урала | 408 | 3 522.0 | 640 | 18 272.0 | 1 048 | 21 794.0 | 31 338 | 9 063.0 |
| Пермэнерго | 183 | 1 793.0 | 174 | 6 063.0 | 357 | 7 856.0 | 12 433 | 3 561.0 |
| Свердловэнерго | 100 | 714.0 | 279 | 6 749.0 | 379 | 7 463.0 | 9 105 | 2 422.0 |
| Челябэнерго | 125 | 1 015.0 | 187 | 5 460.0 | 312 | 6 475.0 | 9 800 | 3 080.0 |

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

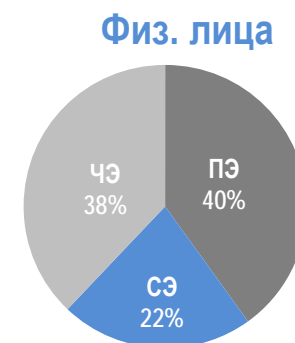
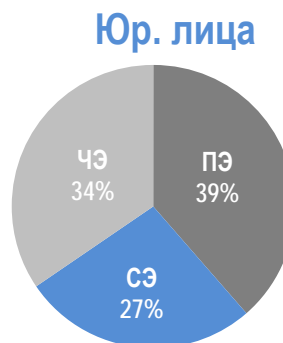
| | | 3М18 | 3М17 | 3М17 (сопост.) | 3М18/3М17, % | 3М18/3М17 сопост., % |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------|----------------------|
| Общий отпуск в сеть, тыс. кВт*ч | МРСК Урала | 18 350 133 | 18 769 916 | 17 620 187 | -2.24 | 4.14 |
| | Пермэнерго | 4 975 567 | 4 949 521 | 4 949 521 | 0.53 | 0.53 |
| | Свердловэнерго | 8 346 237 | 8 086 862 | 8 086 862 | 3.21 | 3.21 |
| | Челябэнерго | 5 028 329 | 5 733 533 | 4 583 804 | -12.30 | 9.70 |
| Полезный отпуск из сети, тыс. кВт*ч | МРСК Урала | 16 581 819 | 16 985 799 | 15 836 069 | -2.38 | 4.71 |
| | Пермэнерго | 4 308 385 | 4 288 456 | 4 288 456 | 0.46 | 0.46 |
| | Свердловэнерго | 7 754 348 | 7 479 465 | 7 479 465 | 3.68 | 3.68 |
| | Челябэнерго | 4 519 086 | 5 217 878 | 4 068 148 | -13.39 | 11.08 |
| Потери, тыс. кВт*ч | МРСК Урала | 1 768 314 | 1 784 118 | 1 784 118 | -0.89 | -0.89 |
| | Пермэнерго | 667 182 | 661 065 | 661 065 | 0.93 | 0.93 |
| | Свердловэнерго | 591 889 | 607 398 | 607 398 | -2.55 | -2.55 |
| | Челябэнерго | 509 243 | 515 655 | 515 655 | -1.24 | -1.24 |
| Потери, % | МРСК Урала | 9.64 | 9.51 | 10.13 | 1.38 | -4.83 |
| | Пермэнерго | 13.41 | 13.36 | 13.36 | 0.40 | 0.40 |
| | Свердловэнерго | 7.09 | 7.51 | 7.51 | -5.58 | -5.58 |
| | Челябэнерго | 10.13 | 8.99 | 11.25 | 12.61 | -9.97 |

Структура потерь по уровням напряжения

| тыс. кВт*ч | ИТОГО | 220-110 кВ | 27.5-60 кВ | 1-20 кВ | 0.4 кВ |
|-------------------|------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| МРСК Урала | 1 768 314 | 790 912 | 125 154 | 462 168 | 390 082 |
| Пермэнерго | 667 182 | 301 567 | 61 655 | 157 943 | 146 018 |
| Свердловэнерго | 591 889 | 260 055 | 22 476 | 180 523 | 128 836 |
| Челябэнерго | 509 243 | 229 290 | 41 023 | 123 702 | 115 228 |

ПОТРЕБИТЕЛИ

| | Юр.лица | Физ.лица |
|-------------------|---------------|------------------|
| МРСК Урала | 69 237 | 1 804 582 |
| Пермэнерго | 26 705 | 722 805 |
| Свердловэнерго | 18 621 | 397 521 |
| Челябэнерго | 23 911 | 684 256 |



