



РОССЕТИ
УРАЛ

СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ

Период: 3М 2021 г.

Май 2021

WWW.MRSK-URAL.RU

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.

Россети Урал (бренд 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.

По итогам 2020 г. доля рынка услуг по передаче электроэнергии ОАО «МРСК Урала» по НВВ сохранилась на уровне 81%, доля ТСО – 19%.

| <i>Ключевые цифры</i> | <i>3М 2021</i> |
|--|----------------|
| Количество подстанций 6-20/0.4 и 35-220 кВ, шт | 34 454 |
| Суммарная мощность, МВА | 31 599 |
| Протяженность ВЛ по трассе, км | 125 281 |
| Протяженность КЛ, км | 7 851 |
| Отпуск в сеть, млрд кВт*ч | 17 743 |
| Отпуск из сети, млрд кВт*ч | 16 288 |
| Присоединено, МВт | 130,2 |
| Выручка, млн руб. | 22 209,1 |
| Затраты (вкл.комм. и управ. расходы), млн руб. | 20 414,0 |
| Чистая прибыль, млн руб. | 1 038,8 |

ТЕРРИТОРИЯ ОТВЕТСТВЕННОСТИ


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

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

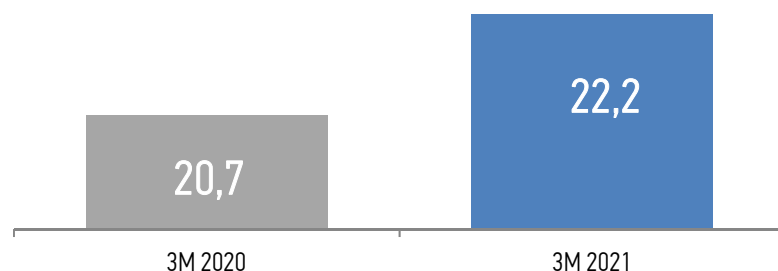
1 КВАРТАЛ 2021 Г.

- Январь** «Россети Урал» осуществили технологическое присоединение первого объекта в рамках подготовки к Всемирным студенческим играм 2023
- Февраль** В филиале Свердловэнерго введен в работу модернизированный центр управления сетями
Компания опубликовала итоги работы в 2020 г. по РСБУ: выручка 76,1 млрд руб., чистая прибыль – 19,3 млн руб.
- Март** Компания опубликовала итоги работы за 2020 г. по МСФО: выручка – 88,6 млрд руб., прибыль за период – 0,62 млрд руб.
Рейтинговое агентство Эксперт РА подтвердило рейтинг кредитоспособности «Россети Урал» на уровне г1АА по национальной шкале, прогноз по рейтингу – стабильный.

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 1 кв. 2021 г. составила 22 209,1 млн руб., что на 1 501,7 млн руб. (7,3%) выше, чем за 1 кв. 2020 г.

| <i>Структура доходов, тыс. руб.</i> | <i>3М 2021 г.</i> | <i>3М 2020г.</i> | <i>Изменение, тыс. руб.</i> | <i>Изменение, %</i> |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|-----------------------------|---------------------|
| Выручка всего, в т.ч.: | 22 209 118 | 20 707 416 | 1 501 702 | 7,3 |
| Передача э/э | 22 005 386 | 20 511 430 | 1 493 956 | 7,3 |
| Технологическое присоединение | 96 728 | 80 178 | 16 550 | 20,6 |
| Прочая | 107 004 | 115 808 | -8 804 | -7,6 |

Динамика выручки 3М21 / 3М20, млрд руб.



99,1% от выручки

Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии

Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии по итогам 1 кв. 2021 г. составили 22 005,4 млн рублей (99,1% от выручки), что на 7,3% выше, чем по итогам 1 кв. 2020 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 1 494,0 млн руб. и произошло за счет роста объема котлового полезного отпуска в 1 кв. 2021 г. относительно АППГ на 634 млн кВтч (4,2%), а также роста ставок единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности).

