

Перечень инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы и план их финансирования

Утверждаю
Директор департамента
топливно-энергетического комплекса
и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области
М.Э. Красильщик

(подпись)

20 ____ года

М.П.

Утверждаю
Генеральный директор ООО
"КЭК Энерго"
И.С.
Ефимов

(подпись)

20 ____ года

М.П.

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей МВт/Ткал/ч/км/МВА	Год начала строительства	Год окончания строительства	Полная стоимость строительства ** млн. рублей	Остаточная стоимость строительства ** млн. рублей	План финансирования текущего года млн. рублей	Ввод мощностей				Объем финансирования****			
									План 2017 год	План 2018 год	План 2019 год	итого	План 2017 год	План 2018 год	План 2019 год	Итого
									МВт/Ткал/ч/км/ МВА	МВт/Ткал/ч/км/ МВА	МВт/Ткал/ч/км/ МВА	МВт/Ткал/ч/км/ МВА	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей	млн. рублей
	ВСЕГО					335,5952	335,5952	0	4,5 МВт	2,7 МВт	1,8 МВт	9 МВт	168,3196	100,365	66,910	335,595
1	Техническое перевооружение и реконструкция	С/П	х	2017	2019	1,044	1,044	0	х	х	х	х	1,044	-	-	1,044
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	С/П	х	2017	2019	1,044	1,044	0	6 шт.	0	0	6 шт.	1,044	-	-	1,044
1.1.1.	Плановая загрузка трансформаторов в ТП (КТП, КТПН) до оптимальной мощности	П	х	2017	2019	-	-	0	0	0	0	0	-	-	-	-
1.1.2.	Устройство измерительных комплексов на границе балансовой принадлежности	С/П	х	2017	2019	1,044	1,044	0	6 шт.	0	0	6 шт.	1,044	-	-	1,044
1.1.3.	Установка энергосберегающих ламп в целях снижения энергопотребления	С/П	х	2017	2019	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1	Объект 1	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.3	Создание систем телемеханики и связи	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1	Объект 1	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1	Объект 1	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2	Новое строительство	х	х	2017	2019	334,5512	334,5512	0	4,5 МВт	2,7 МВт	1,8 МВт	9 МВт	167,276	100,365	66,910	334,551
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2	Прочее новое строительство	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
2.2.1.	Строительство РП и двух КЛ-10 кВ для электроснабжения объектов ООО "Первая строительная компания", расположенных по адресу: Костромская область, Костромской район, Бакшеевское сельское поселение, вблизи д.Будихино	С/П	9 МВт	2017	2019	334,5512	334,5512	х	4,5 МВт	2,7 МВт	1,8 МВт	9 МВт	167,276	100,365	66,910	334,551
2.2.1.	в том числе ППП	С/П	9 МВт	2017	2019	334,5512	334,5512	х	4,5 МВт	2,7 МВт	1,8 МВт	10 МВт	167,276	100,365	66,910	334,551
3.	Приобретение объектов для производственных целей	х	х	2017	2019	-	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>															
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы															

* С - строительство, П - проектирование.

** Согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС).

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

**** В прогнозных ценах соответствующего года.

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ.

Утверждаю
Директор департамента
топливно-энергетического комплекса
и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области
М.Э. Красильщик

_____ (подпись)
* ____ * _____ 20 ____ года М.П.

Утверждаю
Генеральный директор ООО "КФЭ Энерго" И.С. Ефимов



_____ (подпись)
* ____ * _____ 20 ____ года М.П.

Прогноз ввода/вывода объектов

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей *								Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)** млн. руб.	Ввод основных средств сетевых организаций															
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А				МВт, Гкал/час, км, МВ·А					План на 2017 год					План 2018 год	План 2019 год	Итого	План на 2017 год					План 2018 год	План 2019 год	Итого
		N	N+1	N+2	Итого	N	N+1	N+2	Итого		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого				I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого			
		3	4	5	6	7	8	9	10		11	км/МВ·А/другое ***					млн. руб. (с НДС)									
12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27											
1	Строительство РП и двух КЛ-10 кВ для электроснабжения объектов ООО "Первая строительная компания", расположенных по адресу: Костромская область, Костромской район, Бакшеевское сельское поселение, вблизи д.Будихино	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	4,5 МВт	4,5 МВт	2,7 МВт	1,8 МВт	9 МВт	x	10,2	106,893	50,183	167,276	100,3654	66,91024	334,551

* 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.

Источники финансирования инвестиционных программ (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей

Утверждаю
Директор департамента
топливно-энергетического комплекса
и жилищно-коммунального хозяйства Костромской области
М.Э. Красильщик

М. П.

Утверждаю
Генеральный директор ООО "КФК Энерго"
И.С. Ефимов



М. П.

№№	Источник финансирования	План 2017 год	План 2018 год	План 2019 год	Итого
1	Собственные средства	168,320	100,365	66,910	335,595
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	134,238	67,119	134,238	335,595
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)	134,238	67,119	134,238	335,595
1.1.3.1.	в т. ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т. ч. от технологического присоединения потребителей	134,238	67,119	134,238	335,595
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе				
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Неиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС				
1.4.	Прочие собственные средства				
1.4.1.	в т. ч. средства допэмиссии				
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	34,082	33,246	- 67,328	0,000
	ВСЕГО источников финансирования				
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

* 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.