

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инвестиционные программы филиалов компании на 2014 г. утверждены субъектами РФ, находящимися в зоне ответственности ОАО «МРСК Урала»:

ПЕРМЭНЕРГО

Утверждена Министерством строительства и ЖКХ Пермского края 30.09.2014 г.

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

Утверждена распоряжением Правительства Свердловской области №1200-РП от 30.09.2014 г.)

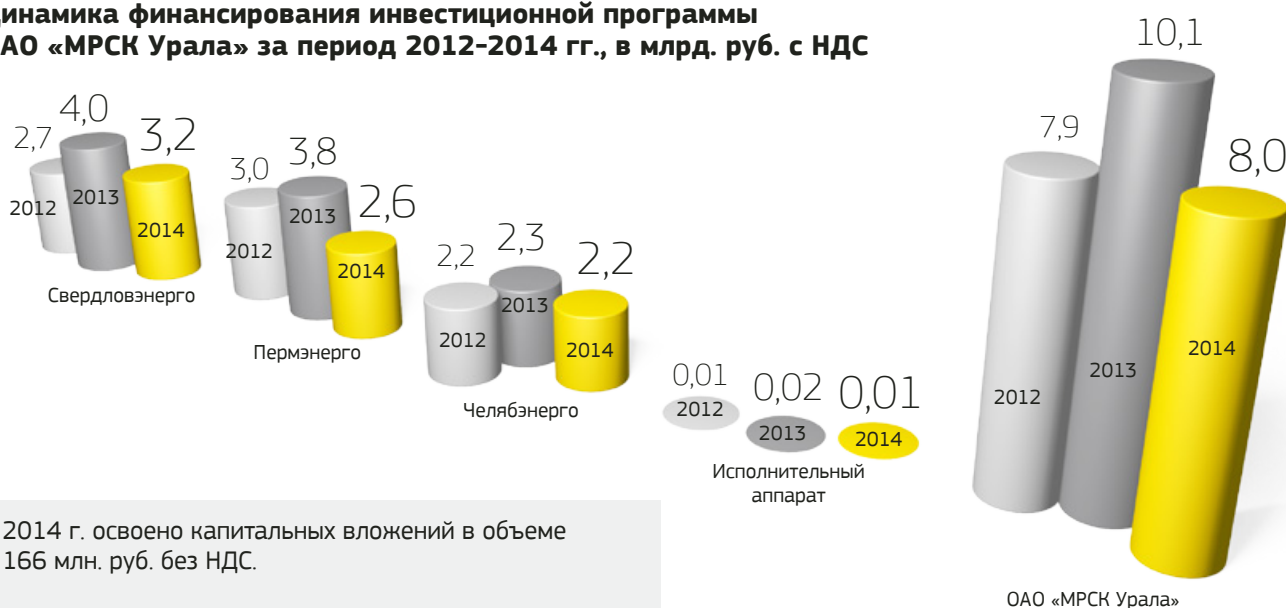
ЧЕЛЯБЭНЕРГО

Утверждена постановлением Единого тарифного органа по Челябинской области №39/2 от 30.09.2014 г.

Стоимостные и физические показатели инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Урала» за 2014 г.

Филиал	Капитальные вложения, млн. руб. без НДС	Ввод ОФ, млн. руб. без НДС	Финансирование, млн. руб. с НДС	Ввод мощности	
				МВА	кМ
Свердловэнерго	3 006	2 924	3 199	155	758
Пермэнерго	2 239	2 389	2 590	141	742
Челябэнерго	1 911	2 017	2 155	130	560
Исполнительный аппарат	11	10	13	—	—
ОАО «МРСК Урала»	7 166	7 339	7 956	426	2 060

Динамика финансирования инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» за период 2012-2014 гг., в млрд. руб. с НДС



В 2014 г. освоено капитальных вложений в объеме 7 166 млн. руб. без НДС.

Профинансировано 7 956 млн. руб. с НДС.

Ввод объектов на основные средства в денежном выражении составил 7 339 млн. руб. без НДС.

В физическом выражении осуществлен ввод 426 МВА и 2 060 км.