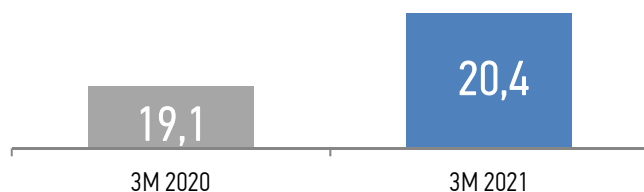
Доходы от оказания услуг по технологическому присоединению за 1 кв. 2021 г. достигли 96,7 млн рублей (0,4% от итоговой выручки Компании), что на 20,6% выше, чем по итогам 1 кв. 2020 г. Прочие доходы принесли компании 107,0 млн рублей (0,5% от общей выручки), что на 7,6% ниже, чем за 1 кв. 2020 г..

РАСХОДЫ

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) за 1 кв. 2021 г. составила 20 414,0 млн рублей (6,9% к уровню 1 кв. 2020 г.).

| <i>Структура затрат, тыс. руб.</i> | <i>3М 2021 г.</i> | <i>3М 2020 г.</i> | <i>Изменение, тыс. руб.</i> | <i>Изменение, %</i> |
|--|-------------------|-------------------|-----------------------------|---------------------|
| Затраты всего, в т.ч. | 20 085 721 | 18 772 866 | 1 312 855 | 7,0 |
| Материальные затраты: | 4 423 567 | 3 825 027 | 598 540 | 15,6 |
| <i>Покупная э/э на компенсацию потерь</i> | <i>3 897 257</i> | <i>3 356 534</i> | <i>540 723</i> | <i>16,1</i> |
| <i>Покупная э/э на произв. и хоз. нужды</i> | <i>137 313</i> | <i>114 625</i> | <i>22 688</i> | <i>19,8</i> |
| <i>Сырье и материалы</i> | <i>388 997</i> | <i>353 868</i> | <i>35 129</i> | <i>9,9</i> |
| Работы и услуги произв. характера: | 10 549 946 | 9 943 251 | 606 695 | 6,1 |
| <i>Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования</i> | <i>52 560</i> | <i>38 706</i> | <i>13 854</i> | <i>35,8</i> |
| <i>Услуги сетевых компаний по передаче э/э, в т.ч.</i> | <i>10 458 729</i> | <i>9 838 220</i> | <i>620 509</i> | <i>6,3</i> |
| Услуги ПАО "ФСК ЕЭС" | 4 262 897 | 4 073 448 | 189 449 | 4,7 |
| Прочие распределительные компании | 6 195 832 | 5 764 772 | 431 060 | 7,5 |
| <i>Прочие услуги произв. характера</i> | <i>38 657</i> | <i>66 325</i> | <i>-27 668</i> | <i>-41,7</i> |
| Оплата труда с отчислениями | 2 781 654 | 2 704 526 | 77 128 | 2,9 |
| Амортизация ОС и НМА | 1 473 049 | 1 487 591 | -14 542 | -1,0 |
| Другие затраты, относимые на с/с | 857 505 | 812 471 | 45 034 | 5,5 |
| Управленческие расходы | 307 554 | 301 388 | 6 166 | 2,0 |
| Коммерческие расходы | 20 686 | 21 187 | -501 | -2,4 |

Динамика затрат 3М21 / 3М20, млрд руб.

