

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



Приложение № 7.1
к отчету Минэнерго России
2010 г. № _____

Утверждаю
Директор энергетик АО "АНХК"
А.Ю. Костин
(подпись)
2017 года
М.П.

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года **	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рублей		Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию млн.рублей		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***				Причины отклонений
			всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		всего	за отчетный квартал	всего	за отчетный квартал		млн.рублей	%	в том числе за счет		
			план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт								уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур	
	ВСЕГО	216,05	60,18	1,22	16,73	0,00	15,17	1,22	11,73	0,00	16,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,96	58,96	97,96%	0	0	
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	0	0	
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	
1	Объект 1		0,00	0,00																		
2	Объект 2		0,00	0,00																		
1.3.	Создание систем телемеханики и связи	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	
1	Объект 1		0,00	0,00																		
2	Объект 2		0,00	0,00																		
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	
1	Объект 1		0,00	0,00																		
2	Объект 2		0,00	0,00																		
2.	Новое строительство	216,05	60,18	1,22	16,73	0,00	15,17	1,22	11,73	0,00	16,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,96	58,96	97,96%	0	0	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	216,05	60,18	1,22	16,73	0,00	15,17	1,22	11,73	0,00	16,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,96	58,96	97,96%	0	0	
1	Внос кабелей 35 кВ из земли на каб.стакан на территории НПЗ АО "АНХК"	216,05	60,18	1,22	16,73	0,00	15,17	1,22	11,73	0,00	16,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	58,96	58,9550	97,96%			За счет переноса сроков финансирования инвест. программы. В первом квартале финансирование не осуществлялось.
2	Объект 2		0	0																		
2.2.	Прочее новое строительство	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Объект 1		0	0																		
	в том числе ППП		0	0																		
2	Объект 2		0	0																		
	в том числе ППП		0	0																		
	Справочно:																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1	Объект 1		0	0																		
2	Объект 2		0	0																		

* - в днях отчетного года

** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе

*** - накопленным итогом за год

Примечание1: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

Примечание2: суммы в приложении №7.1, в части объема финансирования и остаточной стоимости, рассчитаны, исходя из суммы всех источников финансирования: тарифных(амортизация и прибыль), а также собственных прочих источников АО "АНХК"



Утверждаю
Главный энергетик АО "АНХК"
А.Ю. Костин
(подпись)
» 2017 года
М.П.

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

№№	Наименование объекта*	Плановый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Оклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Технические характеристики созданных объектов
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Иные объекты
	ВСЕГО,																					
1	Техническое перевооружение и реконструкция	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	0																				
...																						
1.2.	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики																					
1	Объект 1																					
2	Объект 2																					
...																						
1.3.	Создание систем телемеханики и связи																					
1	Объект 1																					
2	Объект 2																					
...																						
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности																					
1	Объект 1																					
2	Объект 2																					
...																						
2.	Новое строительство	60,18	60,18	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	0,00	0,00	0,00	-58,96	-58,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	60,18	60,18	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	0,00	0,00	0,00	-58,96	-58,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	Вывос кабелей 35 кВ из земли на каб.эстакады на территории НПЗ АО "АНХК"	60,18	60,18	0,00	0,00	0,00	1,22	1,22	0,00	0,00	0,00	-58,96	-58,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Объект 2																					
...																						
2.2.	Прочее новое строительство																					
1	Объект 1																					
	в том числе ПТП																					
2	Объект 2																					
	в том числе ПТП																					
...																						
	<i>Справочно:</i>																					
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																					
1	Объект 1																					
2	Объект 2																					
...																						

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС

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



Утверждаю
Главный энергетик АО "АНХК"
А.Ю. Костин
(подпись)
« 10 » 2017 года
М.П.

