

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.12.2015 № 41/7

г. Хабаровск

Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 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 № 861, приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 11.09.2012 № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", от 28.03.2013 № 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" и на основании экспертного заключения о проведенной экспертизе по экономическому обоснованию размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2016 год комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2016 год согласно приложениям 2 - 5 к настоящему постановлению.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2016 год согласно приложению 6 к настоящему постановлению.

4. Ставки платы, установленные в пунктах 1 - 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

5. Выпадающие доходы в размере 62 994 631,26 руб., связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям и не включаемые в плату за ТП, включить в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2016 год.

6. Признать с 01.01.2016 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 26.12.2014 № 43/7 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2015 год";

- от 26.08.2015 № 22/23 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 26.12.2014 № 43/7".

7. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

Председатель

А.Л. Орлов

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 23.12.2015 № 41/7

Ставки платы за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного
общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания"
(филиал "Хабаровские электрические сети") на 2016 год

№ п/п		Напряжение до 1 кВ			Напряжение 6-10 кВ		
		Максимальная мощность:			Максимальная мощность:		
		до 15 кВт включи- тельно	Свыше 15 и до 150 кВт включи- тельно	свыше 150и менее 670 кВт	до 150 кВт включи- тельно	Свыше 150 и до 670 кВт включи- тельно	не менее 670 и менее 8900 кВт
	Ставка платы за технологическое присоединение, без НДС	4449,06	3212,21	2409,70	695,14	193,86	14,66
	в т.ч. по мероприятиям:						
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб./кВт	621,39	235,80	34,48	303,12	47,78	7,63
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили", руб./кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	х	х	х	х	х	х
3.1.	Строительство воздушных линий, руб./кВт	1741,81	1299,68	662,63	76,18	48,01	0,00
3.2.	Строительство кабельных линий, руб./кВт	249,27	40,86	279,93	26,48	54,44	0,00
3.3.	Строительство пунктов секционирования, руб./кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП),	979,06	1383,15	1393,19	0,00	0,00	0,00

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт						
3.5.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб./кВт	473,67	149,37	21,84	152,78	23,04	3,03
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя, руб./кВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,46
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети, руб./кВт	383,86	103,35	17,64	136,58	20,59	2,53

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно)

Максимальная мощность заявителя	Ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:		
	руб./кВт (без НДС)	рублей за присоединение для юридических лиц (без НДС)	рублей за присоединение для физических лиц (с НДС)
На напряжении до 1 кВ			
до 15 кВт включительно	-	466,1	550,0

Порядок применения платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно), определен п. 17 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,

утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861.

Приложение 2
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 23.12.2015 № 41/7

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение 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"), C_{1ij} на i -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j

№ п/ п		Напряжение до 1 кВ			Напряжение 6 - 10 кВ		
		Максимальная мощность:			Максимальная мощность:		
		до 15 кВт включительно	Свыше 15 и до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 и менее 8900 кВт
	Стандартизированная тарифная ставка C_{1ij} , в т.ч. по мероприятиям (руб./кВт) (без НДС):	1478,92	488,52	73,95	592,49	91,41	14,66
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1 ij}$	621,39	235,80	34,48	303,12	47,78	7,63
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, $C_{1.2 ij}$	473,67	149,37	21,84	152,78	23,04	3,03
3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, $C_{1.3 ij}$	0	0	0	0	0	1,46
4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного	383,86	103,35	17,64	136,58	20,59	2,53

аппарата в положении "включено"), $C_{1.4 ij}$							
--	--	--	--	--	--	--	--

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение 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"), $C1 ij$ на i -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j

№ п/п		Напряжение до 1 кВ			Напряжение 6 - 10 кВ		
		Максимальная мощность:			Максимальная мощность:		
		до 15 кВт включительно	Свыше 15 и до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 и менее 670 кВт	не менее 670 и менее 8900 кВт
	Стандартизированная тарифная ставка $C1 ij$, в т.ч. по мероприятиям (руб./кВт) (без НДС):	1478,92	488,52	73,95	592,49	91,41	14,66
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1 ij}$	621,39	235,80	34,48	303,12	47,78	7,63
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, $C_{1.2 ij}$	473,67	149,37	21,84	152,78	23,04	3,03
3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, $C_{1.3 ij}$	0	0	0	0	0	1,46
4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), $C_{1.4 ij}$	383,86	103,35	17,64	136,58	20,59	2,53

