ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

(РЭК МОСКВЫ)

ПРИКАЗ

24 декабря 2015 года № 786-тби

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии города Москвы от 17 декабря 2014 г. № 889-тби

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2010 г. № 114 «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций», Порядком согласования, утверждения и контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 6 октября 2015 г. № 633-ПП, **п р и к а з ы в а ю:**

Внести изменения в основные характеристики на 2015 год инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа «СИНЭФ» на 2015-2019 годы, утвержденной приказом Региональной энергетической комиссии города Москвы от 17 декабря 2014 г. № 889-тби, изложив их в редакции согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

Председатель РЭК Москвы **Р.Е.Беззубик**

Приложение № 1
к приказу РЭК Москвы
от "24" декабря 2015 г. № 786-тби

Перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы общества с ограниченной ответсвенностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ" на 2015 год

№ №	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года (млн. руб. с НДС)	Объем финансирования (млн. руб. с НДС)										Осталось профинансировать по результатам отчетного периода (млн. руб. с НДС)	Объем корректировки				Объем ввода мощностей		Причины корректировки
			всего		I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.			млн. рублей	%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА		
			план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем	план	скорректи-рованный объем				уточнения стоимости по результа-там утверж-денной ПСД	уточнения стоимости по результа-там закупоч-ных процедур	план	скорректи-рованный объем	
	ВСЕГО	**203,50**	**111,63**	**134,60**			**1,46**				**110,17**	**134,60**	**43,76**	**22,96**	**20,57**			**12,461 МВА**	**23,9 МВА**	
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**	**1,46**	**1,46**	**1,46**			**1,46**					**1,46**								
1	Приобретение оборудования, приборов и средств измерения:	**1,46**	**1,46**	**1,46**			**1,46**					**1,46**								
1.1	Многофункциональный комплекс прогрузки первичным током, до 15кА RAPTOR C15	1,11	1,11	1,11			1,11					1,11								
1.2	Тепловизор для промышленных и электротехнических задач Fluke Ti29	0,35	0,35	0,35			0,35					0,35								
2	**Новое строительство (Объекты по технологическому присоединению мощности), в том числе:**	**202,04**	**110,17**	**133,14**							**110,17**	**133,14**	**43,76**	**22,96**	**20,84**			**12,461 МВА**	**23,9 МВА**	
2.1	Строительство и оборудование новой ТП, установка трансформаторов 2х2500. Прокладка 2 КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/... мм². Адрес: ул.Боровая 7, корп.10, max.N= 1,75 МВт	18,23	14,00	18,23							14,00	18,23		4,23	30,21					Финансирование скорректировано с учетом факта 2014 г. В 2014 г. введено 5 МВА
2.2	Монтаж, оборудование и наладка новых встроенных ТП-1, ТП-2 и ТП-3 10/0,4 кВ в количестве 3 шт. Установка трансформаторов 2х1000, 4х1600. Прокладка 2 КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/... мм² от РТП 28003 до новых встроенных ТП-1, ТП-2, ТП-3. адрес: ЗАО, р-н Раменки, Минская ул., вл. 1-26, max.N= 3,5 МВт	57,53	47,01	57,53							47,01	57,53		10,52	22,38			3,933 МВА	8,4 МВА	Финансирование скорректировано с учетом факта 2014 г. По вводу указана общая трансформаторная мощность по проекту
2.3	Строительство и оборудование новой ТП, установка трансформаторов 6х630, 4х1000, 10х1250. Прокладка КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/50 мм² от РТП 28003 до РТП 28003 с заходом в ТП 15, ТП 14, ТП 15а, ТП 146, ТП 14а, ТП 11 в кол-ве 2 КЛ Прокладка КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/50 мм²От ТП 28003 до РТП 28003 с заходом в ТП 16, ТП 17, ТП 18, ТП 19 в кол-ве 2 КЛ. Адрес: ЗАО, район Раменки, Мичуринский пр-т кв.5-6 , max.N= 6,359 МВт	42,21	37,18	42,21							37,18	42,21		5,03	13,52			2,142 МВА		Финансирование скорректировано с учетом факта 2014 г. В 2014 году введено 20,28 МВА
2.4	Строительство и оборудование новых ТП 7 шт, установка трансформаторов 14х1250. Прокладка КЛ 20 кВ сечением АПв...-3 (1х240)/... мм². Установка и монтаж сборок н/н в количестве 14 шт. Прокладка линий кабелем 1 кВ (ориентировочная длина, сечение и количество по проекту) от сборки н/н до ВРУ Заявителя. Адрес: Рязанский пр-т, мкр.126, корп.2, корп.3, корп.4, корп.5, корп.8, вестибюль метро, max.N=8,899 МВт (1 очередь корп. 4 и корп.5 1,233 МВт)	15,17	11,99	15,17							11,99	15,17		3,19	26,58			1,385 МВА	15,5 МВА	Финансирование скорректировано с учетом факта 2014 г. По вводу указана общая трансформаторная мощность по проекту. В 2014 году введено 2 МВА
2.5	Строительство и оборудование новых ТП 2 шт, установку трансформаторов 2х1600 и 2х1000. Прокладка КЛ 10 кВ сечением АПв...-3 (1х240)/... мм² для включения ТП по двух лучевой схеме кольцевого типа: От новой РТП ОАО «ОЭК» до новой РТП ОАО «ОЭК» с заходом в новые ТП 1,2 в кол-ве 2 КЛ. Адрес: Рязанский пр-т, вл.3-5, max.N= 2,5 МВт (1 очередь 1,4512 МВт)	25,15																1,63 МВА		Расторжение договора о технологическом присоединении
2.6	Строительство и оборудование новой ТП 10/0,4 кВ, установка трансформаторов 2х2500 кВА. Прокладка 2 КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/... мм² Адрес: ул.Боровая 7, корп.10, max.N= 3,0 МВт	43,76											43,76					3,371 МВА		По вводу указана общая трансформаторная мощность по проекту. Ввод мощностей перенесен на 2016 год (5 МВА)
	Справочно:																			
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы																			

