



**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
КАБАРДИНО-БАЛКАРСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО ТАРИФАМ И ЖИЛИЩНОМУ НАДЗОРУ
П Р И К А З**

**КЪЭБЭРДЕЙ-БАЛЪКЪЭР РЕСПУБЛИКЭМ ТАРИФХЭМКІЭ, ПСЭУАПІЭ
ІЭНАТІЭМ КІЭЛЪЫПЛЪЫНЫМКІЭ И КЪЭРАЛ КОМИТЕТ
У Н А Ф Э**

**КЪАБАРТЫ-МАЛКЪАР РЕСПУБЛИКАНЫ
ТАРИФЛЕНИ ЖАНЫ БЛА ЭМ ЖАШАУ ЖУРТЛАГЪА
НАДЗОР ЭТИУ КЪЫРАЛ КОМИТЕТИ
Б У Й Р У К Ъ**

от «29» ноября 2024 г.

№ 184

г. Нальчик

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2023 года № 252

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 г. № 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 коммерческого оператора 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», приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее –

Методические указания № 490/22), приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 г. № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору, утвержденным постановлением Правительства Кабардино-Балкарской Республики от 25 ноября 2019 г. № 204-ПП, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом, пятом, восьмом 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 г. № 861 (далее - Правил технологического присоединения), в размере – 5 993,85 руб. за 1 кВт (с учетом НДС);

льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, в размере – 1 198,77 руб. за кВт (с учетом НДС).

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, 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 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, не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории субъекта Российской Федерации одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения.

Для заявителей, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта плата за технологическое присоединение 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.

2. Утвердить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

стандартизированные тарифные ставки без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Учесть выпадающие доходы на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей 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 уровня 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 на 2025 год: для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Каббалкэнерго» в размере 3 074,02 тыс. руб. (без учета НДС); для ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере «минус» 28,70 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Признать утратившим силу с 1 января 2025 года приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 27 декабря 2023 г. № 252 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2024 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 28 ноября 2022 года № 248».

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. председателя



А.А. Макуашев

Приложение № 1 к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 29 ноября 2024 года № 184

Стандартизированные тарифные ставки
без учета налога на добавленную стоимость для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций
на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения
1	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	<*> рублей за одно присоединение
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	2 568,59 рублей за одно присоединение
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	246,09 рублей за одно присоединение

1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 242,86 рублей за одно присоединение
2.2.2.3.2.1.2	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.2.1.2}	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	9 178 577,27 рублей/км
	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.2.1.2}		
2.2.2.3.3.1.2	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.3.1.2}	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	188 398 194,65 рублей/км
	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1.2}		
2.2.2.3.3.2.1	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.3.2.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	38 912 026,12 рублей/км
	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.3.2.1}		24 180 451,85 рублей/км
2.3.1.3.1.1	C _{0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	792 830,06 рублей/км
	C _{1-20 кВ 2.3.1.3.1.1}		
	C _{27,5-60 кВ 2.3.1.3.1.1}		
	C _{110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1}		

2.3.1.3.2.1	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 709 686,76 рублей/км
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	358 266,54 рублей/км
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.1.4.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	612 178,13 рублей/км
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.1.4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 690 234,74 рублей/км
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
3.1.1.1.1.1	$C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	351 800,97 рублей/км
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{15-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
3.1.1.1.2.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или	1 645 298,26 рублей/км

	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{15-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.1.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
3.1.1.2.2.1	$C_{3.1.1.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
	$C_{3.1.1.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		1 565 508,70 рублей/км
	$C_{3.1.1.2.2.1}^{15-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.2.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.2.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
3.1.2.1.1.3	$C_{3.1.2.1.1.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	
	$C_{3.1.2.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$		5 499 226,01 рублей/км
	$C_{3.1.2.1.1.3}^{15-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.2.1.1.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.2.1.1.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
3.3.1.1.5.3	$C_{3.3.1.1.5.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале	
	$C_{3.3.1.1.5.3}^{1-10 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.3.1.1.5.3}^{15-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.3.1.1.5.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		25 780 656,08 рублей/км
	$C_{3.3.1.1.5.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
3.6.1.1.5.5	$C_{3.6.1.1.5.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой	
	$C_{3.6.1.1.5.5}^{1-10 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.6.1.1.5.5}^{15-20 \text{ кВ}}$		

	$C_{3.6.1.1.5.5}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	изоляция сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	329 700 259,92 рублей/км
	$C_{3.6.1.1.5.5}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
4.2.1	$C_{4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	
	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		52 660,40 рублей/шт
	$C_{4.2.1}^{35 \text{ кВ}}$		
	$C_{4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 234,49 рублей/кВт
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		25 025,13 рублей/кВт
	$C_{5.1.1.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		29 364,78 рублей/кВт
	$C_{5.1.2.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		

	$C_{5.1.2.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 496,70 рублей/кВт
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		32 285,11 рублей/кВт
	$C_{5.1.2.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.2.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	21 868,93 рублей/кВт
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		18 063,11 рублей/кВт
	$C_{5.1.3.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.2}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.2}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.3.2}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.5.3	$C_{5.1.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	
	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		4 757,00 рублей/кВт
	$C_{5.1.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.5.3}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.5.3}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.5.3}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
7.1.1.2	$C_{7.1.1.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	32 632,76 рублей/кВт
	$C_{7.1.1.2}^{35/0,4 \text{ кВ}}$		

	$C_{7.1.1.2}^{110/35 \text{ кВ}}$		
	$C_{7.1.1.2}^{110/6(10) \text{ кВ}}$		
	$C_{7.1.1.2}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$		
7.2.5.2	$C_{7.2.5.2}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно закрытого типа	23 857,07 рублей/кВт
	$C_{7.2.5.2}^{35/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{7.2.5.2}^{110/35 \text{ кВ}}$		
	$C_{7.2.5.2}^{110/6(10) \text{ кВ}}$		
	$C_{7.2.5.2}^{110/35/6(10) \text{ кВ}}$		
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	15 365,20 рублей за точку учета
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 671,44 рублей за точку учета
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		17 209,44 рублей за точку учета
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	28 099,47 рублей за точку учета
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$		
	$C_{8.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	307 702,94 рублей за точку учета
	$C_{8.2.3}^{20 \text{ кВ}}$		
	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$		

	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
--	-------------------------------------	--	--

Примечание:

* 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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний № 490/22 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение)

– для случаев, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний № 490/22

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} = 2\,814,68 \text{ руб.};$$

– для случаев, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний № 490/22

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} = 4\,811,45 \text{ руб.}$$

Стандартизированная тарифная ставка C_1 , за технологическое присоединение к электрическим сетям распространяется на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, 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).

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2025 год

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C1 + C2i \times L2 + C3i \times L3 + C4i + C5i \times N_{\max} + C6i \times N_{\max} + C7i \times N_{\max} + C8i \times qi;$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок, руб.;

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка платы на организационные мероприятия согласно пункту 16 Методических указаний № 490/22;

$C2i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству воздушной линии на i уровне напряжения;

$C3i$ – стандартизированная ставка платы на выполнение мероприятий по строительству кабельной линии на i уровне напряжения;

$C4i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузуров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

$C5i$ – 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;

$C6i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C7i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);

$C8i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L2$ – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$L3$ – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

qi – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

i – класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства;

$N_{\max}$ – максимальная присоединяемая мощность.

2. 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 (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = P + (\text{Рист1} + \text{Рист2})$$

где:

P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний № 490/22, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

Рист1, Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемых по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно главам II, III, Методических указаний № 490/22 (руб.).