**Приложение № 2 к концессионному**

**соглашению**

№ от « » 20 г.

# Требования к созданию и (или) реконструкции объекта Соглашения, затраты на реализацию мероприятий

затраты в ценах года начала действия концессионного соглашения и подлежат индексации в соответствии с данными Минэкономразвития до года, в котором предполагается реализация проекта

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Мероприятия | Наименование энергообъекта | Стоимость ПИР1),тыс. руб. без НДС. | Стоимость СМР2) ,тыс. руб. без НДС | Всего, тыс. руб. без НДС |
| **Подстанции 35-110 кВ** |  |  |  |  |
| 1 | Замена существующих масляных выключателей110 кВ на элегазовые выключатели | ПС 110 кВ П-10 | 3 486,682 | 39 381,949 | 42 868,630 |
| Замена существующих масляных выключателей 35кВ на элегазовые/вакуумные | 5 668,669 | 23 968,236 | 29 636,905 |
| Оснащение ПС регистратором аварийных событий с организацией канала связи для дистанционного считывания осциллограмм | 407,232 | 4 917,908 | 5 325,140 |
| Оснащение ЗРУ-6кВ защитой от дуговыхзамыканий | 0,000 | 3 474,938 | 3 474,938 |
| 2 | Оснащение ПС регистратором аварийных событий с организацией канала связи для дистанционногосчитывания осциллограмм | ПС 110 кВ П-0 | 407,232 | 4 748,325 | 5 155,557 |
| 3 | Оснащение ПС регистратором аварийных событий с организацией канала связи для дистанционногосчитывания осциллограмм | ПС 110 кВ П-340 | 421,776 | 5 087,491 | 5 509,267 |
| Оснащение ЗРУ-6кВ защитой от дуговыхзамыканий | 407,232 | 2 932,862 | 3 340,094 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 4 | Замена существующих масляных выключателей 35кВ на элегазовые/вакуумные | ПС 110 кВ П-341 | 3 779,113 | 15 712,510 | 19 491,623 |
| Оснащение ЗРУ-6кВ защитой от дуговыхзамыканий | 421,776 | 2 149,080 | 2 570,856 |
| 5 | Замена существующего масляного выключателя 35кВ на элегазовый/вакуумный | ПС 35 кВ П-8 | 0,000 | 9 364,544 | 9 364,544 |
| Оснащение ЗРУ-6кВ защитой от дуговыхзамыканий | 436,320 | 2 612,607 | 3 048,927 |
| 6 | Оснащение ЗРУ-6кВ защитой от дуговыхзамыканий | ПС 35 кВ П-260 | 450,864 | 1 887,819 | 2 338,683 |
| 7 | Оснащение ЗРУ-6кВ защитой от дуговых замыканий | ПС 35 кВ П-2 | 465,408 | 2 085,871 | 2 551,279 |
| 8 | Оснащение ЗРУ-6кВ защитой от дуговыхзамыканий | ПС 35 кВ П-25 | 479,952 | 2 578,896 | 3 058,848 |
| 9 | Оснащение ЗРУ-6кВ защитой от дуговыхзамыканий | ПС 35 кВ П-7 | 2 226,977 | 9 076,771 | 11 303,748 |
| Замена существующего масляного выключателя 35 кВ на элегазовый/вакуумный | 115,382 | 1 474,859 | 1 590,241 |
|  | **ИТОГО по подстанциям 35-110 кВ:** |  | **19 174,616** | **131 454,664** | **150 629,280** |
| **Распределительная сеть 6 кВ** |  |  |  |  |
| 10 | Реконструкция ЛЭП 6кВ (установка пунктов секционирования ЛЭП 6кВ с односторонним и двухсторонним питанием) | ЛЭП 6 кВ: Ш0806, Ш0808, Ш0819, Ш8903, Ш0401, Ш0402 | 5 034,462 | 39 720,965 | 44 755,427 |
| 11 | Реконструкция ВЛ 6кВ (установка индикаторов короткого замыкания) | ВЛ 6 кВ:Ш0808, Ш0815, Ш0401, Ш0903, Ш1004, Ш1011, ШПП-2, ШПП-8, Ш2515, Ш18105, Ш0504,Ш31009, Ш8903 | 813,555 | 10 413,504 | 11 227,059 |
| 12 | Реконструкция КЛ 6кВ (установка индикаторов короткого замыкания)  | КЛ 6 кВ:Ш4101-Ш4201, Ш1404-Ш1001, Ш3701-Ш4902, Ш0704-Ш1501, Ш4701-Ш4801, Ш0607-Ш1103, | 850,265 | 8 842,752 | 9 693,017 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Ш5907-Ш1906, Ш1203-Ш2803, Ш6701-Ш6801, Ш9601-Ш5003, Ш11306-Ш15806, Ш16307-Ш11303, Ш13902-Ш15805, Ш10902-Ш15701, Ш10602-Ш10502, Ш9902-Ш13002, Ш9001-Ш7801, Ш9002-Ш3103, Ш18204-Ш18302, Ш18307-Ш19208, Ш19805-Ш19904, Ш14605-Ш7403, Ш7101-Ш7602, Ш40001-Ш40503,Ш40804-Ш17301, Ш31709-Ш31602 |  |  |  |
| 13 | Реконструкция распределительной сети с применением современных технологий иматериалов. (переход с неизолированного провода на СИП, замена деревянных опор на Ж/Б) | ЛЭП 6 кВ: Ш0401,Ш0806, Ш0504 | 5 421,368 | 56 094,281 | 61 515,648 |
|  | **ИТОГО по распред. сети 6кВ:** |  | **12 119,649** | **115 071,502** | **127 191,151** |
| **Распределительная сеть 0,4 кВ** |  |  |  |  |
| 14 | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ г. Железногорск, п.Первомайский, п. Тартат. Переход с неизолированного провода и деревянных опор на СИП и Ж/Б опоры. | ТП-19 (Л-5; Л-6, Л-14), ТП-43 (Л-5)ТП-317 (Л-8, Л-14), ТП-319 (Л-6, Л-10), ТП-173 (Л-4), ТП-174 (Л-3)ТП-174 (Л-1, Л-6), ТП-173 (Л-3) ТП-174 (Л-2) | 5 462,534 | 20 237,002 | 25 699,536 |
|  | **ИТОГО по распредсети 0,4 кВ:** |  | **5 462,53** | **20 237,00** | **25 699,54** |
|  | **ВСЕГО:** |  | **36 756,799** | **266 763,168** | **303 519,967** |

1. ПИР – Проектно-изыскательские работы
2. СМР – строительно-монтажные работы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Глава ЗАТО г. Железногорск:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ И.Г. КуксинМП | **Директор МП «Горэлектросеть»:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ А.И. ХарабетМП | **Заместитель генерального директора – директора по развитию АО «КрасЭКо»:**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ А.С. БаранчукМП |