		Приложение № 4.2
КΓ	ірика	зу Минэнерго России
от «	<b>&gt;&gt;</b>	2010 г. №

## Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

NºNº	Источник финансирования	2016	2017	2018	2019	2020	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Собственные средства	1,4	8,2	16,7	10,4	3,0	39,7
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:		2,5	8,0	10,4	3,0	25,3
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1,4	2,4	3,1	3,6		24,4
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		5,7	8,7			14,5
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе		5,7	8,7			14,5
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						
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	63,5	40,1	30,8			134,4
2.1.	Кредиты	63,5	40,1	30,8			134,4
2.2.	Облигационные займы						
2.3.	Займы организаций						
2.4.	Бюджетное финансирование						
2.5.	Средства внешних инвесторов						
2.6.	Использование лизинга						·
	Прочие привлеченные средства						
	ВСЕГО источников финансирования	64,9	48,3	47,5	10,4	3,0	174,1
	для ОГК/ТГК, в том числе						
	ДПМ						
_	вне ДПМ	_					

<sup>\*</sup> план, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать кем и когда утверждена инвестиционная программа

<sup>\*\* -</sup> для сетевых компаний, переодящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше