

# ОАО «МРСК Урала»

Статистическая информация  
о деятельности компании

Период: **9М 2017 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 2016 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	9М 2017
Количество подстанций 6-20/0.4 и 35-220 кВ, шт	32 233
Суммарная мощность, МВА	31 187
Протяженность ВЛ по трассе, км	120 831
Протяженность КЛ, км	6 585
Отпуск в сеть, млрд кВт*ч	49 491.8
Отпуск из сети, млрд кВт*ч	46 090.5
Присоединено, МВт	715.7
Выручка, млн руб.	51 529.9
Затраты (вкл. управ. расходы), млн руб.	46 352.7
Чистая прибыль, млн руб.	3 840.2

## 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 2017 Г.

Январь	В филиале «Челябэнерго» завершена реконструкция ПС 110/10/6 кВ «Южная» (Челябинск)
Февраль	Итоги работы компании в 2016 г. по РСБУ Участие в Российском инвестиционном форуме (Сочи) Итоги работы компании в 2016 г. по МСФО
Март	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала» и Губернатор Пермского края обсудили перспективы развития сетевого комплекса региона

## 2 КВАРТАЛ 2017 Г.

Апрель	В филиале «Челябэнерго» подключен к сети объект связи в с. Первомайское (Коркинский район) Итоги работы компании в 1 кв. 2017 г. по РСБУ
Май	Генеральный директор ОАО «МРСК Урала» и Губернатор Пермского края обсудили перспективы развития сетевого комплекса региона. Пермэнерго обеспечило электроснабжение нового жилого комплекса в г. Пермь. Итоги работы компании в 1 кв. 2017 г. по МСФО
Июнь	Годовое Общее собрание акционеров Учебный центр МРСК Урала и компания «Релематика» открыли лабораторию релейной защиты (г. Челябинск) Завершен капитальный ремонт ПС 35/6 кВ «Телефонная» (г. Пермь)

## 3 КВАРТАЛ 2017 Г.

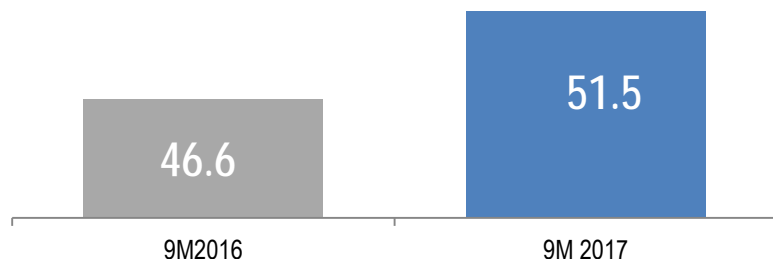
Июль	Участие в ИННОПРОМ-2017 (г. Екатеринбург). Итоги работы компании в 1 пг. 2017 г. по РСБУ
Август	В филиале «Челябэнерго» подключена к сети подстанция «Светлинский ГОК» (Пластовский район) Итоги работы компании в 1 пг. 2017 г. по МСФО
Сентябрь	Внеочередное Общее собрание акционеров

# ДОХОДЫ

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 9 мес. 2017 г. составила 51 529,9 млн руб., что на 4 890,7 млн руб. (+10,5%) выше, чем за 9 мес. 2016 г.

Структура доходов, тыс. руб.	9М 2017 г.	9М 2016 г.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
<b>Выручка всего, в т.ч.:</b>	<b>51 529 919</b>	<b>46 639 176</b>	<b>4 890 743</b>	<b>10.5</b>
Передача э/э	50 734 120	45 512 114	5 222 006	11.5
Технологическое присоединение	542 028	820 232	-278 204	-33.9
Прочая	253 771	306 830	-53 059	-17.3

## Динамика выручки 9М17 / 9М16, млрд руб.



**Основную долю в доходах компании (98,46%) составляют доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии.**

**Доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии** по итогам 9 мес. 2017 г. составили 50 734,1 млн рублей (98,46% от выручки), что на 11,5% выше, показателя аналогичного периода прошлого года. В абсолютном выражении данное увеличение составило 5 222,0 млн рублей, что обусловлено ростом полезного отпуска и увеличением тарифов по сравнению с 2016 г.

