

Специальный доклад: ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

О финансовых результатах за 2012 год в эксклюзивном интервью рассказал заместитель генерального директора — директор по экономике и финансам ОАО «МРСК Урала» Шевелев Юрий Петрович.

Добрый день, Юрий Петрович! Начинаем разговор об итогах работы компании в 2012 году. Первый вопрос: каких результатов добились ОАО «МРСК Урала» в истекшем году?

— Выручка компании снизилась на 3 237 млн. руб. (10%) к уровню 2011 г. и составила 51 335 млн. руб. Себестоимость уменьшилась на 706 млн. руб. (1,4%) в сравнении с уровнем прошлого года и составила 49 358 млн. руб. Валовая прибыль уменьшилась на 2 531 млн. руб. и составила 1 977 млн. руб.

млн. руб. (97% от выручки), что на 6% меньше итогов 2011 г. В абсолютном выражении данное снижение составило 3 175 млн. руб. и произошло из-за снижения полезного отпуска в результате перехода ОАО «СУАЛ БАЗ», ООО «Русэнергосбыт», ООО «Русэнергоресурс» на прямые расчеты с ОАО «ФСК ЕЭС» с 01.01.2012 г. Доходы за услуги по технологическому присоединению достигли 1 268 млн. рублей (2,5%), что на 4,5% меньше итогов 2011 г. Прочие доходы принесли компании 375 млн. рублей (0,73%), на 0,7% меньше, чем в 2011 г.

Показатель, в тыс. руб.	2012	2011	2010
Выручка	51 334 978	54 571 746	49 783 796
Себестоимость продукции (услуг)	49 357 680	50 063 731	44 842 725
Валовая прибыль	1 977 298	4 508 015	4 841 072
Коммерческие расходы	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	1 977 298	4 508 015	4 841 072
Проценты к получению	49 527	24 276	15 715
Проценты к уплате	487 901	240 650	391 864
Доходы от участия в других организациях	251 708	291 161	118 784
Прочие доходы, всего	11 784 688	5 556 883	5 778 541
Прочие расходы, всего	12 791 855	7 099 869	8 071 661
Прибыль (убыток) до налогообложения	783 465	3 039 816	2 390 587
Налог на прибыль и иные платежи	157 651	491 766	705 814
Чистая прибыль	625 814	2 548 050	1 684 773
- от операционной деятельности	-288 136	1 602 143	458 478
- от технологического присоединения	913 950	945 907	1 223 295

Прибыль до налогообложения составила 783 млн. руб. (-2 257 млн. руб. к 2011 г.). Таким образом, чистая прибыль 2012 года составила 626 млн. руб. (-1 922 млн. руб. к уровню 2011 г.), в т.ч. прибыль от технологического присоединения — 914 млн. руб., убыток от операционной деятельности — 288 млн. руб.

Основную долю в структуре доходов компании составляют доходы от оказания услуг по передаче электроэнергии. Данный вид доходов составил 49 691

Ранее Вы упомянули, что себестоимость продукции составила более 49 млрд. руб. Какие расходы включены по данной статье?

— В себестоимость включается целый ряд затрат, например, затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь. В 2012 г. они составили 7 919 млн. руб. (16% от общих расходов). В абсолютном выражении снижение составило 334 млн. руб. и произошло за счёт уменьшения свободной нерегулируемой цены на электрическую энергию, а также из-за снижения фактического объема потерь в результате реализации программы энергоэффективности. Кроме того, в состав себестои-

Выручка	2012		2011		2010	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Выручка от реализации	51 334 978	100	54 571 746	100	49 783 796	100
Передача электроэнергии	49 691 276	96,80	52 866 144	96,87	47 763 291	95,94
Технологическое присоединение	1 268 360	2,47	1 327 617	2,43	1 685 727	3,39
Прочая продукция (услуги) основной деятельности	371 742	0,72	373 012	0,68	329 117	0,66
Непрофильная продукция (услуги)	3 600	0,01	4 974	0,01	5 661	0,01

