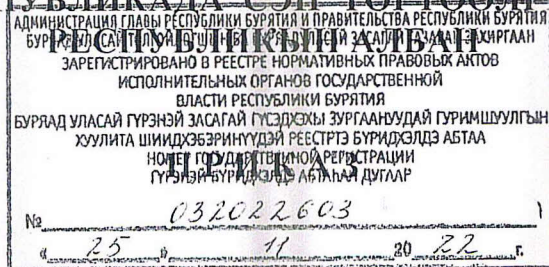




РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛДЫН ТАЛААР



от 17.11.2022

№ 1/23

г. Улан-Удэ

«Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2023 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 01.12.2022 по 31.12.2023 годы льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2023 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить на период с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года стандартизированную тарифную ставку С1 для расчета платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложениям № 2 и №3 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 и С8 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

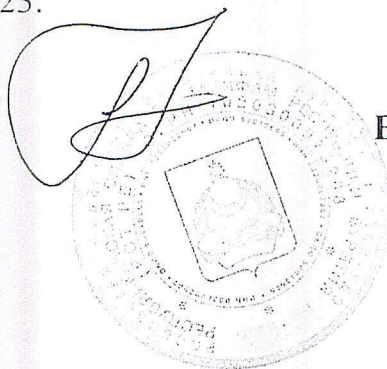
4. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2023 год, согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 01.12.2022 года по 31.12.2023 года формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 6 к настоящему приказу.

6. Стандартизированные тарифные ставки, 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.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2023.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Бурятия

1. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Бурятия устанавливается в размере:

1.1. на период с 01.12.2022 года по 31.12.2022 года в размере **5 978,53 рублей за кВт (с учетом НДС)** и на период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года **5 978,53 рублей за кВт (с учетом НДС)** для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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;

- объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами 8-10 пункта 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 Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

1.2. на период с 01.12.2022 года по 31.12.2022 года в размере **1 000 рублей за кВт (с учетом НДС)** и на период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года в размере **1 064 рублей за кВт (с учетом НДС)** для Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Бурятия, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

2. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в подпунктах 1.1. и 1.2. настоящего приложения к приказу, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, утвержденной подпунктами 1.1. и 1.2. настоящего приложения к приказу.

Стандартизированная тарифная ставка С1 для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия на период с 01.12.2022 года по 31.12.2022 года

№	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах	
		Физические лица до 15 кВт включительно для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности по одному источнику, юридические лица или индивидуальные предприниматели по второй или третьей категории надежности до 150 кВт включительно на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Прочие заявители
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:	10 759,21	13 773,41
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 193,75	6 193,75
С1.2.1	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям	4 565,46	х
С1.2.2	Проверка выполнения технических условий Заявителями	х	7 579,66

Приложение № 3
к приказу Республиканской службы по
тарифам Республики Бурятия от 17.11.2022
№ 1/23

Стандартизированная тарифная ставка С1 для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия на период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года

№	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах	
		Физические лица до 15 кВт включительно для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности по одному источнику, юридические лица или индивидуальные предприниматели по второй или третьей категории надежности до 150 кВт включительно на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Прочие заявители
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:	10 759,21	13 773,41
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 193,75	6 193,75
С1.2.1	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям	4 565,46	х
С1.2.2	Проверка выполнения технических условий Заявителями	х	7 579,66

Приложение № 4
к приказу Республиканской службы по
тарифам Республики Бурятия от 17.11.2022
№ 1/23

Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4, C5, C7 и C8 для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)	
			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022г.	с 01.01.2023г. по 31.12.2023г.
1	2	3	4	5
2.	C2i - 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)			
2.1.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 845 579,89	1 845 579,89
	C2i -1-20 кВ		2 037 929,08	2 037 929,08
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.2.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 858 595,50	1 858 595,50
	C2i -1-20 кВ		2 087 317,88	2 087 317,88
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.3.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 862 570,03	1 862 570,03
	C2i -1-20 кВ		2 070 313,47	2 070 313,47
	C2i -27,5-60 кВ		2 777 123,00	2 777 123,00
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.4.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные	1 910 508,64	1 910 508,64
	C2i -1-20 кВ		2 142 105,03	2 142 105,03
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.5.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	x	x
	C2i -1-20 кВ		2 535 844,76	2 535 844,76
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.6.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 296 616,96	2 296 616,96
	C2i -1-20 кВ		2 361 313,92	2 361 313,92
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
3.	C3,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)			
3.1.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 081 412,64	2 081 412,64
	C3i -1-10 кВ		2 179 037,94	2 179 037,94
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.2.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	2 184 051,51	2 184 051,51
	C3i -1-10 кВ		2 209 003,19	2 209 003,19
	C3i -15-20 кВ		x	x