**Доходы от оказания услуг по технологическому присоединению** за 9 мес. 2017 г. составили 542,0 млн рублей (1,05% от итоговой выручки Компании). Уменьшение составило 278,2 млн рублей (или 33,9%) и связано с изменением структуры заключенных договоров на технологическое присоединение.

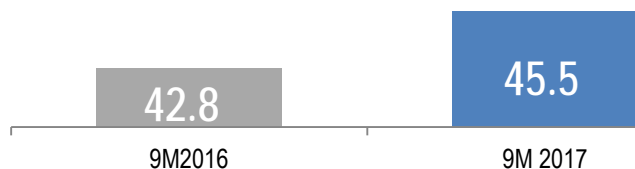
**Прочие доходы** составили 253,8 млн рублей (0,49% от общей выручки), что на 53,1 млн рублей (или 17,3%) ниже показателя аналогичного периода прошлого года и обусловлено сокращением доходов от сдачи в аренду прочего имущества в связи с расторжением части договоров.

# РАСХОДЫ

Себестоимость (с учетом управленческих расходов) за 9 мес. 2017 г. составила 46 352,7 млн рублей (+6,5% к уровню 9 мес. 2016 г.).

Структура затрат, тыс. руб.	9М 2017 г.	9М 2016 г.	Изменение, тыс. руб.	Изменение, %
<b>Затраты всего, в т.ч.</b>	<b>45 509 003</b>	<b>42 757 060</b>	<b>2 751 943</b>	<b>6.4</b>
Материальные затраты:	8 544 557	7 205 577	1 338 980	18.6
<i>Покупная э/э на компенсацию потерь</i>	<i>7 102 806</i>	<i>5 956 615</i>	<i>1 146 191</i>	<i>19.2</i>
<i>Покупная э/э на произв. и хоз. нужды</i>	<i>162 702</i>	<i>142 310</i>	<i>20 392</i>	<i>14.3</i>
<i>Сырье и материалы</i>	<i>1 279 049</i>	<i>1 106 652</i>	<i>172 397</i>	<i>15.6</i>
Работы и услуги произв. характера:	24 078 997	22 815 968	1 263 029	5.5
<i>Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту</i>	<i>345 651</i>	<i>343 917</i>	<i>1 734</i>	<i>0.5</i>
<i>Услуги сетевых компаний по передаче э/э, в т.ч.</i>	<i>23 685 762</i>	<i>22 401 640</i>	<i>1 284 122</i>	<i>5.7</i>
Услуги ПАО "ФСК ЕЭС"	11 718 884	11 006 161	712 723	6.5
Прочие распределительные компании	11 966 878	11 395 479	571 399	5.0
<i>Прочие услуги произв. характера</i>	<i>47 584</i>	<i>70 411</i>	<i>-22 827</i>	<i>-32.4</i>
ФОТ с отчислениями	7 472 108	7 418 901	53 207	0.7
Амортизация ОС и НМА	3 662 934	3 477 330	185 604	5.3
Другие затраты, относимые на с/с	1 750 407	1 839 284	-88 877	-4.8
<b>Управленческие расходы</b>	<b>843 647</b>	<b>771 732</b>	<b>71 915</b>	<b>9.3</b>

