

Форма 20. Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для строительства объектов электроэнергетики, выполненных в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики

Инвестиционная программа ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: 2020 год

Наименование инвестиционного проекта: _____
 Идентификатор инвестиционного проекта: **К_ЛХСУВН**
 Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с _____ решение об утверждении инвестиционной программы отсутствует _____

Субъекты Российской Федерации, на территории которых реализуется инвестиционный проект: _____
 Тип инвестиционного проекта: **Реконструкция**
 строительство и (или) реконструкция

№ п/п	Наименование	План							Преложение по корректировке утвержденного плана						
		Наименование и реквизиты документа, согласно которому сформированы технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта			Объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта				Наименование и реквизиты документа, согласно которому сформированы технические характеристики (параметры) инвестиционного проекта			Объем финансовых потребностей на реализацию инвестиционного проекта			
		Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество измерения	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)	
1	Распределительное устройство подстанции (ПС) 6-750 кВ	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1	Реконструкция КРУН-10кВ секции-1 ПС "Промбаза-1", с замкнутой масляной выключательной ВК-10 на вакуумные	н.д.	вакуумные выключатели с встроенным трансформатором тока, номинальный ток 630 А	4	шт. ячеек	B2-01 - 1..2	2486	9 944	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.2	Выключатель (ячейка распределительного устройства 2)	н.д.	тип, наличие встроенных трансформаторов тока, номинальный ток	н.д.	шт. ячеек	B-1, B-2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2	Силовой трансформатор, автогенератор	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1	Ячейка трансформатора 1	н.д.	тип, номинальная мощность, количество обмоток	н.д.	шт. ячеек	T-1, T-2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2	Ячейка трансформатора 2	н.д.	тип, номинальная мощность, количество обмоток	н.д.	шт. ячеек	T-1, T-2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4	Полигоновая и благоустройство территории ПС	н.д.	наименование субъекта Российской Федерации	п.5/(Кстороне= 0,6)	тыс. м ²	Б-1	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
				сумма площадей под элементы ПС	тыс. м ²	С-1	нД								
5	Площадь подготовки и благоустройства территории ПС всего, в том числе:	нД	нД												
5.1	Выключатель (ячейка распределительного устройства 1 выключателя) ячейка распределительного устройства 2	нД	нД	нД	тыс. м ²	С-1	нД								
5.2	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка трансформатора 1 ячейка трансформатора 2	нД	нД	нД	тыс. м ²	С-1	нД								
5 нД	нД	нД	нД	тыс. м ²	С-1	нД								
5 ...	Ячейка трансформатора 1	нД	нД	нД	тыс. м ²	С-1	нД								
5 ...	Ячейка трансформатора 2	нД	нД	нД	тыс. м ²	С-1	нД								
5	нД	нД	нД	тыс. м ²	С-1	нД								
5 ...	Основные здания (общеподстанционный пункт управления (ОПУ), закрытое распределительное устройство (ЗРУ), релейный штаб (РШ))	нД	описание основных зданий (ОПУ, ЗРУ, РШ) ПС	нД	тыс. м ²	С-1	нД								
5 ...	Прочее	нД	описание прочих элементов ПС	нД	тыс. м ²	С-1	нД								
6	Постоянная часть	нД	общее описание	1	единиц	3-1	нД								
7	Проектные работы	нД	тип ПС	1	единиц	П-1	нД								
	Итого объем финансовых потребностей, тыс. рублей (без НДС)	нД	нД	нД	9 944	нД	нД	нД	нД	нД	нД	нД	нД	нД	нД

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Зайцев

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					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 измерений	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цен, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество измерений	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цен, тыс рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество измерений	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цен, тыс рублей (без НДС)	
1	Распределительное устройство ПС 6-750 кВ	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16					
1.1	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 1		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
1.2	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 2		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
2	Стопорный трансформатор, автотрансформатор		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	
2.1	Ячейка трансформатора 1		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	шт. ячеек	
2.2	Ячейка трансформатора 2		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3	Полупроводниковый выпрямитель		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4	Подогревка и благоустройство территории ПС		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5	Площадка подогревки и благоустройство территории элементов ПС		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	
5.1	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 1		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	
5.2	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 2		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	
5.3	Ячейка трансформатора 1		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	
5.4	Ячейка трансформатора 2		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	тыс. м ²	
6	Проектная лаборатория		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
6.1	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 1		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	
6.2	Выключатель (ячейка выключателя), ячейка распределительного устройства 2		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	
6.3	Ячейка трансформатора 1		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	
6.4	Ячейка трансформатора 2		н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	единиц	
6.5	Итого объем финансовых потребностей, рублей (без НДС)		тыс.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Завершено генеральным директором-главным инженером ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дулеев

Таблица 3. Строительство КПП, 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 измерения	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс. рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс. рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество измерения	Единицы измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс. рублей (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.1	Комплектные трансформаторные подстанции (КПП) 10(6) кВ	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.2	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 58 фидер 5 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025
1.3	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 22 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153
1.4	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 23 фидер 6 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153
1.5	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 28 фидер 19 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025
1.6	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 44 фидер 19 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153
1.7	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 12 фидер 29 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025
1.8	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 54 фидер 20 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	10,5	КПП 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 630 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153

