

Утверждаю  
Генеральный директор

ЗАО "Братская электросетевая компания"

С.И. Кабаев

(подпись)

" " 20 13 года  
М.П.

## ЗАО "Братская электросетевая компания"

### Отчет об исполнении инвестиционной программы 2012 года, млн. рублей без учета НДС (предоставляется ежегодно)

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования [отчетный год]		Освоено (закрыто актами выполнен-ных работ), млн. рублей	Введено (оформ-лено актами ввода в эксплуа-тацию), млн. рублей	Осталось профинанси-ровать по ре-зультатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			план **	факт ***				млн. рублей	%	в том числе за счет		
										уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	<b>ВСЕГО</b>		<b>106,625</b>	<b>108,521</b>	<b>108,521</b>			<b>1,896</b>	<b>2%</b>	<b>1,896</b>		
<b>1</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция</b>		<b>16,641</b>	<b>17,925</b>	<b>17,925</b>			<b>1,284</b>	<b>8%</b>	<b>1,284</b>		
<b>1.1</b>	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>		<b>16,641</b>	<b>17,925</b>	<b>17,925</b>			<b>1,284</b>	<b>8%</b>	<b>1,284</b>		
1	Реконструкция электрических сетей в г.Вихоревка, Братского района, с заменой голого провода и вводов на СИП 2А.		0,959	1,147	1,147			0,187	20%	0,187		изменение объема работ по результатам ПСД
2	Реконструкция электрических сетей 0,4кВ в жилом районе Падун города Братска с заменой голого провода и вводов на СИП 2А.		5,977	6,530	6,530			0,553	9%	0,553		изменение объема работ по результатам ПСД
3	Реконструкция электрических сетей в п.Чунский, и Чунском районе с заменой голого провода и вводов на СИП 2А.		4,770	4,968	4,968			0,198	4%	0,198		изменение объема работ по результатам ПСД
4	Реконструкция электрических сетей 0,4кВ в жилой застройке "Боково", Ленинского района, города Иркутска с заменой голого провода и вводов на СИП 2А, установкой новых опор.		3,616	3,878	3,878			0,262	7%	0,262		изменение объема работ по результатам ПСД

5	Реконструкция с заменой КЛ 6кВ от ТП № 78 до ТП № 76 в ж/р Иркутск-2, Ленинский район, г.Иркутска для обеспечения качества электроэнергии и надежности электроснабжения.		1,318	1,401	1,401			0,083	6%	0,083		изменение объема работ по результатам ПСД
...												
1.2	<b>Создание систем противоаварийной и режимной автоматики</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
1.3	<b>Создание систем телемеханики и связи</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
1.4	<b>Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												
2	<b>Новое строительство</b>		89,984	90,596	90,596			0,612	1%	0,612		
2.1	<b>Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>		89,984	90,596	90,596			0,612	1%	0,612		
1	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии ЗАО «Братская электросетевая компания»		89,984	90,596	90,596			0,612	1%	0,612		изменение объема работ по результатам ПСД
...												
2.2	<b>Прочее новое строительство</b>											
1	Объект 1											
	в том числе ПТП											
2	Объект 2											
	в том числе ПТП											
...												
<i>Справочно:</i>												
	<b>Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы</b>											
1	Объект 1											
2	Объект 2											
...												

\* В ценах отчетного года.

\*\* План согласно утвержденной инвестиционной программе.

\*\*\* Накопленным итогом за год.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Утверждаю:

Генеральный директор  
ЗАО "Братская  
электросетевая компания"  
С.И. Кабаев

(подпись) \_\_\_\_\_  
" " 20 13 года  
М.П.

ЗАО "Братская электросетевая компания"

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ 2012 года, млн. руб.

№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]		Причины отклонений
		план *	факт **	
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>106,625</b>	<b>108,521</b>	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	50,926	50,926	
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	50,926	50,926	
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	
1.1.4	Прочая прибыль	-	1,896	Изменение объема работ по результатам ПСД
1.2	Амортизация	55,699	55,699	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	31,359	55,699	
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	
1.3	Возврат НДС			
1.4	Прочие собственные средства	-	-	
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства, в т.ч.:</b>			
2.1	Кредиты			
2.2	Облигационные займы	-	-	
2.3	Займы организаций	-	-	
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	
2.6	Использование лизинга	-	-	
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>106,625</b>	<b>108,521</b>	
	для ОГК/ТГК, в том числе			
	ДПМ			
	вне ДПМ			

Начальник ПЭО

*Иванкова*

Иванкова В.В.