

ЗАО «Братская электросетевая компания»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

**к расчету размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания»**

Иркутской области

на 2015 год

Пояснительная записка
к расчету размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания»
Иркутской области на 2015 год

Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» Иркутской области на 2015 год (далее – расчет) был подготовлен в соответствии со следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Закон № 35-ФЗ);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, утвердившим Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (далее – Методические указания);
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, утвердившим Правила 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 (далее – Правила технологического присоединения);
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов.

В результате выполненного расчета были определены:

- стандартизированные тарифные ставки согласно Главе IV Методических указаний;
- ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на период регулирования согласно Главе III с учетом требований п. 8 и п. 9 Методических указаний;

1. Расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, при осуществлении технологического присоединения планируемого годового объема мощности были определены следующие стандартизированные тарифные ставки:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка, учитывающая расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания», по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт.

Указанная ставка рассчитана по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») в ценах периода регулирования и определена итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам, руб./кВт:

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

$C_{1.3}$ - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

$C_{1.4}$ - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата.

Значения стандартизированной тарифной ставки C_1 приведены в таблице 1.

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки C_1

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ЗАО «Братская электросетевая компания»

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям технологического присоединения без учета расходов на строительство объектов «последней мили»	C_1	руб./кВт	606

1	2	3	4	5
1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}$	руб./кВт	115
1.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2}$	руб./кВт	146
1.3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при участии сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	$C_{1.3}$	руб./кВт	89
1.4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при осуществлении сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включении коммутационного аппарата	$C_{1.4}$	руб./кВт	256

Размер ставки C_1 для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения определен на уровне размера ставки для постоянной схемы электроснабжения и соответствует значениям, указанным в таблице 1 с учетом требований пунктов 16, 19 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), руб./кВт.

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения, руб./кВт.

Стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} определены в ценах 2001 года в соответствии с главой IV Методических указаний.

Значения стандартизированных тарифных ставок C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} представлены в Таблице 2.

Стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i}

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ЗАО «Братская электросетевая компания»

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки в ценах 2001 года (без учета НДС)
1	2	3	4	5
2	C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)			
2.1	Строительство 1 км воздушной линии с изолированными проводами напряжение 0.4кВ с монтажом провода СИП с площадью поперечного сечения до 16 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	362 636
2.2	Строительство 1 км воздушной линии с изолированными проводами напряжение 0.4кВ с монтажом провода СИП с площадью поперечного сечения до 25 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	367 498
2.3	Строительство 1 км воздушной линии с изолированными проводами напряжение 0.4кВ с монтажом провода СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	391 800
2.4	Строительство 1 км воздушной линии с изолированными проводами напряжение 0.4кВ с монтажом провода СИП с площадью поперечного сечения до 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	392 867
2.5	Строительство 1 км воздушной линии с изолированными проводами напряжение 0.4кВ с монтажом провода с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	412 398
2.6	Строительство 1 км воздушной линии с неизолированными проводами напряжение 10(6)кВ с монтажом голого провода АС с площадью поперечного сечения до 35 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	290 378

1	2	3	4	5
2.7	Строительство 1 км воздушной линии с неизолированными проводами напряжение 10(6)кВ с монтажом голого провода АС с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	296 656
2.8	Строительство 1 км воздушной линии с неизолированными проводами напряжение 10(6)кВ с монтажом голого провода АС с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	317 942
2.9	Строительство 1 км воздушной линии с защищенными проводами напряжение 10(6)кВ с монтажом провода СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	463 244
2.10	Строительство 1 км воздушной линии с защищенными проводами напряжение 10(6)кВ с монтажом провода СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками	C_{2i}	руб./км	487 470
2.11	Строительство 1 км воздушной линии с защищенными проводами напряжение 10(6)кВ с монтажом провода СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах	C_{2i}	руб./км	561 607
2.12	Строительство 1 км воздушной линии с защищенными проводами напряжение 10(6)кВ с монтажом провода СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм ² на ж/б опорах	C_{2i}	руб./км	586 225
3	C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)			
3.1	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБбШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 50 мм ²	C_{3i}	руб./км	483 198
3.2	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБбШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 70 мм ²	C_{3i}	руб./км	487 298
3.3	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБбШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 95 мм ²	C_{3i}	руб./км	517 116