Статьи затрат	2012		2011		2010	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Затраты	49 357 680	100	50 063 731	100	44 842 725	100
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	7 918 835	16,0	8 253 118	16,5	10 764 312	24,0
Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	13 397 490	27,1	13 296 286	26,6	10 938 484	24,4
Услуги распределительных компаний	12 867 882	26,1	14 192 640	28,3	10 512 174	23,4
ФОТ с отчислениями (ЕСН и НПФ)	6 833 554	13,8	6 245 414	12,5	5 221 321	11,6
Амортизация основных средств и нематериальных активов	3 196 708	6,5	2 640 348	5,3	2 341 957	5,2
Налоги и сборы	141 959	0,3	115 433	0,2	112 375	0,3
Прочие затраты	5 001 253	10,1	5 320 492	10,6	4 952 102	11,1
Справочно: затраты на ремонт	1 364 460	2,8	1 296 671	2,6	1 228 574	2,7

мости включены расходы за услуги ОАО «ФСК ЕЭС», которые составили в 2012 г. 13 397 млн. руб. (27,1%). Увеличение в абсолютном выражении составило 101 млн. руб. и обусловлено увеличением тарифа. Также в себестоимость входят расходы за услуги распределительных компаний, которые составили 12 868 млн. руб. (26,1%). Уменьшение данного вида расходов составило 1 325 млн. руб. и было обусловлено снижением ставки на содержание эл.сетей. Расходы на оплату труда и прочие социальные отчисления составили 6 833 млн. руб. (13,8%), что на 9% больше итогов 2011 г. Основной причиной увеличения затрат по данной статье расходов является перевод транспортных услуг на хоз.способ с 01.09.2012. Амортизация основных средств и нематериальных активов увеличилась к уровню 2011 г. на 556 млн. руб., что связано с ростом стоимости основных фондов в результате реализации инвестиционной программы.

Как планируете распределить полученную чистую прибыль?

— В соответствии с Уставом ОАО «МРСК Урала» окончательное решение о распределении прибыли принимается Общим собранием акционеров. Значительную долю чистой прибыли в размере 438 022 тыс. руб. планируется направить на развитие. Средства в сумме 156 501 тыс. руб. предлагается выплатить акционерам в качестве дивидендов по итогам работы за 2012 г. В резервный фонд планируем направить долю чистой прибыли в размере 31 291 тыс. руб.

Более 156 миллионов рублей предлагается выплатить акционерам в качестве дивидендов по итогам работы за 2012 год



Со структурой доходов и расходов и распределением чистой прибыли мы разобрались. А каков размер дебиторской задолженности ОАО «МРСК Урала» и кто является основными должниками?

— Общая сумма дебиторской задолженности ОАО «МРСК Урала» на начало 2012 г. была 5 400,1 млн. руб., а на конец года она снизилась до 4 115,4 млн. руб. Основными должниками в части передачи электроэнергии являются ОАО «Свердловэнергообл» (788,6 млн. руб.), ОАО «Челябэнергообл» (520,7 млн. руб.), ОАО «Пермская энергобытовая компания» (329,5 млн. руб.), ООО «Магнитогорская энергетическая компания» (253,9 млн. руб.) и Уральский Алюминиевый Завод Сибирско-Уральской Алюминиевой компании (116,1 млн. руб.). В части технологического присоединения к сети основными должниками являются ОАО «Южно-Уральская корпорация жилищного строительства и ипотеки» (59,3 млн. руб.), ООО «Технологические и сельскохозяйственные машины и оборудование» (10,7 млн. руб.), ООО «Домостроительная компания №1» (7,4 млн. руб.) и ООО «Проспект» (6,9 млн. руб.). По прочим услугам основными должниками являются ООО «Мобифон» (10,4 млн. руб.) и ОАО «Свердловэнергообл» (7,0 млн. руб.). Кроме того, по состоянию на 31.12.2012 г. сформирован резерв по сомнительным долгам на сумму 3 717,9

	по итогам 2012	по итогам 2011	по итогам 2010
Чистая прибыль, тыс. руб.	625 814	2 548 050	1 684 773
Резервный фонд	31 291	127 403	84 239
Дивиденды	156 501	244 805	244 805
Прибыль на развитие	438 022	2 175 842	1 355 729
Доля дивидендов в прибыли	25,0%	9,6%	14,5%
Размер выплаты на акцию	0,00179 руб.	0,0028 руб.	0,0028 руб.

млн. руб., в т.ч. по сомнительной дебиторской задолженности на сумму 3 717,7 млн. руб. (отражено в бухгалтерском балансе как уменьшение дебиторской задолженности) и по сомнительным авансам, выданным под приобретение основных средств на сумму 0,17 млн. руб. (отражено в бухгалтерском балансе в составе внеоборотных активов как уменьшение задолженности по авансам). Мы ведем активную досудебную и судебную работу по урегулированию разногласий с контрагентами. Также в течение 2012 г. нами была списана не-реальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 3,55 млн. руб.

