



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20 декабря 2013 г.

№ 326 / _____

г. Якутск

«Об установлении размера платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ЗАО «Нерюнгринские районные электрические сети на 2014 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. № 861, приказом Федеральной службы по тарифам РФ от 11.09.2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 г. № 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия)» и Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия), утвержденным Постановлением Правительства РС (Я) от 26.12.2002 № 659, Правление Государственного комитета по ценовой политике - Региональной энергетической комиссии Республики Саха (Якутия) **постановляет:**

1. Для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям ЗАО «Нерюнгринские районные электрические сети» установить:

1.1. стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

1.2. ставки за единицу максимальной мощности (1 кВт) согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

1.3. формулы расчета платы согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г.;

3. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Заместитель председателя



Н. Ю. Корягина

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО «Нерюнгринские районные электрические сети»**

| № п/п | Наименование мероприятий | Ед. изм. | Затраты на строительство, тыс. руб (без НДС) за единицу в ценах 2001г. | в том числе (тыс.руб.) | | | |
|----------|--|----------|--|------------------------|-------------|-------|--------|
| | | | | СМР | Обрудование | ПИР | Прочие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Строительство воздушной линии электропередач | | | | | | |
| 1.1. | Уровень напряжения 0,4 кВ | | | | | | |
| 1.1.1. | Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 15 кВт) | 1 км | 251.29 | 157.41 | 0.00 | 66.77 | 27.11 |
| 1.1.2. | Строительство 2-х цепной ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 15 кВт) | 1 км | 258.24 | 163.61 | 0.00 | 66.77 | 27.86 |
| 1.1.3. | Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 150 кВт) | 1 км | 262.50 | 168.40 | 0.00 | 66.77 | 27.33 |
| 1.1.4. | Строительство 2-х цепной ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 150 кВт) | 1 км | 309.87 | 185.59 | 0.00 | 95.98 | 28.30 |
| 1.1.5. | Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 670 кВт) | 1 км | 300.58 | 177.09 | 0.00 | 95.98 | 27.51 |
| 1.1.6. | Строительство ВЛ-0,4 кВ 2-х цепной ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 670 кВт) | 1 км | 327.60 | 202.98 | 0.00 | 95.98 | 28.65 |
| 1.2. | Уровень напряжения 6/10 кВ | | | | | | |
| 1.2.1. | Строительство ВЛ-6/10 кВ проводом СИП-3 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 15 кВт) | 1 км | 263.85 | 168.19 | 0.00 | 66.77 | 28.90 |
| 1.2.2. | Строительство 2-х цепной ВЛ-6/10 кВ проводом СИП-3 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 15 кВт) | 1 км | 301.00 | 174.68 | 0.00 | 95.98 | 30.34 |

| | | | | | | | |
|----------|---|--------|--------|--------|------|--------|-------|
| 1.2.3. | Строительство ВЛ-6/10 кВ проводом СИП-3 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 150 кВт) | 1 км | 264.72 | 169.04 | 0.00 | 66.77 | 28.92 |
| 1.2.4. | Строительство 2-х цепной ВЛ-6/10 кВ проводом СИП-3 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 150 кВт) | 1 км | 302.73 | 176.38 | 0.00 | 95.98 | 30.37 |
| 1.2.5. | Строительство ВЛ-6/10 кВ проводом СИП-3 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 670 кВт) | 1 км | 265.96 | 170.25 | 0.00 | 66.77 | 28.94 |
| 1.2.6. | Строительство 2-х цепной ВЛ-6/10 кВ проводом СИП-3 на металлических опорах с ж/б приставками в городской местности (до 670 кВт) | 1 км | 377.89 | 178.82 | 0.00 | 168.66 | 30.42 |
| 2 | Строительство кабельной линии электропередач | | | | | | |
| 2.1. | Уровень напряжения 0,4 кВ | | | | | | |
| 2.1.1. | Строительство кабельной линии 0,4 кВ с прокладкой двух кабелей в траншее (до 15) | 1 км | 518.60 | 322.34 | 0.00 | 168.66 | 27.60 |
| 2.1.2. | Строительство кабельной линии 0,4 кВ с прокладкой двух кабелей в траншее (до 150) | 1 км | 589.02 | 388.53 | 0.00 | 168.66 | 31.83 |
| 2.1.3. | Строительство кабельной линии 0,4 кВ с прокладкой двух кабелей в траншее (до 670) | 1 км | 655.53 | 453.74 | 0.00 | 168.66 | 33.13 |
| 2.2. | Уровень напряжения 6/10 кВ | | | | | | |
| 2.2.1. | Строительство кабельной линии 6/10 кВ с прокладкой двух кабелей в траншее (до 15) | 1 км | 514.57 | 318.39 | 0.00 | 168.66 | 27.52 |
| 2.2.2. | Строительство кабельной линии 6/10 кВ с прокладкой двух кабелей в траншее (до 150) | 1 км | 526.48 | 330.07 | 0.00 | 168.66 | 27.75 |
| 2.2.3. | Строительство кабельной линии 6/10 кВ с прокладкой двух кабелей в траншее (до 670) | 1 км | 585.52 | 385.10 | 0.00 | 168.66 | 31.76 |
| 3 | Строительство КТПН | | | | | | |
| 3.1. | Строительство КТПН 63 кВА | 1 кВт. | 2.89 | 1.27 | 0.88 | 0.56 | 0.18 |
| 3.2. | Строительство КТПН 100 кВА | 1 кВт. | 2.15 | 0.92 | 0.71 | 0.35 | 0.17 |
| 3.3. | Строительство КТПН 400 кВА | 1 кВт. | 0.62 | 0.25 | 0.23 | 0.09 | 0.05 |
| 3.4. | Строительство КТПН 1000 кВА | 1 кВт. | 0.31 | 0.14 | 0.11 | 0.04 | 0.02 |
| 4 | Замена трансформатора в ТП | | | | | | |
| 4.1. | Замена на ТМ-400 кВА | 1 кВт. | 0.42 | 0.16 | 0.20 | 0.06 | 0.00 |
| 4.2. | Замена на ТМ-630 кВА | 1 кВт. | 0.27 | 0.10 | 0.13 | 0.04 | 0.00 |
| 4.3. | Замена на ТМ-1000 кВА | 1 кВт. | 0.17 | 0.06 | 0.09 | 0.02 | 0.00 |

Примечания:

1. Указанные стандартизированные тарифные ставки приведены в базовых ценах 2001 года и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).

2. Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства ЗАО «Нерюнгринские районные электрические сети» из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации и приказами Министерства строительства и промышленных материалов РС (Я) «Об утверждении поправочных коэффициентов к индексам изменения сметной стоимости» в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям
ЗАО «Нерюнгринские районные электрические сети»
руб./кВт**

без учета НДС

| № п/п | Наименование мероприятий | Разбивка НВВ согласно приложения 1 по каждому мероприятию, (руб.) | Объем максимальной мощности, (кВт) | Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт) | в том числе | | | |
|--------|--|---|------------------------------------|---|---|--------------|---|--------------|
| | | | | | 0,4 кВ (уровень напряжения) | | 6 кВ (уровень напряжения) | |
| | | | | | до 15 кВт * | свыше 15 кВт | до 15 кВт * | свыше 15 кВт |
| | | | | | (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | | (диапазон присоединяемой максимальной мощности) | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 50 578,10 | 2 492,76 | 20,29 | 20,29 | 20,29 | x | 20,29 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили" | | | | | | | |
| 3 | Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | | | | | | | |
| 3.1. | строительство воздушных линий | | | | | | | |
| 3.1.1. | строительство воздушных линий 6/10 кВ | 451 521,00 | 100,00 | 4 515,21 | x | 1 505,07 | x | 3 010,14 |
| 3.1.2. | строительство воздушных линий 0,4 кВ | 2 056 501,20 | 260,00 | 7 909,62 | 3163,85 | 4 745,77 | x | x |
| 3.2. | строительство кабельных линий | | | | | | | |
| 3.2.1. | строительство кабельных линий 6/10 кВ | 1 148 740,19 | 478,08 | 2 402,82 | x | x | x | 2 402,82 |

| | | | | | | | | |
|--------|--|--------------|----------|-----------|----------|----------|---|----------|
| 3.2.2. | строительство кабельных линий 0,4 кВ | 3 441 096,00 | 1 350,00 | 2 548,96 | 1 019,58 | 1 529,38 | х | х |
| 3.3. | строительство пунктов секционирования | | | | | | | |
| 3.4. | строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 4 359 224,33 | 304,68 | 14 307,55 | х | 4 769,18 | х | 9 538,37 |
| 3.5. | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | | | | | | | |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 23 706,15 | 2 492,76 | 9,51 | 9,51 | 9,51 | х | 9,51 |
| 5 | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя | 2 368,12 | 2 492,76 | 0,95 | х | 0,95 | х | 0,95 |
| 6 | Фактическое действие по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 31 832,54 | 2 492,76 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | х | 12,77 |

Примечание:

* При условии, что расстояние до границ участка Заявителей, с максимальной мощностью до 15 кВт, от объектов электросетевого хозяйства необходимого Заявителя уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Нерюнгринские районные электрические сети» на 2014 год

1. В случае отсутствия необходимости реализации мероприятий «последней мили» расчет осуществляется по формуле:

$$П_{тп} = \text{Summa} (C_i * N_{\text{max}}),$$
$$i = 1, 2, 4, 5, 6$$

где, $P_{тп}$ – плата за технологическое присоединение; i – номер мероприятия, установленный согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

C_i – ставка платы по i -му мероприятию, установленная согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

N_{max} – максимальная мощность, указанная в заявке на ТП Заявителем.

2. Если размер платы за технологическое присоединение определяется по ставке за единицу мощности (1 кВт), применяется формула:

$$П_{тп} = \text{Summa} (C_i * N_{\text{max}}) + \text{Summa} (C_e * N_{\text{max}}),$$
$$i = 1, 2, 4, 5, 6; e = 3.1.1, 3.1.2, 3.2.1, 3.2.2, 3.4$$

где, $P_{тп}$ – плата за технологическое присоединение; i – номер мероприятия, установленный согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

C_i – ставка платы по i -му мероприятию, установленная согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

N_{max} – максимальная мощность, указанная в заявке на ТП Заявителем.

C_e – ставка платы за 1 кВт присоединяемой максимальной мощности, установленная согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

e – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ и КЛ на соответствующем уровне напряжения.

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке ВЛ и (или) КЛ, расчет осуществляется по формуле:

$$П_{тп} = \text{Summa} (C_i * N_{\text{max}}) + \text{Summa} (C_j * L_j),$$
$$i = 1, 2, 4, 5, 6; j = 1, 2;$$

где, C_j – стандартизированная ставка, отражающая затраты на строительство 1 км соответствующей ВЛ и (или) КЛ, установленная согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

j – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ и КЛ, установленных согласно с приложением № 1 к настоящему постановлению;

L_j – протяженности соответствующих ВЛ и КЛ.

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и замене трансформатора в ТП:

$$П_{тп} = \text{Summa} (C_i * N_{\text{max}}) + \text{Summa} (C_k * N_{\text{max}}) + \text{Summa} (C_f * N_{\text{max}})$$
$$i = 1, 2, 4, 5, 6; k = 3; f=4$$

k – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КТПН согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

f – порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по замене трансформатора в ТП согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

4. Если предусматривается комплекс мероприятий «последней мили» (прокладка ВЛ и(или) КЛ строительство КТП (РТП, МТП)) в полном объеме, либо в различных комбинациях, то плата за технологическое присоединение определяется по следующей формуле:

$$П_{тп} = \text{Summa} (C_i * N_{\text{max}}) + \text{Summa} (C_j * L_j) + \text{Summa} (C_k * N_{\text{max}}) + \text{Summa} (C_f * N_{\text{max}}).$$