Приложение № 1.2
к Приказу Минэнерго России
от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор ООО "ЭТА"
_____ Е.А.Охотин
(подпись)
"___" _____ 20___ года
М.П.

Стоимость основных этапов работ по реализации инвестиционной программы ООО "ЭТА" на 2017 год

№ №	Наименование объекта *	Технические характеристики реконструируемых объектов														Плановый объем финансирования, тыс. руб. **					Технические характеристики созданных объектов													
		генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					иные объекты						генерирующие объекты				подстанции				линии электропередачи					иные объекты
	ВСЕГО	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км		всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	мощность, МВт	тепловая энергия, Гкал/час	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	количество и марка силовых трансформаторов, шт.	мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	нормативный срок службы, лет	тип опор	марка кабеля	протяженность, км	
																10649,000																			
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**															**7887,000**																			
1.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**															**753,000**																			
2	Обогрев ГТП-1	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	753,000	753,000				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2017
1.2	**Создание систем противоаварийной и режимной автоматики**															**5489,000**																			
1	Создание дуговой защиты	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	921,000	921,000				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2018
2	Создание передвижной электролаборатории	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	4568,000	4568,000				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2018-2019
1.3	**Создание систем телемеханики и связи**															**1645,000**																			
1	Создание АИИС КУЭ, системы телемеханики и телеизмерений	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	1645,000	1645,000				x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	2017
2	**Новое строительство**															**2762,000**																			
2.1	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**																																		
2.2	**Прочее новое строительство**															**2762,000**																			
1	Прокладка кабельных линий на РП «Котельная №2»															2762,000	2762,000												2018					
	Справочно:																																		
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																																		
1	Объект 1															4817,788																			

* 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).

Приложение № 1.3 к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114

(в ред. Приказа Минэнерго России от 01.08.2012 № 364)

Утверждаю

Директор ООО "ЭТА"

_____ Е. А. Охотин

(подпись)

"02" 06 2017 года

М.П.

Для документов

Общество с ограниченной ответственностью "Энерготранзит Альфа" * г. Вологда *

Прогноз ввода/вывода объектов ООО "ЭТА"

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *						Вывод мощностей						Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)**	Ввод основных средств сетевых организаций																				
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А						МВт, Гкал/час, км, МВ·А							План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года					План 2018 года	План 2019 года	Итого	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года					План 2018 года	План 2019 года	Итого
																	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого						I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого			
		2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Итого	тыс. руб.	км/МВ·А/другое ***										тыс. руб.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
1	Обогрев ГПП-1													638,136																638,136	638,136			638,136
2	Создание дуговой защиты													780,508																0,000	0,000	780,508		780,508
3	Создание передвижной электролаборатории													3 871,186																0,000	0,000	1 068,910	2 802,276	3 871,186
4	Создание АИИС КУЭ, системы телемеханики и телеизмерений													1 394,068																1 394,068	1 394,068			1 394,068
5	Прокладка кабельных линий на РП «Котельная №2»													2 340,678																1 207,656	1 207,656	1 133,022		2 340,678
	Прочие													0,000																				0,000

* Не заполняется сетевыми организациями

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на подстанции, воздушные линии и кабельные линии

Приложение № 4.2 к Приказу Минэнерго России от 24.03.2010 № 114

Утверждаю
Директор ООО "ЭТА"

_____ Е. А. Охотин
(подпись)

"30" 11 2016 года
М.П.

Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит Альфа» * г. Вологда * Для документов

Источники финансирования инвестиционной программы ООО "ЭТА" (в прогнозных ценах соответствующих лет), тыс. руб. с НДС

№ №	Источник финансирования	План 2015 года *	План 2016 года *	План 2017 года *	План 2018 года *	План 2019 года **	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Собственные средства**	**734,618**	**5 505,309**	**3 605,097**	**3 599,374**	**3 334,084**	**16 778,483**
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	700,281	5 428,994	3 032,702	3 032,702	3 032,702	**15 227,380**
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	700,281	5 428,994	3 032,702	3 032,702	3 032,702	**15 227,380**
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.1.4	Прочая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.2	Амортизация	34,337	76,315	572,396	566,672	301,382	**1 551,103**
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	34,337	76,315	572,396	566,672	301,382	**1 551,103**
1.2.2	Прочая амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.3	Возврат НДС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.4	Прочие собственные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
1.5	Остаток собственных средств на начало года	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2	**Привлеченные средства, в т.ч.:**	**576,316**	**10 649,760**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**11 226,076**
2.1	Кредиты	576,316	10 649,760	0,000	0,000	0,000	**11 226,076**
2.2	Облигационные займы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.3	Займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.4	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.5	Средства внешних инвесторов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.6	Использование лизинга	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
2.7	Прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	**0,000**
	ВСЕГО	**1 310,934**	**16 155,069**	**3 605,097**	**3 599,374**	**3 334,084**	**28 004,559**
	ВСЕГО источников финансирования (с учётом оплаты кредита)	**1 310,934**	**10 649,760**	**0,000**	**0,000**	**0,000**	**11 960,694**
	СПРАВОЧНО: **Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы**	**28,816**	**2 245,215**	**1 598,960**	**917,399**	**27,398**	**4 817,788**
	для ОГК/ТГК, в том числе	x	x	x	x	x	**x**
	ДПМ	x	x	x	x	x	**x**
	вне ДПМ	x	x	x	x	x	**x**

* План, в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, указать, кем и когда утверждена инвестиционная программа.

** Для сетевых компаний, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше.