

ОТЧЕТ АО "Череповецкая ЭТС"
об исполнении инвестиционной программы

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

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов): приказ ДЕПАРТАМЕНТА Топливо-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 изменениях в инвестиционную программу:
Инвестиционная программа АО "Череповецкая ЭТС" на 2015-2019 гг.

№№	Наименование объекта	Объем финансирования [отчетный год]												Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рублей	Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей		Осталось профинансиро- вать по результатам отчетного периода *
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		всего	за отчетн. квартал				
				план	факт***	план	факт	план	факт	план	факт						
		план**	факт***									план	факт		план	факт	
2. 1	Капит. строительство ВЛ-0,4кВ ТП-3-№2 п. Малечкино Череповецкий р-н 0,1 км инв. №500701/1	-	0,10		0,10							0,10	-	0,10	-		
2. 2	Капит. строительство ВЛ-0,4кВ от КТП "Дачи"- №2(суш.оп.) п.Малечкино 0,11 км инв.№500733	-	0,09		0,09							0,09	-	0,09	-		
2. 3	Капит. строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-3- №2(оп.25) п.Малечкино 0,04 км инв.№500701/2	-	0,04		0,04							0,04	-	0,04	-		
2. 4	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ КТП "Дачи"-№1 п. Малечкино 0,04 км инв. №500655	-	0,03		0,03							0,03	-	0,03	-		
2. 5	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-230 "Сады ЧМХС"- (оп.18) "№2" СНТ "Новая" Ирдоматский с/с 0,035 инв. 500170	-	0,03		0,03							0,03	-	0,03	-		
2. 6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП "Кормонек"-дачный кооператив "Тарфеново" Чер. р-на 0,05 км инв. 500245	-	0,05		0,05							0,05	-	0,05	-		
2. 7	Капит. стр. ВЛ-0,4 кВ КТП "Коттеджи-2"-Л-3 д. Климовское инв. № 500722	-	0,63		0,63							0,63	-	0,63	-		
2. 8	Капит. стр. ВЛ-0,4 кВ КТП "Коттеджи-2"-Л-4 д. Климовское инв. № 500723	-	0,32		0,32							0,32	-	0,32	-		
2. 9	Капит. стр. ВЛ-0,4 кВ КТП-11-Л1,Л2,Л3 д. Костяевка инв. № 500711	-	0,25		0,25							0,25	-	0,25	-		
2. 10	Капит. строительство ВЛ-0,4кВ КТП-72-Садовая с.Белые Кресты инв.№500703.1	-	0,19		0,19							0,19	-	0,19	-		
2. 11	Капит. строительство ВЛ-0,4кВ КТП "Мелиоволстрой"-оп.34 п.Тоншалово инв.№500732	-	0,34		0,34							0,34	-	0,34	-		
2. 12	Капит. строительство ВЛ-0,4кВ от КТП- "Переброды"-(суш.оп)"Дачи" п.Хохлово 0,35 км инв.№500735	-	0,24		0,24							0,24	-	0,24	-		
2. 13	Капит. строительство ВЛ-0,4кВ от КТП "Дачи"- №3(суш.оп.) п.Малечкино 0,24 км инв.№500734	-	0,23		0,23							0,23	-	0,23	-		
2. 14	Капит. строительство ВЛ-0,4кВ ТП-13-"Деревня" д.Поповское инв.№500731	-	0,21		0,21							0,21	-	0,21	-		