Структура потребления по группам потребителей

| тыс. кВт*ч | Пермэнерго | Свердловэнерго | Челябэнерго |
|---------------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| ВСЕГО: | 4 308 385 | 7 754 348 | 4 519 086 |
| Промышленные потребители | 2 101 547 | 5 051 543 | 2 112 875 |
| Транспорт | 15 448 | 726 457 | 431 655 |
| Непромышленные потребители | 558 354 | 841 657 | 655 749 |
| Производственные сельхозпроизводители | 71 654 | 55 458 | 58 413 |
| Население и приравненные к ним | 607 553 | 340 101 | 587 172 |
| Оптовые потребители - перепродавцы | 953 828 | 739 130 | 673 223 |

Структура потребления по МРСК

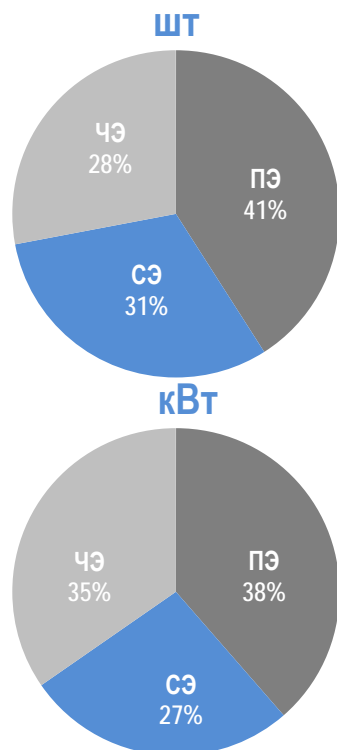
млн кВт*ч



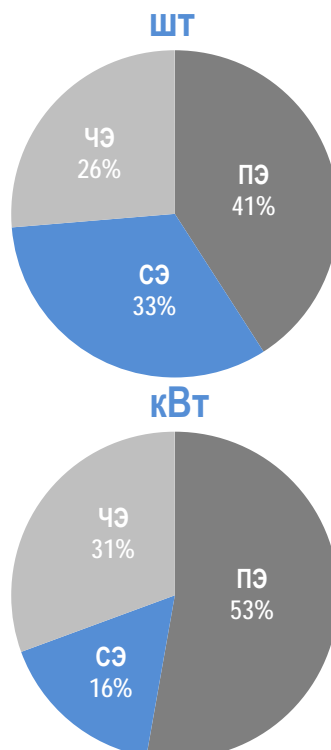
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

| | Количество поданных заявок | | Заключено договоров | | Присоединено | |
|----------------|----------------------------|---------|---------------------|---------|--------------|---------|
| | шт | кВт | шт | кВт | шт | кВт |
| МРСК Урала | 9 416 | 729 639 | 5 596 | 215 193 | 4 873 | 125 601 |
| Пермэнерго | 3 854 | 281 495 | 2 288 | 113 618 | 2 284 | 43 475 |
| Свердловэнерго | 2 928 | 195 251 | 1 835 | 35 721 | 1 582 | 46 855 |
| Челябэнерго | 2 634 | 252 893 | 1 473 | 65 854 | 1 007 | 35 271 |

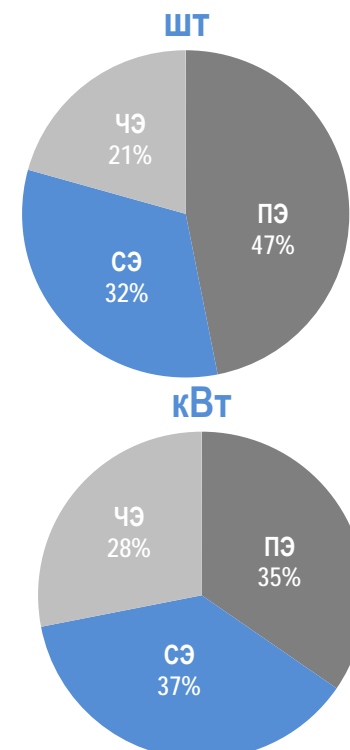
Поданные заявки



Заключено договоров



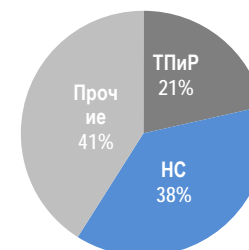
Присоединено



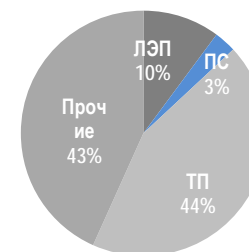
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

