

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС (представляется ежеквартально)

Приложение № 7.1
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114



№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года *	Объем финансирования (отчетный год)								Освоено (закрыто) акциями выданы работы), млн. рублей		Выдано (оформлено) акциями выдана в эксплуатацию), млн. рублей		Остаток по результатам отчетного периода *	млн. рублей	% отклонение ***	в том числе за счет		Причина отклонений																
			I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал				уточнения по результатам промежуточной процедуры	уточнения по результатам промежуточной процедуры																	
			план **	факт ***	план	факт	план	факт	план	факт																										
	ВСЕГО	48,72	15,6	2,58	6,1	2,58	4,06	млн	3,04	млн	2,4	млн	2,58	млн	2,58	млн	2,58	млн	3,52	млн	57,705	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	Нарушение сроков поставки ПУ поставщиком							
1	Техническое перевооружение и реконструкция	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн						
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн					
1.2	Создание систем протонаварнойной и режимной автоматики	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн				
1.3	Создание систем телемеханики и связи	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн			
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн		
2	Новое строительство	48,72	15,6	2,58	6,1	2,58	4,06	млн	3,04	млн	2,4	млн	2,58	млн	2,58	млн	2,58	млн	2,58	млн	3,52	млн	57,705	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн			
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	
2.2	Прочее новое строительство	48,72	15,6	2,58	6,1	2,58	4,06	млн	3,04	млн	2,4	млн	2,58	млн	2,58	млн	2,58	млн	2,58	млн	3,52	млн	57,705	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	
1	Внедрение интеллектуальной системы учета электрической энергии (ИСУЭ) в многоквартирных домах в зоне деятельности ГравитиУолдеро поставщика АО «Горэлектросеть» г.Невинномысск на территории г.Невинномыска Ставропольского края	48,72	15,6	2,58	6,1	2,58	4,06	млн	3,04	млн	2,4	млн	2,58	млн	2,58	млн	2,58	млн	2,58	млн	3,52	млн	57,705	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	
	Справка:																																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн	млн

* В том отчетном году.
** План согласно утвержденной инвестиционной программе.
*** Итоговые итоги за год.
Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ДЛ и КЛ.

**Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей
(представляется ежеквартально)**

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Генеральный директор
АО "Горэлектросеть"
г.Новининьяльск
Е.С. Сербрянский
(подпись)
2010 г. 30 22
МП.



№ №	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]																Причины отклонений	
		Всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.		I кв.		II кв.		III кв.			IV кв.
		план	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт
1	Собственные средства	13	2,15	5,08	2,15	3,39	0	2,53	0	2,53	0	2	0	нд					
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	12,5	1,76	4,69	1,76	3,28	0	2,53	0	2,53	0	2	0	нд					
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	12,5	1,76	4,69	1,76	3,28	0	2,53	0	2,53	0	2	0	нд					
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.1.4.	Прочая прибыль													нд					
1.2.	Амортизация	0,5	0,39	0,39	0,39	0,11	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	0,5	0,39	0,39	0,39	0,11	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.2.2.	Прочая амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.3.	Возврат НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.4.	Прочие собственные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
2.3.	Займы организации	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	нд					
	ВСЕГО источников финансирования	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	нд					
	для ОГК/ПК, в том числе	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд					
	ДППМ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд					
	вне ДППМ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд					

* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.
** Накопленным итогом за год.