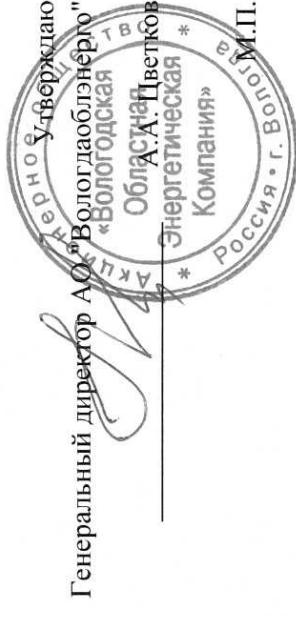


Приложение
к приказу Федеральной службы по тарифам
от «20» февраля 2014 г. № 202-э



Генеральный директор АО "Вологдаоблэнерго"

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"

об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством
цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения

за 2 квартал 2016 г.
«29» июля 2016 г.

в ДЕПАРТАМЕНТ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА И ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ "Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Вологодской области на 2016 год от 29.12.2015 №941

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений и внесенных изменений в инвестиционную программу: Инвестиционная программа АО "Вологдаоблэнерго" на 2015-2019 г.г.

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию /выполнения мероприятия, год		Стадия выполнения, %	Стоимостьная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС								Отклонения				Причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование 2 квартала 2016 г.		план 2016	остаток профинансировать по результатам отчетного периода	млн. руб. без НДС	из них за счет:					
								план	факт				уточнения по результатам утвержденной ПСД	уточнения по результатам конкурсов, заключенных договоров (закупочных процедур)	прочее (указать)			
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15			
	ВСЕГО:				26,40%	745,79	595,08	51,43	46,18	141,72	-5,25	0,00	0,00	-5,25				
1	Техническое перевооружение и реконструкция				23,43%	292,40	233,01	18,83	9,13	54,41	-9,69	0,00	0,00	-9,69				
1.1.	Проектные работы по перевооружению и реконструкции	2015-2019	2015-2019	2015-2019	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00				
1.2	Кабельные линии 0,4 кВ.	2015-2019	2015-2019	2015-2019	20,02%	30,59	25,08	6,37	0,61	6,37	-5,76			-5,76				
1.3	Кабельные линии 6-10 кВ.	2015-2019	2015-2019	2015-2019	36,85%	66,54	43,78	5,25	1,76	5,25	-3,49			-3,49				
1.4	Воздушные линии 04 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	46,92%	16,38	8,73	0,00	0,04	2,20	8,69	0,04		0,04				
1.5	Воздушные линии 6-10 кВ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	28,21%	21,93	16,38	0,00	0,64	4,80	15,74	0,64		0,64				
1.6	ТП, РП, ПС.	2016-2019	2016-2019	2016-2019	0,01%	82,94	82,94	0,00	0,01	21,38	82,93	0,01		0,01				
1.7	Оборудование, не входящее в сметы строок	2015-2019	2015-2019	2015-2019	32,42%	74,02	56,10	7,20	6,08	14,41	50,02	-1,12	0,00	-1,12				
1.7.1.	Оборудование, инструмент, средства механизации	2015-2019	2015-2019	2015-2019	23,38%	27,60	22,75	2,62	1,60	5,25	21,15	-1,02		-1,02				
1.7.2	Словные трансформаторы	2015-2019	2015-2019	2015-2019	34,47%	21,20	15,46	2,12	1,57	4,24	13,89	-0,55		-0,55				
1.7.3	Создание и модернизация систем телемеханики и связи, оргтехника, программное обеспечение	2015-2019	2015-2019	2015-2019	40,60%	25,22	17,89	2,46	2,91	4,92	14,98	0,45		0,45				
1.7.4	Расширение производственных баз			2015	100,00%			0,00	0,00									
2.	Новое строительство				18,99%	389,79	323,50	25,40	7,73	74,59	315,77	-17,67	0,00	-17,67				
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	2015-2019	2015-2019	2015-2019	33,39%	177,68	126,07	25,40	7,73	54,24	118,35	-17,67	0,00	-17,67				
2.1.1	АИИС КУЭ	2015-2019	2015-2019	2015-2019	33,39%	177,68	126,07	25,40	7,73	54,24	118,35	-17,67		-17,67				
2.2	РТП, РП, ТП, ПС	2015-2019	2015-2019	2015-2019	8,39%	110,49	101,22	0,00	0,00	12,70	101,22	0,00		0,00				
2.3	Кабельные линии 6-10 кВ.	2015-2019	2015-2019	2015-2019	5,33%	101,62	96,20	0,00	0,00	7,65	96,20	0,00		0,00				
3.	Приобретение автотранспорта и спецтехники	2015-2019	2015-2019	2015-2019	30,26%	63,60	50,88	7,20	6,52	12,72	44,36	-0,68		-0,68				
4.	Технологическое присоединение			2015-2019	100,00%			0,00	22,80	0,00	22,80			22,80	исполнение требований действующего законодательства (постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861)			

Технический директор-первый заместитель генерального директора

А.Н. Бажинов

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопо

Главный инженер

А.В. Яковичин

И.о. начальника ПТС

И.В. Нестерова

Таблица 2

№	Источник финансирования	Объем финансирования			Отклонения			Причины отклонений
		2 кв. 2016 г.						
		млн. руб. без НДС	Факт ²	млн. руб. без НДС	млн. руб. без НДС	%		
План	2	3	4	5	6			
	1							
	ВСЕГО:	51,43	46,18	-	5,25	89,80		
A.	Собственные средства, в т.ч.:	51,43	46,18	-	5,25	89,80		
A.1.	Чистая прибыль	-	-	-	-			
A.2.	Амортизационные отчисления	51,43	46,18	-	5,25	89,80		исполнение требований действующего законодательства (постановление Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861)
A.3.	Прочие собственные средства	-	-	-	-			
A.3.1	за счет платы за технологическое присоединение	-	-	-	-			
...								
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. Бажин

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопо

Главный инженер

А.В. Яковлев

И.о. начальника ПТС

И.В. Нестерова