



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ

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

П Р И К А З

«25» 12 20 17

№ 9-17

Абакан

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Хакасия на 2018 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 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», и на основании решения Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия (протокол заседания Правления от 25 декабря 2017 года № 4),

приказываю:

1. Утвердить плату для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации необходимого заявителю уровня 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) при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации 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 сетевой организации.

3. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации 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 сетевой организации.

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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации 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 сетевой организации.

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. Определить расходы филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 181 479,34 тысячи рублей без НДС.

9. Определить расходы МУП «АЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 13 794,73 тысячи рублей без НДС.

10. Определить расходы ООО «МРЭС», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям в 2018 году, не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 47 481,41 тысячи рублей без НДС.

11. Плата, утвержденная пунктами 1–7 настоящего приказа, действует с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года включительно.

Исполняющий обязанности
председателя



Н. Неровных

Приложение 1
к приказу Государственного
комитета по тарифам и
энергетике Республики Хакасия
от 25.12. 2017 года № 9-17

Стандартизированные тарифные ставки, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория заявителей	
			заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	прочие заявители
Для постоянной схемы				
C ₁	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	145,60 (171,81)	
C _{1,1}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	17,45 (20,59)	
C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	128,15 (151,22)	
Для временной схемы				
C ₁	Ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб. за одно присоединение	145,60 (171,81)	
C _{1,1}	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий	руб. за одно присоединение	17,45 (20,59)	

	заявителю			
C _{1,2}	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение		128,15 (151,22)
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов			
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :			
C _{2,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 299 140,00 (1 532 985,20)
C _{2,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	1 562 760,00 (1 844 056,80)
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} :			
C _{3,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	2 187 410,00 (2 581 143,80)
C _{3,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	2 638 720,00 (3 113 689,60)
	Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} :			
C _{5,1}	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	16 730,00 (19 741,4)
C _{5,2}	Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	6380,00 (7528,40)
C _{5,3}	Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА	руб./кВт	0,00	3040,00 (3587,20)
C _{5,4}	Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	2570,00 (3032,60)
C _{5,5}	Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	1970,00 (2324,60)
C _{5,6}	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	11 530,00 (13 605,40)
C _{5,7}	Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	9740,00 (11 493,20)
C _{5,8}	Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	6120,00 (7221,60)
C _{5,9}	Строительство двухтрансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	4270,00 (5038,60)

C _{5,10}	Строительство двухтрансформаторных ТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	3500,00 (4130,00)
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ C _{6,i} :				
C _{6,1}	Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	15 920,00 (18 785,60)
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов				
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{2,i} :				
C _{2,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 153 210,00 (1 360 787,80)
C _{2,2}	Строительство линий 6-10 кВ	руб./км	0,00	1 849 610,00 (2 182 539,80)
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения C _{3,i} :				
C _{3,1}	Строительство линий 0,4 кВ	руб./км	0,00	1 406 720,00 (1 659 929,60)
Ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ C _{5,i} :				
C _{5,1}	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	16 090,00 (18 986,20)
C _{5,2}	Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	6450,00 (7611,00)
C _{5,3}	Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА	руб./кВт	0,00	2760,00 (3256,80)
C _{5,4}	Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	2330,00 (2749,40)
C _{5,5}	Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	3720,00 (4389,60)
C _{5,6}	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	11 530,00 (13 605,40)

Примечание: ставки, указанные в скобках, предназначены для применения сетевыми организациями, не являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость (НДС).

Приложение 2
к приказу Государственного
комитета по тарифам и
энергетике Республики Хакасия
от 25.12. 2017 года № 9-17

Ставки за единицу максимальной мощности, без учета НДС

Ставка	Наименование ставки	Ед. изм.	Категория заявителей	
			заявители, осуществляющие технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт	прочие заявители
Ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов				
Для постоянной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	6,53 (7,71)	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	0,78 (0,92)	
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	5,75 (6,79)	
Для временной схемы				
$C_1^{\max N}$	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	6,53 (7,71)	
$C_{1,1}^{\max N}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий	руб./кВт	0,78 (0,92)	

