



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

### ПРИКАЗ

18 ноября 2022 года

№ 814 -НПА

г. Чита

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании заключения и решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2023 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

4. Утвердить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с приложением № 3 к настоящему приказу.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в приложении № 3 к настоящему приказу не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенераций), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании размещения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в приложении № 3 к настоящему приказу, если лицом, обратившемся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в таблице приложения № 3 к настоящему приказу, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приложением № 1 к настоящему приказу;

- 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 приложением № 3 к настоящему приказу.

5. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей второй или первой категории надежности электроснабжения к двум независимым источникам энергоснабжения размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 38 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22, за технологическое присоединение к каждому независимому источнику энергоснабжения.

6. Установить выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

7. Признать утратившими силу:

7.1 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 693-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год»;

7.2 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 21 января 2022 года № 8-НПА «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 693-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год»»;

7.3 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 1 апреля 2022 года № 45-НПА «О внесении изменения в приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 693-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год»;

7.4 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 8 апреля 2022 года № 57-НПА «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 693-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу

максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год»»;

7.5 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 13 мая 2022 года № 77-НПА «О внесении изменений в приложение № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 693-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год»»;

7.6 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15 июля 2022 года № 144-НПА «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 693-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год»»;

7.7 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 23 сентября 2022 года № 211-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2021 года № 693-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2022 год»».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года и действует по 31 декабря 2023 года.

9. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 18 ноября 2022 года № 814 -НПА

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета размера платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых  
организаций на территории Забайкальского края на 2023 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
1	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организации технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, C <sub>1</sub> , руб. за одно присоединение без НДС		
1.1	Заявители			
1.1.1	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		3 332,38
1.1.2	C <sub>1.2.1</sub>	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		8 668,64
1.1.3	C <sub>1.2.2</sub>	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		12 001,01
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий C <sub>2</sub> (руб./км без НДС), в том числе:			
2.1	C <sub>2.1.1.4.1.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 290 513,43
2.2	C <sub>2.1.1.4.2.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 468 824,39
2.3	C <sub>2.1.2.3.1.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	0,4 кВ и ниже	730 553,08

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
		сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		
2.4	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 152 703,02
2.5	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 543 774,26
2.6	C <sub>2.3.1.4.3.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 620 214,86
2.7	C <sub>2.1.1.3.1.2</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	797 502,12
2.8	C <sub>2.1.1.3.2.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 668 568,90
2.9	C <sub>2.1.1.4.1.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	942 507,20
2.10	C <sub>2.1.2.3.1.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	944 772,50
2.11	C <sub>2.1.2.3.2.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	700 242,61
2.12	C <sub>2.3.1.3.1.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 660 001,44
2.13	C <sub>2.3.1.3.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 681 844,12
2.14	C <sub>2.3.1.3.2.2</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	1-20 кВ	3 488 992,91

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
		сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		
2.15	C <sub>2.3.1.3.3.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	2 403 145,36
2.15	C <sub>2.3.1.3.3.2</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	1-20 кВ	3 488 992,93
2.16	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 335 862,05
2.17	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 670 585,58
2.18	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 309 584,29
2.19	C <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 629 090,46
2.20	C <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	27,5-60 кВ	5 334 997,40
2.21	C <sub>2.3.2.3.3.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	27,5-60 кВ	6 789 568,06
2.22	C <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub>	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	27,5-60 кВ	7 486 206,03
2.23	C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub>	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	27,5-60 кВ	8 894 805,65

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
2.24	C <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	110 кВ	7 806 824,52
2.25	C <sub>2.3.2.3.3.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	110 кВ	8 445 704,01
2.26	C <sub>2.2.2.3.2.1.1</sub>	Воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	110 кВ	9 566 689,99
2.27	C <sub>2.2.2.3.3.1.1</sub>	Воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	110 кВ	10 847 772,45
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С <sub>3</sub> (руб./км без НДС), в том числе:			
3.1	C <sub>3.1.2.1.1.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 344 029,89
3.2	C <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 529 241,16
3.3	C <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 578 833,33
3.4	C <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	3 699 738,56
3.5	C <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением	1-10 кВ	3 121 233,20



