

Утверждаю:

Генеральный директор АО
"Вологдаоблэнерго" - управляющей
организации АО "Череповецкая ЭТС"

«29» 07 2016 г.

А.А. Цветков



ОТЧЕТ АО "Череповецкая ЭТС"

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством
цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения
за 2 квартал 2016 г.

«29» 07

2016 г. в Департамент топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования ВО

(дата составления)

(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

Приказ Региональной энергетической комиссии Вологодской области № 942 от 29.12.2015 г

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

Инвестиционная программа АО "Череповецкая ЭТС" на период 2015-2019 гг., утверждена Департаментом Топливо-
энергетического комплекса и тарифного регулирования, 2014 год.

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменениях в
инвестиционную программу

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения ² , %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС				
			план	факт		полная стоимость ³	остаток ⁴ на начало отчетного года	план ³	факт ⁴	осталось профинансировать по результатам отчетного периода ⁴
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	ВСЕГО ИИ,					162,93	132,91	16,280	17,43	115,48
1.	Техническое перевооружение и реконструкция				107,1%	128,81	100,52	12,730	12,81	87,71
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				100,6%	128,81	100,52	12,730	12,81	87,71
1.1.1.	Сети 0,4-10 кВ Шекснинский р-н	2015-2019	2016	2016	100,0%	53,41	42,24	7,51	7,51	34,73
1.1.2.	Сети 0,4-10 кВ Чагодошский р-н	2015-2019	2016	2016		13,39	9,74		-	9,74
1.1.3.	Сети 0,4-10 кВ Кадуйский р-н	2016-2019	2016	2016		0,77	0,77		-	0,77
1.1.4.	Сети 0,4-10 кВ Череповецкий р-н	2015-2018	2016	2016	100,0%	16,90	8,12	1,26	1,26	6,86
2.	Система учета	2015-2019	2016	2016	102,0%	44,34	39,65	3,96	4,04	35,61
3.	Приобретение ОС	2015-2019	2016	2016	146,7%	25,82	24,09	3,15	4,62	19,47
4.	Прочее новое строительство	2015-2018	2016	2016	0,0%	8,30	8,30	0,40	-	8,30

	Технологическое присоединение							7,88	8,21	
1	Технологическое присоединение льготной категории заявителей, не требующее инвестиций	2016	2016	2016				0,53	0,81	
2	Технологическое присоединение льготной категории заявителей, требующее инвестиций	2016	2016	2016				7,35	7,40	

Технический директор - первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Зам. генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

И.о. Начальника ПТС

И.В. Нестерова

№№	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. без НДС		Отклонения ²		Причины отклонений
		План на год ³	Факт ²	млн. руб.	%	
	1	2	3	4	5	6
	ВСЕГО,	24,16	25,64	1,48	106,1%	
A.	Собственные средства, в т.ч.:	24,16	25,64	1,48	106,1%	
A.1.	Чистая прибыль, в т.ч.:	7,88	8,21	0,33	1,04	
A.1.1.	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	7,88	8,21	0,33	1,04	
A.1.1.1.	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	7,88	8,21	0,33	1,04	
A.1.1.1.1.	за счет платы за технологическое присоединение	7,88	8,21	0,33	1,04	
A.2.	Амортизационные отчисления	16,280	17,43	1,15	107,1%	
A.3.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	
A.3.1	Производственные кап. вложения				-	
Б.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	
Б.1.	Кредиты					
Б.2.	Займы					
Б.3.	Прочие привлеченные средства					
Б.3.1.	Наименование источника					
В.	Бюджетное финансирование					
Г.	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	-	-	-		
Г.1.	Лизинг					
	Справочно:					
Д.	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е.	Возврат инвестированного капитала ⁵					

Технический директор - первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Зам. генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

И.о. Начальника ПТС

И.В. Нестерова