



МАГАДАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от «31» декабря 2015г.

№71-1/Э

г. Магадан

**Об установлении стандартизированных
тарифных ставок, ставок за единицу максимальной
мощности и формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть» на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Магаданской области от 25 сентября 2014 г. № 787-пп «О регулировании цен (тарифов) в Магаданской области», постановлением Правительства Магаданской области от 9 января 2014 года № 3-пп «Об утверждении Положения о департаменте цен и тарифов Магаданской области», Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 № 215-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса Правлением департамента цен и тарифов Магаданской области (протокол от 22,31 декабря 2015г. № 61-ПЭ), департамент цен и тарифов Магаданской области п р и к а з ы в а е т:

1. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению № 1.

2. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности (1 кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению № 2.

3. Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению № 3.

4. Установить, размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть» на 2016 год в размере 16,65 тыс.руб.

5. Установить планируемую сумму выпадающих доходов ОАО «Магаданэлектросеть» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно на 2016 год в размере 2064,76 тыс.руб.

6. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и распространяется на регулируемые правоотношения с 01 января 2016 года.

Руководитель

И.В. Варфоломеева

Приложение № 1 к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от «31» декабря 2015г. № 71-1/Э

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть»
энергопринимающих устройств заявителей**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию на 2016 год
1	2	3
1.	С1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (руб./кВт) (без НДС)	112,82
1.1.	С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (руб./кВт) (без НДС)	103,82
1.2.	С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (руб./кВт) (без НДС)	3,97
1.3.	С1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств; (руб./кВт) (без НДС)	X
1.4.	С1.4 - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено") (руб./кВт) (без НДС)	5,03
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4, 10(6) кВ (С_{2,1}) (С_{2,2}) (руб./км.) (без НДС)	
Строительство воздушных линий 0,4 кВ		
2.1.	С2.1.1 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 16 мм ²	174987,59
2.2.	С2.1.2 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	200672,59
2.3.	С2.1.3 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	270550,55
2.4.	С2.1.4 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм ²	330577,04
Строительство воздушных линий 10(6) кВ		
2.5.	С2.2.1 - Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	512526,59
2.6.	С2.2.2 - Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм ²	525536,1
2.7.	С2.2.3 - Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	540855,26
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (С_{3,1}) руб./км. (без	

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию на 2016 год
1	2	3
	НДС)	
Строительство кабельных линий 0,4 кВ		
3.1.	С3.1.1 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 70 мм ²	532098,58
3.2.	С3.1.2 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм ²	564055,18
3.3.	С3.1.3 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм ²	599326,78
3.4.	С3.1.4 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм ²	907010,52
3.5.	С3.1.5 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х95 мм ²	907010,52
3.6.	С3.1.6 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х120 мм ²	961213,32
3.7.	С3.1.7 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х150 мм ²	1010972,28
Строительство кабельных линий 10(6) кВ		
3.8.	С3.2.1 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 70 мм ²	574420,34
3.9.	С3.2.2 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 95 мм ²	599760,2
3.10.	С3.2.3 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 120 мм ²	626943,2
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С₄) (руб./кВт) (без НДС)	
4.1.	С4.1 - Строительство однострансформаторной ТП 25 кВА	13132,8
4.2.	С4.2 - Строительство однострансформаторной ТП 40 кВА	8284,44
4.3.	С4.3 - Строительство однострансформаторной ТП 63 кВА	5516,63
4.4.	С4.4 - Строительство однострансформаторной ТП 100 кВА	3879,45
4.5.	С4.5 - Строительство однострансформаторной ТП 160 кВА	2992,83
4.6.	С4.6 - Строительство однострансформаторной ТП 250 кВА	2226,77
4.7.	С4.7 - Строительство однострансформаторной ТП 400 кВА	1682,71
4.8.	С4.8 - Строительство однострансформаторной ТП 630 кВА	1241,84
4.9.	С4.9 - Строительство однострансформаторной ТП 1000 кВА	969,74
4.10.	С4.10 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2х250 кВА	2063,96
4.11.	С4.11 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2х400 кВА	1414,69
4.12.	С4.12 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2х630 кВА	1054,85
4.13.	С4.13 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	13132,8

Приложение № 2 к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от «31» декабря 2015г. № 71-1/Э

**Ставки за единицу максимальной мощности (1 кВт) для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям ОАО «Магаданэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию на 2016 год (руб./кВт) (без НДС)
1	2	3
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	103,82
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	х
3.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ	х
3.1.1.1.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 16 мм ²	2 835,48
3.1.1.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	3 251,60
3.1.1.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	4 383,91
3.1.1.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм ²	5 356,62
3.1.2.	Строительство воздушных линий 10(6) кВ	х
3.1.2.1.	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	1 419,62
3.1.2.2.	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм ²	1 419,62
3.1.2.3.	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	1 461,00
3.2.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ	х
3.2.1.1.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 70 мм ²	3 383,06
3.2.1.2.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм ²	3 586,26
3.2.1.3.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм ²	5 766,72
3.2.1.4.	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм ²	5 766,72
3.2.1.5.	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х95 мм ²	5 766,72
3.2.1.6.	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х120 мм ²	6 111,32
3.2.1.7.	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х150 мм ²	6 427,69
3.2.2.	Строительство кабельных линий 10(6) кВ	х
3.2.1.2.	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 70 мм ²	1 666,70
3.2.1.3.	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 95 мм ²	1 740,23
3.2.1.4.	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 120 мм ²	1 819,09
3.3.	Строительство пунктов секционирования	х
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х
3.4.1.	Строительство однострансформаторной ТП 25 кВА	72 115,15

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию на 2016 год (руб./кВт) (без НДС)
1	2	3
3.4.2.	Строительство однотономной ТП 40 кВА	45 491,72
3.4.3.	Строительство однотономной ТП 63 кВА	30 293,05
3.4.4.	Строительство однотономной ТП 100 кВА	21 302,93
3.4.5.	Строительство однотономной ТП 160 кВА	16 434,30
3.4.6.	Строительство однотономной ТП 250 кВА	12 227,69
3.4.7.	Строительство однотономной ТП 400 кВА	9 240,14
3.4.8.	Строительство однотономной ТП 630 кВА	6 819,22
3.4.9.	Строительство однотономной ТП 1000 кВА	5 325,06
3.4.10.	Строительство двухтономной ТП 2x250 кВА	11 333,67
3.4.11.	Строительство двухтономной ТП 2x400 кВА	7 768,38
3.4.12.	Строительство двухтономной ТП 2x630 кВА	5 792,42
3.4.13.	Строительство двухтономной ТП 2x1000 кВА	4 328,90
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	3,97
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	х
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	5,03

Приложение № 3 к приказу департамента
цен и тарифов Магаданской области
от «31» декабря 2015г. № 71-1/Э

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Магаданэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей**

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение на 2016 год
1	2	3
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i$
2.	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{vi} + \sum_i C_{3i} * L_{ki}) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{vi} + \sum_i C_{3i} * L_{ki} + \sum_i C_{4.1i} * N_i) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
4.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству двухтрансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{vi} + \sum_i C_{3i} * L_{ki} + \sum_i C_{4.2i} * N_i) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

где:

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_{1i} – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчёте на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт), дифференцированные по уровням напряжения и объемам мощности;

N_i – объём максимальной мощности на i -том уровне напряжения, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4.1i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{4.2i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство двухтрансформаторных подстанций (ТП) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

L_{vi} – протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (км);

L_{ki} – протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне апряжения (км);

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Магаданской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
