



МАГАДАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от «29» декабря 2018 г.

№ 61-1/э

г. Магадан

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области, на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлениями Правительства Магаданской области от 09 января 2014 г. № 3-пп «Об утверждении Положения о департаменте цен и тарифов Магаданской области», от 25 сентября 2014 г. № 787-пп «О регулировании цен (тарифов) в Магаданской области», а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса Правлением департамента цен и тарифов Магаданской области (протокол от 29 декабря 2018 г. № 58-ПЭ), департамент цен и тарифов Магаданской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить планируемую сумму выпадающих доходов АО «Магаданэлектросеть» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт, 150 кВт включительно, на 2019 год в размере 10 727,52 тыс.руб.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и распространяется на регулируемые правоотношения с 01 января 2019 года.

Руководитель

И.В. Варфоломеева

Приложение № 1
к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от 29 декабря 2018 г. № 61-1/э

**Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых
организаций, расположенных на территории Магаданской области, на 2019
год**

| № п/п | Наименование мероприятий | Ед. измерения | Для постоянной схемы электроснабжения | Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
|--------|---|---|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | С ₁ - Итоговая сумма по мероприятиям с разбивкой по ставкам: | руб. за одно присоединение (без НДС) | 4 228,54 | 4 228,54 |
| 1.1. | С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | руб. за одно присоединение (без НДС) | 3 548,38 | 3 548,38 |
| 1.2. | С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. за одно присоединение (без НДС) | 680,16 | 680,16 |
| 2. | С ₂ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (руб./км.) (без НДС) | | | |
| | | Территории городских населенных пунктов | Территории, не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| 2.1. | Деревянная опора с изолированным сталеалюминевый проводом: Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 кВ | | | |
| 2.1.1. | Сечение провода 50 квадратных мм включительно | 525 718,19 | | - |

| | | | |
|---|---|---------------|---------------|
| 2.1.2. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 291 347,73 | - |
| Строительство воздушных линий ВЛ-6 кВ | | | |
| 2.1.3. | Сечение провода 50 квадратных мм включительно | 1 233 086,58 | - |
| 2.1.4. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3 856 909,46 | - |
| Строительство воздушных линий ВЛ-10 кВ | | | |
| 2.1.5. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 7 936 723,15 | - |
| 2.2. | Деревянная опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом: | | |
| Строительство воздушных линий ВЛ-04 кВ | | | |
| 2.2.1. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 472,31 | - |
| 2.3. | Деревянная опора с неизолированным алюминиевым проводом: | | |
| Строительство воздушных линий ВЛ-35 кВ | | | |
| 2.3.1. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | - |
| 2.4. | Металлическая опора с неизолированным сталеалюминиевым проводом: | | |
| Строительство воздушных линий ВЛ-35 кВ | | | |
| 2.4.1. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 12 164 164,52 | 25 303 206,55 |
| 3. | С ₃ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (руб./км.) (без НДС) | | |
| 3.1. | Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях | | |
| Строительство кабельных линий ВЛ-0.4 кВ | | | |
| 3.1.1. | Сечение провода до 50 квадратных мм включительно | 2 054 454,63 | - |
| 3.1.2. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 997 296,93 | - |
| 3.1.3. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 537 905,66 | - |
| Строительство кабельных линий ВЛ-6 кВ | | | |
| 3.1.4. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 890 231,97 | - |
| 3.1.5. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 280 979,95 | - |
| Строительство кабельных линий ВЛ-35 кВ | | | |
| 3.1.6. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм | 7 297 858,66 | - |

| | | | |
|---|---|--------------|---|
| | включительно | | |
| 3.2. | Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях | | |
| Строительство кабельных линий ВЛ-0.4 кВ | | | |
| 3.2.1. | Сечение провода до 50 квадратных мм включительно | 1 108 935,54 | - |
| Строительство кабельных линий ВЛ-6 кВ | | | |
| 3.2.2. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 577 687,33 | - |
| Строительство кабельных линий ВЛ-10 кВ | | | |
| 3.2.3. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 267 354,69 | - |
| 4. | C ₅ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) (без НДС) | | |
| 4.1. | Строительство одностранформаторных подстанций (ТП) | | |
| 4.1.1. | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно) | 19 748,27 | - |
| 4.1.2. | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 2926,39 | - |
| 4.1.3. | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА | 5212,48 | - |
| 5. | C ₇ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (тыс.руб./кВт) (без НДС) | | |
| 5.1. | ПС 35 кВ | 3584,96 | |

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки C_1 , C_2 , C_3 , C_5 , C_7 установлены в ценах периода регулирования.

