



МАГАДАНСКАЯ ОБЛАСТЬ
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ
МАГАДАНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от « 31 » декабря 20 14 г.

№ 65-1/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 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 11.09.2014 № 215-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса Правлением департамента цен и тарифов Магаданской области (протокол от 29-31 декабря 2014г. № 65-ПЭ), департамент цен и тарифов Магаданской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 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 2015 года по 31 декабря 2015 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению 2.

$C_{4.2i}$ – 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.

3. Установить с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть», согласно приложению 3.

3. 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 2015 год в размере 12,95 тыс.руб.

4. Установить планируемую сумму выпадающих доходов ОАО «Магаданэлектросеть» от оказания услуг по технологическому присоединению заявителей с максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно на 2015 год в размере 1435,98 тыс.руб.

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию и распространяется на правоотношения, возникшие с 01 января 2015 года.

Руководитель



И.В. Варфоломеева

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Магаданэлектросеть» энергопринимающих устройств заявителей на 2015 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы для расчета платы по каждому мероприятию
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)	125,34
1.1.	С1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (руб./кВт) (без НДС)	113,17
1.2.	С1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (руб./кВт) (без НДС)	4,42
1.3.	С1.3 - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств; (руб./кВт) (без НДС)	х
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)	7,75
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	156160,29
2.2.	С2.1.2 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	176708,29
2.3.	С2.1.3 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	236680,89
2.4.	С2.1.4 - Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм ²	288104,67
Строительство воздушных линий 10(6) кВ		
2.5.	С2.2.1 - Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	367190,92
2.6.	С2.2.2 - Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм ²	375321,87
2.7.	С2.2.3 - Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	384896,34
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ (С_{3,1}) руб./км. (без НДС)	
Строительство кабельных линий 0.4 кВ		
3.1.	С3.1.1 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 70 мм ²	368745,72
3.2.	С3.1.2 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм ²	393327,72
3.3.	С3.1.3 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм ²	420459,72
3.4.	С3.1.4 - Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм ²	445275,26

3.5.	С3.1.5 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х95 мм ²	667458,62
3.6	С3.1.6 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х120 мм ²	721661,42
3.7.	С3.1.7 - Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х150 мм ²	771292,5
Строительство кабельных линий 10(6) кВ		
3.8.	С3.2.1 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 70 мм ²	402322,4
3.9	С3.2.2 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 95 мм ²	421814,6
3.10	С3.2.3 - Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 120 мм ²	442724,6
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	11825,44
4.2.	С4.2 - Строительство однострансформаторной ТП 40 кВА	7454,6
4.3.	С4.3 - Строительство однострансформаторной ТП 63 кВА	4946,97
4.4	С4.4 - Строительство однострансформаторной ТП 100 кВА	3453,23
4.5.	С4.5 - Строительство однострансформаторной ТП 160 кВА	2634,96
4.6.	С4.6 - Строительство однострансформаторной ТП 250 кВА	1945,84
4.7.	С4.7 - Строительство однострансформаторной ТП 400 кВА	1458,9
4.8.	С4.8 - Строительство однострансформаторной ТП 630 кВА	1071,37
4.9.	С4.9 - Строительство однострансформаторной ТП 1000 кВА	831,83
4.10.	С4.10 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2х250 кВА	1767,76
4.11.	С4.11 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2х400 кВА	1211,63
4.12.	С4.12 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2х630 кВА	899,31
4.13.	С4.13 - Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	669,71

**Ставки за единицу максимальной мощности (1 кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям ОАО «Магаданэлектросеть» на 2015 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) (без НДС)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	113,17
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	2 334,92
3.1.1.2	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 35 мм ²	2 642,19
3.1.1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	3 538,87
3.1.1.4	Строительство ВЛ-0,4 кВ с применением СИП сечением до 95 мм ²	4 307,71
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	1 010,83
3.1.2.2	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 50 мм ²	1 033,21
3.1.2.3	Строительство ВЛ-10(6) кВ с применением СИП сечением до 70 мм ²	1 059,59
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	2 214,66
3.2.1.2	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 95 мм ²	2 362,29
3.2.1.3	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 120 мм ²	2 525,23
3.2.1.4	Строительство одноцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 150 мм ²	2 674,29
3.2.1.5	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х95 мм ²	4 008,68
3.2.1.6	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х120 мм ²	4 334,20
3.2.1.7	Строительство двухцепной КЛ-0,4 кВ сечением до 2х150 мм ²	4 632,27
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	1 057,96
3.2.1.3	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 95 мм ²	1 109,21
3.2.1.4	Строительство одноцепной КЛ-6(10) кВ сечением до 120 мм ²	1 164,19
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 однотрансформаторной ТП 25 кВА	60 782,76
3.4.2	Строительство однотрансформаторной ТП 40 кВА	38 316,64
3.4.3	Строительство однотрансформаторной ТП 63 кВА	25 427,43
3.4.4	Строительство однотрансформаторной ТП 100 кВА	17 749,60
3.4.5	Строительство однотрансформаторной ТП 160 кВА	13 543,69
3.4.6	Строительство однотрансформаторной ТП 250 кВА	10 001,62
3.4.7	Строительство однотрансформаторной ТП 400 кВА	7 498,75
3.4.8	Строительство однотрансформаторной ТП 630 кВА	5 506,84

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) (без НДС)
3.4.9	Строительство однострансформаторной ТП 1000 кВА	4 275,61
3.4.10	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х250 кВА	9 086,29
3.4.11	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х400 кВА	6 227,78
3.4.12	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х630 кВА	4 622,45
3.4.13	Строительство двухтрансформаторной ТП 2х1000 кВА	3 442,31
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	х
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	4,42
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	х
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	5,39

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

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы за технологическое присоединение
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	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{\text{вн}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кн}}) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{\text{вн}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кн}} + \sum_i C_{4.1i} * N_i) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$
4.	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству двухтрансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{\text{тп}} = C_1 * N_i + (\sum_i C_{2i} * L_{\text{вн}} + \sum_i C_{3i} * L_{\text{кн}} + \sum_i C_{4.2i} * N_i) * k_{\text{изм}}^{\text{СТ}}$

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 расчёте 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 расчёте 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);