

ЗАО «Братская электросетевая компания»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

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

Иркутской области

на 2014 год

Пояснительная записка
к расчету размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания»
Иркутской области на 2014 год

Расчет размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» Иркутской области на 2014 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 Приложению № 2 к Методическим указаниям, рассчитанные в соответствии с п. 8 и п. 9 Методических указаний;
- формула платы за технологическое присоединение.

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

Для расчета платы за технологическое присоединение 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:

Стандартизированные тарифные ставки C_1 , учитывающие 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»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) указаны в Таблице 1.

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки C_1

для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

ЗАО «Братская электросетевая компания»

Уровень напряжения	0.4 кВ		6 – 10 кВ	
Максимальная мощность	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 8900 кВт включительно	до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 8900 кВт включительно
Стандартизированные тарифные ставки C_1 , руб./кВт (без НДС) (за исключением потребителей мощностью до 15 кВт включительно, указанных в пунктах 12.1, 14 Правил технологического присоединения)	374	467	374	467

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ЗАО «Братская электросетевая компания» на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (C_{2i} , руб./км), на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (C_{3i} , руб./км), на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (C_{4i} , руб./кВт) определены в соответствии с главой IV согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям и 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 ставки	Стандартизированные ставки в ценах 2001 года (без НДС)
1	C2 - стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 года (руб./км)
1.1	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	362 636
1.2	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	367 498
1.3	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	391 800
1.4	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	392 867
1.5	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	412 398
1.6	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	290 378
1.7	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	296 656
1.8	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	317 942

1.9	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	463 244
1.10	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	487 470
1.11	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	561 607
1.12	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	586 225
2	С3 - стандартизированные тарифные ставки на строительство кабельных линий	Стандартизированные ставки в ценах 2001 года (руб./км)
2.1	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 50 мм ²	483 198
2.2	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 70 мм ²	487 298
2.3	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 95 мм ²	517 116
2.4	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 120 мм ²	527 899
2.5	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 150 мм ²	532 007
2.6	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 185 мм ²	548 622
2.7	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 0.4кВ с прокладкой кабеля марки АВБШв-1.0 с площадью поперечного сечения до 240 мм ²	580 708
2.8	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 10(6)кВ с прокладкой кабеля марки ААБл-10(6) с площадью поперечного сечения до 50 мм ²	552 061
2.9	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 10(6)кВ с прокладкой кабеля марки ААБл-10(6) с площадью поперечного сечения до 95 мм ²	602 795
2.10	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 10(6)кВ с прокладкой кабеля марки ААБл-10(6) с площадью поперечного сечения до 120 мм ²	620 860

2.11	Строительство 1 км кабельной линии напряжение 10(6)кВ с прокладкой кабеля марки ААБл-10(6) с площадью поперечного сечения до 185 мм ²	662 415
3	С4 - стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций	Стандартизированные ставки в ценах 2001 года (руб./кВт)
3.1	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х100кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ тупикового исполнения	1 736
3.2	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х250кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ тупикового исполнения	801
3.3	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х400кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ тупикового исполнения	552
3.4	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х630кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ тупикового исполнения	432
3.5	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х100кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	2 086
3.6	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х250кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	922
3.7	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х400кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	634
3.8	Установка трансформаторной подстанции типа КТП с трансформатором мощностью 1х630кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	464
3.9	Установка трансформаторной подстанции типа 2КТП с трансформаторами мощностью 2х630кВА на номинальное напряжением 10(6)/0.4кВ проходного исполнения	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 и 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 № 1 к Методическим указаниям), определенной ЗАО «Братская электросетевая компания» согласно Приложению № 3 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 согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	321 035	3 589	89
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 922 285	3 589	536
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий			
	воздушные линии напряжением 6 - 10 кВ	2 006 509	648	3 096
	воздушные линии напряжением 0.4 кВ	8 337 301	1 330	6 269
3.2	строительство кабельных линий			
	кабельные линии напряжением 6 - 10 кВ	1 866 332	204	9 149
	кабельные линии напряжением 0.4 кВ	7 876 653	786	10 021
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2 560 468	621	4 123
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	405 545	3 589	113
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	44 265	477	93
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	616 257	3 589	172

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", указанным 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			
	2010	2011	2012	план 2014
Воздушные линии электропередачи напряжением 6 - 10 кВ	0,630	1,957	2,889	1,825
Воздушные линии электропередачи напряжением 0.4 кВ	1,807	5,618	8,292	5,239
Кабельные линии электропередачи напряжением 6 - 10 кВ	0,204	0,636	0,938	0,593
Кабельные линии электропередачи напряжением 0.4 кВ	1,058	3,289	4,854	3,067

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	2010	2011	2012	план 2014
Мощность, кВт	4925	3271	2572	3589

2.1. Плата за технологическое присоединение 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.

2. Формула платы за технологическое присоединение

Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Братская электросетевая компания» в виде формулы предлагаем утвердить в соответствии с пунктом 32 Методических указаний исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, определенных Приложением № 1 к Методическим указаниям, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки 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_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

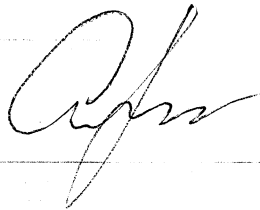
б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки C_1 , и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных линий (C_3)

электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» и произведения ставки C_4 , указанной в пункте 30 Методических указаний, и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

Рассчитанная плата по подпунктам «б» и «в» настоящего пункта в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости ($Z_{\text{изм.ст}}$) по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Начальник ПТО



С.Н. Суворов