## Динамика затрат 9М17 / 9М16, млрд руб.



### Материальные затраты:

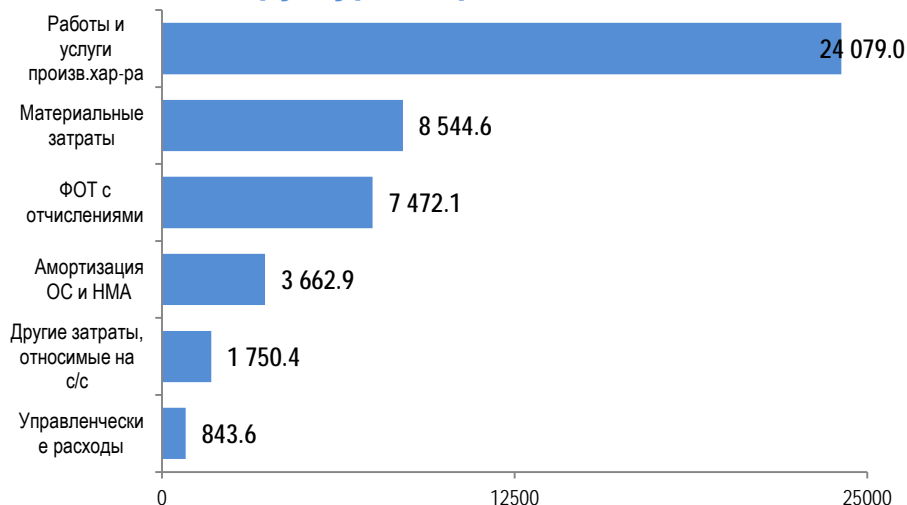
Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 9 мес. 2017 г. составили 7 102,8 млн рублей (15,6% от общих расходов), что на 19,2% выше, чем по итогам 9 мес. 2016 г. Увеличение в абсолютном выражении 1 339 млн рублей и обусловлено увеличением средневзвешенной нерегулируемой цены на оптовом рынке электроэнергии и изменением сбытовой надбавки по всем филиалам.

Затраты на покупную электроэнергию на производственные и хозяйственные нужды по итогам 9 мес. 2017 г. составили 162,7 млн рублей (0,4% от общих расходов), что на 14,3% выше аналогичного периода прошлого года в связи с увеличением средневзвешенной нерегулируемой цены на оптовом рынке электроэнергии.

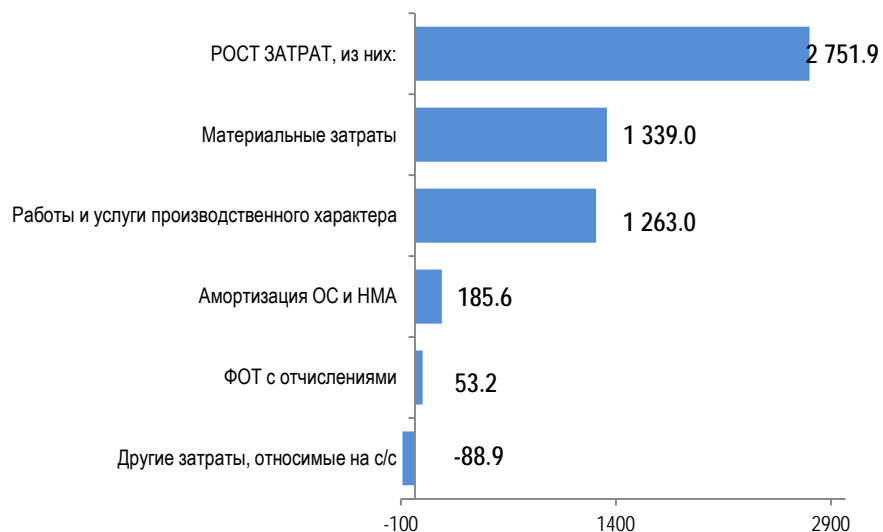
Затраты на сырье и материалы по итогам 9 мес. 2017 г. составили 1 279 млн рублей (2,8% от общих расходов), что на 15,6% выше, чем по итогам 9 мес. 2016 г. Увеличение в абсолютном выражении 172,4 млн рублей обусловлено увеличением работ по ремонту и техническому обслуживанию оборудования, осуществляемых хозяйственным способом.

# РАСХОДЫ (продолжение)

## Структура затрат 9М17, млн руб.



## Факторы прироста затрат 9М17 / 9М16, млн руб.



### Затраты на работы и услуги производственного характера:

Затраты на услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту оборудования по итогам 9 мес. 2017 г. составили 345,6 млн рублей (0,8% от общих расходов), что на 0,5% выше затрат, сложившихся по итогам 9 мес. 2016 г.

Затраты на услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии по итогам 9 мес. 2017 г. составили 23 685,8 млн рублей (52,0% от общих расходов), что на 5,7% выше, чем по итогам 9 мес. 2016 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 1 284,1 млн рублей и обусловлено ростом тарифов.