№№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]										Причины отклонений
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	
1	Собственные средства	60,18	26,31	16,73	14,54	15,17	11,77	11,73	0,00	16,55	0,00	Общее отклонение факта по сравнению с планом, утвержденным по инвестиционной программе в тарифе 2017г., связано с тем, что на финансирование программы влияет фактический полезный отпуск сторонним потребителям услуг по выставленным счетам согласно заключенным договорам на передачу электрической энергии. Уменьшение факта по сравнению с планом обусловлено снижением полезного отпуска сторонним потребителям.
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	21,77	9,52	6,05	5,26	5,49	4,26	4,24	0,00	5,99	0,00	
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	6,40	2,79	1,78	1,54	1,61	1,25	1,25	0,00	1,76	0,00	
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.4.	Прочая прибыль	14,80	0,00	4,11	0,00	3,73	0,00	2,89	0,00	4,07	0,00	
1.2.	Амортизация	29,23	12,78	8,13	7,06	7,37	5,72	5,70	0,00	8,03	0,00	
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	9,35	4,08	2,60	2,25	2,35	1,83	1,83	0,00	2,57	0,00	
1.2.2.	Прочая амортизация	19,88	8,69	5,53	4,81	5,00	3,88	3,88	0,00	5,47	0,00	
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Возврат НДС	9,18	4,01	2,55	2,22	2,31	1,79	1,79	0,00	2,53	0,00	
1.4.	Прочие собственные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.1.	Кредиты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.2.	Облигационные займы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.3.	Займы организаций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.4.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.5.	Средства внешних инвесторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.6.	Использование лизинга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.7.	Прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	ВСЕГО источников финансирования											
	для ОГК/ТГК, в том числе											
	ДПМ											
	вне ДПМ											

* план в соответствии с утвержденной инвестиционной программой

** накопленным итогом за год

Форма представления показателей финансовой отчетности
(представляется ежеквартально)

Финансовые показатели за отчетный период [2 квартал 2017 года / 2017 год]



Утверждаю
Главный энергетик АО "АНХК"
А.Ю. Костин
(подпись)
_____ 2017 года
М.П.

Наименование показателя	На конец отчетного квартала/За отчетный квартал	На конец 2 квартала 2017 года / За 2 квартал 2017 года
Метод учета	1	2
	1	2
Выручка		
Чистая прибыль		
Направления распределения чистой прибыли:		
дивиденды		
другое (расшифровать)		
ЕВИТДА		
Дебиторская задолженность, в т.ч.:		
покупатели и заказчики		
авансы выданные		
Собственный капитал		
* Заемный капитал (долгосрочные обязательства), в т.ч.:		
кредиты		
облигационные займы		
займы организаций		
прочее		
Краткосрочные обязательства, в т.ч.:		
кредиты и займы*		
кредиторская задолженность, в т.ч.:		
по строительству		
по ремонтам		
по поставкам топлива		
Сумма процентов, выплаченных по кредитам и займам		
Оценка обеспеченности инвестиционных программ		
Всего потребность в финансировании инвестиционной программы		60,18
Профинансировано на отчетную дату		26,31
Обеспеченность источниками финансирования		26,31
Дефицит финансирования		0,00
Оценка кредитного потенциала		
Собственная оценка кредитного потенциала:		
на 2010 г.		
на период 2010-2012 гг.		
Пояснения по расчету кредитного потенциала		

* по кредитам и займам необходимо указать сумму открытых кредитных линий и сумму реально выбранных средств

Приложение № 13
к приказу Минэнерго России
от _____ 2010 г. № _____

Отчет о техническом состоянии объекта



Утверждаю
Главный энергетик АО "АНХК"
А.Ю. Костин
(подпись)
« _____ » _____ 2017 года
М.П.

№ п/п	Наименование направления/проекта инвестиционной программы	Технические характеристики			Сроки		Наличие исходно-разрешительной документации			
		мощность, МВт, МВА	выработка, млн.кВт/ч	длина ВЛ, км	Год начала строительства	Год ввода в эксплуатацию	Утвержденная проектно-сметная документация (+;-)	Заключение Главгос экспертизы России (+;-)	Оформленный в соответствии с законодательством землевотвод (+;-)	Разрешение на строительство (+;-)
1	Техническое перевооружение ТП-4 (УП-4)	2*20 МВА			2016	2018	-	-	-	-
2	Техническое перевооружение ЦРП 35/6 КВ №4	2*16 МВА			2016	2018	-	-	-	-
3	Приобретение ранее арендуемого оборудования(Трансформатор масляный силовой трехобмоточный ТДТН-80000/110 УХЛ1. -2шт)	2*80 МВА			2016	2016	-	-	-	-
4	Замена физически изношенного сетевого электрооборудования	-			2016	2017	-	-	-	-
	Вывос кабелей 35 кВ из земли на каб.эстакады на территории НПЗ АО "АНХК"	-	-	25,048км	2015	2019	+	+	+	+