



ООО "ЕвразЭнергоТранс"

2024 г.

(локальная смета)

(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на

Чел.

Общая стоимость, руб.

Раздел 1. Проектные работы 2028г.

Проектно-изыскательские работы для отдельных элементов электрических сетей стоимостью: от 11 до 20,9 млн. руб.

Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах

Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам

Итого по разделу 1 Проектные работы

Раздел 2. Электромонтажные работы 2028г.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	УНЦ(2018)-Б7-02	Расчистка кустарников и мелколесья, вырубка деревьев с диаметром ствола до 11 см, 12 см и более	1 га	3,7	187 000,00				691 900			
3	УНЦ(2018)-Л3-02-2	Опоры ВЛ : 6-20 кВ, двухцепная, все типы опор за исключением многорядных	1 км	3,7	823 200,00				3 045 840			
Ц2-42-35 Коэффициент перехода от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ Кемеровской области П3=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; МАТ=1,05)												
4	УНЦ(2018)-Л7-08-3	Провод ВЛ 0,4-35 кВ, количество фазных проводов 1, сечение фазного провода: 185 мм2, тип провода СИП-3	1 км	3,7	514 500,00				1 903 650			
Ц2-42-35 Коэффициент перехода от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ Кемеровской области П3=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; МАТ=1,05)												
5	УНЦ(2018)-Л10-01-1	Кадастровые работы и работы по установлению земельных отношений, количество землепользователей: до 15, ВЛ 35-330 кВ	100 км	0,037	2 151 000,00				79 567			
6	УНЦ(2018)-И10-06-1	Элементы ПС без устройства фундаментов: развединитель на три полюса, напряжение 6-15 кВ	1 ед.	10	62 400,00				624 000			
Ц1-42-3 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области П3=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
7	УНЦ(2018)-И12-08	РЗД и прочие шкафы (панели): прочие устройства (аппаратура)(ИКЗ, шкаф 3шт., передача информации ОДС)	1 ед.	9	58 240,00				524 160			
Ц1-42-11 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области П3=1,04 (ОЗП=1,04; ЗМ=1,04; МАТ=1,04)												
8	УНЦ(2018)-З2-05	КТП магтового (шкафного, столбового) типа с одним трансформатором, напряжение 6-20 кВ: мощность 100 кВА (ТП-15)	1 ед.	1	687 750,00				687 750			
Ц1-42-5 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области П3=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; МАТ=1,05)												
9	УНЦ(2018)-З2-07	КТП магтового (шкафного, столбового) типа с одним трансформатором, напряжение 6-20 кВ: мощность 250 кВА(ТП-20)	1 ед.	1	813 750,00				813 750			
Ц1-42-5 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области П3=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; МАТ=1,05)												
10	УНЦ(2018)-К1-07-1	КЛ с алюминиевой жилой сечением: 185 мм2, напряжение 6 кВ	1 км	0,08	3 182 280,00				254 582			
Ц1-41-7 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Камчатского края П3=1,38 (ОЗП=1,38; ЗМ=1,38; МАТ=1,38)												
11	УНЦ(2018)-Б2-02-1	Устройство траншеи КЛ и восстановление благоустройства по трассе, все объекты, напряжение: 6-15 кВ, одна прокладываемая цепь КЛ, благоустройство по трассе без учета восстановления газонов	1 км по трассе	0,03	1 428 000,00				42 840			
12	УНЦ(2018)-Л11-03	Устройство защиты от перенапряжений ВЛ 6-35 кВ	1 ед.	41	5 775,00				236 775			
Ц2-42-35 Коэффициент перехода от базового УНЦ ВЛ к уровню УНЦ ВЛ Кемеровской области П3=1,05 (ОЗП=1,05; ЗМ=1,05; МАТ=1,05)												
13	УНЦ(2018)-М1-04	Устройство защиты опор ВЛ от наезда транспорта	1 опора	2	106 680,00				213 360			
Ц1-42-6 Коэффициент перехода от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ Кемеровской области П3=1,27 (ОЗП=1,27; ЗМ=1,27; МАТ=1,27)												
Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах												
Итого прямые затраты по разделу с учетом коэффициентов к итогам												
										9 118 194		
										16 581 575		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого по разделу 2 Электромонтажные работы										16 581 575,00		
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах										10 618 194		
Итого прямые затраты по смете с учетом коэффициентов к итогам										19 309 347		
Итого по смете:												
Энергетическое строительство:												
Итого Поз. 1-13										10 618 194		
Всего с учетом "дефлятор 2018г.-2019г. 6,8% ПЗ=1,068"										11 340 231		
Всего с учетом "дефлятор 2019г.-2020г. 5,7% ПЗ=1,057"										11 986 624		
Всего с учетом "дефлятор 2020г.-2021г. 5,2% ПЗ=1,052"										12 609 928		
Всего с учетом "дефлятор 2021г.-2022г. 14,6% ПЗ=1,146"										14 450 977		
Всего с учетом "дефлятор 2022г.-2023г. 5,8% ПЗ=1,058"										15 289 134		
Всего с учетом "дефлятор 2023г.-2024г. 5,3% ПЗ=1,053"										16 099 458		
Всего с учетом "дефлятор 2024г.-2025г. 4,8% ПЗ=1,048"										16 872 232		
Всего с учетом "дефлятор 2026г. 4,6% ПЗ=1,046"										17 648 355		
Всего с учетом "дефлятор 2027г. 4,6% ПЗ=1,046"										18 460 179		
Всего с учетом "дефлятор 2028г. 4,6% ПЗ=1,046"										19 309 347		
в т.ч.												
ПНР с учетом дефлятора										2 727 771		
Оборудование с учетом дефлятора										11 607 103		
СМР с учетом дефлятора										4 974 473		
Итого с учетом дефлятора										19 309 347		
НДС 20%										3 861 869,40		
ВСЕГО по смете										23 171 216,40		

Составил: ведущий инженер сметчик _____ Головакова Т.А.
 [должность, подпись (инициалы, фамилия)]

Проверил: заместитель ТД _____ Долгих А.Е.
 [должность, подпись (инициалы, фамилия)]