	заявителю			
$C_{1,2}^{\max N}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт		5,75 (6,79)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{2,i}^{\max N}$:			
$C_{2,1}^{\max N}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	19 110,03 (22 549,84)
$C_{2,2}^{\max N}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	15 245,13 (17 989,25)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$:			
$C_{3,1}^{\max N}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	4731,34 (5582,98)
$C_{3,2}^{\max N}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	3440,90 (4060,26)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$:			
$C_{5,1}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	16 730,00 (19 741,4)
$C_{5,2}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	6380,00 (7528,40)
$C_{5,3}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА	руб./кВт	0,00	3040,00 (3587,20)
$C_{5,4}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	2570,00 (3032,60)
$C_{5,5}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	1970,00 (2324,60)
$C_{5,6}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	11 530,00 (13 605,40)
$C_{5,7}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	9740,00 (11 493,20)
$C_{5,8}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	6120,00 (7221,60)
$C_{5,9}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	4270,00 (5038,60)
$C_{5,10}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП	руб./кВт	0,00	3500,00 (4130,00)

	свыше 1000 кВА			
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{6,i}^{maxN}$:			
$C_{6,1}^{maxN}$	Строительство двухтрансформаторных РТП свыше 1000 кВА	руб./кВт	0,00	15 920,00 (18 785,60)
	Ставки для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов			
	Для постоянной схемы			
C_1^{maxN}	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	6,53 (7,71)	
$C_{1,1}^{maxN}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	0,78 (0,92)	
$C_{1,2}^{maxN}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	5,75 (6,79)	
	Для временной схемы			
C_1^{maxN}	Ставка на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в т.ч.:	руб./кВт	6,53 (7,71)	
$C_{1,1}^{maxN}$	по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	0,78 (0,92)	
$C_{1,2}^{maxN}$	по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	5,75 (6,79)	
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения $C_{2,i}^{maxN}$:			
$C_{2,1}^{maxN}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	17 803,39 (21 008,00)
$C_{2,2}^{maxN}$	Строительство линий 6-10 кВ	руб./кВт	0,00	45 145,20 (53 271,34)
	Ставки на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			

электропередачи на i -м уровне напряжения $C_{3,i}^{\max N}$:				
$C_{3,1}^{\max N}$	Строительство линий 0,4 кВ	руб./кВт	0,00	7596,29 (8963,62)
Ставки на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ $C_{5,i}^{\max N}$:				
$C_{5,1}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	16 090,00 (18 986,20)
$C_{5,2}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП 25–100 кВА	руб./кВт	0,00	6450,00 (7611,00)
$C_{5,3}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП 100–250 кВА	руб./кВт	0,00	2760,00 (3256,80)
$C_{5,4}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП 250–500 кВА	руб./кВт	0,00	2330,00 (2749,40)
$C_{5,5}^{\max N}$	Строительство однострансформаторных ТП 500–900 кВА	руб./кВт	0,00	3720,00 (4389,60)
$C_{5,6}^{\max N}$	Строительство двухтрансформаторных ТП до 25 кВА	руб./кВт	0,00	11 530,00 (13 605,40)

Примечание: ставки, указанные в скобках, предназначены для применения сетевыми организациями, не являющимися плательщиками налога на добавленную стоимость (НДС).

Формула расчета платы за технологическое присоединение

$$P = C_1 + \sum_i C_{2,i} * L_{2,i} + \sum_i C_{3,i} * L_{3,i} + \sum_i C_{5,i} * N + \sum_i C_{6,i} * N,$$

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. за одно присоединение);

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);

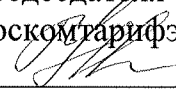
C_{5,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{6,i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

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

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

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

Утверждаю:
Председатель Правления
Госкомтарифэнерго Хакасии,
исполняющий обязанности
председателя
Госкомтарифэнерго Хакасии

Н. Неровных
«25» 12 2017 г.

ПРОТОКОЛ № 4
заседания Правления Государственного
комитета по тарифам и энергетике Республики
Хакасия

25 декабря 2017 года

г. Абакан

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Утверждение платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Хакасия на 2018 год.

По повестке выступил Ковальков Р.А.:

Расчеты выполнены в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

Расчеты выполнены методом сравнения аналогов на основании сведений за три предыдущих года о фактических расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов, присоединенных объемах максимальной мощности, представленных филиалом ПАО «МРСК Сибири» – «Хакасэнерго», МУП «АЭС», ООО «МРЭС», ОАО «РЖД», ООО «Электросервис».

При расчете ставок использовались фактические индексы потребительских цен на 2015 и 2016 годы, а также индексы потребительских цен на 2017 и 2018 годы, предусмотренные одобренным Правительством Российской Федерации прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, равные соответственно 115,5%, 107,1%, 103,9%, 103,7%.