

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3.2.1	Реконструкция установки компенсации реактивной мощности 10/0,4 кВ ПС "Промбаза-1	10,5	конденсаторы КЭК 2-10,5-200-2у1 со встроенными разрядными резисторами 3 МВАр	3	Мвар	P5-01	386	1 158	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.2	КРМ 6-35 кВ 2	нд	тип, количество, номинальная мощность	нд	Мвар	P-2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Подготовка и благоустройство территории ПС	нд	наименование субъекта Российской Федерации	п.5/(К _{застройки} =0,6)	тыс. м ²	Б-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	Площадь подготовки и благоустройство территории ПС всего, в том числе:	нд	нд	сумма площадей под элементы ПС	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 1	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 2	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5. ...	Ячейка трансформатора 1	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5. ...	Ячейка трансформатора 2	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5. ...	КРМ 110-750 кВ 1	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5. ...	КРМ 110-750 кВ 2	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5. ...	Основные здания (общеподстанционный пункт управления (ОПУ), закрытое распределительное устройство (ЗРУ), релейный щит (РЩ))	нд	описание основных зданий (ОПУ, ЗРУ, РЩ) ПС	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5. ...	Прочее	нд	описание прочих элементов ПС	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	Постоянная часть	нд	общее описание	1	единиц	З-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	Проектные работы	нд	тип ПС	1	единиц	П-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Итого объем финансовых потребностей, тыс рублей (без НДС)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	13 588	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Таблица 2. Реконструкция ПС (элементов ПС), строительство элементов ПС 35-750 кВ

№ п/п	Наименование	План							Предложение по корректировке утвержденного плана						
		Наименование и реквизиты документа, согласно которому сформированы технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта _____							Наименование и реквизиты документа, согласно которому сформированы технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта _____						
		Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта				Объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта			Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта				Объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта		
		Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Распределительное устройство ПС 6-750 кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 1	нд	тип, наличие встроенных трансформаторов тока, номинальный ток	нд	шт. ячеек	В-1, В-2	нд	нд	нд	тип, наличие встроенных трансформаторов тока, номинальный ток	нд	шт. ячеек	В-1, В-2	нд	нд
1.2	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 2	нд	тип, наличие встроенных трансформаторов тока, номинальный ток	нд	шт. ячеек	В-1, В-2	нд	нд	нд	тип, наличие встроенных трансформаторов тока, номинальный ток	нд	шт. ячеек	В-1, В-2	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Силовой трансформатор, автотрансформатор 35-750 кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	Ячейка трансформатора 1	нд	тип, номинальная мощность, количество обмоток	нд	шт. ячеек	Т-1, Т-2	нд	нд	нд	тип, номинальная мощность, количество обмоток	нд	шт. ячеек	Т-1, Т-2	нд	нд
2.2	Ячейка трансформатора 2	нд	тип, номинальная мощность, количество обмоток	нд	шт. ячеек	Т-1, Т-2	нд	нд	нд	тип, номинальная мощность, количество обмоток	нд	шт. ячеек	Т-1, Т-2	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	Установки КРМ 110-750 кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1.1	КРМ 110-750 кВ 1	нд	тип, номинальная мощность	нд	единиц	Р-1	нд	нд	нд	тип, номинальная мощность	нд	единиц	Р-1	нд	нд
3.1.2	КРМ 110-750 кВ 2	нд	тип, номинальная мощность	нд	единиц	Р-1	нд	нд	нд	тип, номинальная мощность	нд	единиц	Р-1	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	Установки КРМ 6-35 кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2.1	КРМ 6-35 кВ 1	нд	тип, количество, номинальная мощность	нд	Мвар	Р-2	нд	нд	нд	тип, количество, номинальная мощность	нд	Мвар	Р-2	нд	нд
3.2.2	КРМ 6-35 кВ 2	нд	тип, количество, номинальная мощность	нд	Мвар	Р-2	нд	нд	нд	тип, количество, номинальная мощность	нд	Мвар	Р-2	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	Подготовка и благоустройство территории ПС	нд	наименование субъекта Российской Федерации	п.5/(К _{застройки} =0,6)	тыс. м ²	Б-1	нд	нд	нд	наименование субъекта Российской Федерации	п.5/(К _{застройки} =0,6)	тыс. м ²	Б-1	нд	нд
5	Площадь подготовки и благоустройство территории элементов ПС	нд	нд	сумма площадей под элементы ПС	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	сумма площадей под элементы ПС	тыс. м ²	С-1	нд	нд
5.1	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 1	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд
5.2	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 2	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд
5. ...	Ячейка трансформатора 1	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд
5. ...	Ячейка трансформатора 2	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд
...	...	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд	нд	нд	нд	тыс. м ²	С-1	нд	нд

