

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 24 декабря 2014 г. N 42/4

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ РАЗМЕРА СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ
МОЩНОСТИ И СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК ПЛАТЫ ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА "ХАБАРОВСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" НА 2015 ГОД**

(в ред. [постановления](#) Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края от 21.01.2015 N 1/16)

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства РФ от 29.12.2011 N 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 N 861, приказами ФСТ России от 06.08.2004 N 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 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", от 28.03.2013 N 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" и на основании экспертного заключения о проведенной экспертизе по экономическому обоснованию размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества "Хабаровская горэлектросеть" на 2015 год (дело от 12.11.2014 N 136/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Установить [ставки](#) платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Хабаровская горэлектросеть" на 2015 год согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Хабаровская горэлектросеть" на 2015 год согласно [приложениям 2 - 5](#) к настоящему постановлению.

3. Утвердить [формулы](#) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества "Хабаровская горэлектросеть" на 2015 год согласно приложению 6 к настоящему постановлению.

4. Ставки платы, установленные в [пунктах 1 - 2](#) настоящего постановления, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015.

5. Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в плату за технологическое присоединение, в размере 2363879,22 руб. подлежат включению в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии открытого акционерного общества "Хабаровская горэлектросеть" на 2015 год.

6. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.
(в ред. [постановления](#) Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 21.01.2015 N 1/16)

7. Признать с 01.01.2015 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 25.12.2013 N 40/6 "Об установлении размера ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям открытого акционерного общества "Хабаровская горэлектросеть" на 2014 год";

- от 29.01.2014 N 2/6 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 25.12.2013 N 40/6";

- от 26.02.2014 N 5/6 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 25.12.2013 N 40/6";

- от 28.02.2014 N 6/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 25.12.2013 N 40/6";

- от 14.05.2014 N 14/3 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 25.12.2013 N 40/6".

Председатель
А.В.Воронин

Приложение 1
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 24 декабря 2014 г. N 42/4

**СТАВКИ
ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ)
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ХАБАРОВСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"
НА 2015 ГОД (БЕЗ НДС)**

N п/п		Напряжение до 1 кВ				Напряжение 6 - 10 кВ		
		Максимальная мощность:				Максимальная мощность:		
		до 15 кВт включите льно	Свыше 15 и до 150 кВт включите льно	Свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 и менее 8900 кВт	до 150 кВт включите льно	Свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 и менее 8900 кВт
	Ставка платы за технологическое присоединение, руб./кВт	3 347,37	4 387,32	4 027,28	8 206,31	6 851,37	6 280,41	6 961,37
	в т.ч. по мероприятиям:							
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб./кВт	320,09	59,68	19,52	15,28	106,23	23,78	10,75
2	Разработка сетевой организацией проектной	0	0	0	0	0	0	0

	документации по строительству "последней мили", руб./кВт							
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	2 650,03	4 285,0	3 992,73	8 180,20	6 695,9	6 241,11	6 942,63
3.1	строительство воздушных линий, руб./кВт	2 650,03	647,60	358,76	647,86	741,11	6 241,11	0
3.2	Строительство кабельных линий, руб./кВт	0	371,65	1 774,98	3 074,43	1 398,73	0	6 942,63
3.3	строительство пунктов секционирования, руб./кВт	0	0	0	0	0	0	0
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0	3 265,75	1 858,99	4 457,91	4 556,06	0	0

3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0	0	0	0	0	0	0
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб./кВт	187,54	22,04	6,05	4,41	24,87	6,22	3,10
5	Участие в осмотре органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя, руб./кВт	0	0	3,32	2,42	0	3,34	1,70
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети, руб./кВт	189,71	20,60	5,66	4,02	24,37	5,96	3,18

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)	руб. за присоединение для юридических лиц (без учета НДС)	руб. за присоединение для физических лиц (с учетом НДС)
На напряжении до 1 кВ			
до 15 кВт включительно	-	466,10	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 N 861.