Затраты на прочие услуги производственного характера по итогам 9 мес. 2017 г. составили 47,6 млн рублей (0,1% от общих расходов), что на 32,4% ниже, чем по итогам 9 мес. 2016 г. Уменьшение в абсолютном выражении составило 22,8 млн рублей и произошло в основном за счёт снижения расходов по технологическому присоединению к сетям прочих организаций.

Оплата труда и отчисления в фонды по итогам 9 мес. 2017 г. составили 7 472,1 млн рублей (16,4% от общих расходов), что на 0,7% выше, чем по итогам 9 мес. 2016 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 53,2 млн рублей и связано с проведенной индексацией окладов персоналу.

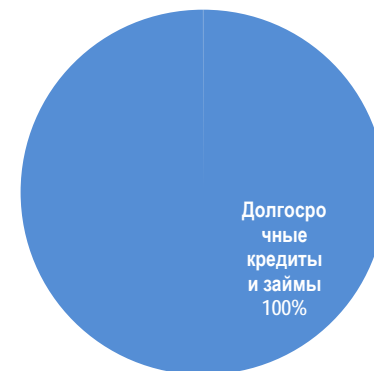
Амортизация основных средств и НМА по итогам 9 мес. 2017 г. составили 3 662,9 млн рублей (8,0% от общих расходов), что на 5,3% выше, чем по итогам 9 мес. 2016 г. Увеличение в абсолютном выражении составило 185,6 млн рублей и произошло за счёт ввода в эксплуатацию основных средств в соответствии с инвестиционной программой.

Прочие затраты, относимые на себестоимость, по итогам 9 мес. 2017 г. составили 1 750,4 млн рублей (3,8% от общих расходов), что на 4,8% ниже, чем по итогам 9 мес. 2016 г. Уменьшение в абсолютном выражении 88,9 млн рублей и произошло за счёт снижения расходов на услуги сторонних организаций, расходов на аренду прочего имущества.

# КРЕДИТНЫЙ ПОРТФЕЛЬ

Структура, тыс. руб.	на 30.09.17 г.	на 30.09.16 г.
<b>ИТОГО:</b>	<b>9 713 067</b>	<b>11 347 695</b>
Долгосрочные кредиты и займы	9 600 000	11 196 973
<i>облигационные займы</i>	6 600 000	6 600 000
Краткосрочные кредиты и займы	0	0
<i>облигационные займы</i>	0	0
Задолженность по начисленным процентам	113 067	150 722
<i>в т.ч. задолженность по купонному доходу</i>	<i>111 934</i>	<i>110 188</i>

## Кредитный портфель 9М17 г.



По состоянию на 30.09.2017г. кредитный портфель ОАО «МРСК Урала» состоит из долгосрочных кредитов и займов. Долгосрочные кредиты и займы по состоянию на 30.09.2017 г. составили 9 600 млн рублей, что на 14 % ниже, чем по состоянию на 30.09.2016 г. в связи с погашением кредитов. В абсолютном выражении данное уменьшение составило 1 597 млн руб.

По состоянию на 30.09.2017 г. Общество 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 30.09.17 г.	на 30.09.16 г.
Долг, тыс. руб.	9 713 067	9 789 096
Чистый долг, тыс. руб.	8 086 551	8 732 572
ЕБИТДА*, тыс. руб.	13 167 435	9 530 601
Долг/ЕБИТДА	0.74	1.13
Чистый долг/ЕБИТДА	0.61	1.12
Долг/Собственный капитал	0.24	0.32
Собственный капитал/Активы	0.62	0.55

Долг по состоянию на 30.09.2017 г. составил 9 713 млн рублей, что на 14% ниже, чем по состоянию на 30.09.2016 г.

Чистый долг по состоянию на 30.09.2017 г. составил 8 087 млн рублей, что на 28% ниже, чем по состоянию на 30.09.2016 г.

Показатель ЕБИТДА по состоянию на 30.09.2017 г. составил 13 167 млн. рублей, что на 32% выше, чем по состоянию на 30.09.2016 г. Изменение ЕБИТДА обусловлено ростом чистой прибыли.