| тыс. руб., без НДС | Пермэнерго | Свердловэнерго | Челябэнерго | Итого |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| Общий объем инвестиций | 405 239 | 354 436 | 398 925 | 1 158 600 |
| Тех. перевооружение и реконструкция | 67 789 | 117 758 | 63 308 | 248 855 |
| Новое строительство | 135 004 | 123 170 | 176 335 | 434 509 |
| Прочее | 202 446 | 113 508 | 159 282 | 475 236 |
| Структура инвестиций | 405 239 | 354 436 | 398 925 | 1 158 600 |
| Линии э/передач | 57 696 | 22 864 | 37 160 | 117 720 |
| Подстанции | 8 455 | 13 397 | 11 873 | 33 725 |
| Технологическое присоединение | 116 325 | 200 891 | 188 819 | 506 035 |
| Оборудование, не требующее монтажа | 137 390 | 71 792 | 121 406 | 330 588 |
| Приобретение | 64 371 | 41 716 | 37 876 | 143 963 |
| Прочие объекты | 21 002 | 3 776 | 1 791 | 26 569 |
| Долгосрочные финансовые вложения | 0 | 0 | 0 | 0 |

Направления инвестиций

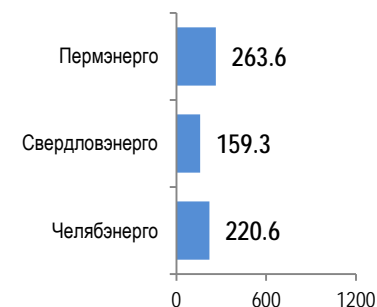


Структура инвестиций



| | Освоение, тыс. руб. | Ввод ОФ, тыс. руб. | Ввод мощности | |
|-------------------|---------------------|--------------------|---------------|------------|
| | | | МВА | кМ |
| МРСК Урала | 1 158 600 | 643 556 | 22 | 670 |
| Пермэнерго | 405 239 | 263 637 | 4 | 43 |
| Свердловэнерго | 354 436 | 159 279 | 12 | 28 |
| Челябэнерго | 398 925 | 220 640 | 6 | 599 |

Ввод ОФ, млн руб.



ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прогноз по бизнес-плану на 2018 г.

| млн. руб. | 2017 Факт | 2018 Прогноз* |
|----------------------------|-----------|---------------|
| Выручка, в т.ч.: | 71 090 | 74 289 |
| <i>Передача э/э</i> | 69 873 | 73 178 |
| <i>Тех. присоединение</i> | 874 | 781 |
| Затраты (вкл. адм.затраты) | 64 372 | 69 363 |
| Чистая прибыль | 4 570 | 3 155 |

* Бизнес-план ОАО «МРСК Урала» на 2018 г. утвержден Советом директоров компании на заседании 28 декабря 2017 г. (протокол Совета директоров от 28.12.2017 г. №254).

ПОЛЕЗНЫЕ ССЫЛКИ

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

По РСБУ

<http://www.mrsk-ural.ru/ir/financial-information/ras/>

По МСФО

<http://www.mrsk-ural.ru/ir/financial-information/ifrs/>

IR-КАЛЕНДАРЬ

<http://www.mrsk-ural.ru/ir/analyst-center/ir-calendar/>

ИНТЕРАКТИВНЫЙ АНАЛИЗ ДАННЫХ

<http://www.mrsk-ural.ru/ir/analyst-center/quick-analyzer/>

РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

Существенные факты

<http://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/corporate-actions/>

Списки аффилированных лиц

<http://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/affiliate/>

Ежеквартальные отчеты

<http://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/quarterly-reports/>

Годовые отчеты

<http://www.mrsk-ural.ru/disclosure/issuer/annual-reports/>

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

<http://www.mrsk-ural.ru/company/controls/>

КЛЮЧЕВЫЕ ЦИФРЫ И ФАКТЫ

<http://www.mrsk-ural.ru/company/highlights/finance/>

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

IR-отдел

Павел Чингин

E-mail: ir@mrsk-ural.ru

Тел.: /343/ 215-26-58

Факс: /343/ 215-25-84

Дополнительную информацию о Компании Вы можете найти на корпоративном сайте ОАО «МРСК Урала» (www.mrsk-ural.ru), а также в Центре раскрытия корпоративной информации ЗАО «Интерфакс» (<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=12105>).