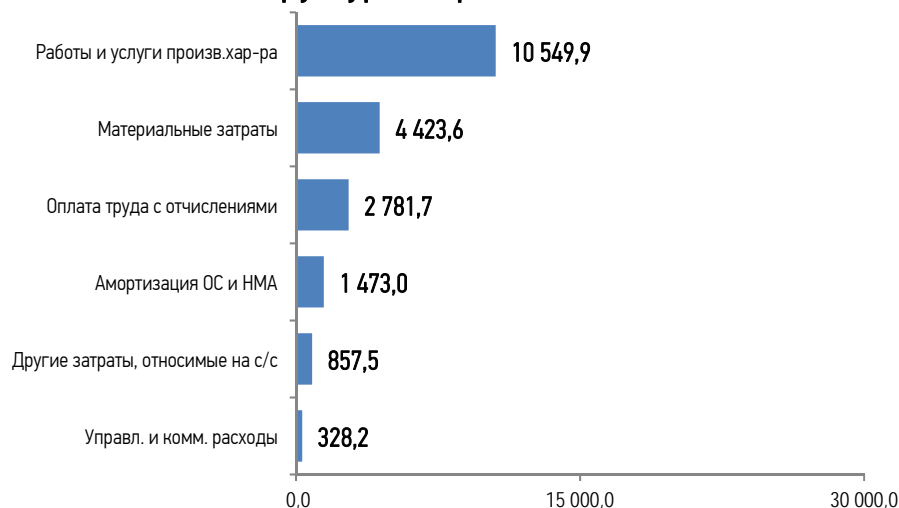


Материальные затраты:

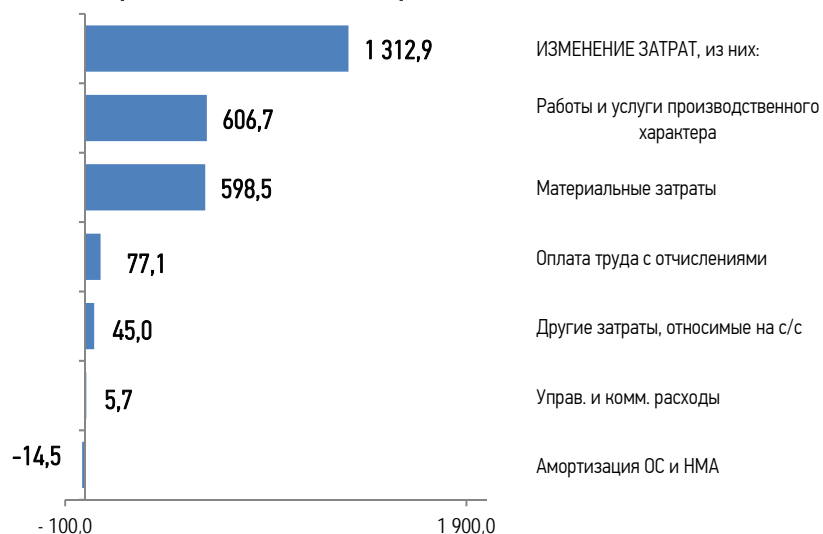
Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 1 кв. 2021 г. составили 3 897,3 млн рублей (19,4% от общих расходов), что на 16,1% выше аналогичного периода прошлого года за счет увеличения средневзвешенной цены на оплату потерь.

РАСХОДЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

Структура затрат 3М21, млн руб.



Факторы изменения затрат 3М21 / 3М20, млн руб.



Затраты на работы и услуги производственного характера:

Затраты на услуги сетевых компаний по передаче э/э по итогам 1 кв. 2021 г. составили 10 458,7 млн рублей (52,1% от общих расходов), что на 6,3% выше, чем по итогам 1 кв. 2020 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 620,5 млн руб. и произошло за счёт роста объема оказанных услуг в 1 кв. 2021 г. относительно АППГ на 566 млн кВтч (6,5%).

Оплата труда и отчисления в фонды по итогам 1 кв. 2021 г. составили 2 781,7 млн рублей (13,8% от общих расходов), что на 2,9% выше, чем по итогам 1 кв. 2020 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 77,1 млн руб. и связано, в основном, с проведением индексации заработной платы персоналу с 01.12.2020.

Амортизация основных средств и НМА по итогам 1 кв. 2021 г. составила 1 473,0 млн рублей (7,3% от общих расходов), что на 1,0% ниже, чем по итогам 1 кв. 2020 г.

Другие затраты, относимые на себестоимость, по итогам 1 кв. 2021 г. составили 857,5 млн рублей (4,4% от общих расходов), что на 5,5% выше, чем по итогам 1 кв. 2020 г., что обусловлено увеличением затрат на аренду и обслуживание электросетевых активов.