\*За предшествующие отчетной дате 4 квартала



## ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ АКТИВОВ

ВЛЭП, км (по трассе)	220 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0.4 кВ	Итого
<b>МРСК Урала</b>	27	18 132	8 043	45 842	5 284	43 503	120 831
Пермэнерго		4 860	3 488	17 782	2 311	16 158	44 599
Свердловэнерго	27	7 935	1 859	13 012	1 731	13 393	37 957
Челябэнерго		5 337	2 696	15 048	1 242	13 952	38 275

ВЛЭП, км (по цепям)	220 кВ	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0.4 кВ	Итого
<b>МРСК Урала</b>	49	25 976	9 209	45 903	5 298	43 559	129 994
Пермэнерго		7 662	4 128	17 791	2 320	16 207	48 108
Свердловэнерго	49	10 714	2 129	13 013	1 733	13 393	41 031
Челябэнерго		7 600	2 952	15 099	1 245	13 959	40 855

КЛЭП, км	110 кВ	35 кВ	10 кВ	6 кВ	0.4 кВ	Итого
<b>МРСК Урала</b>	77	110	1 601	2 194	2 603	6 584
Пермэнерго	55	93	363	1 407	966	2 884
Свердловэнерго	17	3	191	313	371	895
Челябэнерго	5	14	1 047	474	1 266	2 806

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
<b>МРСК Урала</b>	408	3 525.0	639	18 215.0	1 047	21 740.0	31 186	9 447.0
Пермэнерго	183	1 796.0	174	6 064.0	357	7 860.0	12 376	3 525.0
Свердловэнерго	100	714.0	278	6 740.0	378	7 454.0	9 089	2 380.0
Челябэнерго	125	1 015.0	187	5 411.0	312	6 426.0	9 721	3 542.0

# ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

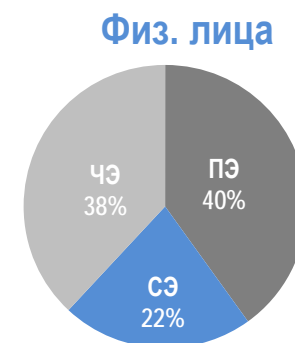
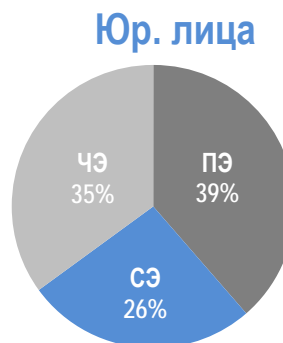
		9М17	9М16	9М16 (сопост.)	9М17/9М16, %	9М17/9М16 сопост., %
<b>Общий отпуск в сеть, тыс. кВт*ч</b>	<b>МРСК Урала</b>	<b>49 491 805</b>	<b>48 789 262</b>	<b>47 697 715</b>	<b>1.44</b>	<b>3.76</b>
	Пермэнерго	13 151 742	12 687 226	12 687 226	3.66	3.66
	Свердловэнерго	21 862 919	21 026 016	21 026 016	3.98	3.98
	Челябэнерго	14 477 144	15 076 020	13 984 473	-3.97	3.52
<b>Полезный отпуск из сети, тыс. кВт*ч</b>	<b>МРСК Урала</b>	<b>46 090 495</b>	<b>45 375 142</b>	<b>44 283 594</b>	<b>1.58</b>	<b>4.08</b>
	Пермэнерго	11 892 258	11 440 057	11 440 057	3.95	3.95
	Свердловэнерго	20 715 799	19 893 285	19 893 285	4.13	4.13
	Челябэнерго	13 482 438	14 041 800	12 950 252	-3.98	4.11
<b>Потери, тыс. кВт*ч</b>	<b>МРСК Урала</b>	<b>3 401 310</b>	<b>3 414 121</b>	<b>3 414 121</b>	<b>-0.38</b>	<b>-0.38</b>
	Пермэнерго	1 259 484	1 247 169	1 247 169	0.99	0.99
	Свердловэнерго	1 147 120	1 132 731	1 132 731	1.27	1.27
	Челябэнерго	994 706	1 034 221	1 034 221	-3.82	-3.82
<b>Потери, %</b>	<b>МРСК Урала</b>	<b>6.87</b>	<b>7.00</b>	<b>7.16</b>	<b>-1.79</b>	<b>-3.99</b>
	Пермэнерго	9.58	9.83	9.83	-2.58	-2.58
	Свердловэнерго	5.25	5.39	5.39	-2.61	-2.61
	Челябэнерго	6.87	6.86	7.40	0.16	-7.09

