



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ**

**БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**

П Р И К А З

от 12.11.2019

№ 1/16

г. Улан-Удэ

**Об утверждении платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Бурятия на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» **приказываю:**

1. Установить на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне

напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).

2. Установить на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств принадлежащих садоводческим, огородническим, дачным некоммерческим объединениям и иным некоммерческим объединениям (гаражно-строительным, гаражным кооперативам, религиозным организациям, гражданам, объединившим свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай)) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений.

3. Установить на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированную тарифную ставку С1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки С2, С3 и С5 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 3 настоящему приказу.

6. Утвердить на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2019 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

8. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приказом, применяются для расчета платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Республики Бурятия, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

9. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2020.

Руководитель

Б.В. Хмелёв

Приложение № 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Бурятия от 12.11.2019 № 1/16

Стандартизированная тарифная ставка С1 для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия

№	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, с применением постоянной схемы электроснабжения и с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	8 481,14
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 858,06
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4 623,08

Приложение № 2
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Бурятия от 12.11.2019 № 1/16

Стандартизированные тарифные ставка С2, С3, С4 и С5 для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия на 2020 год

№ п/п	Наименование работ	Уровень напряжения кВ	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1.	С2i - 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)			
1.1.	Прокладка воздушных линий с установкой опор (одноцепные если не указано иное)			
1.1.1	Провод марки АС сечением 70 мм2	0,4	930 720,81	x
1.1.2	Провод марки СИП сечением до 16 мм2		1 224 729,92	1 308 268,32
1.1.3	Провод марки СИП сечением 25 мм2		960 813,10	329 927,82
1.1.4	Провод марки СИП сечением 35 мм2		1 209 819,81	1 049 204,36
1.1.5	Провод марки СИП сечением 50 мм2		1 278 192,11	1 876 038,89
1.1.6	Провод марки СИП сечением 70 мм2		977 028,48	1 492 332,70
1.1.7	Провод марки АС сечением до 50 мм2	6/10.	888 167,18	x
1.1.8	Провод марки СИП сечением 25 мм2		1 323 172,74	1 768 753,11
1.1.9	Провод марки СИП сечением до 50 мм2		1 630 544,86	1 813 980,79
1.1.10	Провод марки СИП сечением до 70 мм2		1 855 983,73	2 144 419,67
1.2	Прокладка воздушных линий по существующим опорам (одноцепные если не указано иное)			
1.2.1	Провод марки СИП сечением до 16 мм2	0,4	378 270,63	x
1.2.2	Провод марки СИП сечением 25 мм2		343 835,31	x
1.2.3	Провод марки СИП сечением до 35 мм2		629 926,10	x
1.2.4	Провод марки СИП сечением 50 мм2		320 175,75	x
2.	С3,i - 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)			
2.1.	Прокладка одной кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом			
2.1.1	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 16 мм2	0,4	1 245 232,97	x
2.1.2	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 25 мм2		1 226 290,71	x
2.1.3	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 35 мм2		595 252,39	x
2.1.4	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 50 мм2		757 764,64	x
2.1.5	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 70 мм2		1 184 260,10	x
2.1.6	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 95 мм2		1 076 902,63	1 073 896,58
2.1.7	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 120 мм2		1 939 798,39	x
2.1.8	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 150 мм2		1 418 677,94	x
2.1.9	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 185 мм2		1 833 265,42	x
2.1.10	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 240 мм2		2 246 648,75	x
2.1.11	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 50 мм2	6/10.	3 686 346,05	x
2.1.12	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 70 мм2		1 768 462,67	2 006 156,40