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 фильтр 29 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПГн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025	10,5	КПГн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 400 кВА	1	единиц	Э1-07 - 1..2	1 025	1 025
1.10	Реконструкция трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ № 236 фильтр 29 ПС «Промбаза-1»	10,5	КПГн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 650 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153	10,5	КПГн 10/0,4 кВ, однотрансформаторная подстанция, номинальная мощность 650 кВА	1	единиц	Э1-08 - 1..2	2 153	2 153
2	Распределительные пункты (РП) 10/0,4 кВ	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1	РП 1	н.д.	количество ячеек	н.д.	единиц	Т-6	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2	РП 2	н.д.	количество ячеек	н.д.	единиц	Т-6	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
	Итого объем финансовых потребностей, рублей (без НДС)	тыс	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	17 027,000	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф.Дзагоев

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

卷之三

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4	УНД провода СИП ВЛ04-35 кВ	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой гофрированного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	3,05	км (по трассе)	Л17-05 - 1,4	431	1 315	на	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.2	Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой гофрированного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	3,08	км (по трассе)	Л17-05 - 1,4	431	1 327	на	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.3	Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-2" с заменой гофрированного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	3,1	км (по трассе)	Л17-05 - 1,4	431	1 336	на	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.4	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-2" с заменой гофрированного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	3,01	км (по трассе)	Л17-05 - 1,4	431	1 297	на	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5	УНД опор ВЛ 0,4 - 750 кВ	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5.1	Реконструкция фидера 6 ПС "Промбаза-1" с заменой гофрированного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	3,05	км (по трассе)	Л3-02 - 1,4	699	2 132	на	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5.2	Реконструкция фидера 12 ПС "Промбаза-1" с заменой гофрированного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	3,08	км (по трассе)	Л3-02 - 1,4	699	2 153	на	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5.3	Реконструкция фидера 21 ПС "Промбаза-1" с заменой гофрированного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	3,1	км (по трассе)	Л3-02 - 1,4	699	2 167	на	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
5.4	Реконструкция фидера 2 ПС "Промбаза-2" с заменой гофрированного провода АС-70 на самонесущий изолированный провод СИП-3	10,5	1 цепь, СИП 3*95, 3 провода в фазе	3,01	км (по трассе)	Л3-02 - 1,4	699	2 104	на	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
на	Итого объем физических погрешностей, тыс рублей (без НДС)	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на	на

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф.Матров

Таблица 5. Строительство (реконструкция) КП 6-500 кВ

№ п/п	Наименование	План										Продолжение 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	Единица измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс. рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс. рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единица измерения	Номер расценки	Укрупненный норматив цены, тыс. рублей (без НДС)	Величина затрат, тыс. рублей (без НДС)	Напряжение, кВ	Технические характеристики	Количество	Единица 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	17	18	19	20	21	22	23
1	Кабельные линии электропередачи (КП) 6-500 кВ	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.1	КП 1 цепь №1	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.2	КП 1 цепь №2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
1.3	КП 2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
...
2	Трасса прокладки КП	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.1	КП 1	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
2.2	КП 2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
...
3	Специальные переходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.1	КП 1	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
3.2	КП 2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
...
4	Проектные работы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.1	КП 1	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
4.2	КП 2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
...
	Итого объем финансовых потребностей, тыс. рублей (без НДС)	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"

А.Ф. Длагоев

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)	52 434,28	н.д.
2	НДС 20 %	62 921	н.д.
3	Итого объем финансовых потребностей $O\Phi P^{УНЦ}_d$, определенный в текущих ценах в соответствии с таблицами 1 - 5 в ценах, в которых рассчитаны укрупненные нормативы цены (с НДС) ²⁾	62 921	н.д.
4	Объем финансовых потребностей $O\Phi P_{ПР}^{УНЦ}$ (в прогнозных ценах с НДС)	62 921	н.д.
5	Фактический объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту Φ_{2020} (с НДС) ²⁾	62 921	н.д.
6	Объем финансовых потребностей $\Delta O\Phi P^{УНЦ}_{2020}$ (с НДС) ²⁾	62 921	н.д.
7	Объем финансирования инвестиций по инвестиционному проекту $O\Phi_{ПР}^{всего}$ (в прогнозных ценах с НДС), в том числе:	62 921	н.д.
7.1	$O\Phi_{ПР}^{d2)}$	н.д.	н.д.
7.2	$O\Phi_{ПР}^{d+1 4)}$	н.д.	н.д.
7.3	$O\Phi_{ПР}^{d+2 4)}$	н.д.	н.д.
...	...	н.д.	н.д.
7.(b-d+1) ⁴⁾	$O\Phi_{ПР}^{b 3)}$	н.д.	н.д.
7.(b-d+2)	$O\Phi_{ПР}^{b+ 3)}$	н.д.	н.д.

¹⁾ Ячейки, в которых указано слово "н.д.", 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

Заместитель генерального директора-главный инженер ООО "ПРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"



А.Ф. Дзагоев