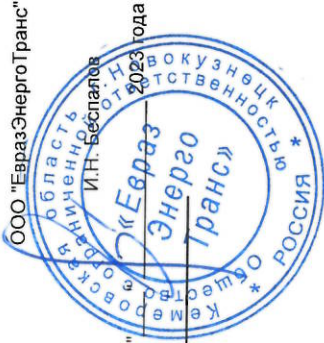


Форма № 1
УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО "ЕвразЭнергоТранс"



Заказчик
ООО "ЕвразЭнергоТранс"
(наименование организации)

Сводный сметный расчет в сумме 462 640 928,40 руб.
В том числе возвратных сумм руб.

СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ СТОИМОСТИ СТРОИТЕЛЬСТВА № ССРС-

Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК
(наименование стройки)

Составлен(а) в текущем уровне цен на 01.01.2023 г.

| № п/п | Номера сметных расчетов и смет | Наименование глав, объектов, работ и затрат | Сметная стоимость, руб. | | | | Общая сметная стоимость, руб. |
|---|--------------------------------|--|-------------------------|-----------------|----------------|---------------|-------------------------------|
| | | | строительных работ | монтажных работ | оборудования | прочих затрат | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Глава 2. Основные объекты строительства | | | | | | | |
| 1 | ЛС | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК 2023 - 2024 | 250 783 907,41 | | | 17 739 428,96 | 268 523 336,37 |
| 2 | ЛС | Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК замена трансформаторов | 5 992 952,48 | 4 902 000,99 | 105 166 666,66 | 949 150,5 | 117 010 770,63 |
| | | Итого по Главе 2. "Основные объекты строительства" | 256 776 859,89 | 4 902 000,99 | 105 166 666,66 | 18 688 579,46 | 385 534 107,00 |
| | | НДС 20 % | | | | | 77 106 821,40 |
| | | Итого см НДС | | | | | 462 640 928,40 |

Составил:

Handwritten signature

Головкова Т.А.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО "ЕвразЭнергоТранс"

И.Н. Беспалов
" " " 2023 года

ЛОКАЛЬНАЯ СМЕТА № 1
(локальная смета)

ООО "ЕвразЭнергоТранс". Реконструкция ПС 110/6 кВ ОП-6 НКМК
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

| | |
|---|---------------------|
| Основание: | |
| Сметная стоимость строительных работ | 322 228 003,64 руб. |
| прочих | 250 783 907,41 руб. |
| Средства на оплату труда | 17 739 428,96 руб. |
| Сметная трудоемкость | 5 354 970,93 руб. |
| Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на | чел. час |
| | 01.01.2023 |