## Структура потерь по уровням напряжения

тыс. кВт*ч	ИТОГО	220-110 кВ	27.5-60 кВ	1-20 кВ	0.4 кВ
<b>МРСК Урала</b>	<b>3 401 310</b>	<b>1 685 422</b>	<b>267 085</b>	<b>771 914</b>	<b>676 889</b>
Пермэнерго	1 259 484	591 675	138 503	291 763	237 543
Свердловэнерго	1 147 120	605 824	60 687	258 239	222 370
Челябэнерго	994 706	487 923	67 895	221 912	216 976

# ПОТРЕБИТЕЛИ

	Юр.лица	Физ.лица
<b>МРСК Урала</b>	<b>70 008</b>	<b>1 783 834</b>
Пермэнерго	27 056	714 752
Свердловэнерго	18 501	390 125
Челябэнерго	24 451	678 957



## Структура потребления по группам потребителей

тыс. кВт*ч	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго
<b>ВСЕГО:</b>	<b>11 892 258</b>	<b>20 715 799</b>	<b>13 482 438</b>
Промышленные потребители	5 990 557	13 737 367	6 818 634
Транспорт	32 038	2 150 389	1 274 057
Непромышленные потребители	1 465 900	1 995 152	1 838 685
Производственные сельхозпроизводители	249 091	200 889	218 898
Население и приравненные к ним	1 651 117	782 284	1 194 037
Оптовые потребители - перепродавцы	2 503 554	1 849 719	2 138 128

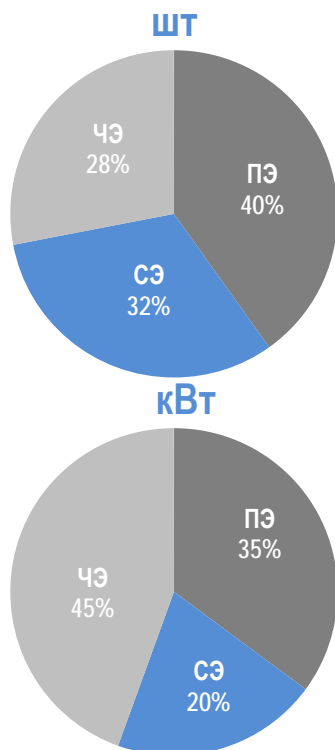
## Структура потребления по МРСК



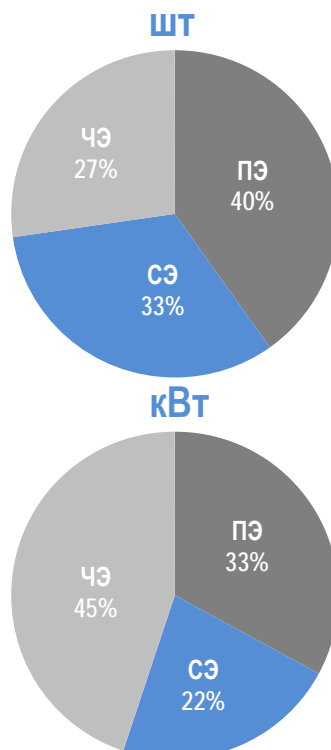
# ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

	Количество поданных заявок		Заключено договоров		Присоединено	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
<b>МРСК Урала</b>	27 541	1 754 055	21 074	690 672	20 048	715 687
Пермэнерго	11 051	616 147	8 462	227 422	8 140	176 650
Свердловэнерго	8 770	358 080	6 865	153 154	6 846	395 367
Челябэнерго	7 720	779 828	5 747	310 096	5 062	143 670