№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
		провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.6	С <sub>3.1.2.1.3.1.</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 191 767,86
3.7	С <sub>3.1.2.1.3.2.</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-10 кВ	7 346 165,71
3.8	С <sub>3.1.2.1.4.1.</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 597 311,92
3.9	С <sub>3.1.2.1.5.1.</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 920 922,11
3.10	С <sub>3.1.2.2.1.1.</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 529 942,49
3.11	С <sub>3.1.2.2.2.1.</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	2 219 078,51
3.12	С <sub>3.1.2.2.3.1.</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	2 565 767,37
3.13	С <sub>3.1.2.2.4.1.</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	2 234 514,31
3.14	С <sub>3.6.2.1.2.1.</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	0,4 кВ и ниже	8 598 828,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
		квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.15	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	14 885 886,00
3.16	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	16 848 825,00
3.17	С <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	11 003 487,00
3.18	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	17 634 710,00
3.19	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	20 300 049,00
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) С <sub>4</sub> , руб./шт. без НДС, в том числе:			
4.1	С <sub>4.2.1</sub>	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	1-20 кВ	21 227,33
4.2	С <sub>4.2.2</sub>	Линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	1-20 кВ	56 812,00
4.3	С <sub>4.2.3</sub>	Линейные разъединители номинальным током до 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	56 812,00
4.4	С <sub>4.2.4</sub>	Линейные разъединители номинальным током до 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	56 064,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
4.5	C <sub>4.4.4.1</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно <*>	1-20 кВ	1 852 158,42
4.6	C <sub>4.4.4.2</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно <*>	1-20 кВ	19 492 850,57
4.7	C <sub>4.5.3.1</sub>	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно <*>	1-20 кВ	1 971 404,98
4.8	C <sub>4.5.1.1</sub>	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно <*>	110 кВ и выше	38 304 627,03
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) C <sub>5</sub> , руб./кВт без НДС, в том числе:			
5.1	C <sub>5.1.1.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	19 399,53
5.2	C <sub>5.1.2.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	11 162,62
5.3	C <sub>5.1.3.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	4 102,51
5.4	C <sub>5.1.3.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	3 812,32
5.5	C <sub>5.1.4.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	3 594,59
5.6	C <sub>5.1.5.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	2 132,61
5.7	C <sub>5.2.5.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	6/0,4 кВ	7 515,38

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
		мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.8	C <sub>5.2.5.3</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	6 383,85
5.9	C <sub>5.2.8.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	3 214,44
5.10	C <sub>5.1.1.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	27 242,13
5.11	C <sub>5.1.2.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	8 937,73
5.12	C <sub>5.1.3.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	4 120,30
5.13	C <sub>5.1.3.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	3 301,07
5.14	C <sub>5.1.4.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	3 181,40
5.15	C <sub>5.1.5.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	1 867,78
5.16	C <sub>5.2.5.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	6 183,49
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) С <sub>7</sub> , руб./кВт без НДС, в том числе:			
6.1	C <sub>7.1.3</sub>	Однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	110/6(10) кВ	16 177,76
6.2	C <sub>7.2.1</sub>	Двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	35/(6)10 кВ	42 184,58
6.3	C <sub>7.2.4</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	110/6(10) кВ	20 364,99

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2023 года, без НДС
6.4	C <sub>7.2.7</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно	110/6(10) кВ	7 930,20
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C <sub>8</sub> , руб./точку учета без НДС, в том числе:			
7.1	C <sub>8.1.1</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	16 844,99
7.2	C <sub>8.2.1</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	21 923,60
7.3	C <sub>8.2.2</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	30 930,35
7.4	C <sub>8.2.3</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	262 847,75
7.5	C <sub>8.2.3</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	35 кВ	1 502 064,00
7.6	C <sub>8.2.3</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	110 кВ	3 750 294,24

<\*> Расчет произведен для 1 ячейки. Если при технологическом присоединении в соответствии с техническими условиями выполняется строительство нескольких ячеек комплектных распределительных устройств, ставка умножается на соответствующее количество ячеек.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 18 ноября 2022 года № 814 -НПА

## ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2023 год

1. Формула для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам, за исключением заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт:

$$P = C_1 + C_2 \times L_2 + C_3 \times L_3 + C_4 \times n_4 + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}$$

2. Формула для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам для заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно:

2.1. для заявок, поданных в территориальную сетевую организацию с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.3):

$$P = C_1 + (C_2 \times L_2 + C_3 \times L_3 + C_4 \times n_4 + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i) / 2 + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}$$

2.2. для заявок, поданных в территориальную сетевую организацию с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.3):

$$P = C_1 + C_2 \times L_2 + C_3 \times L_3 + C_4 \times n_4 + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}$$

2.3 для заявок, поданных в территориальную сетевую организацию с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года заявителями, указанными в пункте 12 (1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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:

$$P^{(150)} = C_1 + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб. за присоединение);

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./км);

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./км);

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), разъединителей, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./шт.). В случае, если строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство трансформаторных подстанций (ТП) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб. за точку учета).

$n_4$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) согласно техническим условиям;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$N_8$  – количество точек учета (шт);

$L_2$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим

условиям для технологического присоединения заявителя (км). В случае, если строительство воздушных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю;

$L_3$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км). В случае, если строительство кабельных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю.

Примечание:

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 произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

---



## ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 18 ноября 2022 года № 844 -НПА

## ЛЬГОТНЫЕ СТАВКИ

за 1 кВт максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий  
по технологическому присоединению

№ п/п	Размер льготной ставки, руб. (с НДС)	Категория заявителей, для которой применяется ставка
1.	4 000,00	Объекты микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе 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, присоединяемые 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
2.	4 000,00	Энергопринимающие устройства заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемые 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
3.	4 000,00	Объекты 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*
4.	1 064,00	Объекты 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

	<p>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 (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Забайкальском крае, 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 декабря 1991 года № 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 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»</p>
--	--

Примечание:

\* 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 декабря 2004 года № 861.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 18 ноября 2022 года № 8/4 -НПА

## ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1.	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	276 922,34
2.	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	2 634,82
3.	Забайкальская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»	15 642,45
4.	Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»	28,39