| № п/п | Обоснование | Наименование работ и затрат | Единица измерения | Кол-во | Стоимость единицы, руб. | | | | Общая стоимость, руб. | | | |
|---|---------------------|--|-------------------|--------|-------------------------|-------------|--------|--------|-----------------------|-------------|--------|--------|
| | | | | | Всего | В том числе | | | Всего | В том числе | | |
| | | | | | | Осн.З/п | Эк.Маш | З/пМех | | Осн.З/п | Эк.Маш | З/пМех |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| Раздел 1. Демонтажные работы | | | | | | | | | | | | |
| 1 | СУПСС(2016)-30-18-3 | Демонтаж оборудования, не подлежащего дальнейшему использованию, к=0,5; Разъединитель напряжением 110 кВ | шт. | 6 | 1 340,70 | | | | 8 044,20 | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1 п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| 2 | СУПСС(2016)-30-22-3 | Демонтаж оборудования, не подлежащего дальнейшему использованию, к=0,5; Металлические конструкции под оборудование | т | 4 | 1 144,50 | | | | 4 578,00 | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1 п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах | | | | | | | | | | 12 622,20 | | |
| Итого по разделу 1 Демонтажные работы | | | | | | | | | | 209 528,52 | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|--|--------------------|---|--------|----|--------------|---|---|---|--------------|----|----|----|
| Раздел 2. ЗРУ 110 кВ | | | | | | | | | | | | |
| 3 | СУПСС(2016)-17-3-2 | ЗРУ 110 кВ: схема ОРУ на стороне ВН - два блока с выключателями элегазовыми и неавтоматической перемычкой со стороны линии; номер схемы - 4Н (СМР 17%) (прим.) | ЗРУ | 1 | 2 205 070,00 | | | | 2 205 070,00 | | | |
| СМР 17%; ПЗ=0,17 (ОЗП=0,17; ЭМ=0,17 к расх.; ЗПМ=0,17; МАТ=0,17 к расх.; ТЗ=0,17; ТЗМ=0,17) | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| 4 | СУПСС(2016)-17-3-2 | ЗРУ 110 кВ: схема ОРУ на стороне ВН - два блока с выключателями элегазовыми и неавтоматической перемычкой со стороны линии; номер схемы - 4Н (ОБОРУДОВАНИЕ 70%) (прим.) | ЗРУ | 1 | 9 079 700,00 | | | | 9 079 700,00 | | | |
| оборудование 70% ПЗ=0,7 (ОЗП=0,7; ЭМ=0,7 к расх.; ЗПМ=0,7; МАТ=0,7 к расх.; ТЗ=0,7; ТЗМ=0,7) | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| 5 | СУПСС(2016)-17-3-2 | ЗРУ 110 кВ: схема ОРУ на стороне ВН - два блока с выключателями элегазовыми и неавтоматической перемычкой со стороны линии; номер схемы - 4Н (ПНР 4%+2%) (прим.) | ЗРУ | 1 | 778 260,00 | | | | 778 260,00 | | | |
| ПНР и прочее 6% ПЗ=0,06 (ОЗП=0,06; ЭМ=0,06 к расх.; ЗПМ=0,06; МАТ=0,06 к расх.; ТЗ=0,06; ТЗМ=0,06) | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| 6 | СУПСС(2016)-17-3-2 | ЗРУ 110 кВ: схема ОРУ на стороне ВН - два блока с выключателями элегазовыми и неавтоматической перемычкой со стороны линии; номерсхемы - 4Н (ПРОЕКТНЫЕ РАБОТЫ 7%) (прим.) | ЗРУ | 1 | 907 970,00 | | | | 907 970,00 | | | |
| проект 7% ПЗ=0,07 (ОЗП=0,07; ЭМ=0,07 к расх.; ЗПМ=0,07; МАТ=0,07 к расх.; ТЗ=0,07; ТЗМ=0,07) | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах | | | | | | | | | | | | |
| Итого по разделу 2 ЗРУ 110 кВ | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 3. Монтаж ячеек | | | | | | | | | | | | |
| 7 | СУПСС(2016)-18-2-2 | Ячейка одного комплекта выключателя вакуумного КРУ, ЗРУ, ОРУ; напряжение 6-10 кВ; тип выключателя - выкатного исполнения; ток отключения до 25 кА (СМР) | ячейка | 53 | 18 857,00 | | | | 999 421,00 | | | |
| примечан смр ПЗ=0,05 (ОЗП=0,05; ЭМ=0,05 к расх.; ЗПМ=0,05; МАТ=0,05 к расх.; ТЗ=0,05; ТЗМ=0,05) | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|---|--------------------|--|------------------------------------|----|------------|------------|---|---|---------------|------------|----|----|
| 8 | СУПСС(2016)-18-2-2 | Ячейка одного комплекта выключателя вакуумного КРУ, ЗРУ, ОРУ; напряжение 6-10 кВ; тип выключателя - выкатного исполнения; ток отключения до 25 кА (ОБОРУДОВАНИЕ включая элементы РЗАИ - 14%) | ячейка | 53 | 301 712,00 | | | | 15 990 736,00 | | | |
