



Российская Федерация
Республика Карелия
Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 апреля 2025 года

№ 35

г. Петрозаводск

О внесении изменения в постановление Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 ноября 2024 года № 154

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Республики Карелия от 1 ноября 2010 года № 232-П «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Карелия по ценам и тарифам» Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам **постановляет:**

1. Внести в приложение № 3 к постановлению Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 ноября 2024 года № 154 «Об установлении льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2025 год» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 25 ноября 2024 года, № 1001202411250033; 11 марта 2025 года, № 1001202503110007; 26 марта 2025 года, № 1001202503260001) изменение, изложив его в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2025 года.

И.о. Председателя
Государственного комитета
Республики Карелия
по ценам и тарифам

У.А. Кензеев

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 0091BED9FCDCB5D5B4AF8998CF8FC7D2D5

Владелец **Кензеев Улан Айсович**

Действителен с 22.04.2025 по 16.07.2026

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям исходя из льготных ставок, стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1.	Отсутствие необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$P = C_1 + C_8 \times n$	P – плата за технологическое присоединение;
			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 (кроме подпункта "б") Методических указаний, руб./шт.;
2.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C_1 + C_2 \times L^{в\lambda}_i + C_3 \times L^{к\lambda}_i + C_8 \times n$	C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;
			C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км;

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
3.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P = C_1 + C_2 \times L_{i}^{вл.} + C_3 \times L_{i}^{кл.} + C_4 \times R + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times n$	<p>C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения, руб./шт.;</p> <p>C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;</p> <p>C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт</p> <p>C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;</p> <p>C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учёта электрической энергии (мощности), руб./точку учета;</p> <p>n – количество точек учета;</p> <p>$L_{i}^{вл.}$ – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;</p> <p>$L_{i}^{кл.}$ – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;</p> <p>N_i – максимальная мощность, указанная заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;</p> <p>R – количество пунктов секционирования, шт.;</p>

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
4.	В случае заключения договора технологического присоединения заявителями, указанными в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{(соц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{соц}} \cdot N\}$	<p>$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;</p> <p>$p_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 1 приложения № 1 к настоящему постановлению;</p> <p>N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств заявителей, кВт;</p>
5.	В случае заключения договора технологического присоединения заявителями, указанными в пунктах 2 и 3 приложения № 1 к настоящему постановлению		<p>$p_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации для заявителей, указанных в пунктах 2 и 3 приложения № 1 к настоящему постановлению; при одновременном технологическом присоединении объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 приложения № 1 к настоящему постановлению; при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 2 приложения № 1 к настоящему постановлению;</p>
5.1.	при реализации мероприятий «последней мили»	$P_{(несоц)} = \max \{p_{\text{несоц}} \cdot N; C_1 + C_8 \times n\}$	
5.2.	без необходимости реализации мероприятий «последней мили»	$P_{(несоц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\},$ но не ниже $C_1 + C_8 \times n$	
6.	В случае заключения договора одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителями, указанными в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению	$P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$	<p>$P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}}$ – плата за одновременное технологическое присоединение объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению, максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);</p> <p>$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 3 приложения № 1 к настоящему постановлению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение без включения в состав платы расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.</p>