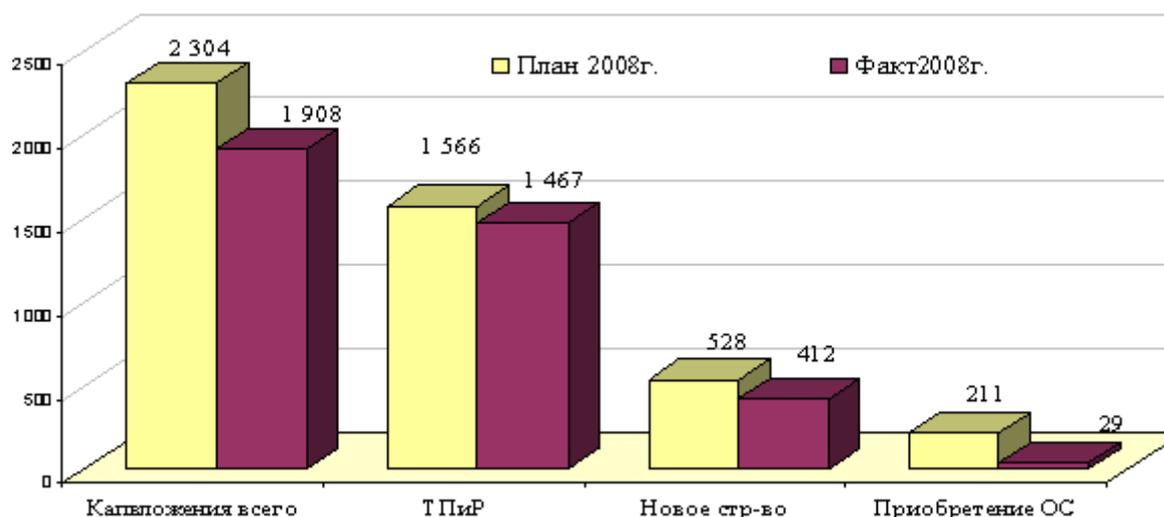


## Инвестиционная деятельность ОАО «ДРСК» за 2008 г.

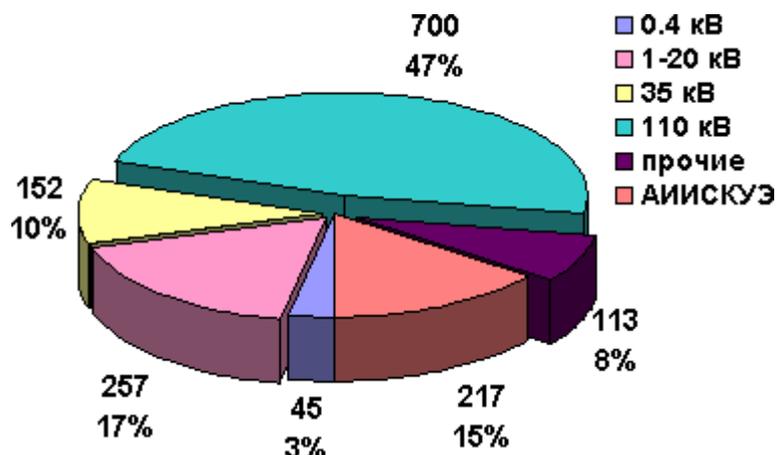
В 2008 году инвестиционной программой ОАО «ДРСК» запланировано инвестиций в размере 2 304,4 млн. руб. (с учетом корректировки, утвержденной Советом директоров ОАО «ДРСК», протокол №13 от 30.09.2008 г.) Из общего размера инвестиций капитальные вложения в объекты реконструкции и техперевооружения основных фондов составляют 1 565,7 млн. руб., на новое строительство – 527,6 млн. руб., инвестиции на приобретение объектов основных средств – 211,1 млн. руб. Фактически за 2008 год освоение капитальных вложений составило 1907,9 млн. руб., что составляет 83% от плана, в том числе по реконструкции и техперевооружению освоено 1 467,2 млн. руб. (93,7%), по новому строительству – 411,5 млн. руб. (78%). Приобретено основных средств по договорам купли-продажи с ОАО АК «Якутскэнерго», ОАО «ДЭК» и объектов муниципальной собственности на сумму 29,3 млн. руб. (13,8%).