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответсвенностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ" на 2015 год

Показатель	Значение показателя
	2015 год
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (Пп)	0,0113
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1,0000
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	0,8975

Приложение № 2
к приказу РЭК Москвы
от "24" декабря 2015 г. № 786-тби

Прогноз ввода/вывода объектов инвестиционной программы общества с ограниченной ответсвенностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ" на 2015 год

№ п/п	Наименование проекта	Ввод мощностей	Вывод мощностей	Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций									
					План года 2015					План года 2015 (без НДС)				
		МВт, Гкал/час, км, МВ·А	МВт, Гкал/час, км, МВ·А		I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	итого
		2015	2015	млн. руб.	км/МВ·А/другое					млн. руб.				
	Всего по ООО ИПГ "СИНЭФ"	**23,9 МВА**		**187,62**				**23,9 МВА**	**23,9 МВА**				**114,06**	**114,06**
1	**Техническое перевооружение и реконструкция**			**1,24**									**1,24**	**1,24**
1	Приобретение оборудования, приборов и средств измерения:			1,24									1,24	1,24
1.1	*Многофункциональный комплекс прогрузки первичным током, до 15кА RAPTOR C15*			0,94									0,94	0,94
1.2	*Тепловизор для промышленных и электротехнических задач Fluke Ti29*			0,30									0,30	0,30
2	**Новое строительство (Объекты по технологическому присоединению мощности), в том числе:**	**23,9 МВА**	-	**186,39**				**23,9 МВА**	**23,9 МВА**				**112,83**	**112,83**
2.1	Строительство и оборудование новой ТП, установка трансформаторов 2х2500. Прокладка 2 КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/… мм². Адрес: ул.Боровая 7, корп.10, max.N= 1,75 МВт			23,75					-				15,45	15,45
2.2	Монтаж, оборудование и наладка новых встроенных ТП-1, ТП-2 и ТП-3 10/0,4 кВ в количестве 3 шт. Установка трансформаторов 2х1000, 4х1600. Прокладка 2 КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/… мм² от РТП 28003 до новых встроенных ТП-1, ТП-2, ТП-3. адрес: ЗАО, р-н Раменки, Минская ул., вл. 1-26, max.N= 3,5 МВт	8,4 МВА		48,75				8,4 МВА	8,4 МВА				48,75	48,75
2.3	Строительство и оборудование новой ТП, установка трансформаторов 6х630, 4х1000, 10х1250. Прокладка КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/50 мм² от РТП 28003 до РТП 28003 с заходом в ТП 15, ТП 14, ТП 15а, ТП 14б, ТП 14а, ТП 11 в кол-ве 2 КЛ Прокладка КЛ 10 кВ АПв...-3 (1х240)/50 мм²От ТП 28003 до РТП 28003 с заходом в ТП 16, ТП 17, ТП 18, ТП 19 в кол-ве 2 КЛ. Адрес: ЗАО, район Раменки, Мичуринский пр-т кв.5-6 , max.N= 6,359 МВт			86,72					-				35,77	35,77
2.4	Строительство и оборудование новых ТП 7 шт, установка трансформаторов 14х1250. Прокладка КЛ 20 кВ сечением АПв...-3 (1х240)/… мм². Установка и монтаж сборок н/н в количестве 14 шт. Прокладка линий кабелем 1 кВ (ориентировочная длина, сечение и количество по проекту) от сборки н/н до ВРУ Заявителя. Адрес: Рязанский пр-т, мкр.126, корп.2, корп.3, корп.4, корп.5, корп.8, вестибюль метро, max.N=8,899 МВт (1 очередь корп. 4 и корп.5 1,233 МВт)	15,5 МВА		27,16				15,5 МВА	15,5 МВА				12,86	12,86

Приложение № 3
к приказу РЭК Москвы
от "24" декабря 2015 г. № 786-тби

Источники финансирования инвестиционной программы общества с ограниченной ответсвенностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ" на 2015 год, млн. руб.

№ №	Источник финансирования	план 2015г.
1	Собственные средства	**134,60**
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	112,83
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)	112,83
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	112,83
1.1.4	Прочая прибыль	
1.2	Амортизация	1,24
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	1,24
1.2.2	Прочая амортизация	
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3	Возврат НДС	20,53
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	
	ВСЕГО источников финансирования	**134,60**
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	