	СЗі -27,5-60 кВ	провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	x
3.3.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 280 675,58	2 280 675,58
	СЗі -1-10 кВ		x	x
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.4.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 076 359,54	2 076 359,54
	СЗі -1-10 кВ		2 168 977,40	2 168 977,40
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.5.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 147 767,62	2 147 767,62
	СЗі -1-10 кВ		2 424 475,29	2 424 475,29
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.6.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 392 223,71	2 392 223,71
	СЗі -1-10 кВ		2 845 851,67	2 845 851,67
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.7.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 122 232,60	2 122 232,60
	СЗі -1-10 кВ		2 209 985,84	2 209 985,84
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.8.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 201 447,72	2 201 447,72
	СЗі -1-10 кВ		2 495 228,45	2 495 228,45
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.9.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 539 616,47	2 539 616,47
	СЗі -1-10 кВ		x	x
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.10.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 525 759,01	2 525 759,01
	СЗі -1-10 кВ		2 708 649,92	2 708 649,92
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.11.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 165 383,51	2 165 383,51
	СЗі -1-10 кВ		x	x
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.12.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 355 118,90	2 355 118,90
	СЗі -1-10 кВ		2 274 198,05	2 274 198,05
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.13.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 555 665,63	2 555 665,63
	СЗі -1-10 кВ		2 699 302,57	2 699 302,57
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.14.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях	3 118 541,78	3 118 541,78

	C3i -1-10 кВ	многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.15.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или эстакаде	x	x
	C3i -1-10 кВ		2 728 689,08	2 728 689,08
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
4.	C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
4.1.	C4i -0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	x
	C4i -1-20 кВ		x	x
	C4i -35 кВ		322 643,00	322 643,00
	C4i -110 кВ		x	x
5.	C5,i - 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)			
5.1.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		22 479,01	22 479,01
5.2.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		29 375,81	29 375,81
5.3.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		8 671,18	8 671,18
5.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		10 849,37	10 849,37
5.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		4 984,79	4 984,79
5.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		5 835,19	5 835,19
5.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 608,33	2 608,33
5.8.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		3 410,69	3 410,69
5.9.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до 1250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 631,29	6 631,29
5.10.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		11 170,47	11 170,47
5.11.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более	x	x

	C5i -10/0,4 кВ	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	13 947,41	13 947,41
5.12.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		7 059,46	7 059,46
5.13.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 670,45	6 670,45
6.	C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
6.1.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	15 972,46	15 972,46
6.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	18 493,40	18 493,40
	C8i -1-20 кВ		39 414,97	39 414,97
6.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	30 378,48	30 378,48
	C8i -1-20 кВ		55 441,95	55 441,95
6.4.	C8i -1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	382 758,17	382 758,17
	C8i -35 кВ		1 773 212,57	1 773 212,57
	C8i -110 кВ и выше		4 802 804,80	4 802 804,80

Приложение № 5
к приказу Республиканской службы по
тарифам Республики Бурятия от 17.11.2022
№ 1/23

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям,
подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2023 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	ПАО «Россети Сибирь»- "Бурятэнерго"	84 658,39
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»	1 115,22
3	ОАО "РЖД" (Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению -СП Трансэнерго)	2 385,11
4	ООО "Варистор"	73,81
5	Итого	88 232,53

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

1. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения стандартизированных тарифных ставок.

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»¹;

$$P = C_1 + C_{8i} * R_i \text{ (руб.)}$$

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$P = C_1 + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * R_i) + (C_{5i} * N_i) + (C_{8i} * R_i) \text{ (руб.)}$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок²;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (руб. шт.);

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 пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} – 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);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ(КЛ) на i -том уровне напряжения³;

R_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, средств коммерческого учета электрической энергии) необходимых для осуществления технологического присоединения.

В) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные

вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития РФ на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже) 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, объектов микрогенерации.

$$P_{\text{соц}} = \min (P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} \times N)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$P_{\text{соц}}$ - льготная ставка в размере 1 000 рублей за 1 кВт требуемой мощности на период с 01.12.2022 года по 31.12.2022 года;

$P_{\text{соц}}$ - льготная ставка в размере 1 064 рублей за 1 кВт требуемой мощности на период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

$$P_{\text{несоц}} = \min (P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \times N)$$

где:

$P_{\text{несоц}}$ - льготная ставка в размере 5 978,53 рублей за 1 кВт требуемой мощности на период с 01.12.2022 года по 31.12.2022 года;

$P_{\text{несоц}}$ - льготная ставка в размере 5 978,53 рублей за 1 кВт требуемой мощности на период с 01.01.2023 года по 31.12.2023 года

$P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.

3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже), при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min (P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \times N) + P_{\text{ЭПУ до 150}}$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже), при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более

300 метров в сельской местности, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации приравнивается к нулю.

4. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение связанные с выполнением организационных мероприятий согласно пункту 16 методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

5. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих объектов уровнем напряжения до 150 кВт (включительно).

А) с 01.12.2022 года до 31.12.2022 года для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}})/2 + C_{\text{си}} * R_i$$

где:

$P_{\text{общ}}$ - размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

P - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям ($C1$ руб./шт.).

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.) (в случае необходимости);

$P_{\text{ист1}}$ и $P_{\text{ист2}}$ - определяются на основании утвержденных данным приказом стандартизированных тарифных ставок.

Б) Для Заявителей, юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже), при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + C_{8i} * R_i$$

где:

$P_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

P – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям ($C1$ руб./шт.).

Примечания к формулам:

¹«Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

²Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой;

³Стандартизированные тарифные ставки $C2$ и $C3$ применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.