| примечан оборудование ПЗ=0,8 (ОЗП=0,8; ЭМ=0,8 к расх.; ЗПМ=0,8; МАТ=0,8 к расх.; ТЗ=0,8; ТЗМ=0,8) | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах | | | | | | | | | | | | |
| Итого по разделу 3 Монтаж ячеек | | | | | | | | | | | | |
| 16 990 157,00 | | | | | | | | | | | | |
| 115 093 322,36 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 4. Пожарная сигнализация | | | | | | | | | | | | |
| 9 | СУПСС(2016)-26-4-2 | Система пожарно-охранной сигнализации: напряжение 110 кВ | шт. | 1 | 179 850,00 | | | | 179 850,00 | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах | | | | | | | | | | | | |
| Итого по разделу 4 Пожарная сигнализация | | | | | | | | | | | | |
| 179 850,00 | | | | | | | | | | | | |
| 2 985 510,00 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 5. Тепломеханика и комплекс АСКУЭ | | | | | | | | | | | | |
| 10 | СУПСС(2016)-26-3-1 | Система тепломеханики: напряжение 110 кВ | шт. | 1 | 656 180,00 | | | | 656 180,00 | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах | | | | | | | | | | | | |
| Итого по разделу 5 Тепломеханика и комплекс АСКУЭ | | | | | | | | | | | | |
| 656 180,00 | | | | | | | | | | | | |
| 685 610,00 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 6. Электромагнитная совместимость | | | | | | | | | | | | |
| 12 | ПЭНР16-204-10-3 | Составление технического отчета с результатами обследования, предложениями и рекомендациями, 3 категория сложности | 1 вариант | 1 | 107 769,90 | 107 769,90 | | | 107 769,90 | 107 769,90 | | |
| ПЭНР17 таб2 Районный коэффициент 11% ПЗ=1,11 (ОЗП=1,11; ЭМ=1,11 к расх.; ЗПМ=1,11; МАТ=1,11 к расх.; ТЗ=1,11; ТЗМ=1,11) | | | | | | | | | | | | |
| Итого по разделу 6 Электромагнитная совместимость | | | | | | | | | | | | |
| 1 341 790,00 | | | | | | | | | | | | |
| 22 273 714,00 | | | | | | | | | | | | |
| Раздел 7. Программное обеспечение | | | | | | | | | | | | |
| 13 | ПЭНР17-109-03-02 | Составление и согласование рабочих программ и схем измерений, 2 категория сложности | исследования на одном участке сети | 1 | 23 304,45 | 23 304,45 | | | 23 304,45 | 23 304,45 | | |
| ПЭНР17 таб2 Районный коэффициент 11% ПЗ=1,11 (ОЗП=1,11; ЭМ=1,11 к расх.; ЗПМ=1,11; МАТ=1,11 к расх.; ТЗ=1,11; ТЗМ=1,11) | | | | | | | | | | | | |
| Итого по разделу 7 Программное обеспечение | | | | | | | | | | | | |
| 23 304,45 | | | | | | | | | | | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|---|---------------------|---|------|----------|------------|------------|---|---|------------|------------|----|----|
| 20 | СУПСС(2016)-9-1.3-1 | КП 6-10 кВ, один кабель в траншее, тип используемого кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШЛУ, ААШЛУ, сечение кабельной линии 185-240 мм2. Стоимость 265,4-336,1 тыс.руб./1 км (ПНР) | 1 км | 0,578882 | 62 178,50 | 366 349,00 | | | 35 994,01 | 212 072,84 | | |
| ТЧ п.3.3 Проектно-изыскательские работы, авторский надзор и госэкспертиза (КП 0,4-35 кВ) - 9,5% ПЗ=0,095 | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| 21 | СУПСС(2016)-9-1.3-1 | КП 6-10 кВ, один кабель в траншее, тип используемого кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШЛУ, ААШЛУ, сечение кабельной линии 185-240 мм2. Стоимость 265,4-336,1 тыс.руб./1 км (ПНР) | 1 км | 1,736646 | 22 384,26 | 366 349,00 | | | 38 873,54 | 636 218,53 | | |
| Объем=0,578882*3 | | | | | | | | | | | | |
| ТЧ п.3.3 Проектно-изыскательские работы, авторский надзор и госэкспертиза (КП 0,4-35 кВ) - 9,5% ПЗ=0,095 | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| Прим. При прокладке более 2-х кабельных линий в траншее, дополнительно на каждый последующий кабель ПЗ=0,36 | | | | | | | | | | | | |
| 22 | СУПСС(2016)-9-1.3-1 | КП 6-10 кВ, один кабель в траншее, тип используемого кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШЛУ, ААШЛУ, сечение кабельной линии 185-240 мм2. Стоимость 265,4-336,1 тыс.руб./1 км (СМР и МАТЕРИАЛЫ) | 1 км | 0,578882 | 444 267,06 | 310 297,60 | | | 257 178,20 | 179 625,70 | | |
| ТЧ п.3.7, Таб.14 Условия строительства КП: вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ПЗ=1,036 | | | | | | | | | | | | |