ДОЛГОВОЙ ПОРТФЕЛЬ

Долговой портфель 3М21 г.

| <i>Структура, тыс. руб.</i> | <i>на 31.03.21 г.</i> | <i>на 31.03.20 г.</i> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| ИТОГО: | 19 324 613 | 15 867 507 |
| Краткосрочные кредиты и займы | 2 500 000 | 1 567 159 |
| <i>облигационные займы</i> | 0 | 0 |
| Долгосрочные кредиты и займы | 16 559 191 | 14 044 628 |
| <i>облигационные займы</i> | 7 000 000 | 7 000 000 |
| Задолженность по начисленным процентам | 265 422 | 255 720 |

Краткосрочные кредиты и займы по состоянию на 31.03.2021 г. составили 2 500,0 млн рублей, что на 59,5% выше, чем по состоянию на 31.03.2020 г. в связи с переводом кредитов в категорию краткосрочных в соответствии с установленным сроком погашения основного долга.

Долгосрочные кредиты и займы по состоянию на 31.03.2021 г. составили 16 559,2 млн рублей, что на 17,9% выше, чем по состоянию на 31.03.2020 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 2 514,6 млн рублей.

По состоянию на 31.03.2021 г. ОАО «МРСК Урала» является эмитентом биржевых облигаций на предъявителя серии БО-04 общей номинальной стоимостью 4 000,0 млн рублей и серии БО-03 общей номинальной стоимостью 3 000,0 млн рублей со сроком обращения 10 лет.



Долг по состоянию на 31.03.2021 г. составил 19 324,6 млн рублей, что на 21,8% выше, чем по состоянию на 31.03.2020 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 3 457,1 млн рублей, что обусловлено привлечением заемных средств для финансирования инвестиционной программы и обеспечения финансово-хозяйственной деятельности в 2020 году.

Чистый долг по состоянию на 31.03.2021 г. составил 18 434,2 млн рублей, что на 32,5% выше, чем по состоянию на 31.03.2020 г. В абсолютном выражении данное увеличение составило 4 522,7 млн рублей и произошло из-за увеличения долга.

Показатель EBITDA по состоянию на 31.03.2021 г. составил 7 576,3 млн рублей, что на 13,7% ниже, чем по состоянию на 31.03.2020 г. В абсолютном выражении показатель снизился на 1 199,4 млн рублей.

Показатель Долг/ EBITDA по состоянию на 31.03.2021 г. составил 2,55, что выше на 40,9%, чем по состоянию на 31.03.2020 г.

Показатель Чистый долг/ EBITDA по состоянию на 31.03.2021 г. составил 2,43, что выше на 52,8%, чем по состоянию на 31.03.2020 г.

Показатель Долг/ Собственный капитал по состоянию на 31.03.2021 г. составил 0,46, что выше на 21,1%, чем по состоянию на 31.03.2020 г.

Показатель Собственный капитал/ Активы по состоянию на 31.03.2021 г. составил 0,52, что ниже на 1,9%, чем по состоянию на 31.03.2020 г.

| <i>Показатель</i> | <i>на 31.03.21 г.</i> | <i>на 31.03.20 г.</i> |
|----------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Долг, тыс. руб. | 19 324 613 | 15 867 507 |
| Чистый долг, тыс. руб. | 18 434 220 | 13 911 546 |
| EBITDA, тыс. руб.* | 7 576 305 | 8 775 671 |
| Долг/EBITDA | 2,55 | 1,81 |
| Чистый долг/EBITDA | 2,43 | 1,59 |
| Долг/Собственный капитал | 0,46 | 0,38 |
| Собственный капитал/Активы | 0,52 | 0,53 |

*EBITDA – приведенный показатель за 4 последних отчетных квартала

ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ АКТИВОВ

| <i>ВЛЭП, км (по трассе)</i> | <i>220 кВ</i> | <i>110 кВ</i> | <i>35 кВ</i> | <i>10 кВ</i> | <i>6 кВ</i> | <i>0.4 кВ</i> | <i>Итого</i> |
|-----------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|----------------|
| МРСК Урала | 27 | 18 147 | 7 914 | 46 605 | 5 652 | 46 937 | 125 281 |
| Пермэнерго | | 4 856 | 3 418 | 17 833 | 2 276 | 16 990 | 45 373 |
| Свердловэнерго | 27 | 7 953 | 1 811 | 13 455 | 1 844 | 14 724 | 39 814 |
| Челябэнерго | | 5 338 | 2 685 | 15 317 | 1 531 | 15 223 | 40 093 |

