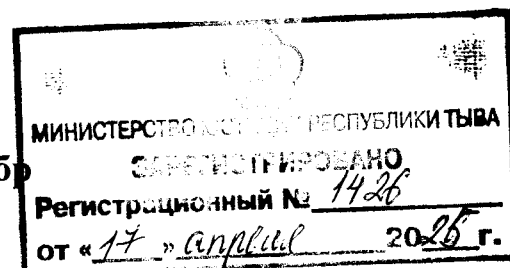




ПРИКАЗ

от 9 апреля 2025 г. № 14-тбр
г. Кызыл



Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих обществу с ограниченной ответственностью «Дизель» на территориях Тоджинского, Монгун-Тайгинского, Тере-Хольского, Пий-Хемского, Каа-Хемского и Эрзинского кожуунов Республики Тыва на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, на основании Положения о Службе по тарифам Республики Тыва, утвержденного постановлением Правительства Республики Тыва от 4 мая 2017 г. № 200, и протокольного решения Правления Службы по тарифам Республики Тыва от 9 апреля 2025 г. № 6 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить:

1) льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям обществу с ограниченной ответственностью «Дизель» на территориях Тоджинского, Монгун-Тайгинского, Тере-Хольского, Пий-Хемского, Каа-Хемского и Эрзинского кожуунов Республики Тыва на 2025 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих обществу с ограниченной ответственностью «Дизель» на территориях Тоджинского, Монгун-Тайгинского, Тере-Хольского, Пий-Хемского, Каа-Хемского и Эрзинского кожуунов Республики Тыва на 2025 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

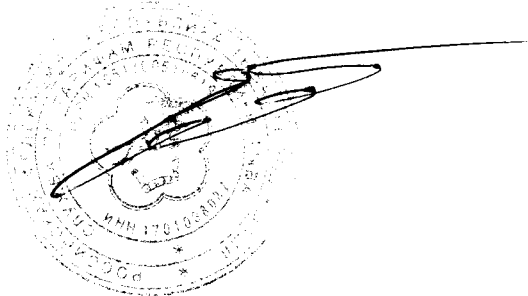
3) формулы определения платы с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Дизель» на территориях Тоджинского, Монгун-Тайгинского, Тере-Хольского, Пий-Хемского, Каа-Хемского и Эрзинского кожуунов Республики Тыва и реализации соответствующих мероприятий на 2025 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

2. Определить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Дизель», не включенные в плату за технологическое присоединение, в сумме 0 тыс. руб. (без учета НДС) на 2025 год.

3. Разместить настоящий приказ на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) и официальном сайте Службы по тарифам Республики Тыва в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

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

Руководитель



Е.Н. Бочарова

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям обществу с ограниченной ответственностью «Дизель» на территориях Тоджинского, Монгун-Тайгинского, Тере-Хольского, Пий-Хемского, Каа-Хемского и Эрзинского кожуунов Республики Тыва, на 2025 год

№ п/п	Категории присоединяемых объектов и заявителей	Размер льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности (рублей за кВт, с учетом НДС)
1.	Технологическое присоединение объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств, 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	
1.1.	Заявители - физические лица	
1.1.1.	Объекты микрогенерации	9 000
1.1.2.	Энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	9 000
1.1.3.	Одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации	9 000
1.2.	Заявители, указанные в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом 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	
1.2.1.	Объекты микрогенерации	1 199

1.2.2.	Энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	1 199
1.2.3.	Одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных к данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации	1 199
2.	Технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, 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	9 000

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих обществу с ограниченной ответственностью «Дизель» на территориях Тоджинского, Монгун-Тайгинского, Тере-Хольского, Пий-Хемского, Каа-Хемского и Эрзинского кожуунов Республики Тыва на 2025 год

без учета НДС				
Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок
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	0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	27 570,42
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	26 101,47
C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС		рублей за одно присоединение	1 468,95

	России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее - Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)			
C ₂	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
C _{2.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,4 кВ и ниже	рублей/км	1 180 145,55
C _{2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	1 776 648,93
C _{2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/км	1 739 705,80
C _{2.1.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,2-10 кВ	рублей/км	1 298 601,14
C _{2.3.1} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	1 773 361,49
C _{2.3.2} ^{6-10 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/км	3 074 039,65
C ₃	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи			
C _{3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии один кабель в траншее	0,4 кВ и ниже	рублей/км	2 460 014,62
C _{3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	6 353 743,89
C _{3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии четыре кабеля в траншее		рублей/км	9 471 591,27
C _{3.1} ^{6-10 кВ}	кабельные линии один кабель в траншее	0,2-10 кВ	рублей/км	4 297 784,13
C _{3.2} ^{6-10 кВ}	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	4 441 372,74
C ₅	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			
C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	47 075,28
C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	19 982,66
C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	7 443,84
C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	21 997,11
C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		рублей/кВт	3 059,96

	мощностью от 400 до 630 кВА включительно			
C _{5.1.8} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно		рублей/кВт	9 762,14
C _{5.2.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	58 053,22
C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	25 316,05
C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	13 865,08
C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно		рублей/кВт	15 671,57
C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	23 981,98
C _{5.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно		рублей/кВт	9 921,14
C _{5.2.8} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно		рублей/кВт	12 675,54
C _{5.2.9} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА		рублей/кВт	9 914,25
C ₈	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
C _{8.1.1} ^{0,2 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), однофазные прямого включения	0,2 кВ	рублей за точку учета	23 713,55
C _{8.2.1} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные прямого включения	0,4 кВ	рублей за точку учета	40 651,81
C _{8.2.3} ^{0,4 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные полукосвенного включения		рублей за точку учета	45 733,28
C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)	6(10) кВ	рублей за точку учета	64 365,36
C _{8.2.3} ^{6(10) кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	511 535,24

Формулы определения платы с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Дизель» на территориях Тоджинского, Монгун-Тайгинского, Тере-Хольского, Пий-Хемского, Каа-Хемского и Эрзинского кожуунов Республики Тыва и реализации соответствующих мероприятий на 2025 год

№ п/п	Условия применения формулы	Формулы
1.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили» ¹⁾	$P = C_1 + C_8 * Q$
2.	При технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» ¹⁾ по прокладке воздушных и (или) кабельных линий с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	$P = C_1 + C_2 * L + C_3 * L + C_8 * Q$
3.	При технологическом присоединении согласно техническим условиям 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 напряжения 35 кВ и выше (ПС), с обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	$P = C_1 + C_2 * L + C_3 * L + C_4 * Q + (C_5 + C_6 + C_7) * N + C_8 * Q$

¹⁾ Реализация мероприятий «последней мили» - расходы на выполнение сетевой организацией технических условий, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

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, руб. за одно

присоединение;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования, руб./шт.;

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./за точку учета;

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий по трассе, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

Q - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), средств коммерческого учета электрической энергии;

N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт;

Примечания:

1. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах 2025 года;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2026 год, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с 2026 года;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, на 2025 год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с 2026 года.