Приложение 2
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 24 декабря 2014 г. N 42/4

**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 ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ
РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПРИКАЗОМ ФСТ РОССИИ
ОТ 11.09.2012 N 209-Э/1 (КРОМЕ ПОДПУНКТОВ "Б" И "В"),**

**С1 ij НА i-М УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ И (ИЛИ) ДИАПАЗОНЕ
МОЩНОСТИ j (РУБ./КВТ)**

N п/п		Напряжение до 1 кВ				Напряжение 6 - 10 кВ		
		Максимальная мощность:				Максимальная мощность:		
		до 15 кВт включите льно	Свыше 15 и до 150 кВт включите льно	свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 и менее 8900 кВт	до 150 кВт включите льно	Свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 и менее 8900 кВт
	Стандартизированная тарифная ставка С1 ij, в т.ч. по мероприятиям:	697,34	102,32	34,55	26,12	155,47	39,3	18,73
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), $C_{1.1} ij$	320,09	59,68	19,52	15,28	106,23	23,78	10,75
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, $C_{1.2} ij$	187,54	22,04	6,05	4,41	24,87	6,22	3,10
3.	Участие сетевой организации в	0	0	3,32	2,42	0	3,34	1,70

	осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, С _{1.3} ij							
4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), С _{1.4} ij	189,71	20,61	5,66	4,01	24,37	5,96	3,18

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (ВЛЭП) НА i-М УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ
И (ИЛИ) ДИАПАЗОНЕ МОЩНОСТИ j, С2 ij, (РУБ./КМ)**

Категория потребителей на уровне напряжения	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка С2 ij в расчете на 1 км линий., руб./км (без учета НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	ВЛЭП-0,4 кВ	546 568,44
	ВЛЭП-6 (10) кВ	0
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	ВЛЭП-0,4 кВ	612 585,27
	ВЛЭП-6 (10) кВ	777 422,53
0,4 кВ, Свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛЭП-0,4 кВ	658 467,04
	ВЛЭП-6 (10) кВ	899 494,20
0,4 кВ, свыше 670 кВт и менее 8900 кВт	ВЛЭП-0,4 кВ	859 996,96
6 (10) кВ Мощность до 150 кВт включительно	ВЛЭП-0,4 кВ	0
	ВЛЭП-6 (10) кВ	777 422,53
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛЭП-0,4 кВ	0
	ВЛЭП-6 (10) кВ	1 074 913,61
6 (10) кВ,	ВЛЭП-0,4 кВ	0

свыше 670 кВт и менее 8900 кВт	ВЛЭП-6 (10) кВ	0
--------------------------------	----------------	---

Приложение 4
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 24 декабря 2014 г. N 42/4

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ (КЛЭП)
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ НА i-М УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ И (ИЛИ) ДИАПАЗОНЕ
МОЩНОСТИ j, СЗ ij (РУБ./КМ)**

Категория потребителей на уровне напряжения	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка СЗ ij в расчете на 1 км линий. руб./км (без НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 (10) кВ	0
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	1 206 740,92
	КЛЭП-6 (10) кВ	1 184 510,64
0,4 кВ, Свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	1 784 895,53
	КЛЭП-6 (10) кВ	1 467 266,74
0,4 кВ,	КЛЭП-0,4 кВ	1 784 895,53

Мощность не менее 670 кВт и менее 8900 кВт	КЛЭП-6 (10) кВ	1 625 884,15
6 (10) кВ Мощность до 150 кВ включительно	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 (10) кВ	1 467 266,74
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 (10) кВ	0
6(10) кВ Мощность не менее 670 и менее 8900 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	0
	КЛЭП-6 (10) кВ	1 674 660,67

Приложение 5
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 24 декабря 2014 г. N 42/4

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО
ПОДСТАНЦИЙ НА i-м УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ И (ИЛИ) ДИАПАЗОНЕ
МОЩНОСТИ j, с4 ij (РУБ./КВТ)**

Категория потребителей	Наименование объектов	Ставка на 2015 год, руб./кВт
0,4 кВ До 15 кВт включительно	ТП	0

0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	ТП-40 кВА	9 410,05
	ТП-63	6 257,31
	ТП-160	2 833,31
0,4 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	ТП-250кВА	2 325,24
	ТП-400 кВА	1 631,94
	ТП-630 кВА	1 246,52
0,4 кВ Не менее 670 и менее 8900 кВт	ТП-1х1600 кВа	616,91
	ТП-1х1000 кВа	891,07
	ТП-2х630 кВа	7 499,14
6 (10) кВ До 150 кВт включительно	ТП-100 кВА	4 556,06

ФОРМУЛЫ
ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ХАБАРОВСКАЯ ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"
НА 2015 ГОД

1. Размер платы за технологическое присоединение T_{ij} , руб., для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за ТП [пунктов 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 ([пункты 2, 3.1 - 3.5](#) приложения 1), умноженных на объем максимальной мощности (кВт), указанный Заявителем в заявке на ТП на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j .

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1 (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 выданным техническим условиям 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).

Первоначальный текст документа опубликован в издании

Официальный интернет-портал нормативных правовых актов Хабаровского края
<http://laws.khv.gov.ru>, 29.12.2014.