### Освоение инвестиций по филиалам ОАО «ДРСК»

	Всего ОАО «ДРСК»		Амурские ЭС		Приморские ЭС		Хабаровские ЭС		ЭС Еврейской АО		Южно-Якутские ЭС		Общесистемные	
	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
ВСЕГО инвестиции, (млн.руб.)	2 304	1908	323	328	1 531	1 186	195	195	109	110	80	50	66	38
т.ч.														
ТПИР	1 566	1 467	246	257	1 072	966	111	109	85	85	42	42	8	8
Новое строительство	528	412	59	58	307	217	84	86	17	17	3	3	58	30
Приобретение ОС	211	29	18	13	151	3	0	0	7	8	35	5	0	0
% освоения плана 2008г	83%		101%		78%		100%		101%		63%		58%	

### Структура капитальных вложений.



- по сетям высокого напряжения – 700 млн. руб.,
- по сетям среднего напряжения – 409 млн. руб.,
- по сетям низкого напряжения – 45 млн. руб.,
- прочие (модернизация РЗА, связь) – 113 млн. руб.,
- модернизация учета электроэнергии (АИИС КУЭ) – 217 млн. руб.

В 2008г. заключено Соглашение о взаимодействии Администрации Приморского края и ОАО РАО «ЕЭС России» по развитию электроэнергетической системы Приморского края и обеспечению надежного электроснабжения ее потребителей от 16.01.2008г.

В рамках реализации Соглашения ОАО «ДРСК» в 2008 г. выполнялись следующие мероприятия:

- разработка ПСД по объектам: КЛ 110 кВ "Залив - Эгершельд", ПС 110/35/6 кВ "Эгершельд", ПС 110/35/6 кВ "Орлиная", ПС 110/6 кВ "Амурская", ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-1 – опора №54, ВЛ 110 кВ ВТЭЦ-2 до опоры №54, реконструкция ПС 110/35/6 "ВТЭЦ-1", ПС 110/35/6 кВ «Голубинка», ПС 110/35/6 кВ «2Р», ПС 110/35/6 кВ «Мингородок»; реконструкция ЛЭП 35 кВ ПС «Зеленая» – ПС «КЭТ», строительство ПС 110/6 кВ «Городская»; реконструкция ПС 110/35/6 кВ "1Р" с заменой отделителей ОД-110 кВ на элегазовые выключатели; установка секционных выключателей на ПС 110 кВ "1Р", "Чайка", "МГ", "СИ", "Амурская"; реконструкция ПС 110 кВ «Академическая», ПС 110 кВ «Седанка», ПС 110 кВ «Ипподром», ПС 110 кВ «Чуркин», ВЛ 110 кВ «А – Чуркин – Голдобин», ПС 110/35/6 кВ «Бурун».
- введены в эксплуатацию объекты, выполняемые «под ключ»: реконструкция ВЛ 0,4-6 кВ с. Новая Москва, строительство ВЛ 0,4-6 кВ с. Лукьяновка, установка реклоузеров на ВЛ 6-10 кВ; замена ОД и КЗ 35-110 кВ на ПС "Улисс", "Муравейка", "Южная", "Рыбный порт", "Игнатъевка", "Надаровская", "Тимофеевка", "Междуречье", "УКФ".
- выполнялись работы по строительству ВЛ 35 кВ "Голубинка - Ц - 3", (ввод в эксплуатацию в 2009г.)
- выполнены работы хозяйственным способом по замене высоковольтных вводов, опорно-стержневой изоляции, разрядников 35-110 кВ на ОПН, установке приборов проверки РЗА и приборов диагностики.
- произведена поставка и переданы в монтаж подрядчику силовые трансформаторы для ПС 110 кВ «2Р», «Бурун», «Голубинка», «Мингородок», «Орлиная».
- приобретено 78 единицы автотранспортной техники.
- освоено 100% годовой объем капитальных вложений: ВЛ 10 кВ ПС "Глубинная"-с.Глубинное Красноармейского района ; по объектам электроснабжения сел Ольгинского