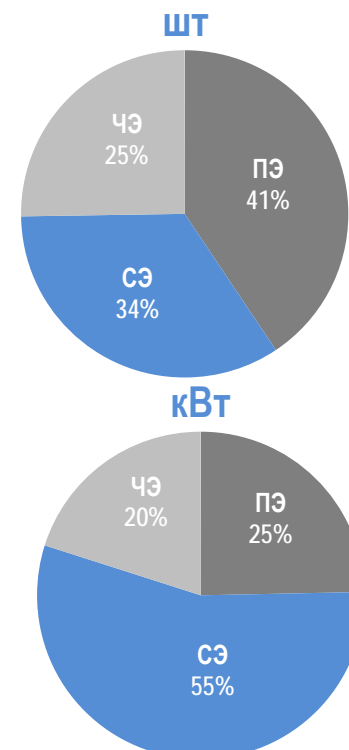
## Поданные заявки



## Заключено договоров



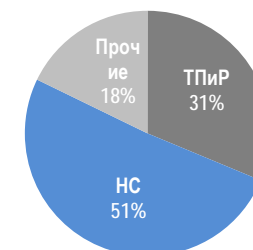
## Присоединено



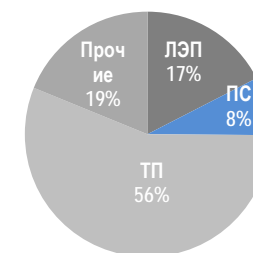
# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

тыс. руб., без НДС	Пермэнерго	Свердловэнерго	Челябэнерго	Итого
<b>Общий объем инвестиций</b>	<b>1 448 491</b>	<b>1 481 026</b>	<b>851 529</b>	<b>3 781 045</b>
Тех. перевооружение и реконструкция	350 534	652 241	179 169	1 181 945
Новое строительство	841 124	622 505	463 096	1 926 725
Прочее	256 832	206 280	209 263	672 375
<b>Структура инвестиций</b>	<b>1 448 491</b>	<b>1 481 026</b>	<b>851 529</b>	<b>3 781 045</b>
Линии э/передач	275 154	323 228	61 064	659 446
Подстанции	112 707	99 524	78 212	290 443
ПИР	3 298	26 231	1 757	31 286
Оборудование, не требующее монтажа	96 547	93 539	35 263	225 348
Приобретение	29	0	11 880	11 908
Тех. присоединение (ТП)	800 723	817 238	501 563	2 119 523
Прочее	160 034	121 266	161 791	443 091

## Направления инвестиций

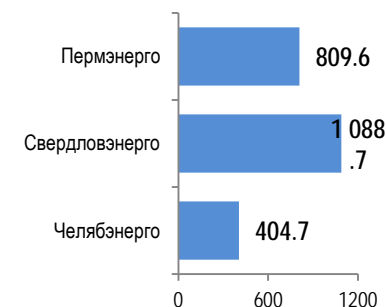


## Структура инвестиций



	Освоение, тыс. руб.	Ввод ОФ, тыс. руб.	Ввод мощности	
			МВА	кМ
<b>МРСК Урала</b>	<b>3 492 157</b>	<b>2 302 956</b>	<b>84</b>	<b>1 001</b>
Пермэнерго	1 247 631	809 553	37	356
Свердловэнерго	1 419 182	1 088 713	31	503
Челябэнерго	825 343	404 690	16	142

## Ввод ОФ, млн руб.



# ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

## Прогноз по бизнес-плану на 2017 г.

млн. руб.	2016 Факт	2017 Прогноз*
Выручка, в т.ч.:	65 452	67 331
<i>Передача э/э</i>	63 703	66 013
<i>Тех. присоединение</i>	1 336	909
Затраты (вкл. адм.затраты)	60 388	63 073
Чистая прибыль	3 306	2 237

\* Бизнес-план ОАО «МРСК Урала» на 2017 г. утвержден Советом директоров компании на заседании 29 декабря 2016 г. (протокол Совета директоров от 30.12.2016 г. №214).

## 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](mailto: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](http://www.mrsk-ural.ru)), а также в Центре раскрытия корпоративной информации ЗАО «Интерфакс» (<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=12105>).