Что Вы можете сказать о структуре кредиторской задолженности компании?

— По сравнению с 2011 г. кредиторская задолженность уменьшилась на 30,2 млн. руб. и по состоянию на 31.12.2012 г. составила 5 851,1 млн. руб. В структуре задолженности происходили следующие изменения: задолженность по статье «Поставщики и подрядчики» уменьшилась на 584,4 млн. руб. в связи со снижением задолженности строительным организациям (111,73 млн. руб.), ремонтным организациям (40,0 млн. руб.) и поставщикам по техприсоединению (123,24 млн. руб.). Произошло увеличение задолженности по статье «Авансы полученные» (+387,5 млн. руб.), причем 73% задолженности составляют авансы по технологическому присоединению. Также произошло увеличение по статье «Задолженность по оплате труда перед персоналом» (+206,4 млн. руб.). Задолженность по налогам и сборам снизилась на 65,2 млн. руб. По двум последним статьям задолженность является текущей. Просроченная кредиторская задолженность по итогам 2012 г. отсутствует.

Показатель, в тыс. руб.	2012	2011	2010
Дебиторская задолженность (стр. 1230), в т.ч.	4 115 412	5 400 107	6 228 109
- дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем 12 месяцев после отчетной даты (стр. 1231)	92 027	76 564	278 410
- дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение после отчетной даты 12 месяцев (стр. 1232)	4 023 385	5 323 543	5 949 699
Кредиторская задолженность (стр. 1520)	5 851 137	5 881 362	6 541 165

Компания обладает способностью в полной мере выполнять свои кредитные и долговые обязательства без потери финансовой устойчивости

Как Вы можете охарактеризовать финансовое состояние компании?

— Компания обладает способностью в полной мере выполнять свои кредитные и долговые обязательства без потери финансовой устойчивости. У нас низкий риск потери платежеспособности в случае увеличения долговой нагрузки относительно существующих обязательств. Значения финансовых показателей компании соответствуют нормативным значениям ключевых финансовых коэффициентов. По итогам 2012 г. значение показателя «Отношение суммы размера задолженности к собственному капиталу» увеличилось на 8% к уровню 2011 г., что обусловлено ростом долгосрочной задолженности по кредитам и займам, привлеченным для финансирования инвестиционной программы. Степень покрытия долгов текущими доходами наглядно характеризует ситуацию с текущей плате-

Показатель	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2012	(2012/2011)
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	28 996 138	31 290 247	31 667 063	+376 816
Отношение размера задолженности к собственному капиталу, %	49,19	51,07	59,06	+7,99
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала, %	20,69	20,91	26,28	+5,37
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью), %	95	98	122	+24
Показатели рентабельности				
Рентабельность активов, %	3,78	5,40	1,25	-4,15
Рентабельность капитала, %	5,64	8,16	1,98	-6,18
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент автономии собственных средств	0,67	0,66	0,63	-0,03
Соотношение собственного и заемного капитала	2,05	1,97	1,70	-0,27
Показатели ликвидности				
Коэффициент текущей ликвидности	1,23	1,00	0,95	-0,05
Коэффициент быстрой ликвидности	1,06	0,84	0,80	-0,04
Долговая нагрузка				
Долг, тыс. руб.	5 537 633	6 064 520	9 131 280	+3 066 760
Чистый долг, тыс. руб.	4 365 572	5 341 834	7 621 133	+2 279 299
Долг/ЕБИТДА	1,1	1,02	2,04	+1,02
Долг/Собственный капитал	0,19	0,19	0,29	+0,10
Справочно: ЕБИТДА	5 124 403	5 920 814	4 468 074	-1 452 740

жеспособностью Общества (122%). Коэффициент автономии собственных средств имеет высокий уровень, что свидетельствует о достаточности собственных источников. Отношение долга компании к EBITDA составляет 2,04, что находится в пределах общепринятого в мировой практике соотношения (не более четырех). Коэффициенты ликвидности характеризуют способность компании удовлетворять требованиям по краткосрочным обязательствам. Коэффициент текущей ликвидности снизился по сравнению с 2011 г. незначительно и находится на нормативном уровне, а коэффициент быстрой ликвидности в пределах минимального значения (мин. значение от 0,8 до 1).

