

Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС  
 ООО "Давлекановская сетевая компания" (представляется ежегодно)

№№№	Наименование Объекта	Осенок стоимости на начало года*	Объем финансирования (отчетный год)			Осенок (закрытые заявки выполняемых работ) млн. рублей	Выяснено (оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн. рублей	Остаток по результатам отчетного периода*	млн. рублей		%	Уточнение***		Причины отклонений
			план**	факт***	факт***				млн. рублей	млн. рублей		в том числе за счет	в том числе за счет	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция ИСЭТО.	7,627	7,627	3,902717	3,902	3,902	3,665							
1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	4,9	4,9	2,747	2,747	2,747	2,153							
1.1.1.	Реконструкция ВД-0,4 кВ I-2,28кв с установкой КТПН-1000 4кВ (1600 ВА) и стр-по уч-ва ВД-10кВ I-2-Q,288кв в м.п.1 Омбы	2,69	2,69	1,57	1,57	1,57	1,12							
1.2.	Реконструкция уч-ва ВД-10кВ I-2-Q,288кв км ф.№2 ПС "Кировский"	2,21	2,21	1,177	1,177	1,177	1,033							
1.2.1.	Создание систем автоматизированной и резервной автоматики													
1.3.	Создание систем телемеханики и связи													
1.4.	Установка устройств регулировки напряжения и компенсации реактивной мощности													
2.	Новое строительство	2,727	2,727	1,215	1,215	1,215	1,512							
	Строительство ВД-10кВ I-2-Q,035кв, с установкой 1 КТПН-1000 4кВ, ВД-0,4 кВ I-2,132 кв в м.п. Сертолово	2,727	2,727	1,215	1,215	1,215	1,512							
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности													
2.2.	Прочее новое строительство													
	<i>Средства:</i>													
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы													
1	Объект 1													
2	Объект 2													

\* В целях отчетного года.  
 \*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе.  
 \*\*\* Накопленным итогом за год.



Примечание: для составки объектов на ПС, ВД и КЛ

Отчет об источниках финансирования и инвестициях (представляется ежегодно)  
 млн. рублей



Приложение № 6.2  
 к приказу Минэнерго России  
 от 24 марта 2010 г. № 114

« 26 » \_\_\_\_\_ года  
 М. П.

№№	Источники финансирования	Объем финансирования		Планы отклонений
		план*	факт**	
		[отчетный год]		
1	Собственные средства	5,7395	5,7395	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:			
1.1.1	в т. ч. инвестиционная составляющая в тарифе			
1.1.2	в т. ч. прибыль со свободного сектора	3,9823	3,9823	
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			
1.2	Амортизация			
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1,7572	1,7572	
1.2.2	Прочая амортизация		1,7572	1
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			
2	Привлеченные средства, в т. ч.:			
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			
	ВСЕГО источников финансирования	5,7395	5,7395	
	для ОИ/ТК, в том числе			
	ИИМ			
	вне ИИМ			

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

## Отчет о вводах/выводах объектов (представляется ежегодно)

Приложение № 6.3  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

« 26 »



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей		Вывод мощностей	
		план*	факт	план*	факт
		МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,	МВт, Гкал/час, км,
1	2	3	4	5	6
1	Инвестиционная программа "Развитие систем электроснабжения" ООО "Давлекановская сетевая компания" на 2017г.	0,32МВт, 6,599 км	0,32МВт/ 6,599км		

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Отчет об исполнении инвестиционной программы, млн. рублей с НДС ООО "Давлекановская сетевая компания"**  
(представляется ежеквартально) за 2017 год

№№	Наименование объектов	Отчетность на период год**	Факт, финансирование [2017 год]												Основно (закрыто)		Введено (образовано)		Остаток по результатам отчетного периода*	Освоение***									
			Итого		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.		Итого	за отчетный период	Итого	за отчетный период	млн. рублей	%		в том числе за счет	в том числе за счет								
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт																	
			Итого												Итого	за отчетный период	Итого	за отчетный период	3,67										
1.	Техническое перевооружение и реконструкция		7,63	2,75	1,91	0,99	1,91	0,99	1,36	0,99	1,91	0,99	1,23	0,69	1,23	0,69	1,23	0,69	1,91	1,177	3,96	1,177	3,67						
1.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ L=2,28км с (16квх4) и стр-во учка ВЛ-0,4кВ L=0,58км в н.п. Гурьяны		4,90	2,75	1,23	0,69	1,23	0,69	1,23	0,69	1,23	0,69	1,23	0,69	1,23	0,69	1,23	0,69	1,23	0,6868	2,75	1,177	2,75	1,177	2,16				
1.2	Реконструкция участка ВЛ-10кВ L=1,872км ф. №2 ЛС "Кировская"		2,69	1,5700	0,67	0,3925	0,67	0,39	0,67	0,39	0,67	0,39	0,67	0,39	0,67	0,39	0,67	0,39	0,67	0,3925	1,57	0,00	1,57	0,00	1,12				
1.3.	Создание системы противопожарной и сигнализации		2,21	1,1770	0,55	0,2943	0,55	0,29	0,55	0,29	0,55	0,29	0,55	0,29	0,55	0,29	0,55	0,29	0,55	0,2943	1,177	1,177	1,177	1,177	1,04				
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																												
1.1.	Новые строительство		2,73	0	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,3038	1,21	0,00	1,21	0,00	1,52				
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		2,73	0	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,3038	1,21	0,00	1,21	0,00	1,52				
1	ИТПН-10/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ L=2,132км в н.п. Сернополе		2,73		0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	0,68	0,30	1,21	0,00	1,21	0,00	1,52				
2	Объект 2																				1,21	0,00	1,21	0,00	1,52				
2.2. Прочие новые строительство																													
Справочно:																													
Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																													
1	Объект 1																												
2	Объект 2																												

