



**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 «26» ноября 2025 г.

№ 187

г. Нальчик

Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 год и признании утратившим силу приказа Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 ноября 2024 года № 184

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 2026 года по 31 декабря 2026 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 – 6 522,09 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 – 1 304,42 руб. за 1 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.

В случае подачи заявки в целях увеличения максимальной мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств без изменения категории надежности электроснабжения заявителем, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого в результате такого увеличения максимальной мощности составит не более 150 кВт включительно, в состав платы за технологическое присоединение запрещается включение инвестиционной составляющей на покрытие расходов сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств.

Особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктами 17, 17(4) Правил технологического присоединения.

2. Утвердить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 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 указанных максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2026 год: для филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» – «Каббалкэнерго» в размере 304,74 тыс. руб. (без учета НДС); для

ОАО «РЖД» на территории Кабардино-Балкарской Республики в размере «минус» 72,72 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Признать утратившим силу с 1 января 2026 года приказ Государственного комитета Кабардино-Балкарской Республики по тарифам и жилищному надзору от 29 ноября 2024 г. № 184 «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».

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 26 ноября 2025 года № 187

**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 2026 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	2 842,04 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 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	272,41 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	2 482,68 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	
	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.2.1.2}		9 987 653,93 рублей/км
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	175 892 286,61 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	40 358 745,03 рублей/км
	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.3.2.1}		26 311 919,38 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	852 530,50 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	
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		1 860 392,86 рублей/км
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.1.3.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
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 алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	356 320,29 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 алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	711 192,80 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	
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		1 291 101,91 рублей/км
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{2.3.2.3.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
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	463 607,56 рублей/км
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{15-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.1.1.1.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
3.1.1.2.2.1	$C_{3.1.1.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$		

	$C_{3.1.1.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 703 505,75 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	
	$C_{3.1.2.1.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$		5 952 908,44 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	
	$C_{3.3.1.1.5.3}^{1-10 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.3.1.1.5.3}^{15-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.3.1.1.5.3}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		27 437 922,61 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 изоляция сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	
	$C_{3.6.1.1.5.5}^{1-10 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.6.1.1.5.5}^{15-20 \text{ кВ}}$		
	$C_{3.6.1.1.5.5}^{27,5-60 \text{ кВ}}$		349 177 802,62 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	
	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		57 302,33 рублей/шт

	$C_{4.2.1}^{35 \text{ кВ}}$		
	$C_{4.2.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
4.2.3	$C_{4.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	
	$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$		17 136,29 рублей/шт
	$C_{4.2.3}^{27,5 \text{ кВ}}$		
	$C_{4.2.3}^{35 \text{ кВ}}$		
	$C_{4.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
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	38 340,35 рублей/кВт
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.1}^{20/0,4 \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.1}^{6/10/(10/6) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.1}^{10/20/(20/10) \text{ кВ}}$		
	$C_{5.1.1.1}^{6/20/(20/6) \text{ кВ}}$		
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		37 575,74 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	11 252,50 рублей/кВт
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		105 815,27 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	11 844,35 рублей/кВт
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		19 346,80 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	
	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		5 176,32 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	34 234,13 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	25 208,26 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	16 632,82 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	27 789,31 рублей за точку учета
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		18 629,21 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	30 417,65 рублей за точку учета
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		26 752,66 рублей за точку учета
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$		
	$C_{8.2.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$		
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	333 088,23 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

$$C1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} = 3\,114,45 \text{ руб.};$$

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

$$C1 = C_{1.1} + C_{1.2.2} = 5\,324,72 \text{ руб.}$$

Стандартизированная тарифная ставка $C1$, 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).

Приложение № 2 к приказу
Государственного комитета
Кабардино-Балкарской Республики
по тарифам и жилищному надзору
от 26 ноября 2025 года № 187

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Кабардино-Балкарской Республики на 2026 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 (реклоузеров, 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;

Nmax – 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:

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

где:

Р - 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.).