Объем капитальных вложений по направлениям:

- по техническому перевооружению и реконструкции объектов, включая технологическое присоединение — 2 783 млн. руб. без НДС
- по новому строительству и расширению действующих объектов, включая технологическое присоединение — 4 362 млн. руб. без НДС
- по приобретению объектов основных средств — 22 млн. руб. без НДС

Объем финансирования по направлениям:

- по техническому перевооружению и реконструкции объектов, включая технологическое присоединение — 3 354 млн. руб. с НДС
- по новому строительству и расширению действующих объектов, включая технологическое присоединение — 4 588 млн. руб. с НДС
- по приобретению объектов основных средств — 15 млн. руб. с НДС



В 2014 г. проводились работы по следующим наиболее крупным, в том числе важнейшим объектам:



ПЕРМЭНЕРГО

Строительство ПС 110/10 кВ «Кочкино» 2х16 МВА (1-й пусковой)

Местонахождение: Пермский край, г. Пермь

Цели и задачи: энергоснабжение населённых пунктов Пермского района д. Кочкино, с. Лобаново и населенных пунктов зоны обслуживания Пермских городских сетей

В ходе реализации проекта предполагается построить ПС 110/10 кВ «Кочкино» с установкой трансформаторов 2х16 МВА и строительством РУ 110кВ, РУ 10кВ; РУ-110 кВ

Сроки реализации проекта: 2011–2015 гг.

Планируемая мощность к вводу в 2015 г.: 3,92 км.

На конец 2014 г. завершены работы по разработке проектно-сметной документации, на объекте выполнены работы по строительству и вводу в эксплуатацию 1-го этапа строительства Объекта ВКЛ 110 кВ общей длиной 4,18 км (в том числе КЛ 110 кВ 2,5 км в двухцепном исполнении, ВЛ 110 кВ — 1,68 км в двухцепном исполнении), ПС 110/10 кВ «Кочкино» открытого типа общей площадью застройки 6 003 м², с 2х16 МВА.

В 2015 г. проведены конкурсные процедуры по выбору подрядной организации на СМР, заключен договор подряда на СМР на третий этап строительства Объекта (две кабельные линии напряжением 10 кВ от ПС «Кочкино» в сторону ПС «Лобаново», общей протяженностью 2х3,926 км).

Объем капитальных вложений в 2013–2014 гг.:
406 млн. руб. без НДС

Объем финансирования: 411 млн. руб. с НДС

Ввод в эксплуатацию в объемах третьего этапа строительства объекта планируется в октябре 2015 г.



СВЕРДЛОВЭНЕРГО

Реконструкция ПС 110 кВ «Ферросплав»

Местонахождение: Свердловская область, г. Серов

Цели и задачи: Реконструируемая ПС 110/10кВ предназначена для повышения надежности, качества электроснабжения Серовского завода ферросплавов

Сроки реализации проекта: 2011–2014 гг.

Планируемая мощность к вводу: 143 МВА

Капитальные вложения в 2014 г.: 100 млн. руб. без НДС

Финансирование: 87 млн. руб. с НДС.

По данному объекту выполнены проектно-изыскательские работы, получено положительное заключение ГЭ, ПСД утверждена приказом, получено разрешение на строительство. В 2013 г. завершены работы по замене выключателей 110 кВ (14 штук), ТТ 110 кВ, частично разъединителей 110 кВ. Выполнена замена панелей релейной защиты и автоматики ВЛ и трансформаторов. Кроме того произведена замена и ввод в эксплуатацию двух силовых трансформаторов 110 кВ общей мощностью 143 МВА (63 МВА и 80 МВА).

Ввод в основные фонды в 2013 г. составил 355 млн. руб. В 2014 г. завершена замена разъединителей 110 кВ, ТН 110 кВ, заменены все металлоконструкции порталов систем шин, ошиновки, завершена реконструкция здания ОПУ/ЗРУ. Объект введен в эксплуатацию, получены допуски Ростехнадзора, заключение о соответствии ГАСН, разрешение на ввод объекта в эксплуатацию.

