

**СТАВКИ ПЛАТЫ
ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ (РУБ./КВТ) ЗА
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУНГУССКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ
СЕТИ" НА 2017 ГОД (БЕЗ НДС)**

N 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	Не менее 670 и менее 8900 кВт	до 150 кВт включитель но	Свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 и менее 8900 кВт
	Ставка платы за технологическое присоединение, руб./кВт	919,57	2665,99	3368,98	1707,38	822,28	844,27	294,93

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях
технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно) на 2017 год

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.

**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): на 2017 год**

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 включитель но	Свыше 150 и менее 670 кВт	Не менее 670 и менее 8900 кВт
	Стандартизированная тарифная ставка C1ij, :	372,97	47,90	36,43	8,19	40,77	24,69	8,23

**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) на 2017 год**

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	381666,09
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	ВЛЭП-0,4 кВ	458203,05
	ВЛЭП-6 (10) кВ	551997,48
0,4 кВ, Свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛЭП-0,4 кВ	960161,33
	ВЛЭП-6 (10) кВ	1218237,25
0,4 кВ, свыше 670 кВт и менее 8900 кВт	ВЛЭП-0,4 кВ	1045696,00
	ВЛЭП-6 (10) кВ	1218237,25
6 (10) кВ Мощность до 150 кВт включительно	ВЛЭП-6 (10) кВ	551997,48
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	ВЛЭП-6 (10) кВ	1218237,25
6 (10) кВ, свыше 670 кВт и менее 8900 кВт	ВЛЭП-6 (10) кВ	1218237,25

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ НА СТРОИТЕЛЬСТВО КАБЕЛЬНЫХ ЛИНИЙ (КЛЭП)
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ НА i-м УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ И (ИЛИ) ДИАПАЗОНЕ
МОЩНОСТИ j, С3 ij, (РУБ./КМ) на 2017 год**

Категория потребителей на уровне напряжения	Наименование объекта	Стандартизированная тарифная ставка С3 ij в расчете на 1 км линий.руб./км (без НДС)
0,4 кВ до 15 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	415804,84
0,4 кВ, Свыше 15 и до 150 кВт включительно	КЛЭП-0,4 кВ	552700,15
	КЛЭП-6 (10) кВ	620268,04
0,4 кВ, Свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	1697497,69
	КЛЭП-6 (10) кВ	1240535,47
0,4 кВ, Мощность не менее 670 кВт и менее 8900 кВт	КЛЭП-0,4 кВ	1697498,18
	КЛЭП-6 (10) кВ	1361903,35
6 (10) кВ Мощность до 150 кВт включительно	КЛЭП-6 (10) кВ	620268,04
6 (10) кВ Мощность свыше 150 и менее 670 кВт	КЛЭП-6 (10) кВ	1240536,07
6(10) кВ Мощность не менее 670 и менее 8900 кВт	КЛЭП-6 (10) кВ	1361903,35

**СТАНДАРТИЗИРОВАННАЯ ТАРИФНАЯ СТАВКА
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ СЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО
ПОДСТАНЦИЙ НА i-м УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ И (ИЛИ) ДИАПАЗОНЕ
МОЩНОСТИ j, C4 ij, (РУБ./КВТ) на 2017 год**

Категория потребителей	Стандартизированная тарифная ставка C4 ij, руб./кВт (без НДС)
0,4 кВ свыше 15 и до 150 кВт включительно	1580,28
0,4 кВ свыше 150 и менее 670 кВт	2173,48
0,4 кВ Не менее 670 и менее 8900 кВт	1101,06

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТУНГУССКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ" НА 2017 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).