Приложение 3
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 23.12.2015 № 41/7

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на
строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ) на i -м уровне
напряжения и (или) диапазоне мощности j , $C2_{ij}$

Категория потребителей	Наименование объектов	Стандартизированная тарифная ставка $C2_{ij}$ в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	ВЛ-0,4 кВ	375 482,79
	ВЛ-6 (10)кВ	465 579,28
0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	ВЛ-0,4 кВ	426 450,06
	ВЛ-6 (10) кВ	465 579,28
0,4 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛ-0,4 кВ	877 499,34
	ВЛ-6 (10) кВ	970 479,35
6-10 кВ до 150 кВт включительно	ВЛ-6 (10) кВ	465 579,28
6-10 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛ-6 (10) кВ	970 479,35

Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 23.12.2015 № 41/7

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на
строительство кабельных линий (КЛ) электропередачи на *i*-м уровне
напряжения и (или) диапазоне мощности *j*, $C3_{ij}$

Категория потребителей	Наименование объектов	Стандартизированная тарифная ставка $C3_{ij}$ в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	КЛ-0,4 кВ	365 047,39
	КЛ-6 (10) кВ	464 618,70
0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	КЛ-0,4 кВ	467 738,47
	КЛ-6 (10) кВ	485 526,54
0,4 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	КЛ-0,4 кВ	1 216 131,55
	КЛ-6 (10) кВ	1 100 444,09
6-10 кВ до 150 кВт включительно	КЛ-6 (10) кВ	485 526,54
6-10 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	КЛ-6 (10) кВ	1 100 444,09

Приложение 5
к постановлению комитета по
ценам и тарифам Правительства
Хабаровского края
от 23.12.2015 № 41/7

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j , $C4 ij$

Категория потребителей	Наименование объектов	Стандартизированная тарифная ставка, $C4 ij$, руб./кВт (без НДС)
0,4 кВ До 15 кВт включительно	ТП-250 кВА	979,06
0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	ТП-160 кВА	1 383,15
0,4 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	ТП-400 кВА	1 393,19

Приложение 6
к постановлению
комитета по ценам и
тарифам Правительства
Хабаровского края
от 23.12.2015 № 41/7

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества "Дальневосточная распределительная сетевая компания" (филиал "Хабаровские электрические сети") на 2016 год

1. Размер платы за технологическое присоединение T_{ij} , руб. для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение - пункты 1, 4, 5, 6 Приложения № 1, и суммы затрат, рассчитанных по ставкам за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", реализуемых сетевой организацией для подключения конкретного заявителя - подпункты 3.1-3.5 Приложения № 1, умноженных на объем максимальной мощности (кВт), указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j .

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы применяются те ставки по мероприятиям "последней мили", которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. Размер платы за технологическое присоединение T_{ij} , руб. для конкретного Заявителя определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$T_{ij} = C1_{ij} \times N_{ij}, \text{ (руб.)}$$

где:

$C1_{ij}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение 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"), руб./кВт;

N_{ij} - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j , (кВт);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T_{ij} = C1_{ij} \times N_{ij} + C2_{ij} \times L_{ij} + C3_{ij} \times L_{ij}, \text{ (руб.)}$$

где:

$C2_{ij}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j , (руб./кВт);

$C3_{ij}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j , (руб./км);

L_{ij} - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -том уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j , строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$T_{ij} = C1_{ij} \times N_{ij} + C2_{ij} \times L_{ij} + C3_{ij} \times L_{ij} + C4_{ij} \times N_{ij}, \text{ (руб.)}$$

где:

$C4_{ij}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения и (или) диапазоне мощности j , (руб./кВт).