2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ равны нулю, согласно пункту 28 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17.

Приложение № 2
к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от 29 декабря 2018 г. № 61-1/э

**Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской
области, на 2019 год**

| № п/п | Наименование мероприятий | Ед. измерения | Для постоянной схемы электроснабжения | Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
|--------|--|---|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | C^{1maxN} - Итоговая сумма по мероприятиям с разбивкой по ставкам: | руб. /кВт (без НДС) | 32,18 | 32,18 |
| 1.1. | $C_{1.1}^{max N}$ Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | руб. /кВт (без НДС) | 27,00 | 27,00 |
| 1.2. | $C_{1.2}^{max N}$ Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб. /кВт (без НДС) | 5,18 | 5,18 |
| | | Территории городских населенных пунктов | Территории, не относящиеся к городским населенным пунктам | |
| 2. | C^{2maxN} - ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт.) (без НДС) | | | |
| 2.1. | Деревянная опора с изолированным сталеалюминевый проводом: Строительство воздушных линий ВЛ-0,4 кВ | | | |
| 2.1.1. | Сечение провода 50 квадратных мм включительно | 3468,19 | | - |

| | | | |
|---|--|----------|---------|
| 2.1.2. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 10405,08 | - |
| Строительство воздушных линий ВЛ-6 кВ | | | |
| 2.1.3. | Сечение провода 50 квадратных мм включительно | 2393,64 | - |
| 2.1.4. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3844,51 | - |
| Строительство воздушных линий ВЛ-10 кВ | | | |
| 2.1.5. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1493,97 | - |
| 2.2. | Металлическая опора с неизолированным сталеалюминевым проводом: | | |
| Строительство воздушных линий ВЛ-35 кВ | | | |
| 2.2.1. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1552,52 | 2574,84 |
| 3. | $C^{3\max N}$ - ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт.) (без НДС) | | |
| 3.1. | Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в траншеях | | |
| Строительство кабельных линий ВЛ-0.4 кВ | | | |
| 3.1.1. | Сечение провода до 50 квадратных мм включительно | 8628,71 | - |
| 3.1.2. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3298,91 | - |
| 3.1.3. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1858,01 | - |
| Строительство кабельных линий ВЛ-6 кВ | | | |
| 3.1.4. | Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3800,12 | - |
| 3.1.5. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3436,78 | - |
| Строительство кабельных линий ВЛ-35 кВ | | | |
| 3.1.6. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 355,13 | - |
| 3.2. | Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях | | |
| Строительство кабельных линий ВЛ-0.4 кВ | | | |
| 3.2.1. | Сечение провода до 50 квадратных мм включительно | 887,15 | - |
| Строительство кабельных линий ВЛ-6 кВ | | | |
| 3.2.2. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2577,69 | - |
| Строительство кабельных линий ВЛ-10 кВ | | | |
| 3.2.3. | Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 793,57 | - |
| 4. | $C^{5\max N}$ - ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения до 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт) (без НДС) | | |
| 4.1. | Строительство однострансформаторных подстанций (ТП) | | |
| 4.1.1. | Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно | 19748,27 | - |

| | | | |
|--------|---|---------|---------|
| 4.1.2. | Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно | 2926,39 | - |
| 4.1.3. | Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА | 5212,48 | - |
| 5. | $C^{7\max N}$ - ставки за единицу максимальной мощности на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (тыс.руб./кВт) (без НДС) | | |
| 5.1. | ПС 35 кВ | 3584,96 | 3774,33 |

Примечание:

1. Ставки платы за единицу максимальной мощности $C^{1\max N}$, $C^{2\max N}$, $C^{3\max N}$, $C^{5\max N}$, $C^{7\max N}$ установлены в ценах периода регулирования.

2. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ равны нулю, согласно пункту 37 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 г. № 1135/17.

**Формулы платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых
организаций, расположенных на территории Магаданской области,
на 2019 год**

$$\Pi = C_1 + (\sum C_2 \times L^{ВЛ}_i + \sum C_3 \times L^{КЛ}_i + \sum C_5 \times N + \sum C_7 \times N), \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства;

C_2 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j ;

C_3 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения i и диапазоне мощности j ;

C_5 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_7 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ПС) уровнем напряжения 35 кВ и выше.

$L^{ВЛ}_i$ - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения;

$L^{КЛ}_i$ - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения;

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и диапазоне мощности j .