1	2	3	4	5
3.4	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВББШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 120 мм ²	C_{3i}	руб./км	527 899
3.5	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВББШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 150 мм ²	C_{3i}	руб./км	532 007
3.6	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВББШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 185 мм ²	C_{3i}	руб./км	548 622
3.7	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВББШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 240 мм ²	C_{3i}	руб./км	580 708
3.8	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 10(6)кВ с прокладкой кабеля марки ААБл-10(6) с площадью поперечного сечения до 50 мм ²	C_{3i}	руб./км	552 061
3.9	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 10(6)кВ с прокладкой кабеля марки ААБл-10(6) с площадью поперечного сечения до 95 мм ²	C_{3i}	руб./км	602 795
3.10	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 10(6)кВ с прокладкой кабеля марки ААБл-10(6) с площадью поперечного сечения до 120 мм ²	C_{3i}	руб./км	620 860
3.11	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 10(6)кВ с прокладкой кабеля марки ААБл-10(6) с площадью поперечного сечения до 185 мм ²	C_{3i}	руб./км	662 415
4	C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ (в ценах 2001 года)			
4.1	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х100кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ тупикового исполнения	C_{4i}	руб./кВт	1 736
4.2	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х250кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ тупикового исполнения	C_{4i}	руб./кВт	801

1	2	3	4	5
4.3	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х400кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ тупикового исполнения	C_{4i}	руб./кВт	552
4.4	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х630кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ тупикового исполнения	C_{4i}	руб./кВт	432
4.5	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х100кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	C_{4i}	руб./кВт	2 086
4.6	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х250кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	C_{4i}	руб./кВт	922
4.7	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х400кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	C_{4i}	руб./кВт	634
4.8	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х630кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	C_{4i}	руб./кВт	464
4.9	Установка трансформаторной подстанции типа 2КТП с трансформаторами мощностью 2х400кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	C_{4i}	руб./кВт	873
4.10	Установка трансформаторной подстанции типа 2КТП с трансформаторами мощностью 2х630кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	C_{4i}	руб./кВт	623

2. Расчет ставок за единицу максимальной мощности

Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» выполнен на уровне напряжения ниже 35 кВ для мощности менее 8 900 кВт.

Расчет ставок по каждому мероприятию в отдельности представлен в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям на основе разбивки НВВ (по форме Приложения № 3 к Методическим указаниям), определенной ЗАО «Братская электросетевая компания» согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям, в Таблице 3.

Таблица 3

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям
ЗАО «Братская электросетевая компания»

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ	Объем	Ставки для
		согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	максимальной мощности (кВт)	расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	498 313	4 318	115
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 330 666	4 318	308
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий			
	воздушные линии напряжением 0.4 кВ	10 356 862	1 902	5 445
	воздушные линии напряжением 6 (10) кВ	3 084 791	608	5 074
3.2	строительство кабельных линий			
	кабельные линии напряжением 0.4 кВ	10 595 191	1 104	9 597
	кабельные линии напряжением 6 (10) кВ	5 497 257	704	7 809
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	4 928 765	1 473	3 346
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			

1	2	3	4	5
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	628 313	4 318	146
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	125 449	1 410	89
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 106 515	4 318	256

Ставка за единицу максимальной мощности j (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, указанных в пунктах 1, 4, 5, 6 Таблицы 3 Пояснительной записки, определены на период регулирования на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С1, указанной в Таблице 1 Пояснительной записки.

Ставки по мероприятиям "последней мили", указанные в Таблицы 3 Пояснительной записки (пункты 3.1 – 3.2) на строительство воздушных или кабельных линий определены на период регулирования с учетом плановой длины воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, рассчитанной как среднеарифметическое значение длины фактически построенных за последние 3 года воздушных и кабельных линий (км), а также планового объема максимальной мощности, присоединяемой путем строительства воздушных или кабельных линий, рассчитанный как среднеарифметическое из объемов фактически присоединенной мощности за последние 3 года соответственно воздушными и кабельными линиями (кВт).

Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, фактически построенных при технологическом присоединении потребителей к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» за последние 3 года, указана в Таблице 4.

Таблица 4

Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, фактически построенных при технологическом присоединении потребителей к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания»

Характеристика ЛЭП	Протяженность ЛЭП, км			
	2011	2012	2013	план 2015
Воздушные линии электропередачи напряжением 0.4 кВ	4,561	8,292	6,97	6,608
Воздушные линии электропередачи напряжением 6 (10) кВ	1,589	2,889	0,941	1,806
Кабельные линии электропередачи напряжением 0.4 кВ	2,67	4,854	5,36	4,295
Кабельные линии электропередачи напряжением 6 (10) кВ	0,516	0,938	3,775	1,743

Объем максимальной мощности (кВт), фактически присоединенной при технологическом присоединении потребителей к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» за последние 3 года, указан в Таблице 5.

Таблица 5

Объем максимальной мощности (кВт), фактически присоединенной при технологическом присоединении потребителей к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания»

Отчетный/плановый период	2011	2012	2013	план 2015
Мощность, кВт	3 271	2 572	7 112	4 318

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств отдельных потребителей к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» на уровне напряжения не ниже 35 кВ и мощности не менее 8 900 кВт определяется по индивидуальному проекту.

Начальник ПТО



С.Н. Суворов