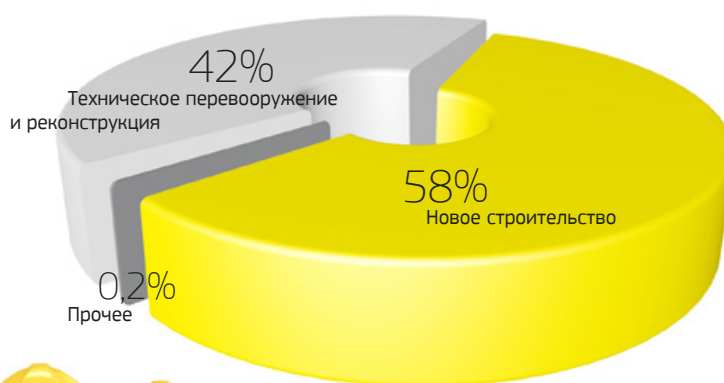
Ввод в основные фонды по объекту составил 454,7 млн. руб.



Структура финансирования ОАО «МРСК Урала» по видам инвестиций

Наименование	2012 факт, млн. руб. с НДС	2013 факт, млн. руб. с НДС	2014 факт, млн. руб. с НДС
ИТОГО	7 898	10 088	7 956
Важнейшие проекты, в том числе:	1 304	2 091	651
ТПиР	3	410	233
НС	1 301	1 681	418
Программы НС особой важности	0	0	7
Программы, в том числе:	1 959	1 717	1 249
ТПиР	1 475	1 210	1 243
НС	485	507	6
Технологическое присоединение, в том числе:	2 112	3 751	5 016
Объекты ТП мощностью свыше 670 кВт	0	995	1 290
Объекты ТП мощностью от 150 до 670 кВт	1 234	643	833
Объекты ТП мощностью от 15 до 150 кВт	107	241	545
Объекты ТП мощностью до 15 кВт	771	1 658	2 348
Генерация	0	213	1
Распределительные сети	616	575	222
ТПиР	904	321	198
НС	261	254	24
Информационные технологии	0	92	0
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	412	336	149
Средства учета, контроля э/э	526	414	106
Программы по обеспечению безопасности	108	75	15
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	190	170	15
Прочие программы и мероприятия	672	866	527
Справочно:			
ТПиР	4 054	4 096	3 354
НС	3 654	5 822	4 588
Приобретения	190	170	15

Структура финансирования ОАО «МРСК Урала» за 2014 г.



В 2014 г. основным направлением финансирования является программа технологического присоединения. В период 2015-2018 гг. данная тенденция также сохраняется. В 2014 г. основной объем финансирования направлен на новое строительство электросетевых объектов и развитие инфраструктуры сетевого комплекса ОАО «МРСК Урала».





Показатели инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» на 2012-2019 гг.

Показатель	Единицы измерения	2012 факт	2013 факт	2014 факт	2015 план	2016 план	2017 план	2018 план	2019 план
ВСЕГО ОАО «МРСК УРАЛА»									
Капитальные вложения	млн. руб. без НДС	7 037	9 079	7 166	6 959	5 448	5 692	6 133	4 320
Финансирование	млн. руб. с НДС	7 898	10 088	7 956	8 175	6 631	6 698	7 171	5 063
Ввод ОС	млн. руб. без НДС	6 863	9 078	7 339	7 287	5 639	5 952	6 367	4 360
Ввод мощности	км	1 242	1 854	2 060	1 083	502	601	642	390
	МВА	621	644	426	255	281	278	254	262
ПЕРМЭНЕРГО (ИПР утверждена Министром строительства и ЖКХ Пермского края 30.09.2014)									
Капитальные вложения	млн. руб. без НДС	2 573	3 436	2 239	2 260	1 790	1 867	1 956	2 052
Финансирование	млн. руб. с НДС	2 960	3 821	2 590	2 582	2 165	2 210	2 269	2 395
Ввод ОС	млн. руб. без НДС	2 604	3 484	2 389	2 411	1 727	1 997	2 016	2 052
Ввод мощности	км	422	598	742	499	169	233	247	254
	МВА	248	168	141	133	141	31	71	123
СВЕРДЛОВЭНЕРГО (ИПР утверждена Распоряжением Правительства Свердловской области от 30.09.2014 №1200-РП)									
Капитальные вложения	млн. руб. без НДС	2 571	3 503	3 006	3 033	1 954	2 077	2 200	2 268
Финансирование	млн. руб. с НДС	2 693	4 000	3 199	3 583	2 443	2 436	2 583	2 668
Ввод ОС	млн. руб. без НДС	2 358	3 582	2 924	3 141	2 202	2 222	2 379	2 308
Ввод мощности	км	497	783	758	466	205	234	151	136
	МВА	124	308	155	70	49	170	137	140
ЧЕЛЯБЭНЕРГО (ИПР утверждена Постановлением КГ «ЕТО Челябинской области» от 26.09.2013 №38/10)									
Капитальные вложения	млн. руб. без НДС	1 884	2 130	1 911	1 666	1 704	1 747	1 977	—
Финансирование	млн. руб. с НДС	2 237	2 251	2 155	2 009	2 023	2 052	2 319	—
Ввод ОС	млн. руб. без НДС	1 891	2 000	2 017	1 734	1 710	1 732	1 972	—
Ввод мощности	км	324	473	560	118	128	134	244	—
	МВА	249	167	130	52	91	77	46	—
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ АППАРАТ									
Капитальные вложения	млн. руб. без НДС	10	11	11	—	—	—	—	—
Финансирование	млн. руб. с НДС	8	16	13	—	—	—	—	—
Ввод ОС	млн. руб. без НДС	10	11	10	—	—	—	—	—