Уже не первый год ОАО «МРСК Урала» проводит активную инвестиционную политику, каждый год наращивая объем инвестиций. Как у компании обстоят дела с кредитным портфелем и под какой процент привлекаете средства?

Срок обязательства	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2012	(2012/2011)
Краткосрочные кредиты и займы, тыс. руб.	-	219	-	-219
- в том числе облигационные займы	-	219	-	-219
Долгосрочные кредиты и займы, тыс. руб.	5 537 633	6 030 928	9 071 231	+3 040 303
- в том числе облигационные займы	219	-	-	-
Задолженность по начисленным процентам, тыс. руб.	2	33 373	60 049	
Итого	5 537 635	6 064 520	9 131 280	+3 066 760

— За отчетный период задолженность по долгосрочным кредитам возросла на 33,5% (3 040,3 млн. руб.) и составила на 31.12.2012 г. 9 071,2 млн. руб. Рост ссудной задолженности обусловлен увеличением кредитов, направленных на финансирование инвестиционной деятельности Общества. Обязательства по облигационному займу в 2011 г. были переведены в разряд краткосрочных и составляли 0,219 млн. руб., в 2012 г. все обязательства по облигационному займу были исполнены. На конец 2012 г. кредитный портфель общества состоит только из долгосрочных кредитов (свыше года).

В 2012 г. по результатам проведенных аукционов на предоставление кредитных ресурсов было заключено семь договоров на общую сумму 3 990 млн. руб. для финансирования нашей инвестиционной программы. Основными банками-кредиторами являются Уральский банк ОАО «Сбербанк России» и филиал «Газпромбанк» (ОАО) в г. Екатеринбург. В целом в течение 2012 г. ситуация на рынке кредитных ресурсов была стабильной. Процентная ставка по ранее привлеченным заемным средствам не изменялась, а вновь заключенные договоры имели ставку в диапазоне 10,5-11,0% годовых. В связи с этим по состоянию на 31.12.2012 г. средневзвешенная процентная ставка по кредитному портфелю Общества составила 8,5% годовых,

тогда как на конец 2011 г. этот показатель был равен 7,84% годовых. Привлечение заемных средств Обществом в 2012 г. осуществлялось по ставкам ниже уровня установленных лимитов стоимостных параметров заимствования. Компания обеспечила соответствие долговой позиции установленным лимитам и сохранение рейтинга кредитоспособности «А».

Какие тарифы на передачу электроэнергии были установлены для ОАО «МРСК Урала» на 2012 год?

— Тарифные решения на 2012 г. приняты региональными регулирующими органами в соответствии с Постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 г. «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Данное постановление установило единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на первое полугодие 2012 г. на уровне 2011 г., на второе полугодие 2012 г. - с ростом не более 11% к утвержденному. Рассматривая динамику расчетных среднеотпускных тарифов по филиалам ОАО «МРСК Урала» стоит отметить положительную тенденцию.

В 2010 г. рост среднего утвержденного тарифа по ОАО «МРСК Урала» был достаточно высоким и составил 39,6% относительно 2009 г., что обусловлено кризисными явлениями в экономике (снижением полезного отпуска электрической энергии на 15,7% относительно 2009 г.). При этом рост необходимой валовой выручки компании был на уровне 17,8%. В 2011 г. рост средневзвешенного тарифа на передачу по ОАО «МРСК

Урала» с учетом двух тарифных решений составил 11,6% при росте НВВ 15,9% к 2010 г. В 2012 г. рост средневзвешенного тарифа на передачу по ОАО «МРСК Урала» к уровню 2011 г. составил 1,12%. Такой рост обусловлен влиянием полезного отпуска электрической энергии по сравнению с 2011 г.

В баланс электроэнергии и мощности Челябэнерго в 2012 г. был включен крупный потребитель «последней мили» (ОАО «ЧЭМК»), который был исключен из баланса электроэнергии и мощности в 2011 г.