№№	Наименование объекта	Объем финансирования [отчетный год]												Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рублей		Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей		Осталось профинансиро- вать по результатам отчетного периода *
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв								
		план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт	всего	за отчетн. квартал	всего	за отчетн. квартал			
2 15	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП"Дачи"Березка", сущ.оп.104"№2"СТ Березка (Дачи Пенек) 0,04 км инв. №500710	-	0,03		0,03							0,03	-	0,03	-			
2 16	Реконструкция ВЛ-0,4кВ КТП"Диана"-кооператив Диана Кадуинского р-на 0,1км инв. №500677	-	0,02		0,02							0,02	-	0,02	-			
2 17	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-56- "РПС" п.Шексна 0,1 км инв. №500717	-	0,05		0,05							0,05	-	0,05	-			
2 18	Капитальное строительство ВЛ-0,4кВ КТП"Карьер" Л-3 д.Климовское инв.№500739	-	0,30		0,30							0,30	-	0,30	-			
2 19	Кап. стр-во ВЛ-10 кВ "Агрострой" оп.24А - СТП "Поле Пильно" п. Сазоново 0,4 км инв. № 400309	-	0,17				0,17					0,17	0,17	0,17	0,17			
2 20	Кап. строительство СТП-63-10/0,4 кВ "Поле Пильно" п. Сазоново инв. № 200549	-	0,11				0,11					0,11	0,11	0,11	0,11			
2 21	Кап строительство ВЛ-0,4кВ КТП "Поле Пильно" -ул.Солнечная п.Сазоново инв.500740	-	0,11				0,11					0,11	0,11	0,11	0,11			
2 22	Кап строительство ВЛ-0,4кВ КТП "Поле Пильно" - ул.Сосновая п.Сазоново инв.500741	-	0,19				0,19					0,19	0,19	0,19	0,19			
2 23	Кап строительство ВЛ-0,4кВ КТП"Водолабор"-дачи оп.36 д.Шашиново инв.500665.1	-	0,21				0,21					0,21	0,21	0,21	0,21			
2 24	Капитальное строительство ВЛ-0,4кВ КТП"Карьер" Л-1 д.Климовское инв.№500737	-	1,39				1,39					1,39	1,39	1,39	1,39			
2 25	Капитальное строительство ВЛ-0,4кВ КТП"Карьер" Л-2 д.Климовское инв.№500738	-	1,17				1,17					1,17	1,17	1,17	1,17			
2 26	Капитальное строительство ВЛ-0,4кВ ТП-1 Котельная-оп.18 д.Ботило инв. №500065.1	-	0,04				0,04					0,04	0,04	0,04	0,04			
2 27	Капитальное строительство ВЛ-0,4кВ ТП-5 Песлок-от 28"Деревня" п.Н.Углы инв. №500385.1	-	0,07				0,07					0,07	0,07	0,07	0,07			
2 28	Капитальное строительство ВЛ-0,4кВ ТП-7- оп.№2№3 д.Малое Митенино Шекснинского р-на инв.№500736	-	0,06				0,06					0,06	0,06	0,06	0,06			
2 29	Капитальное строительство ВЛ-10кВ от ВЛ- 10кВ "ТПФ-3"-КТП"Карьер"д.Климовское инв.№400308	-	0,36				0,36					0,36	0,36	0,36	0,36			
2 30	Капитальное строительство КТП"Карьер" 10/0,4 кВ 160кВА д.Климовское	-	0,27				0,27					0,27	0,27	0,27	0,27			

№ п/п	Наименование объекта	Объем финансирования [отчетный год]										Освоено (закрыто актами выполненных работ) млн.рублей	Введено оформлено актами ввода в эксплуатацию) млн.рублей		Осталось профинансиро- вать по результатам отчетного периода *
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв			за всего отчетн. квартал	за отчетн. квартал	
				план	факт	план	факт	план	факт	план	факт				
				план**	факт***	план	факт	план	факт	план	факт		план	факт	
2. 31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-100кВА №26-ул.Флотская 0,45 км инв №500639	-	0,04				0,04					0,04	0,04		
2. 32	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ДНП Шексна от КТП Шексна тер-рия ДНП Шексна инв.500713	-	0,04				0,04					0,04	0,04		
2. 33	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-№6 Мелинаторов-Воронино п.Чагода инв.№500508	-	0,02				0,02					0,02	0,02		

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

И.о. начальника ПТС

А.Н. Бажин

Е.А. Шолоко

А.В. Яковичи

И.В. Нестерова

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор АО "Вологдаоблэнерго" -
управляющей организации АО "Черновская
ЭЭС"

А.А.Цетков

« ____ » _____ 2016 год

Отчет об исполнении основных этапов работ по реализации инвестиционной программы АО "Черновская ЭЭС" в 2016 году