По филиалу Челябинэнерго инвестиционная программа утверждена регулятором на период до 2018 года.

В целях снижения удельных инвестиционных расходов в 2014 г. были проведены следующие мероприятия:

- утверждение и контроль исполнения приказа ОАО «МРСК Урала» №275 от 24.07.2014 «О целевых показателях удельной стоимости строительства»
- согласование Сборника укрупненных показателей стоимости строительства (реконструкции) электрических сетей для нужд ОАО «Россети» с целью определения вариативного подхода к удельным затратам на строительство объектов
- исполнение программы управления эффективностью ОАО «МРСК Урала» за 2014 г., в т.ч. по снижению удельной стоимости сооружения 1 км линии и 1 МВА подстанций
- разработка новых требований к форме приказа об утверждении проектно-сметной документации в части выделения пусковых комплексов



Результаты выполнения технологического присоединения в рамках инвестиционной программы

Отчетный период	Технологическое присоединение потребителей			
	Исполнение договоров ТП		в том числе льготное ТП до 15 кВт	
	шт	МВт	шт	МВт
2012	4 641	115	4 460	44
2013	9 497	398	9 062	101
2014	15 178	460	14 412	181



Объем потерь за 2014 г.

Филиал	Объем потерь, млн. кВт/ч	Уровень потерь, %
Пермэнерго	2 095	11,05
Свердловэнерго	1 835	5,75
Челябэнерго	1 661	7,56
ИТОГО	5 591	7,68

По результатам контрольных замеров на конец 2014 г. в зоне обслуживания ОАО «МРСК Урала» имеется 130 закрытых центров питания: 68 ПС 110 кВ и 62 ПС 35 кВ.

Общая загрузка мощностей в отчетный период составила 31%.

Наименование	ИПР 2012, факт	ИПР 2013, факт	ИПР 2014, факт
Количество закрытых центров питания на конец отчетного периода	86	142	130

В результате реализации мероприятий инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» в 2014 г. ограничений с центров питания 35 кВ и выше снято не было. Износ основных средств зависит от количества вновь введенных объектов (по технологическому присоединению, по новому строительству, по техперевооружению), а так же от объема капитальных ремонтов. Доля оборудования со сверхнормативным сроком службы зависит от количества вновь введенных объектов (по технологическому присоединению, по новому строительству, по техперевооружению), от вновь приобретенных, как правило, б/у электросетевых комплексов, от количества списанных основных средств.

Показатель	2012 год	2013 год	2014 год
Износ основных средств	63%	57%	60%
Доля оборудования со сверхнормативным сроком службы	55%	59%	52%

Объемы финансирования инвестиционной программы ОАО «МРСК Урала» в 2012-2019 гг., в млрд. руб. с НДС

Инвестиционной программой ОАО «МРСК Урала» на 2015-2019 гг. запланирован объем финансирования в размере 33 738 млн. руб. с НДС и объем капитальных вложений в размере 28 551 млн. руб. без НДС

Фактический объем финансирования за 2014 г. — 7 956 млн. руб. с НДС, фактический объем капитальных вложений — 7 166 млн. руб. без НДС

