

**Государственный комитет Республики Карелия
по ценам и тарифам**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 5 июля 2022 года

№ 39

г. Петрозаводск

**О внесении изменений в постановление Государственного комитета
Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 года № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии 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 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 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 постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 22 декабря 2021 года № 188 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия на 2022 год» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 27 декабря 2021 года, № 1001202112270018; 3 февраля 2022 года, № 1001202202030004; 28 февраля 2022 года, № 1001202202280001;

2 июня 2022 года, № 1001202206020007; 24 июня 2022 года, № 1001202206240008) следующие изменения:

1.1 пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Плата за технологическое присоединение объектов к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Карелия определяется:

1.1 для заявителей - физических лиц, кроме лиц, указанных в подпункте 1.2 пункта 1 постановления, за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в случае технологического присоединения вышеуказанных объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, 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 в размере 3 000 руб. (с НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении совокупности таких мероприятий;

1.2 для заявителей - физических лиц, в случаях заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 43, ст. 4904; 2021, № 1, ст. 12), а также лиц, указанных в: статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 3, ст. 168; 2021, № 1, ст. 47; 2022, № 8, ст. 1038), статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (Собрание

законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4563; 2017, № 45, ст. 6581), статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1991, № 21, ст. 699; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 50, ст. 8416), статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 128; 2021, № 22, ст. 3687), части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607; 2018, № 11, ст. 1591), статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 48, ст. 5850), 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» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1992, № 4, ст. 138; Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607), Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» (Ведомости СНД и ВС РФ, 1992, № 19, ст. 1044; Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 9, ст. 851), максимальная мощность технологически присоединяемых энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов

электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, технологически присоединяемых объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, 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 в размере 1 000 руб. (с НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении совокупности таких мероприятий;

1.3 для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, без учета в ее составе расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, 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 в размере 3 000 руб. (без учета НДС) за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении совокупности таких мероприятий.»

1.2 Примечание приложения 2 изложить в следующей редакции:

«Примечание: для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 применяются в размере 50 %.»;

1.3 Приложение 3 исключить;

1.4 Приложение 4 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1.	Отсутствие необходимости реализации мероприятий "последней мили"	$P = C1 + C8 \times n$	P - плата за технологическое присоединение; C1 - 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	для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт: $P = C1 + (C2 * L_{вл_i}) * 0,5 + (C3 * L_{кл_i}) * 0,5 + C8 * n$ для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт: $P = C1 + (C2 * L_{вл_i}) + (C3 * L_{кл_i}) + C8 * n$	C2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км); C3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, (руб./км);
3.	Предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем	для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт: $P = C1 + C2 * L_{вл_i} * 0,5 + C3 * L_{кл_i} * 0,5 + C4 * R * 0,5 + C5 * Ni * 0,5 + C6 * Ni * 0,5 + C7 * Ni * 0,5 + C8 * n$ для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт: $P = C1 + C2 * L_{вл_i} + C3 * L_{кл_i} + C4 * R + C5 * Ni + C6 * Ni + C7 * Ni + C8 * n$	C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, (руб./шт); C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт); C6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт); C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, (руб./кВт); C8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учёта

напряжения 35 кВ и выше (ПС)	электрической энергии (мощности) (руб./точку учёта);
	n – количество точек учёта;
	$L_{вл_i}$ - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);
	$L_{кл_i}$.суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);
	N_i -максимальная мощность, указанная Заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);
R -количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.).	

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 5 июля 2022 года.

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



С.В. Хазанович