

АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
филиал АО "ДРСК" "Амурские электрические сети"



Е.В. Семенов
2024 г.

Расчет размера платы за пользование инфраструктурой АО "ДРСК" для размещения сетей электросвязи на 2025 год (в расчете на год)

Номер документа	Дата составления

Расчет затрат, связанных с содержанием объектов инфраструктуры АО "ДРСК" (в расчете на 1 км линии в год)

№ п/п	Наименование работ	Способ расчета	Исполнитель	Норма времени, чел./час	Кол-во человек	Периодичность в год, раз	Ср. час з/п, руб.	ФОТ, руб.
1	Периодический осмотр ВЛ и составление листка осмотра	1 электромонтер 4р. на 1 км линии	эл. монтер 4р. СП	0,7	1	2	494,6	713,9
2	Составление дефектной ведомости	на 1 км линии	мастер 2 ср. СП	0,4	1	2	810,8	648,6
Общая стоимость затрат на оплату труда персонала (ФОТ), руб.								1 364,5
Страховые взносы (30,40%), руб.								414,8
Амортизация 1 км. линии, руб.								25 505,0
Эксплуатация транспорта на 1 км. линии, руб.								34,4
ИТОГО ПРЯМЫЕ РАСХОДЫ, руб.								27 318,6
Резервные (непредвиденные) расходы (3%), руб.								819,6
Накладные расходы, руб.								8 613,8
Рентабельность (25%), руб.								9 188,0
Всего затрат на 1 км. линии в год (без НДС), руб.								45 939,9
НДС (20%), руб.								9 188,0
Всего затрат на 1 км. линии в год (с НДС), руб.								55 127,92

Количество опор на 1000 м для ВЛ-0,4-10-35-110 кВ.
 Для ВЛ-0,4 - 25 опор;
 (Шифр 24.0067 «Расчетные пролеты для одноцепных и многоцепных ж/б опор ВЛ 0,38 кВ с самонесущими изолированными проводами по ПУЭ 7 издания»);
 Для ВЛ-10 кВ - 20 опор в населенной местности
 - 15 опор в ненаселенной местности
 (Шифр 24.0066 «Расчетные пролеты для ж/б опор ВЛ 10 кВ с защищенными проводами по ПУЭ 7 издания»);
 Для ВЛ-35 кВ - 10 опор в населенной местности
 - 7 опор в ненаселенной местности
 (Шифр 24.0066 «Расчетные пролеты для ж/б опор ВЛ 35 кВ с неизолированными проводами по ПУЭ 7 издания»);
 Для ВЛ-110 кВ - 5 опор в населенной местности
 - 4 опоры в ненаселенной местности
 (Шифр 25.0002 Расчетные пролеты для стальных многогранных опор ВЛ 10 - 35 - 110 кВ по ПУЭ 7 издания).

Составила руководитель ГРП Соловьева Т.Г.

Дифференциация величины платы за предоставление доступа к инфраструктуре:

Для ВЛ-0,4 кВ

за 1 опору (1 узел крепления) 2 205,12 руб. с НДС в год за 1 опору
1 837,60 руб. без НДС в год за 1 опору

Для ВЛ-10 кВ

за 1 опору (1 узел крепления) в населенной местности 2 756,40 руб. с НДС в год за 1 опору
2 297,00 руб. без НДС в год за 1 опору
за 1 опору (1 узел крепления) в ненаселенной местности 3 675,19 руб. с НДС в год за 1 опору
3 062,66 руб. без НДС в год за 1 опору

Для ВЛ-35 кВ

за 1 опору (1 узел крепления) в населенной местности 5 512,79 руб. с НДС в год за 1 опору
4 593,99 руб. без НДС в год за 1 опору
за 1 опору (1 узел крепления) в ненаселенной местности 7 875,42 руб. с НДС в год за 1 опору
6 562,85 руб. без НДС в год за 1 опору

Для ВЛ-110 кВ

за 1 опору (1 узел крепления) в населенной местности 11 025,58 руб. с НДС в год за 1 опору
9 187,99 руб. без НДС в год за 1 опору
за 1 опору (1 узел крепления) в ненаселенной местности 13 781,98 руб. с НДС в год за 1 опору
11 484,98 руб. без НДС в год за 1 опору

Начальник ПЭО

Т.Л. Костерева