	2010	2010/2009	2011*	2011/2010	2012	2012/2011
Пермэнерго						
Средний тариф на передачу, коп. кВт/ч	76,1	30,1%	81,2	6,7%	84,2	3,7%
Свердловэнерго						
Средний тариф на передачу, коп. кВт/ч	72,3	32,7%	83,9	16,1%	88,6	6,9%
Челябэнерго						
Средний тариф на передачу, коп. кВт/ч	74,0	61,3%	73,0	-1,4%	67,3	-7,8%
ОАО «МРСК Урала»						
Полезный отпуск э/э, млн. кВт/ч	69 339	-15,7%	69 679	3,3%	72 879	4,6%
НВВ общая, млн. руб.	51 179	17,8%	55 582	15,9%	58 784	5,8%
Средний тариф на передачу, коп. кВт/ч	74,9	39,6%	79,8	6,5%	80,7	1,12%

* с учетом двух тарифных решений

При рассмотрении динамики расчетных среднеотпускных тарифов по филиалам ОАО «МРСК Урала» стоит отметить положительную тенденцию



НВВ без учета оплаты потерь на долгосрочный период регулирования до 2017 г., в тыс. руб.				
Год	Свердлов-энерго	Перм-энерго	Челяб-энерго	ОАО «МРСК Урала»
2012	15 940 625	8 010 416	12 146 367	36 097 407
2013	16 561 914	9 113 325	10 043 312	35 718 550
2014	15 089 763	9 342 329	11 733 130	36 165 222
2015	16 745 703	10 709 836	13 017 815	40 473 354
2016	18 495 189	12 272 010	14 771 656	45 538 854
2017	19 680 044	13 968 564	16 674 606	50 323 214

А как складывается ситуация с тарифами на технологическое присоединение?

— На территории Свердловской области в период с 01.01.2012 г. по 24.05.2012 г. действовали следующие ставки платы:

Тарифная группа	1 и 2 группа		3 группа	
	Присоединяемая мощность, кВт	от 15 до 100 включительно	от 100 до 4500 включительно	от 15 до 100 включительно
Размер ставки платы за ТП, руб./кВт (без НДС)	3 793	4 585	1 926	1 779

В период с 25.05.2012 г. по 31.12.2012 г. действовали следующие ставки платы.

Тарифная группа	1 и 2 группа		3 группа	
	Присоединяемая мощность*, кВт	от 15 до 100 включительно	от 100 до 1300 включительно	от 15 до 100 включительно
Размер ставки платы за ТП, руб./кВт (без НДС)	4 208	5 111	2 101	1 992

* с учетом ранее присоединенной

Данные ставки применяются для расчетов с заявителями, запрашивающими третью категорию надежности электроснабжения. Если заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с утвержденными ставками платы за технологическое присоединение за каждое технологическое присоединение к независимому источнику энергоснабжения отдельно. Технологическое присоединение заявителей по одному источнику

электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых более 100 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке) к открытым центрам питания ОАО «МРСК Урала» на территории Свердловской области осуществляется по индивидуальным проектам.

На территории Пермского края с 1 января 2011 г. введены в действие новые ставки платы за технологическое присоединение (действовали до 01.01.2013 г.).

Уровень напряжения	Присоединяемая мощность	Базовый размер платы за ТП, руб./кВт (без НДС)		
		Категория надежности энергоснабжения		
		III	II	I
НН (0,4 кВ)	от 15 до 30 кВт включительно	9 812	12 755	14 226
	от 30 кВт до 100 кВт включительно	9812	12 755	14 226
	от 100 кВт до 750 кВт включительно	10 338	13 438	14 990
СН II (6-10 кВ)	до 100 кВт включительно	9 606	12 487	13 928
	от 100 кВт до 750 кВт включительно	9 000	11 700	13 050

Для расчета стоимости технологического присоединения к базовому размеру платы применяются коэффициенты дифференциации по зонам энергоснабжения:

	Коэффициент
Пермские городские электрические сети	1,31
Центральные электрические сети	
Пермский и Добрянский районы	1,25
остальные районы	0,60
Березниковские, Кунгурские, Очерские, Северные, Чайковские и Чусовские электрические сети	0,60

На территории Челябинской области в 2012 г. действовало постановление ГК «ЕТО Челябинской области» №47/2 от 29.12.2011, которое предусматривало только ставку платы для заявителей до 15 кВт 550 рублей (с НДС) за одно присоединение. Для всех остальных заявителей плата за подключение к электрическим сетям ОАО «МРСК Урала» устанавливалась на основании индивидуальных расчетов.

В 2012 г. были отменены существующие методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение, новые методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям были утверждены приказом ФСТ России №209-э/1 от 11.09.2012 г. В соответствии с данными методическими указаниями для всех филиалов ОАО «МРСК Урала» утверждены стандартизированные тарифные ставки и ставки за 1 кВт максимальной мощности, которые вступили в силу с 01.01.2013 года. Данные ставки утверждаются на период регулирования.

Спасибо за содержательную беседу!