| <i>ВЛЭП, км (по цепям)</i> | <i>220 кВ</i> | <i>110 кВ</i> | <i>35 кВ</i> | <i>10 кВ</i> | <i>6 кВ</i> | <i>0.4 кВ</i> | <i>Итого</i> |
|----------------------------|---------------|---------------|--------------|---------------|--------------|---------------|----------------|
| МРСК Урала | 49 | 26 083 | 9 091 | 46 731 | 5 674 | 47 066 | 134 695 |
| Пермэнерго | | 7 655 | 4 075 | 17 882 | 2 290 | 17 098 | 49 000 |
| Свердловэнерго | 49 | 10 820 | 2 076 | 13 459 | 1 844 | 14 724 | 42 973 |
| Челябэнерго | | 7 607 | 2 940 | 15 390 | 1 540 | 15 244 | 42 722 |

| <i>КЛЭП, км</i> | <i>110 кВ</i> | <i>35 кВ</i> | <i>10 кВ</i> | <i>6 кВ</i> | <i>0.4 кВ</i> | <i>Итого</i> |
|-------------------|---------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|
| МРСК Урала | 78 | 122 | 1 935 | 2 622 | 3 095 | 7 851 |
| Пермэнерго | 55 | 100 | 396 | 1 494 | 1 031 | 3 075 |
| Свердловэнерго | 18 | 8 | 279 | 416 | 507 | 1 228 |
| Челябэнерго | 5 | 14 | 1 260 | 712 | 1 557 | 3 548 |

| <i>ПС и ТП (мощность, количество)</i> | <i>ПС-35 кВ</i> | | <i>ПС-110-220 кВ</i> | | <i>Итого ПС</i> | | <i>ТП-6-20/0.4 кВ</i> | |
|---------------------------------------|-----------------|----------------|----------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------------|----------------|
| | <i>шт.</i> | <i>МВА</i> | <i>шт.</i> | <i>МВА</i> | <i>шт.</i> | <i>МВА</i> | <i>шт.</i> | <i>МВА</i> |
| МРСК Урала | 411 | 3 536,8 | 644 | 18 421,4 | 1 055 | 21 958,2 | 33 399 | 9 641,0 |
| Пермэнерго | 183 | 1 783 | 174 | 6 035 | 357 | 7 818 | 13 005 | 3 728 |
| Свердловэнерго | 102 | 754 | 283 | 6 925 | 385 | 7 679 | 9 989 | 2 684 |
| Челябэнерго | 126 | 1 000 | 187 | 5 461 | 313 | 6 461 | 10 405 | 3 229 |

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

| | | <i>3М21</i> | <i>3М20</i> | <i>3М20 (сопост.)</i> | <i>3М21/3М20, %</i> | <i>3М21/3М20 сопост., %</i> |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------------|
| <i>Общий отпуск в сеть, тыс. кВт*ч</i> | <i>МРСК Урала</i> | 17 743 084 | 16 859 405 | 16 859 405 | 5,24 | 5,24 |
| | Пермэнерго | 4 776 641 | 4 526 921 | 4 526 921 | 5,52 | 5,52 |
| | Свердловэнерго | 8 204 188 | 7 770 344 | 7 770 344 | 5,58 | 5,58 |
| | Челябэнерго | 4 762 255 | 4 562 139 | 4 562 139 | 4,39 | 4,39 |
| <i>Полезный отпуск из сети, тыс. кВт*ч</i> | <i>МРСК Урала</i> | 16 287 791 | 15 530 987 | 15 530 987 | 4,87 | 4,87 |
| | Пермэнерго | 4 256 850 | 4 062 346 | 4 062 346 | 4,79 | 4,79 |
| | Свердловэнерго | 7 738 050 | 7 343 323 | 7 343 323 | 5,38 | 5,38 |
| | Челябэнерго | 4 292 890 | 4 125 318 | 4 125 318 | 4,06 | 4,06 |
| <i>Потери, тыс. кВт*ч</i> | <i>МРСК Урала</i> | 1 455 293 | 1 328 418 | 1 328 418 | 9,55 | 9,55 |
| | Пермэнерго | 519 790 | 464 575 | 464 575 | 11,89 | 11,89 |
| | Свердловэнерго | 466 137 | 427 021 | 427 021 | 9,16 | 9,16 |
| | Челябэнерго | 469 365 | 436 821 | 436 821 | 7,45 | 7,45 |
| <i>Потери, %</i> | <i>МРСК Урала</i> | 8,20 | 7,88 | 7,88 | 4,09 | 4,09 |
| | Пермэнерго | 10,88 | 10,26 | 10,26 | 6,04 | 6,04 |
| | Свердловэнерго | 5,68 | 5,50 | 5,50 | 3,39 | 3,39 |
| | Челябэнерго | 9,86 | 9,57 | 9,57 | 2,93 | 2,93 |

