



МАГАДАНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ
МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от « 29 » декабря 2023 г.

№ 57-1/7

г. Магадан

**Об установлении единых стандартизированных
тарифных ставок и формулы платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям сетевых организаций,
расположенных на территории Магаданской области**

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 2023 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 2024 года по 31 декабря 2024 года 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 2024 года по 31 декабря 2024 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. 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 2024 год в размере 31 029,97 тыс. руб.

4. Установить планируемую сумму выпадающих доходов ООО «РЭС» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт, 150 кВт включительно, на 2024 год в размере 3 572,33 тыс. руб.

5. Установить планируемую сумму выпадающих доходов ПАО «Магаданэнерго» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт, 150 кВт включительно, на 2024 год в размере 9 660,20 тыс. руб.

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель



И.В. Варфоломеева

Приложение № 1
к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от 29 декабря 2023 г. № 57-1/з

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки без (НДС)
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	10 056,61 (для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний)
				13 848,92 (для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний)
1.1	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	8 835,16
1.2.1	C _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 221,44
1.2.2	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5 013,75
2.1.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 971 155,47
2.1.1.3.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.2	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	976 984,39
2.1.1.3.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	2 980 775,24

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки без (НДС)
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.3.2.1	включительно одноцепные		3 442 772,24
2.1.1.3.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.2	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 342 317,43
2.1.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 222 514,25
2.1.1.4.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 321 389,44
	C ^{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1			4 720 925,90
2.1.1.4.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.2	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 556 724,72
2.1.1.4.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 095 566,64
2.1.2.3.2.1	C ^{1-20 кВ} 2.1.2.3.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 998 015,09
2.1.2.3.3.1	C ^{27,5-60 кВ} 2.1.2.3.3.1	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	27 360 294,74
2.2.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1.1	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 518 939,34
2.2.1.4.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.2.1	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 719 749,68
3.1.1.2.3.1	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.2.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 453 685,48
3.1.2.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 460 406,62
4.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 4.4.1.1	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек	рублей/шт.	129 344,45

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки без (НДС)
		до 5 включительно		
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	168 777,49
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	547 738,60
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	69 256,44
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	59 592,96
7.1.1.2	$C_{7.1.1.2}^{35/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	164 955,02
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	32 563,95
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	39 253,23
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	75 499,83
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	273 514,91

Примечание:

1. Стандартизированные тарифные ставки $C_1, C_2, C_3, C_5, C_7, C_8$ установлены в ценах периода регулирования.

2. Для Заявителей указанных в пункте 12 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России 30.06.2022 г. № 490/22., стандартизированные тарифные ставки рассчитываются по следующим формулам: $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$, согласно пункта 29 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России 30.06.2022 г. № 490/22.

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

1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Магаданской области, рассчитывается по формуле (1):

$$П = (C_1 + (\sum C_8 \times q_i)) \times ((\sum C_2 \times L^{БЛ}_i) + (\sum C_3 \times L^{КЛ}_i) + (C_4 \times q_{i(s,t)p}) + (\sum C_5 \times N_i) + (\sum C_6 \times N_i), + (\sum C_7 \times N_i)) \quad (1), \text{ где:}$$

C_1 – стандартизированная 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 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

$q_i(s,t)_p$ - количество пунктов секционирования;

q_i - количество точек учета C_8 ;

L_{VL}_i - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения;

L_{KL}_i - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения;

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i .

2. Если при технологическом присоединении:

1) согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения

(инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

2) по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.