



**ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ
МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

П Р И К А З

от « 29 » декабря 20 25 г.

№ 46-1/2

г. Магадан

**Об установлении единых стандартизированных
тарифных ставок и формулы платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям сетевых организаций,
расположенных на территории Магаданской области на 2026 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 2025 г. № 45-ПЭ), департамент цен и тарифов Магаданской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 год в размере 43 017,74 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 2026 год в размере 2 432,57 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 2026 год в размере 49 956,76 тыс. руб.

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и распространяется на регулируемые правоотношения, возникшие с 01 января 2026 года.

Руководитель



И.В. Варфоломеева

Приложение № 1
к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от 29 декабря 2025 г. № 46-1/э

**Единые стандартизированные тарифные ставки для
расчета платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям сетевых организаций, расположенных на территории
Магаданской области на 2026 год**

№ 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	12 974,21 (для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний)
				24 729,61 (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	11 622,49
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 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 351,72
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	13 107,13
2.1.1.3.1.1	C _{2.1.1.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 266 199,09
2.1.1.3.2.1	C _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 426 939,29
	C _{2.1.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}			3 958 088,26
2.1.1.3.2.2	C _{2.1.1.3.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 048 057,73
2.1.1.4.1.1	C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением	рублей/км	4 025 991,17

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки без (НДС)
		до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
2.1.1.4.2.1	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 838 221,48
	$C_{2.1.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			5 730 659,19
2.1.1.4.3.1	$C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 393 684,62
2.1.2.3.1.1	$C_{2.1.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 151 440,11
2.1.2.3.3.1	$C_{2.1.2.3.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	31 455 598,46
2.2.1.4.1.1	$C_{2.2.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 578 710,95
2.2.1.4.2.1	$C_{2.2.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 678 629,03
3.1.2.1.2.4	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	41 597 376,46
3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	34 072 332,77
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 301 937,99
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	20 603 875,95
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	41 207 787,50
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	26 524 901,23
3.1.2.2.3.4	$C_{3.1.2.2.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до	рублей/км	33 863 690,18

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки без (НДС)
		200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее		
4.4.1.1	$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	75 923,74
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	194 040,19
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	50 287,01
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	43 115,37
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 287,06
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 180,15
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 882,23
5.2.10.2	$C_{5.2.10.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 643,85
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	205 043,71
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	33 119,48
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	44 468,79
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	65 198,02
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			299 699,98
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	324 300,88

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
на 2026 год**

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

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

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 ;

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

$L_i^{КЛ}$ - 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.