Таблица 3. Строительство КТП, РП 10(6) кВ

№ п/п	Наименование	План							Предложение по корректировке утвержденного плана						
		Наименование и реквизиты документа, согласно которому сформированы технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта _____							Наименование и реквизиты документа, согласно которому сформированы технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта _____						
		Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта				Объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта			Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта				Объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта		
		Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10(6) кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 192 фидер 1 ПС «Промбаза-2»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.4	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.5	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.6	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.7	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.8	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1.9	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 171 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однострансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.10	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	10,5	КТПн 10/0,4 кВ, однострансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Распределительные пункты (РП) 10(6) кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	РП 1	нд	количество ячеек	нд	единиц	Т-6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	РП 2	нд	количество ячеек	нд	единиц	Т-6	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	«Включение приборов учета в систему сбора и передачи данных, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"	0,4	Прибор учета однофазный	130	единиц	А1-01	14	1 820	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"	0,4	Прибор учета трехфазный	185	единиц	А1-02	24	4 440	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	Модернизация системы учета электрической энергии (мощности), потребителей электрической энергии ООО "Промэлектросеть"	0,4	Прибор учета трехфазный с ТТ	245	единиц	А1-03	27	6 615	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Итого объем финансовых потребностей, тыс рублей (без НДС)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	29 893,000	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Таблица 4. Строительство (реконструкция) ВЛ 6-750 кВ

№ п/п	Наименование	План							Предложение по корректировке утвержденного плана						
		Наименование и реквизиты документа, согласно которому сформированы технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта							Наименование и реквизиты документа, согласно которому сформированы технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта						
		Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта				Объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта			Технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта				Объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта		
		Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Воздушные линии электропередачи (ВЛ) 6-750 кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	4,45	км (по трассе)	Л1-02 - 1..4	767	3 413	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.2	Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5,45	км (по трассе)	Л1-02 - 1..4	767	4 180	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1.3	Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5,676	км (по трассе)	Л1-02 - 1..4	767	4 353	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	Демонтаж ВЛ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.1	Демонтаж ВЛ 1	нд	общее описание	нд	км	Д-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2.2	Демонтаж ВЛ 2	нд	общее описание	нд	км	Д-1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	Проектные работы	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5	единиц	П3-03	561	561	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.2	Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5	единиц	П3-03	561	561	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3.3	Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5	единиц	П3-03	561	561	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3....	Большой переход ВЛ 1	нд	описание	1	единиц	П-4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3....	Большой переход ВЛ 2	нд	описание	1	единиц	П-4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	УНЦ провода СИП ВЛ 0,4 - 35 кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	4,45	км (по трассе)	Л7-05 - 1..4	431	1 918	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4.2	Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5,45	км (по трассе)	Л7-05 - 1..4	431	2 349	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.3	Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5,676	км (по трассе)	Л7-05 - 1..4	431	2 446	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	УНЦ опор ВЛ 0,4 - 750 кВ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	4,45	км (по трассе)	Л3-02 - 1..4	699	3 111	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.2	Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5,45	км (по трассе)	Л3-02 - 1..4	699	3 810	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5.3	Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой голого провода АС-70 на самонесущий, изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	5,676	км (по трассе)	Л3-02 - 1..4	699	3 968	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Итого объем финансовых потребностей, тыс рублей (без НДС)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	31 230,672	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Таблица 6. Определение полной стоимости строительства электросетевых объектов с использованием укрупненных нормативов цен (в прогнозных ценах), тыс рублей

№ п/п	Наименование показателя	План	Предложение по корректировке утвержденного плана
1	2	3	4
1	Итого объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с таблицами 1 - 5 в ценах, в которых рассчитаны укрупненные нормативы цены (без НДС)	74 711,67	нд
2	НДС 20 %	89 654	нд
3	Итого объем финансовых потребностей $ОФП_{PP}^{YHC}_d$, определенный в текущих ценах в соответствии с таблицами 1 - 5 в ценах, в которых рассчитаны укрупненные нормативы цены (с НДС) ²⁾	89 654	нд
4	Объем финансовых потребностей $ОФП_{PP}^{YHC}$ (в прогнозных ценах с НДС)	89 654	нд
5	Фактический объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту Φ_{2020} (с НДС) ²⁾	89 654	нд
6	Объем финансовых потребностей $\Delta ОФП_{PP}^{YHC}_{2020}$ (с НДС) ²⁾	89 654	нд
7	Объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту $ОФ_{PP}^{всего}$ (в прогнозных ценах с НДС), в том числе:	89 654	нд
7.1	$ОФ_{PP}^{d 2)}$	нд	нд
7.2	$ОФ_{PP}^{d+1 4)}$	нд	нд
7.3	$ОФ_{PP}^{d+2 4)}$	нд	нд
...	...	нд	нд
7.(b-d+1) ⁴⁾	$ОФ_{PP}^{b 3)}$	нд	нд
7.(b-d+2)	$ОФ_{PP}^{b+ 3)}$	нд	нд

¹⁾ Ячейки, в которых указано слово "нд", заполнению не подлежат

²⁾ Вместо знака "d" указывается год, в ценах которого рассчитаны укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики

³⁾ Вместо знака "b" указывается последний год периода реализации инвестиционной программы

⁴⁾ Выражения вида "(b-d+1)" и "d+1" заменяются числовыми значениями, равными числовому значению соответствующего выражения, получаемого при замене знака "b" числовым значением последнего года периода реализации инвестиционной программы, знака "d" - числовым значением года, в ценах которого рассчитаны укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики