



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ  
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ  
(Госкомтарифэнерго Хакасии)**

**П Р И К А З**

«26» 12 2016

№ 22-17

Абакан

**Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МРЭС» на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», и на основании решения Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 26 декабря 2016 года № 15),

приказываю:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС» необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС). Указанная плата применяется для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

5. Утвердить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению 1.

6. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности согласно приложению 2.

7. Утвердить формулу расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 3.

8. Плата, утвержденная пунктами 1-7 настоящего приказа, действует с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно.

9. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2016 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 96 808,63 тысячи рублей без НДС.

10. Настоящий приказ вступает в силу через десять дней после официального опубликования.

Председатель



М. Пономаренко

Приложение 1  
к приказу Государственного  
комитета по тарифам и  
энергетике Республики Хакасия  
от 26.12.2016 года № 22-17

Стандартизированные тарифные ставки

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки без НДС	
			для временной схемы	для постоянной схемы
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	117,86	119,3
C <sub>1,1</sub>	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	21,04	21,04
C <sub>1,2</sub>	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	21,04	21,04
C <sub>1,3</sub>	по участию в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <sup>1</sup>	руб./кВт	–	1,44
C <sub>1,4</sub>	по фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	75,79	75,79
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>2,i</sub> в ценах 2001 года <sup>2</sup> :			
C <sub>2,1</sub>	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	411 167,96 (205 583,98)	
C <sub>2,2</sub>	Строительство линий 10 кВ	руб./км	416 216,96 (208 108,48)	
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>3,i</sub> в ценах 2001 года <sup>2</sup> :			
C <sub>3,1</sub>	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	244 380,43 (122 190,21)	
C <sub>3,2</sub>	Строительство линий 10 кВ	руб./км	334 621,48 (167 310,74)	
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций C <sub>4,i</sub> в ценах 2001 года <sup>2</sup> :			
C <sub>4,1</sub>	Строительство КТП 250 кВА	руб./кВт	512,80 (256,40)	

С <sub>4.2</sub>	Строительство КТП 2х250 кВА	руб./кВт	1651,54 (825,77)
С <sub>4.3</sub>	Строительство КТП 400 кВА	руб./кВт	591,98 (295,99)
С <sub>4.4</sub>	Строительство КТП 630 кВА	руб./кВт	414,16 (207,08)
С <sub>4.5</sub>	Строительство КТП 2х630 кВА	руб./кВт	769,02 (384,51)
С <sub>4.6</sub>	Строительство КТП 2х1000 кВА	руб./кВт	579,10 (289,55)
С <sub>4.7</sub>	Строительство РТП 2х1000 кВА	руб./кВт	1620,85 (810,42)

<sup>1</sup> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно; юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного технологического присоединения; для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

<sup>2</sup> Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт. С 1 октября 2017 года для таких заявителей значения ставок устанавливаются равными 0.

Приложение 2  
к приказу Государственного  
комитета по тарифам и  
энергетике Республики Хакасия  
от 26.12 2016 года № 22-17

Ставки за единицу максимальной мощности

№ п/п	Наименование мероприятий	Величина ставки, руб./кВт без НДС
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	21,04
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 <sup>1</sup>	32 541,28 (16 270,64)
3.2	строительство кабельных линий <sup>1</sup>	2906,11 (1453,05)
3.3	строительство пунктов секционирования	–
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ <sup>1</sup>	5452,87 (2726,43)
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	–
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	21,04
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя <sup>2</sup>	1,44
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	75,79

<sup>1</sup> Значения ставок, указанные в скобках, используются для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт. С 1 октября 2017 года для таких заявителей значения ставок устанавливаются равными 0.

<sup>2</sup> Данные расходы не учитываются при расчете платы за технологическое присоединение для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно; юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для заявителей в целях временного технологического присоединения; для заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_1 * N + k_1 * \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + k_2 * \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + k_3 * \sum_i C_{4,i} * N,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C<sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб./кВт);

C<sub>2,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C<sub>3,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C<sub>4,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, (кВт);

L<sub>2,i</sub> – суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

L<sub>3,i</sub> – суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

k<sub>1</sub>, k<sub>2</sub>, k<sub>3</sub> – индексы изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам при воздушной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, подземной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, прочим объектам соответственно для Республики Хакасия к федеральным единичным расценкам 2001 года, определенные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Утверждаю:  
Председатель Правления  
Госкомтарифэнерго Хакасии,  
председатель  
Госкомтарифэнерго Хакасии  
*Герасименко* М. Пономаренко  
«26» 12 2016 г.

ПРОТОКОЛ № 15  
заседания Правления Государственного  
комитета по тарифам и энергетике Республики  
Хакасия

26 декабря 2016 года

г. Абакан

Члены Правления: Герасименко М.В.  
Ковальков Р.А.  
Лебедева К.А.  
Шитиков В.Н.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «МРЭС» на 2017 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

В адрес Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия поступило заявление ООО «МРЭС» от 31.10.2016 № 641/1 (вх. № 4730 от 31.10.2016) об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Представленные расчеты выполнены в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Согласно постановлению Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» расчеты выполнены с применением метода экономически обоснованных расходов.

При расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, учтены расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя, фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети.

Экономически обоснованные расходы на выполнение одного технологического присоединения по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, составили 1516,15 рубля без НДС, в том числе:

1. По статьям затрат:

1.1. вспомогательные материалы (автомобильное топливо) в размере 1517,72 руб. без НДС. Затраты приняты в соответствии с утвержденными калькуляциями на работу автотранспорта при выполнении мероприятий по технологическому присоединению.

2. По видам работ:

2.1. на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю в размере 229,87 руб. без НДС;

2.2. на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в размере 229,87 руб. без НДС;

2.3. на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя в размере 229,87 руб. без НДС;

2.4. на фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети в размере 828,11 руб. без НДС.

В целях расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, и ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, не связанным со строительством «последней мили», плановое количество технологических присоединений на 2017 год принято равным 561, плановый объем мощности указанных присоединений принят равным 6130 кВт; из них количество технологических присоединений и плановый объем мощности присоединений потребителей, в расчет платы для которых включаются затраты на участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя, принято равным 1 и 160 кВт соответственно.

В целях расчета ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, связанным со строительством «последней мили», плановая длина воздушных и кабельных линий электропередачи на разных уровнях напряжения рассчитана как среднеарифметическое значение длины фактически построенных за последние 3 года воздушных и кабельных линий соответствующих уровней напряжения, и составила 8,39 км для ВЛ-0,4 кВ и 3,47 км для ВЛ-10 кВ, 0,67 км для КЛ-0,4 кВ и 0,40 км для КЛ-10 кВ.

Плановый объем максимальной мощности, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий разных уровней напряжения, рассчитан как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние 3 года соответственно воздушными и кабельными линиями, и составил 804,33 кВт для ВЛ, 625,20 кВт для КЛ.

Плановые объемы максимальной мощности, присоединенной путем строительства трансформаторных подстанций различного исполнения, рассчитаны как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние 3 года путем строительства трансформаторных подстанций соответствующего исполнения, и составили 427,33 кВт для КТП 250 кВА, 949,33 кВт для КТП 400 кВА, 747,60 кВт для КТП 630 кВА, 593,33 кВт для РТП 2\*1000 кВА.

Ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи рассчитаны как средневзвешенные из стандартизированных тарифных ставок на строительство линий разных уровней напряжения, переведенных в текущие цены, по мощности, которая была присоединена посредством строительства линий соответствующих уровней напряжения.



Ставка за единицу максимальной мощности на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ рассчитана как средневзвешенное из стандартизированных тарифных ставок, переведенных в текущие цены, по мощности, которая была присоединена посредством строительства подстанций соответствующего исполнения.

При расчете стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, использовались индексы изменения сметной стоимости для Республики Хакасия на III квартал 2016 года к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендованные письмом Минстроя России от 27.09.2016 № 31523-ХМ/09.

При расчете ставок платы, используемых для расчета платы для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, применен коэффициент 0,5.

Организацией предоставлен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, выполненный в соответствии с приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям». Расчет выполнен на основании документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Обоснованные расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2017 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составили 96 808,63 тыс. руб. без НДС.

С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия вынесены следующие вопросы:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС» необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС). Указанная плата применяется для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300

метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

5. Утвердить следующие стандартизированные тарифные ставки:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки без НДС	
			для временной схемы	для постоянной схемы
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	117,86	119,3
$C_{1,1}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	21,04	21,04
$C_{1,2}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	21,04	21,04
$C_{1,3}$	по участию в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	–	1,44
$C_{1,4}$	по фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	75,79	75,79
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на $i$ -м уровне напряжения $C_{2,i}$ в ценах 2001 года:			
$C_{2,1}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	411 167,96	

			(205 583,98)
C <sub>2,2</sub>	Строительство линий 10 кВ	руб./км	416 216,96 (208 108,48)
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>3,i</sub> в ценах 2001 года:		
C <sub>3,1</sub>	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	244 380,43 (122 190,21)
C <sub>3,2</sub>	Строительство линий 10 кВ	руб./км	334 621,48 (167 310,74)
	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций C <sub>4,i</sub> в ценах 2001 года:		
C <sub>4,1</sub>	Строительство КТП 250 кВА	руб./кВт	512,80 (256,40)
C <sub>4,2</sub>	Строительство КТП 2x250 кВА	руб./кВт	1651,54 (825,77)
C <sub>4,3</sub>	Строительство КТП 400 кВА	руб./кВт	591,98 (295,99)
C <sub>4,4</sub>	Строительство КТП 630 кВА	руб./кВт	414,16 (207,08)
C <sub>4,5</sub>	Строительство КТП 2x630 кВА	руб./кВт	769,02 (384,51)
C <sub>4,6</sub>	Строительство КТП 2x1000 кВА	руб./кВт	579,10 (289,55)
C <sub>4,7</sub>	Строительство РТП 2x1000 кВА	руб./кВт	1620,85 (810,42)

6. Утвердить следующие ставки за единицу максимальной мощности:

№ п/п	Наименование мероприятий	Величина ставки, руб./кВт без НДС
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	21,04
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	32 541,28 (16 270,64)
3.2	строительство кабельных линий	2906,11 (1453,05)
3.3	строительство пунктов секционирования	–
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5452,87 (2726,43)
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	–
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	21,04
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	1,44
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	75,79

7. Утвердить следующую формулу расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_1 * N + k_1 * \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + k_2 * \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + k_3 * \sum_i C_{4,i} * N,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб./кВт);

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

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

$C_{4,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (руб./кВт);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, (кВт);

$L_{2,i}$  – суммарная протяженность воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$L_{3,i}$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

$k_1, k_2, k_3$  – индексы изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам при воздушной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, подземной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, прочим объектам соответственно для Республики Хакасия к федеральным единичным расценкам 2001 года, определенные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

8. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2017 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 96 808,63 тысячи рублей без НДС.

Результаты голосования:

Пономаренко М.Ю., Герасименко М.В., Ковальков Р.А., проголосовали за; Шитиков В.Н. проголосовал против.

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС» необходимого заявителю класса напряжения до 20 кВ включительно составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550 рублей (с НДС).

2. Утвердить плату для членов садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с НДС). Указанная плата применяется для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных

некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

4. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям ООО «МРЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства ООО «МРЭС».

5. Утвердить следующие стандартизированные тарифные ставки:

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Величина ставки без НДС	
			для временной схемы	для постоянной схемы
C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	117,86	116,87
C <sub>1,1</sub>	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	21,04	20,60
C <sub>1,2</sub>	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	21,04	20,60
C <sub>1,3</sub>	по участию в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	—	1,44

C <sub>1,4</sub>	по фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	75,79	74,23
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>2,i</sub> в ценах 2001 года:				
C <sub>2,1</sub>	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	411 167,96 (205 583,98)	
C <sub>2,2</sub>	Строительство линий 10 кВ	руб./км	416 216,96 (208 108,48)	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C <sub>3,i</sub> в ценах 2001 года:				
C <sub>3,1</sub>	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	244 380,43 (122 190,21)	
C <sub>3,2</sub>	Строительство линий 10 кВ	руб./км	334 621,48 (167 310,74)	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций C <sub>4,i</sub> в ценах 2001 года:				
C <sub>4,1</sub>	Строительство КТП 250 кВА	руб./кВт	512,80 (256,40)	
C <sub>4,2</sub>	Строительство КТП 2x250 кВА	руб./кВт	1651,54 (825,77)	
C <sub>4,3</sub>	Строительство КТП 400 кВА	руб./кВт	591,98 (295,99)	
C <sub>4,4</sub>	Строительство КТП 630 кВА	руб./кВт	414,16 (207,08)	
C <sub>4,5</sub>	Строительство КТП 2x630 кВА	руб./кВт	769,02 (384,51)	
C <sub>4,6</sub>	Строительство КТП 2x1000 кВА	руб./кВт	579,10 (289,55)	
C <sub>4,7</sub>	Строительство РТП 2x1000 кВА	руб./кВт	1620,85 (810,42)	

6. Утвердить следующие ставки за единицу максимальной мощности:

№ п/п	Наименование мероприятий	Величина ставки, руб./кВт без НДС
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	21,04
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	32 541,28 (16 270,64)
3.2	строительство кабельных линий	2906,11 (1453,05)
3.3	строительство пунктов секционирования	—
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	5452,87 (2726,43)
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	—
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	21,04
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	1,44
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	75,79

7. Утвердить следующую формулу расчета платы за технологическое присоединение:

$$P = C_1 * N + k_1 * \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + k_2 * \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + k_3 * \sum_i C_{4,i} * N,$$

где:

P – плата за технологическое присоединение (руб.);

C<sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб./кВт);

C<sub>2,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C<sub>3,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);

C<sub>4,i</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, (кВт);

L<sub>2,i</sub> – суммарная протяженность воздушных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

L<sub>3,i</sub> – суммарная протяженность кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, (км);

k<sub>1</sub>, k<sub>2</sub>, k<sub>3</sub> – индексы изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам при воздушной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, подземной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, прочим объектам соответственно для Республики Хакасия к федеральным единичным расценкам 2001 года, определенные Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

8. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2017 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 96 808,63 тысячи рублей без НДС.

 М.В. Герасименко

 Р.А. Ковальков

 В.Н. Шитиков