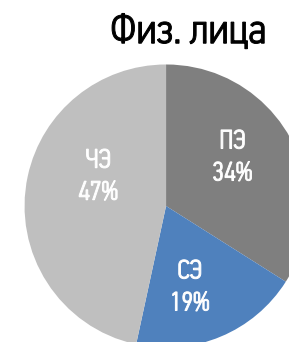
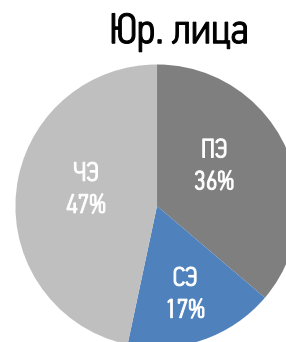
Структура потерь по уровням напряжения

| <i>тыс. кВт*ч</i> | <i>ИТОГО</i> | <i>220-110 кВ</i> | <i>27.5-60 кВ</i> | <i>1-20 кВ</i> | <i>0.4 кВ</i> |
|-------------------|------------------|-------------------|-------------------|----------------|----------------|
| <i>МРСК Урала</i> | 1 455 293 | 480 775 | 68 026 | 449 490 | 457 001 |
| Пермэнерго | 519 790 | 164 221 | 39 392 | 165 309 | 150 868 |
| Свердловэнерго | 466 137 | 176 953 | 9 918 | 140 370 | 138 896 |
| Челябэнерго | 469 365 | 139 601 | 18 716 | 143 811 | 167 237 |

ПОТРЕБИТЕЛИ

| | Юр.лица | Физ.лица |
|-------------------|---------------|------------------|
| МРСК Урала | 76 578 | 2 217 303 |
| Пермэнерго | 27 733 | 753 510 |
| Свердловэнерго | 13 140 | 430 350 |
| Челябэнерго | 35 705 | 1 033 443 |

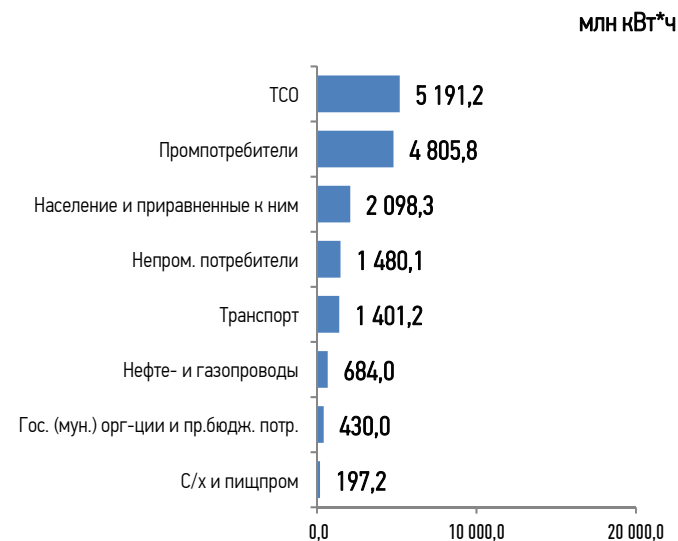
*учтен переход потребителей ФЛ, проживающих в МКД, на общедомовые приборы учета