\* В явном отчетного года

\*\* План, согласно утвержденной инвестиционной программе

\*\*\* Накопительный итогом за год

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



Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году  
за 2017 год



№ п/п	Наименование объекта*	Исполнение (факт) финансирования, млн руб. *				Бюджетная программа, млн руб.				Осуществление расходов по плану, млн руб.				Фактически освоено (платно) акциями владельцев работ), млн руб.				Генераторские объекты				Комплексы электростанций подстанции, объекты				Иные объекты										
		Всего	ПБР	СМР	обор.-инв. и мате. расходы	Всего	ПБР	СМР	обор.-инв. и мате. расходы	Всего	ПБР	СМР	обор.-инв. и мате. расходы	Всего	ПБР	СМР	обор.-инв. и мате. расходы	Всего	ПБР	СМР	обор.-инв. и мате. расходы	Всего	ПБР	СМР	обор.-инв. и мате. расходы		Всего	ПБР	СМР	обор.-инв. и мате. расходы						
1	Техническое перевооружение и реконструкция электростанции	7,63	0,627	4,28	0	3,962	0,839	3,08353	0	0,00	0	0,00	1,177	0,0297	0,88039	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ L=2,28км в населенной территории (160кВА) и строит.участка ВЛ-10кВ L=0,1квм и ЛПЗУ	2,69	0,0254	2,43	0	0,00	0,0259	1,22164	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
1.1.1	Реконструкция участка ВЛ-10кВ L=0,1квм и ЛПЗУ "Тростянский"	2,214	0,0273	1,984	0	1,18	0,0297	0,88039	0	0	0	0	1,18	0,0297	0,88039	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.1.2	Реконструкция ВЛ-0,4кВ L=2,28км в населенной территории (160кВА) и строит.участка ВЛ-10кВ L=0,1квм и ЛПЗУ	0,075	0,0001	0,0649	0	0,00	0,0002	0,00125	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.2	Создание системы автоматизированной диспетчеризации и релейной защиты и связи																																			
1.3	Устранение аварийности релейной защиты и релейной связи релейной подстанции																																			
1.4	Прочие строительные работы	2,726	0,584	2,17	0	1,2145	0,233	0,9815	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2	Эксплуатационные и повышающие электротехнические работы	2,726	0,584	2,17	0	1,2145	0,233	0,9815	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.1	Эксплуатационные и повышающие электротехнические работы L=0,025квм ЛПЗУ-10/0,4кВ, VЛ-0,4кВ L=21,32км и VЛ-Суровола	2,726	0,584	2,17	0	1,2145	0,233	0,9815	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
2.2	Прочие электротехнические работы																																			
1	Объект 1																																			
2	Объект 2																																			

\* С указанием объектов на ПС, ВЛ и КП с указанием уровня напряжений  
\*\* Согласно плану-графику электротехнических работ предприятия в прогнозном плане производства ПЭС с ПЭС

Отчет о вводах/ выводах объектов  
(представляются ежеквартально) за 2017 год

Приложение № 9  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114



№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощности										Вывод мощности																								
		план*					факт					план*					факт																			
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2017 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2017 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2017 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2017 г.															
1	Всего:					4,872 км /0,26МВА					2,132 км /0,16МВА					0					2,28 км, ВЛ- 10кВ- 0,38 км/ 0,16МВА					0					0					0
2	Реновация ВЛ-0,4кВ L=2,28км с установкой ЛЭПН- 10/0,4кВ (160кВА) и стр-во уч- ка ВЛ-10кВ L=0,38км в д.п. Горюхи																																			
3	Реновация участка ВЛ-10кВ L=1,872км ф. №2 ПС "Кировская"																																			
4	Строительство ВЛ-10кВ L=0,025км ЛЭПН-10/0,4кВ, ВЛ-0,4кВ L=2,132км в д.п. Сергеево																																			

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой