



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

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

П Р И К А З

«26» 12 2016

№ 28-17

Абакан

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» 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 № 14),

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 МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» 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 МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» 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 МП г. Абакана «Абаканские электрические сети».

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 МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» 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 МП г. Абакана «Абаканские электрические сети».

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 МП г. Абакана «Абаканские электрические сети» 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 МП г. Абакана «Абаканские электрические сети».

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.

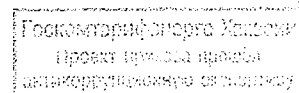
8. Плата, утвержденная пунктами 1–7 настоящего приказа, действует с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года включительно.

9. 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 № 21-17

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	24,26	32,35
C _{1,1}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб./кВт	4,05	4,05
C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	руб./кВт	8,09	8,09
C _{1,3}	по участию в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя ¹	руб./кВт	—	8,09
C _{1,4}	по фактическим действиям по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	руб./кВт	12,11	12,11
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 ² :				
C _{2,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	423 731,42 (211 865,71)	
C _{2,2}	Строительство линий 10 кВ	руб./км	422 978,47 (211 489,24)	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} в ценах 2001 года ² :				
C _{3,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	331 390,60 (165 695,30)	
C _{3,2}	Строительство линий 10 кВ	руб./км	359 388,54 (179 694,27)	
Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций C _{4,i} в ценах 2001 года ² :				
C _{4,1}	Строительство КТП 250 кВА	руб./кВт	651,76 (325,88)	

С _{4.2}	Строительство КТП 2х250 кВА	руб./кВт	1652,04 (826,02)
С _{4.3}	Строительство КТП 400 кВА	руб./кВт	440,18 (220,09)
С _{4.4}	Строительство КТП 630 кВА	руб./кВт	325,28 (162,64)
С _{4.5}	Строительство КТП 2х630 кВА	руб./кВт	781,75 (390,88)
С _{4.6}	Строительство КТП 2х1000 кВА	руб./кВт	586,76 (293,38)
С _{4.7}	Строительство РТП 2х1000 кВА	руб./кВт	1502,59 (751,30)

¹ 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.

² 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.

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)	4,05
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 ¹	9566,09 (4783,05)
3.2	строительство кабельных линий ¹	9012,39 (4506,19)
3.3	строительство пунктов секционирования	—
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ¹	4858,83 (2429,41)
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	—
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8,09
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя ²	8,09
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	12,11

¹ 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.

² 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.);

C₁ – 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);

k₁, k₂, k₃ – 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.