района: ВЛ 10 кВ ПС "Милоградово"-с.Лиственное; ВЛ 10 кВ ПС "Милоградово"-с.Маргаритово-с.Моряк-Рыболов; ВЛ 10 кВ с.Маргаритово-с.Бровки-с.Щербаковка;

- введена в эксплуатацию ПС 110/10 кВ «Глубинная» (1 пусковой комплекс);
- заключены договоры на проектирование объектов: ВЛ 10 кВ ПС "Сокольчи"-с.Глазковка; ВЛ 35 кВ ПС "Пластун"-п.Терней, реконструкция ПС 110/6 "Пластун", расширение ОРУ-35 кВ. Строительство ПС 35/10 "Терней".

### Ввод основных фондов.

При реализации инвестиционной программы за 2008 год стоимость основных фондов увеличилась на 1 169,4 млн. руб., в том числе по филиалам ОАО «ДРСК»:

- Амурские Электрические Сети - 96,5 млн. руб.;
- Приморские Электрические Сети – 644,9 млн. руб.;
- Хабаровские Электрические Сети – 75,7 млн. руб.;
- Электрические Сети Еврейской АО – 103,2 млн. руб.;
- Южно-Якутские Электрические Сети – 46,8 млн. руб.;
- Общесистемные мероприятия – 22,5 млн. руб.

Ввод по физическим параметрам	ТПиР			Новое строительство			Всего		
	План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
ВЛ 0,4-10 кВ, км	110,5	108,4		77,8	69,0		188,3	177,4	
ВЛ 35 кВ, км	2	30,5		0	0		2	30,5	
ВЛ 110 кВ, км	33	33		0	0		33	33	
Итого, км	145,5	171,9	118%	77,8	69	89%	223,3	240,9	108%
ТП 20 кВ и ниже, МВА	15,7	11,5		0,3	3,5		16	15	
ПС 35 кВ, МВА	0	0		32	32		32	32	
ПС 110 кВ, МВА	16	16		42,5	42,5		58,5	58,5	
Итого, МВА	31,7	27,5	87%	74,8	78	104%	106,5	105,5	99%

За отчетный период объем незавершенного строительства вырос в 4 раза:

- на 01.01.08г. - 228,5 млн. руб., на 01.01.09г. -967 млн. руб.  
Увеличение обусловлено следующими факторами:
- наработка ПСД по объектам энергоснабжения саммита АТЭС;
- начало реализации крупного инвестиционного проекта «Строительство электрических сетей 110 кВ кольца г. Благовещенска»;
- реализация мероприятий по модернизации коммерческого учета розничного рынка электроэнергии;
- выполнение работ со сроками строительства более одного года на объектах, включенных в Соглашение ОАО РАО «ЕЭС России» с Администрацией Приморского края и Приказ ОАО РАО «ЕЭС России» №15 от 15.01.08г.

### Освоение инвестиций по источникам финансирования в 2008г. (без НДС)

№ п/п	Наименование источника	ПЛАН 2008г., млн. руб.	ФАКТ 2008г., млн.руб.	% освоения
	<b>ВСЕГО</b>	<b>2 304,4</b>	<b>1 907,9</b>	<b>83%</b>
1.	Амортизация	740,3	690,3	93%
2.	Плата за технологическое присоединение	183,5	175,6	96%
3.	Доп. эмиссия акций	193,0	0	0
4.	Средства РАО (займ ОАО «ДВЭУК», приказ ОАО «РАО «ЕЭС России» от 15.01.2008 г. №15)	873,0	748,9	86%
5.	Кредиты банков (АИИС КУЭ р/р)	127,7	111,1	87%
6.	Инвест. составляющая в тарифе	186,9	182,0	97%

Ввиду отказа ФСФР Российской Федерации в государственной регистрации дополнительного выпуска акций, не сформировался источник финансирования для выкупа объектов НЗС и ОС у ОАО «ДЭК», что снизило % освоения по данному направлению.