| ТЧ п.3.8 При расчете стоимости ответвлений линий (кабельных вставок, вводов) длиной менее 100 м ПЗ=1,35 | | | | | | | | | | | | |
| смр 100-5,8-9,5-84,7 ПЗ=0,847 (ОЗП=0,847; ЭМ=0,847 к расх.; ЗПМ=0,847; МАТ=0,847 к расх.; ТЗМ=0,847; ТЗМ=0,847) | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| 23 | СУПСС(2016)-9-1.3-1 | КП 6-10 кВ, один кабель в траншее, тип используемого кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШЛУ, ААШЛУ, сечение кабельной линии 185-240 мм2. Стоимость 265,4-336,1 тыс.руб./1 км (СМР и МАТЕРИАЛЫ) | 1 км | 1,736646 | 159 936,14 | 310 297,60 | | | 277 752,46 | 538 877,09 | | |
| Объем=0,578882*3 | | | | | | | | | | | | |
| ТЧ п.3.7, Таб.14 Условия строительства КП: вблизи объектов, находящихся под высоким напряжением, в том числе в охранной зоне действующей воздушной линии электропередачи ПЗ=1,036 | | | | | | | | | | | | |
| ТЧ п.3.8 При расчете стоимости ответвлений линий (кабельных вставок, вводов) длиной менее 100 м ПЗ=1,35 | | | | | | | | | | | | |
| смр 100-5,8-9,5-84,7 ПЗ=0,847 (ОЗП=0,847; ЭМ=0,847 к расх.; ЗПМ=0,847; МАТ=0,847 к расх.; ТЗМ=0,847; ТЗМ=0,847) | | | | | | | | | | | | |
| МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЭМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | | | |
| Прим. При прокладке более 2-х кабельных линий в траншее, дополнительно на каждый последующий кабель ПЗ=0,36 | | | | | | | | | | | | |
| 24 | СУПСС(2016)-9-1.3-1 | КП 6-10 кВ, один кабель в траншее, тип используемого кабеля ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШЛУ, ААШЛУ, сечение кабельной линии 185-240 мм2. Стоимость 265,4-336,1 тыс.руб./1 км (ПНР) | 1 км | 0,578882 | 49 742,80 | 366 349,00 | | | 28 795,21 | 212 072,84 | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
|----|--|--|------|----------|-----------|------------|---|---|----------------|--------------|----|----|
| | ТЧ п.3.3 | Прочие работы и затраты (пусконаладочные работы, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов) (КП 0,4-35 кВт) - 5,8% ПЗ=0,058 | | | | | | | | | | |
| | МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. | Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЗМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | |
| 25 | СУПСС(2016)-9.1.3-1 | КП 6-10 кВ, один кабель в траншее, тип используемого кабеля ААБЛП, ААБ2П, ААШЛП, ААШЛУ, сечение кабельной линии 185-240 мм2. Стоимость 265,4-336,1 тыс.руб./1 км (ПНР) | 1 км | 1,736646 | 17 907,41 | 366 349,00 | | | 31 098,83 | 636 218,53 | | |
| | | Объем=0,578882*3 | | | | | | | | | | |
| | ТЧ п.3.3 | Прочие работы и затраты (пусконаладочные работы, затраты по перевозке рабочих, затраты связанные с командированием рабочих для строительства, средства на проведение подрядных торгов) (КП 0,4-35 кВт) - 5,8% ПЗ=0,058 | | | | | | | | | | |
| | МДС 81-02-12-2011 пр.1.п.71. | Кемеровская область (2 зона) ПЗ=1,09 (ОЗП=1,09; ЗМ=1,09; МАТ=1,09) | | | | | | | | | | |
| | | Прим. При прокладке более 2-х кабельных линий в траншее, дополнительно на каждый последующий кабель ПЗ=0,36 | | | | | | | | | | |
| | Итого прямые затраты по разделу в базисных ценах | | | | | | | | | | | |
| | Итого по разделу 8 Кабельные трассы | | | | | | | | | | | |
| | Итого прямые затраты по смете в базисных ценах | | | | | | | | | | | |
| | Итого по смете: | | | | | | | | | | | |
| | Итого Строительные работы | | | | | | | | | | | |
| | Итого Прочие затраты | | | | | | | | | | | |
| | Итого | | | | | | | | | | | |
| | Понижающий коэффициент 0,97997854846 | | | | | | | | | | | |
| | НДС 20% | | | | | | | | | | | |
| | ВСЕГО по смете | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | 669 692,25 | 2 415 085,53 | | |
| | | | | | | | | | 10 253 668,50 | | | |
| | | | | | | | | | 35 104 996,85 | 5 354 970,93 | | |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | 256 269 973,38 | | | |
| | | | | | | | | | 17 739 428,96 | | | |
| | | | | | | | | | 274 009 402,34 | | | |
| | | | | | | | | | 268 523 336,37 | | | |
| | | | | | | | | | 53 704 667,27 | | | |
| | | | | | | | | | 322 228 003,64 | | | |

Составил: _____ Головкова Т.А.
[должность, подпись (инициалы, фамилия)]