

ОТЧЕТ АО "Вологдаоблэнерго"
об исполнении инвестиционной программы

за 2 квартал 2018 г.
«30» июля 2018 г.

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 2018 год от 27.12.2017 №728-р

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

Приложение № 8
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2016 № 114

Отчет об источниках финансирования инвестиционных программ, млн. рублей с НДС



№	Источник финансирования	Объем финансирования [отчетный год]												Причины отклонений
		всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.				
		план *	факт **	план	факт	план	факт	план	факт	план	факт			
1	Собственные средства	447,56	161,54	30,32	78,30	98,69	83,23	157,81	-	160,74	-			
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	85,87	35,37	12,93	20,43	21,40	14,94	21,85	-	29,70	-			
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. выпадающие доходы в тарифе	85,87	28,17	12,93	15,87	21,40	12,30	21,85	-	29,70	-			
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации		-											
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	85,87	28,17	12,93	15,87	21,40	12,30	21,85	-	29,70	-			
1.1.4.	Прочая прибыль		7,20		4,57	-	2,63	-	-	-	-			
1.2.	Амортизация	293,416	101,52	12,77	45,93	62,24	55,60	111,89	-	106,52	-	0,00		
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	293,416	101,52	12,77	45,93	62,24	55,60	111,89	-	106,52	-	0,00		
1.2.2.	Прочая амортизация		-											
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет		-											
1.3.	Возврат НДС	68,27	24,64	4,63	11,94	15,06	12,70	24,07	-	24,52	-			
1.4.	Прочие собственные средства (плата за технологическое присоединение в т.ч. средства допэмиссии)	-	-											
1.4.1.	Остаток собственных средств на начало года													
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													
ВСЕГО источников финансирования														
для ОГК/ТЭК, в том числе														
ДПМ														
вне ДПМ														

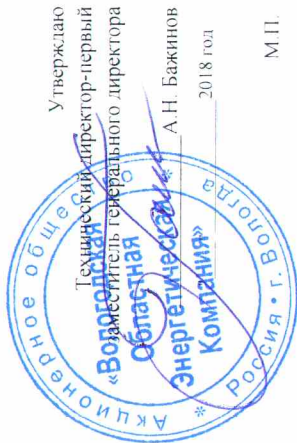
Технический директор-первый заместитель генерального директора

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Начальник финансово-экономического отдела

М.Е. Чамина

Отчет о вводах/выводах объектов



№	Наименование проекта	Ввод мощностей										Вывод мощностей									
		план *					факт					план *					факт				
		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	2018 г.
1	2																				
1.1	КЛ 0,4 кВ	-	-	0,79	-	0,79	0,84	-	-	-	0,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	КЛ 6-10 кВ	-	-	1,71	-	1,71	0,82	-	-	-	0,82	-	-	-	-	0,55	-	-	-	-	-
1.3	ВЛ 0,4 кВ	-	7,26	9,85	-	17,11	0,04	0,22	-	-	0,26	-	-	-	0,72	0,44	-	-	-	-	-
1.4	ВЛ 6-10 кВ	-	2,00	14,00	6,56	22,56	0,26	0,26	-	-	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	ТП, РП, ПС	-	-	-	0,25	0,25	0,800	0,25	-	-	1,05	-	-	-	-	-	0,10	-	-	-	0,10
1.6	Силовые трансформаторы	-	-	-	3,40	3,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Новое строительство ТП, РП, РТП, ПС	-	-	0,25	-	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Новое строительство КЛ 6-10кВ	-	3,20	6,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Технологическое присоединение, МВт/км					11,84 МВт / 74,268 км	1,063 МВт / 9,80 км	1,508 МВт / 12,696 км	-	-	2,571 МВт / 22,496 км										

Заместитель генерального директора по финансам и экономике

Е.А. Шлопко

Главный инженер

А.А. Михалин

Зам.начальника ПТС

Д.А. Галкин