В 2008 году фактическое финансирование составило – 2 424,5 млн. руб. (с НДС), в т. ч.:

- собственные средства – 1141 млн. руб.
- плата за технологическое присоединение – 166,1 млн. руб.
- средства РАО – 1017 млн. руб.
- кредиты банков – 100,4 млн. руб.

Денежные средства были направлены на погашение кредиторской задолженности за выполненные работы 2007 г., оплату авансов подрядным и проектным организациям под объемы работ 2008-2009г.г., расчетов с поставщиками оборудования и материалов, согласно условиям заключенных договоров.

### **Достигнутый эффект от реализованных за последние три года инвестиционных мероприятий.**

В ходе реализации инвестиционных программ ОАО «ДРСК» в 2007-2008 г.г. обеспечено применение наиболее перспективных научно-технических и энергосберегающих технологий для энергетической отрасли. В результате были выполнены следующие мероприятия:

- замена устаревшей фарфоровой опорно-стержневой изоляции на полимерную последних моделей, что привело к снижению количества вынужденных и аварийных отключений и снижению затрат на ремонт;
- замена маслонаполненного оборудования на элегазовое на ПС 35-110 кВ, расположенных в городской черте, что уменьшило повреждаемость и повысило надежность работы подстанционного оборудования;
- замена аккумуляторных установок на ПС 35-110 кВ на современные необслуживаемые или малообслуживаемые аккумуляторные батареи в комплекте с ПЗУ и щитами постоянного тока, что позволило снизить затраты на их техническое обслуживание и ремонт;
- замена масляных выключателей в РУ 6-10 кВ подстанций на вакуумные выключатели, что привело к повышению эксплуатационной надежности за счет большего коммутационного ресурса и снижению затрат на их обслуживание;
- использование при строительстве и реконструкции ВЛ самонесущих изолированных проводов, обеспечивающих большую устойчивость при соприкосновении проводов с деревьями и взаимном касании проводов, позволяющих уменьшить расстояние межфазных промежутков и делающих ЛЭП более компактной по сравнению с обычными линиями из неизолированных проводов, и как следствие, снижающих вредное воздействие на окружающую среду, повышающих электробезопасность населения и обслуживающего персонала, исключающих повреждения из-за схлестывания проводов в жаркое время года и позволяющих снизить механические напряжения натяжения проводов и повысить механическую устойчивость, как проводов, так и мест крепления в самые холодные периоды года, имеющих более низкие эксплуатационные затраты;
- использование высоковольтного кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена при строительстве кабельных линий;
- замена трансформаторов напряжения 6-110 кВ на антирезонансные трансформаторы НАМИ, что уменьшило повреждаемость и повысило надежность работы подстанционного оборудования.

- использование оборудования связи с применением волоконно-оптических систем работающих по оптическим кабелям (ВОЛС), встроенным в грозотрос или подвешиваемых на ВЛ;
- применение цифровых систем ВЧ связи по ЛЭП (на объектах, где применение ВОЛС нецелесообразно).

Применение данных технологий обеспечивает снижение эксплуатационных и ремонтных затрат, увеличение срока эксплуатации технологического оборудования.

При реализации инвестиционного проекта «Модернизация коммерческого учета по границам розничного рынка электроэнергии ОАО «ДРСК» суммарный эффект складывается из роста величины отпущенной потребителям электроэнергии за счет конструктивных особенностей счетчиков, позволяющих снизить вероятность хищений электроэнергии, а также из снижения затрат на покупку сверхнормативных потерь.

В результате выполнения мероприятий инвестиционных программ 2007-2008гг. подключено дополнительной мощности 95 МВА.