



МАГАДАНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ
МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от «30» декабря 2019 г.

№ 66-1/3

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 2020 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 30 декабря 2019 г. № 49-ПЭ), департамент цен и тарифов Магаданской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 год в размере 7 600,91 тыс.руб.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и распространяется на регулируемые правоотношения с 01 января 2020 года.

Руководитель



И.В. Варфоломеева

Приложение № 1
к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от 30 декабря 2019 г. № 66-1/э

**Единые стандартизированные тарифные ставки для
расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций, расположенных на территории
Магаданской области, на 2020 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)	6 010,18	6 010,18
1.1.	С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение (без НДС)	5 053,19	5 053,19
1.2.	С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение (без НДС)	956,99	956,99
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	194 118,83		

2.1.2.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	347 484,44	-
Строительство воздушных линий ВЛ-6 кВ			
2.1.3.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 976 555,24	-
Строительство воздушных линий ВЛ-10 кВ			
2.1.4.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	12 807 098,25	-
Строительство воздушных линий ВЛ-0,23 кВ			
2.1.5.	Сечение провода 50 квадратных мм включительно	147 339,59	-
2.1.6.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	683 247,96	-
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	55 456 108,90	-
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	2 426 762,50	-
3.1.2.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 613 400,24	-
3.1.3.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 690 106,76	-
Строительство кабельных линий ВЛ-6 кВ			
3.1.4.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 969 727,90	-
3.2.	Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях		
Строительство кабельных линий ВЛ-0,4 кВ			
3.2.1.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 436 566,17	-
Строительство кабельных линий ВЛ-6 кВ			
3.2.2.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 300 199,89	-
Строительство кабельных линий ВЛ-10 кВ			

3.2.3.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 480 436,42	-
3.3.	Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в каналах		
Строительство кабельных линий ВЛ-35 кВ			
3.3.1.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	22 615 898,99	-
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)	75 840,12	-
4.1.2.	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	9 216,76	-
5.	C ₇ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) (без НДС)		
5.1.	ПС 35 кВ	11 403,13	

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 30 декабря 2019 г. № 66-1/з

**Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций, расположенных на территории
Магаданской области, на 2020 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)	46,13	46,13
1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$ Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	руб. /кВт (без НДС)	38,79	38,79
1.2.	$C_{1.2}^{maxN}$ Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. /кВт (без НДС)	7,35	7,35
		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	1 022369,16		-

2.1.2.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 263 824,88	-
Строительство воздушных линий ВЛ-6 кВ			
2.1.3.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	23 052,49	-
Строительство воздушных линий ВЛ-10 кВ			
2.1.4.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 831 042,77	-
Строительство воздушных линий ВЛ-0,23 кВ			
2.1.5.	Сечение провода 50 квадратных мм включительно	1 793,04	-
2.1.6.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	12 722 548,17	-
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	6 416 800,38	-
3.	C_{maxN} - 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	5 156 870,32	-
3.1.2.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 161 725,21	-
3.1.3.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 330 096,35	-
Строительство кабельных линий ВЛ-6 кВ			
3.1.4.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	10 650 489,49	-
3.2.	Многожильный кабель с бумажной изоляцией с прокладкой в траншеях		
Строительство кабельных линий ВЛ-0,4 кВ			
3.2.1.	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 749 252,93	-
Строительство кабельных линий ВЛ-6 кВ			
3.2.2.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	210 651,06	-
Строительство кабельных линий ВЛ-10 кВ			
3.2.3.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 557 225,74	-
3.3.	Многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией с прокладкой в каналах		
Строительство кабельных линий ВЛ-35 кВ			
3.3.1.	Сечение провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 100 552,13	-
4.	C_{maxN} - 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	75 840,12	-
4.1.2.	Трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА	9 216,76	-
5.	C^{7maxN} - ставки за единицу максимальной мощности на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) (без НДС)		
5.1.	ПС 35 кВ	11 403,13	-

Примечание:

1. Ставки платы за единицу максимальной мощности C^{1maxN} , C^{2maxN} , C^{3maxN} , C^{5maxN} , C^{7maxN} 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 .