2.1.13	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 95 мм2		x	2 090 297,39
2.1.14	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 120 мм2		1 909 143,87	1 928 628,66
2.1.15	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 150 мм2		2 585 674,15	x
2.1.16	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 185 мм2		x	x
2.1.17	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 240 мм2		4 278 067,03	2 594 172,70
2.2.	Прокладка двух кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом			
2.2.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 120 мм2	0,4	1 100 172,82	x
2.2.2.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 150 мм2		1 176 329,13	x
2.3.	Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия			
2.3.1	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 25 мм2	0,4	3 715 927,05	x
2.3.2	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 50 мм2		2 002 898,21	x
2.3.3	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 95 мм2		1 453 473,85	x
2.3.4	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 120 мм2		2 079 234,23	x
2.3.5	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 185 мм2		2 379 347,35	x
2.3.6	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 240 мм2		2 537 667,41	x
2.3.7	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 120 мм2	6/10.	2 537 592,79	x
2.3.8	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 150 мм2		2 472 408,92	x
2.3.9	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 185 мм2		2 065 523,64	x
2.3.10	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 240 мм2		2 537 667,41	x
2.4.	Прокладка одной кабельной линии в траншее без покрытия от механических повреждений			
2.4.1.	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 95 мм2	0,4	914 179,09	x
2.5.	Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прокола)			
2.5.1	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 70 мм2	0,4	1 166 296,79	x
2.5.2	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 95 мм2		3 943 945,37	x
2.5.3	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 120 мм2		952 993,71	x
2.5.4	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 185 мм2		1 765 014,27	x
2.5.5	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий 240 мм2		1 586 685,08	x
2.5.6	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 50 мм2	6/10.	1 388 524,37	x
2.5.7	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 120 мм2		1 179 505,94	x
2.5.8	ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААБЛ, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв, АВВГ, АВБ6Шв сечение кабельных линий до 150 мм2		3 535 792,28	x
3.	С5,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
3.1.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ			
3.1.1	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 25 кВа	6/10.	13 718,88	15 750,87
3.1.2	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 40 кВа		9 194,18	10 085,49
3.1.3	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 63 кВа		6 345,95	6 901,92

3.1.4	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 100 кВа	3 727,78	4 577,48
3.1.5	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 160 кВа	3 254,79	3 622,35
3.1.6	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 250 кВа	2 960,99	2 034,84
3.1.7	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 400 кВа	2 336,13	2 534,87
3.1.8	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 630 кВа	1 833,99	x
3.1.9	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 1000 кВа	1 600,66	x
3.1.10	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 2*630 кВа	5 287,02	x
3.1.11	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 2*1000 кВа	1 454,77	x

Приложение № 3
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Бурятия от 12.11.2019 № 1/16

Ставки за единицу максимальной мощности на 2020 год для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС руб./кВт (в текущих ценах)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, с применением постоянной схемы электроснабжения и с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	C_1^{max}	353,68	607,60
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}^{max}$	160,89	276,40
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2}^{max}$	192,79	331,20
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
2.1.	Строительство воздушных линий в том числе:	C_{2i}^{max}	X	X
2.1.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ	$C_{2i}^{max} 0,4 \text{ кВ}$	4 408,05	3 750,74
2.1.2.	На уровне напряжения 6/10 кВ	$C_{2i}^{max} 6/10 \text{ кВ}$	3 887,59	7 960,46
2.2.	Строительство кабельных линий в том числе:	C_{3i}^{max}	X	X
2.2.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ	$C_{3i}^{max} 0,4 \text{ кВ}$	2 050,86	1 530,98
2.2.2.	На уровне напряжения 6/10 кВ	$C_{3i}^{max} 6/10 \text{ кВ}$	2 143,92	1 524,65
2.3.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
2.3.1.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 25 кВа	$C_{5i}^{max} 0,4; 6/10 \text{ кВ}$	13 718,88	15 750,87
2.3.2.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 40 кВа		9 194,18	10 085,49
2.3.3.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 63 кВа		6 345,95	6 901,92
2.3.4.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 100 кВа		3 727,78	4 577,48
2.3.5.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 160 кВа		3 254,79	3 622,35
2.3.6.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 250 кВа		2 960,99	2 034,84
2.3.7.	КТП, МТП, БКТП, КТПн с трансформатором мощностью 400 кВа		2 336,13	2 534,87
2.3.8.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТП с трансформатором мощностью 630 кВа		1 833,99	x
2.3.9.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТП с трансформатором мощностью 1000 кВа		1 600,66	x

2.3.10	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТП с трансформатором мощностью 2*630 кВа		5 287,02	x
2.3.11	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТП с трансформатором мощностью 2*1000 кВа		1 454,77	x

Приложение № 4
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Бурятия от 12.11.2019 № 1/16

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям,
подлежащие включению в тариф на передачу
электрической энергии на 2020 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	ПАО «МРСК Сибири» - "Бурятэнерго"	188 631,50
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»	141,49
3	ОАО "РЖД" (Восточно-Сибирской дирекции по энергоснабжению -СП Трансэнерго)	51,63
4	ООО "Варистор"	499,52
5	ООО «Бурятская электросетевая компания»	100,47
6	Итого	189 424,61