№ п/п	Наименование объекта *	Плановый объем финансирования, млн. руб. *					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрты актами выполненных работ), млн. руб.				
		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
1.	ВСЕГО	32,12	2,83	12,87	15,79	0,64	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26
	Техническое перевооружение и реконструкция	26,62	2,66	10,12	13,31	0,53	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26
	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	26,62	2,66	10,12	13,31	0,53	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26	12,81	1,28	2,70	8,57	0,26
	Сети 0,4-10 кВ Шекснинский р-н	12,28	1,23	4,67	6,14	0,25	7,51	0,75	0,55	6,06	0,15	4,77	0,48	4,12	0,08	0,10	7,51	0,75	0,55	6,06	0,15
	Сети 0,4-10 кВ Чирковский р-н	0,96	0,10	0,37	0,48	0,02	-	-	-	-	-	-	0,96	0,10	0,37	0,48	0,02	-	-	-	-
	Сети 0,4-10 кВ Калужский р-н	1,38	0,14	0,52	0,69	0,03	-	-	-	-	-	-	1,38	0,14	0,52	0,69	0,03	-	-	-	-
	Сети 0,4-10 кВ Черновский р-н	2,00	0,20	0,76	1,00	0,04	1,26	0,13	0,43	0,68	0,03	0,74	0,07	0,33	0,32	0,01	1,26	0,13	0,43	0,68	0,03
	Система учета	10,00	1,00	3,80	5,00	0,20	4,04	0,40	1,73	1,83	0,08	5,96	0,60	2,07	3,17	0,12	4,04	0,40	1,73	1,83	0,08
	Прочие новые строительство	5,50	0,17	2,75	2,48	0,11	-	-	-	-	-	-	5,50	0,17	2,75	2,48	0,11	-	-	-	-
	Технологическое присоединение	7,88	-	-	-	-	8,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,21	-	-	-	-
1.	Технологическое присоединение льготной категории заявителей, не требующее инвестиций	0,53	-	-	-	0,53	0,81	-	-	-	0,81	-	-	-	-	-	0,81	-	-	-	0,81
	Технологическое присоединение льготной категории заявителей, требующее инвестиций	7,35	0,73	2,79	3,67	0,15	7,40	0,74	1,34	7,86	0,15	0,05	0,01	-	4,14	4,18	0,00	0,74	-	1,34	7,86
2.	Технологическое присоединение льготной категории заявителей, требующее инвестиций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

И.В. Нестерова

А.Н. Базанов

Е.А. Шолоко

А.В. Яковлев

И.В. Нестерова

УТВЕРЖДАЮ:

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

«
2016 год
А.А.Иванов»

Отчет об источниках финансирования инвестиционной программы АО "Череповецкая ЭТС" за 2016 год, млн. рублей

№.№	Источник финансирования	Объем финансирования												Причины отклонений	
		всего		1 кв		2 кв		3 кв		4 кв					
		план*	факт**	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт				
1	Собственные средства	51,510	30,25	2,67	7,05	16,54	23,20	14,88	-	8,12	-				
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	7,88	8,21	-	3,49	-	4,73	-	-	-	-				
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	7,88	8,21	-	3,49	-	4,73	-	-	-	-				
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	7,88	8,21	-	3,49	-	4,73	-	-	-	-				
1.1.4.	Прочая прибыль	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2.	Амортизация	35,772	17,42	2,26	2,49	14,02	14,94	12,61	-	6,88	-				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	35,772	17,42	2,26	2,49	14,02	14,94	12,61	-	6,88	-				
1.2.2.	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.3.	Возврат НДС	7,86	4,61	0,41	1,08	2,52	3,54	2,27	-	1,24	-				
1.4.	Прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.4.1.	в т.ч. Пронзв. кап. вложения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.1.	Кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.2.	Облигационные займы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.3.	Займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.4.	Бюджетное финансирование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.5.	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.6.	Использование лизинга	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
2.7.	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

И.о. начальника ПТС

А.Н. Бажинов

Е.А. Шлопо

А.В. Яковинин

И.В. Нестерова



Отчет о вводах/выводах объектов АО "Череповецкая ЭЭС" за 2016 год

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план*					факт					план*					факт				
		1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.	2016 г.
1	2																				
1.1.1	Сети 0.4-10 кВ Шекснинский р-н																				
1.1.2	Сети 0.4-10 кВ Чегодащенский р-н																				
1.1.3	Сети 0.4-10 кВ Кадуйский р-н																				
1.1.4	Сети 0.4-10 кВ Череповецкий р-н																				
1.1.5	Технологическое присоединение льготной категории заявителей, требующее инвестиций	0,55			0,7	1,25	0,16 МВА, 0,55 км								0,7						
						6,9 км	3,8 км	4,09 км													

Технический директор - первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Главный инженер

И.о. начальника ППС

А.Н. Бажин

Е.А. Шлюко

А.В. Яковини

И.В. Нестерова