

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

М.П. Минский район

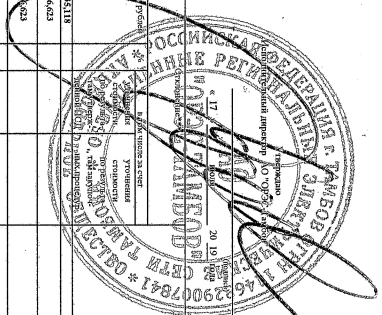


Table with columns: Наименование объектов, Статус, Объем финансирования (2019 год), Остаток (с учетом возврата аванса), Бюджет (с учетом возврата аванса), Остаток по плану, and other financial metrics. Rows include various construction and investment projects.

Handwritten signatures and stamps at the bottom left of the page.

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы компании в отчетном году без НДС (представляется ежеквартально)

Приложение № 7.2  
к приказу Министера России  
от 24 марта 2010 г. № 114

ЮН Девиз  
Уполномоченный директор  
ЮН Девиз  
20 19 года  
М. П.

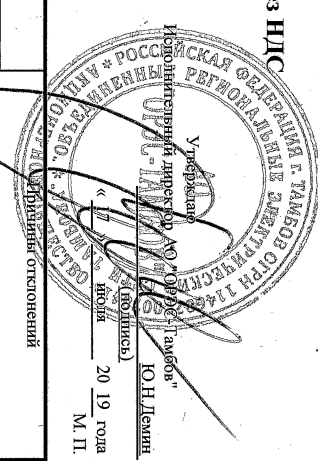
№ п/п	Наименование объекта*	Планируемые объемы финансирования, млн. руб.				Фактически профинансировано, млн. руб.				Оценочные финансовые показатели работ от планируемой стоимости, млн. руб.				Фактически освоено (выполнено) актами исполнительных работ, млн. руб.				Периодические отчеты		Техническое задание, формулы, формулы		Цели, мероприятия		Иные объекты					
		Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	Всего	ПНР	СМР	оборудование и материалы	год	период	год	период	тип	мера		про-				
1	Техническое перевооружение в производственных помещениях	46,258	5,501	34,359	4,241	2,153	6,527	0,000	5,070	0,000	1,457	-5,708	0,000	0,000	-7,797	-0,912	2,591	0,000	1,350	0,000	1,230	1,230	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	7,594	0,570	0,990	3,881	2,153	1,457	0,000	0,100	0,000	1,457	-0,923	0,000	0,000	-0,923	-0,923	1,230	0,000	0,000	0,000	1,230	1,230	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
1.1.1	Реконструкция ПП г. Тамбова (адреса указаны в пояснительной записке) при технологическом присоединении (замена трансформаторов, КСО с разработкой ПСД) в составе:	3,111	0,260	0,600	2,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
	2019 г. - в ПП-459 замена 2 трансформаторов на 630 кВА, в ПП-181 замена 1 трансформатора на 630 кВА, в ПП-257 замена 2 трансформаторов на 630 кВА, в ПП-487 замена 1 трансформатора на 630 кВА, в ПП-487 замена 1 трансформатора на 630 кВА,	3,111	0,260	0,600	2,251	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
1.1.2	Реконструкция ПП г. Тамбова (адреса указаны в пояснительной записке) (замена КСО с разработкой ПСД) в составе:	2,330	0,310	0,390	1,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
	2019 г. - ПП-172, ПП-418, ПП-313 ПП-18 яч.22 ПП-5 яч. 1	2,330	0,310	0,390	1,630	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
	Реконструкция ПП №95 (с переводом на адрес) по адресу: г. Тамбов, ул. Пролетарская, 158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
1.1.3	Приобретение спецтехники	2,153	0,000	0,000	0,000	2,153	1,457	0,000	0,000	0,000	1,457	-0,923	0,000	0,000	-0,923	-0,923	1,230	0,000	0,000	0,000	1,230	1,230	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
2	Новое строительство	-38,660	-4,931	-33,369	-0,360	0,000	-4,970	0,000	-4,970	0,000	-7,795	0,000	0,000	-7,797	0,012	1,362	0,000	1,350	0,000	0,012	0,012	0,012	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
2.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	38,660	4,931	33,369	0,360	0,000	-4,970	0,000	-4,970	0,000	-7,795	0,000	0,000	-7,797	0,012	1,362	0,000	1,350	0,000	0,012	0,012	0,012	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
2.1.1	Строительство кабельной линии 6 кВ от ТТЭЦ ф.2 до ПП-6 яч.8	10,097	1,729	8,368	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-
2.1.2	Строительство кабельной линии 6 кВ от ПП-1 ф.16 до ПП-1	4,519	0,855	3,664	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	год	период	год	период	тип	мера <td>про-</td>	про-

Handwritten signatures and initials at the top left of the page.



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

Коды	Источники финансирования	Объем финансирования (2019 год)											
		всего		1 кв.		2 кв.		3 кв.		4 кв.			
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт		
1	Собственные средства	32,000	0,012	11,026	0,012	11,026	1,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:												
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	32,000	0,012	8,000	0,012	8,000	1,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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												
1.2	Амортизация	12,102	0,000	3,026	0,000	3,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе												
1.2.2	Прочая амортизация												
1.2.3	Неиспользованная амортизация прошлых лет												
1.3	Возврат НДС												
1.4	Прочие собственные средства												
1.4.1	в т.ч. средства дописки												
1.5	Остаток собственных средств на начало года												
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	2,153	1,230	0,538	0,615	0,538	0,615	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1	Кредиты												
2.2	Облигационные займы												
2.3	Займы организаций												
2.4	Бюджетное финансирование												
2.5	Средства внешних инвесторов												
2.6	Использование лизинга	2,153	1,230	0,538	0,615	0,538	0,615	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.7	Прочие привлеченные средства												
	<b>ВСЕГО источников финансирования</b>	<b>46,255</b>	<b>2,291</b>	<b>11,564</b>	<b>0,627</b>	<b>11,564</b>	<b>1,964</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	
	для ОТ/ЛТ/ТК, в том числе												
	вне ДПМ												


  
 Утвержден  
 Исполнительный директор АО «ФРЭС «Татэнерго»  
 Ю.Н. Демин  
 (подпись)  
 20 19 года  
 М.П.

Приложение № 8  
к приказу Минэнерго России  
от 24 марта 2010 г. № 114

\* План в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.  
\*\* На основании отчета за год.