Структура потребления по группам потребителей

| тыс. кВт*ч | Пермэнерго | Свердловэнерго | Челябэнерго |
|---|------------------|------------------|------------------|
| ВСЕГО: | 4 256 850 | 7 738 050 | 4 292 890 |
| Промышленные потребители | 1 401 287 | 2 160 407 | 1 244 116 |
| Транспорт | 360 908 | 673 428 | 366 902 |
| Нефте- и газопроводы | 535 615 | 82 640 | 65 724 |
| С/х и пищевая промышленность | 49 812 | 53 910 | 93 435 |
| Непромышленные потребители | 280 640 | 314 486 | 884 990 |
| Гос. (муниц-е) организации и прочие бюджетные потребители | 187 093 | 57 780 | 185 106 |
| Население и приравненные к ним | 681 859 | 588 108 | 828 336 |
| Территориальные сетевые организации | 759 637 | 3 807 292 | 624 281 |

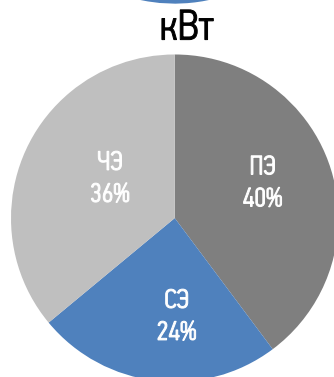
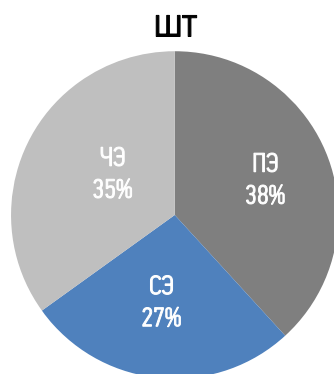
Структура потребления по МРСК



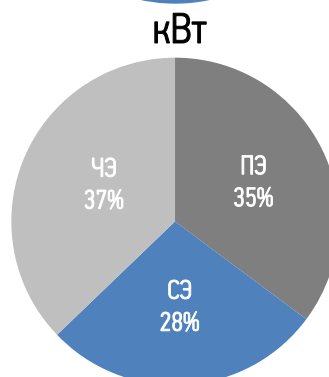
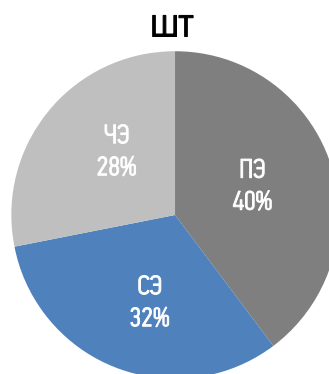
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

| | Количество поданных заявок | | Заключено договоров | | Присоединено | |
|-------------------|----------------------------|------------------|---------------------|----------------|--------------|----------------|
| | шт | кВт | шт | кВт | шт | кВт |
| МРСК Урала | 12 157 | 1 045 573 | 5 107 | 125 531 | 5 589 | 130 238 |
| Пермэнерго | 4 644 | 415 971 | 2 030 | 44 217 | 2 099 | 41 515 |
| Свердловэнерго | 3 267 | 253 000 | 1 642 | 34 656 | 1 916 | 35 009 |
| Челябэнерго | 4 246 | 376 602 | 1 435 | 46 658 | 1 574 | 53 714 |

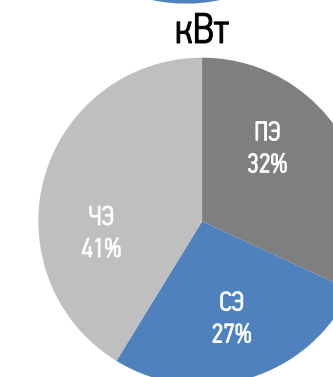
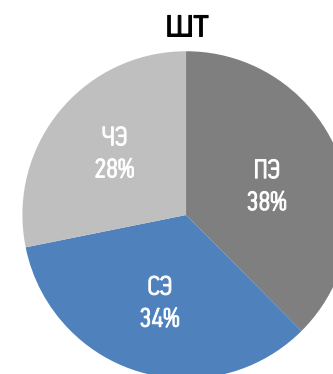
Поданные заявки



