

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 21 января 2015 г. N 1/2**

**ОБ УСТАНОВЛЕНИИ РАЗМЕРА СТАВОК ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ
МОЩНОСТИ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ
СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУНГУССКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" НА 2015 ГОД**

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 платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Тунгусские электрические сети" на 2015 год (дело от 19.12.2014 N 166/ТЭК) комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Установить [ставки](#) платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Тунгусские электрические сети" на 2015 год согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Тунгусские электрические сети" на 2015 год согласно [приложениям 2 - 5](#) к настоящему постановлению.
3. Утвердить [формулы](#) платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью "Тунгусские электрические сети" на 2015 год согласно приложению 6 к настоящему постановлению.
4. Ставки платы, установленные в [пунктах 1 - 2](#) настоящего постановления, действуют с 21.01.2015 по 31.12.2015.
5. Фактически понесенные расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение, подлежат включению в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии общества с ограниченной ответственностью "Тунгусские электрические сети" в последующие периоды регулирования.
6. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

Председатель
А.В.Воронин

Приложение 1
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 21 января 2015 г. N 1/2

**СТАВКИ ПЛАТЫ
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ) ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУНГУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ" 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	1 294,54	4 769,85	3 041,11	1 541,26	1 447,56	762,03	266,18
	в т.ч. по мероприятиям:							
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), руб./кВт	67,34	6,73	5,05	1,13	6,73	3,37	1,12
2	Разработка сетевой организацией	0	0	0	0	0	0	0

	проектной документации по строительству "последней мили", руб./кВт							
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	x	x	x	x	x	x	X
3.1	строительство воздушных линий, руб./кВт	459,39	855,49	383,28	229,63	664,41	366,58	122,19
3.2	Строительство кабельных линий, руб./кВт	500,48	1 018,21	663,06	310,32	746,58	373,29	136,60
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	0	2 853,15	1 962,07	993,96	0	0	0

	уровнем напряжения до 35 кВ							
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	118,13	14,20	10,65	2,39	14,92	7,46	2,49
5	Участие в осмотре органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя руб./кВт	0	7,15	5,81	1,31	0	3,87	1,29
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети руб./кВт	149,20	14,92	11,19	2,51	14,92	7,46	2,49

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 21 января 2015 г. N 1/2

Ставка действует с 21 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ([пункт 4](#) данного документа).

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 C1ij, в т.ч. по мероприятиям:	334,68	43,0	32,70	7,35	36,57	22,16	7,39
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), C _{1.1} ij	67,34	6,73	5,05	1,13	6,73	3,37	1,12

2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, $C_{1.2}$ ij	118,13	14,20	10,65	2,39	14,92	7,46	2,49
3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, $C_{1.3}$ ij	0	7,15	5,81	1,31	0	3,87	1,29
4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении	149,21	14,92	11,19	2,52	14,92	7,46	2,49

	"включено"), C _{1.4} ij							
--	-------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--

Приложение 3
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 21 января 2015 г. N 1/2

Ставка действует с 21 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ([пункт 4](#) данного документа).

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (ВЛЭП) НА i-М УРОВНЕ НАПЯЖЕНИЯ И (ИЛИ)
ДИАПАЗОНЕ МОЩНОСТИ j, C2 ij, (РУБ./КМ)**

Категория потребителей на уровне напряжения	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка C2 ij в расчете на 1 км линий, руб./км (без учета НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	ВЛЭП-0,4 кВ	689 083,45
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	ВЛЭП-0,4 кВ	827 267,98
	ВЛЭП-6 (10) кВ	996 610,23
0,4 кВ,	ВЛЭП-0,4 кВ	866 766,89

Свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛЭП-6 (10) кВ	1 099 740,24
0,4 кВ, свыше 670 кВт и менее 8900 кВт	ВЛЭП-0,4 кВ	943 981,94
	ВЛЭП-6 (10) кВ	1 099 740,24
6 (10) кВ Мощность до 150 кВ включительно	ВЛЭП-6 (10) кВ	996 610,23
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛЭП-6 (10) кВ	1 099 740,24
6 (10) кВ, свыше 670 кВт и менее 8900 кВт	ВЛЭП-6 (10) кВ	1 099 740,24

Приложение 4
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 21 января 2015 г. N 1/2

Ставка действует с 21 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ([пункт 4](#) данного документа).

**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	750 719,64
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	997 878,86
	КЛЭП-6 (10) кВ	1 119 870,07
0,4 кВ, Свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	1 532 383,38
	КЛЭП-6 (10) кВ	1 119 870,07
0,4 кВ, Мощность не менее 670 кВт и менее 8900 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	1 532 383,82
	КЛЭП-6 (10) кВ	1 099 740,24
6 (10) кВ Мощность до 150 кВт включительно	КЛЭП-6 (10) кВ	1 119 870,07
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-6 (10) кВ	1 119 870,07
6(10) кВ Мощность не менее 670 и менее 8900 кВт	КЛЭП-6 (10) кВ	1 229 432,05

к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 21 января 2015 г. N 1/2

Ставка действует с 21 января 2015 года по 31 декабря 2015 года ([пункт 4](#) данного документа).

**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	Стандартизированная тарифная ставка С4 ij, руб./кВт (без НДС)
0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	2 853,15
0,4 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	1 962,07
0,4 кВ Не менее 670 и менее 8900 кВт	993,96

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУНГУССКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" 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).