Заключено договоров



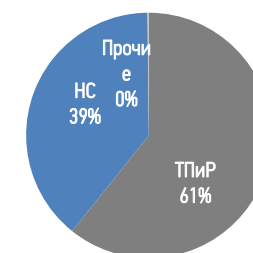
Присоединено



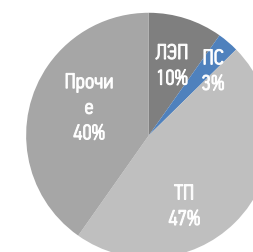
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

| <i>тыс. руб., без НДС</i> | <i>Пермэнерго</i> | <i>Свердловэнерго</i> | <i>Челябэнерго</i> | <i>Итого</i> |
|-------------------------------------|-------------------|-----------------------|--------------------|------------------|
| Общий объем инвестиций | 887 035 | 744 603 | 630 094 | 2 261 732 |
| Тех. перевооружение и реконструкция | 592 675 | 346 383 | 434 936 | 1 373 995 |
| Новое строительство | 293 077 | 396 063 | 195 158 | 884 298 |
| Прочее | 1 282 | 2 157 | 0 | 3 439 |
| Структура инвестиций | 887 035 | 744 603 | 630 094 | 2 261 732 |
| Линии э/передач | 109 633 | 27 988 | 83 842 | 221 463 |
| Подстанции | 24 635 | 25 635 | 14 321 | 64 591 |
| Технологическое присоединение | 375 718 | 461 110 | 228 735 | 1 065 562 |
| Оборудование, не требующее монтажа | 8 082 | 981 | 14 268 | 23 331 |
| Приобретение | 1 282 | 2 157 | 0 | 3 439 |
| Прочие объекты | 367 684 | 226 732 | 288 929 | 883 345 |
| Долгосрочные финансовые вложения | 0 | 0 | 0 | 0 |

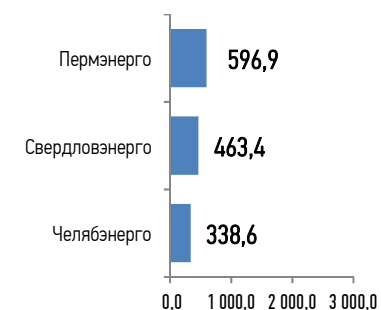
Направления инвестиций



Структура инвестиций



Ввод ОФ, млн руб.



| | <i>Освоение, тыс. руб.</i> | <i>Ввод ОФ, тыс. руб.</i> | <i>Ввод мощности</i> | |
|-------------------|----------------------------|---------------------------|----------------------|------------|
| | | | <i>МВА</i> | <i>кМ</i> |
| МРСК Урала | 2 261 732 | 1 398 862 | 35 | 236 |
| Пермэнерго | 887 035 | 596 851 | 15 | 113 |
| Свердловэнерго | 744 603 | 463 422 | 12 | 69 |
| Челябэнерго | 630 094 | 338 588 | 8 | 54 |

Прогноз по бизнес-плану на 2021 г.

| <i>млн. руб.</i> | <i>2020 Факт</i> | <i>2021 Прогноз*</i> |
|-------------------------------------|------------------|----------------------|
| Выручка, в т.ч.: | 76 064 | 79 957 |
| Затраты (вкл. управ.и комм.затраты) | 74 009 | 76 344 |
| Чистая прибыль | 19 | 3 063 |
| Долг на конец периода | 18 805 | 24 447 |
| ЕБИТДА | 6 959 | 11 232 |

** Бизнес-план ОАО «МРСК Урала» на 2021 г. утвержден Советом директоров компании на заседании 24 декабря 2020 г. (протокол Совета директоров от 25.12.2020 г. №383).*

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/>

IR-отдел

Павел Чингин

E-mail: ir@rosseti-ural.ru

Тел.: /343/ 293-26-58

Факс: /343/ 293-25-84

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>).

