



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРИКАЗ

28.11.2022

№ 488-нп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 28.11.2022,

приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области с 01.12.2022 по 31.12.2023 (приложение 1).

2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области с 01.12.2022 по 31.12.2023 (приложение 2), следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б»), (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом 1 настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_{2i}) и (или) кабельных (C_{3i}) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

3) если при технологическом присоединении Заявителя 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), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования, и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

3. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2022 год» признан утратившим силу.

4. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 13.01.2022 № 2-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

5. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 31.01.2022 № 9-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

6. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 09.02.2022 № 14-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

7. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.04.2022 № 47-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

8. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 28.07.2022 № 98-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

9. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 08.08.2022 № 99-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

10. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.08.2022 № 105-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

11. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 19.08.2022 № 106-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

12. Приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 18.11.2022 № 148-нп «О внесении изменений в приказ РЭК Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп» признан утратившим силу.

13. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник
РЭК Тверской области



К.С. Роцин

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области

Таблица 1
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки		Размер ставки (руб. за одно 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе:	22 820,44 ^{<1>}
		23 309,49 ^{<2>}
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	11 447,19
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	11 373,25
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	11 862,30

<1> Применяется для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

<2> Применяется для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Таблица 2
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки		Размер ставки
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)	
	Одноцепные воздушные линии на деревянных опорах с изолированным алюминиевым проводом	
C ₂₁₁₄₁₁ ^{0,4 кВ и ниже}	до 50 мм ² включительно	978 288,85
C ₂₁₁₄₂₁ ^{0,4 кВ и ниже}	свыше 50 до 100 мм ² включительно	2 126 515,58
	Одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом	
C ₂₃₁₄₁₁ ^{0,4 кВ и ниже}	до 50 мм ² включительно	1 823 832,25
C ₂₃₁₄₁₁ ^{1-20 кВ}	до 50 мм ² включительно	4 285 713,28
C ₂₃₁₄₂₁ ^{0,4 кВ и ниже}	свыше 50 до 100 мм ² включительно	2 373 937,47
C ₂₃₁₄₂₁ ^{1-20 кВ}	свыше 50 до 100 мм ² включительно	5 021 068,10

Наименование ставки		Размер ставки
	Одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом	
C ₂₃₁₃₁₁	0,4 кВ и ниже до 50 мм ² включительно	2 759 506,02
C ₂₃₁₃₁₁	1-20 кВ до 50 мм ² включительно	3 512 785,52
C ₂₃₁₃₂₁	0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² включительно	4 360 737,10
	Одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом	
C ₂₃₂₃₁₁	0,4 кВ и ниже до 50 мм ² включительно	1 042 980,14
C ₂₃₂₃₁₁	1-20 кВ до 50 мм ² включительно	1 471 211,43
C ₂₃₂₃₂₁	0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² включительно	1 924 884,79
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)	
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее сечением провода	
C ₃₁₂₁₁₁	0,4 кВ и ниже до 50 мм ² включительно	2 907 014,92
C ₃₁₂₁₁₁	1 - 10 кВ до 50 мм ² включительно	3 803 054,71
C ₃₁₂₁₂₁	0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² включительно	3 156 336,49
C ₃₁₂₁₂₁	1 - 10 кВ свыше 50 до 100 мм ² включительно	4 926 784,68
C ₃₁₂₁₃₁	0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² включительно	4 710 973,13
C ₃₁₂₁₃₁	1-10 кВ свыше 100 до 200 мм ² включительно	4 710 973,13
C ₃₁₂₁₄₁	0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² включительно	4 999 343,67
C ₃₁₂₁₄₁	1 - 10 кВ свыше 200 до 250 мм ² включительно	7 622 352,43
	Кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в канале сечением провода	
C ₃₃₂₁₂₁	0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² включительно	2 768 637,18
C ₃₃₂₁₃₁	0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² включительно	4 710 973,13
C ₃₃₂₁₄₁	0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² включительно	4 999 343,67
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине сечением провода	
C ₃₆₂₁₁₁	0,4 кВ и ниже до 50 мм ² включительно	12 294 084,71
C ₃₆₂₁₁₁	1-10 кВ до 50 мм ² включительно	12 294 084,71
C ₃₆₂₁₂₁	0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² включительно	12 294 084,71
C ₃₆₂₁₂₁	1-10 кВ свыше 50 до 100 мм ² включительно	12 294 084,71
C ₃₆₂₁₃₁	0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² включительно	12 814 969,16
C ₃₆₂₁₃₁	1-10 кВ свыше 100 до 200 мм ² включительно	12 814 969,16
C ₃₆₂₁₄₁	0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² включительно	13 335 853,61
C ₃₆₂₁₄₁	1-10 кВ свыше 200 до 250 мм ² включительно	13 335 853,61
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине сечением провода	
C ₃₆₂₁₂₂	1-10 кВ свыше 50 до 100 мм ² включительно	12 657 515,66
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)	
C ₄₁₄	1 - 20 кВ Реклоузеры номинальным током свыше 500 А до 1000 А	3 500 000,00
C ₄₄₃₃	1 - 20 кВ Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	25 373 959,22

Наименование ставки		Размер ставки
C ₄₄₄₄ 1 - 20 кВ	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	29 992 221,47
C ₄₅₄₁ 1 - 20 кВ	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 743 374,11
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) столбового (мачтового) типа мощностью	
C ₅₁₁₁ 6/0,4 кВ	до 25 кВА включительно	30 679,91
C ₅₁₁₁ 10/0,4 кВ	до 25 кВА включительно	30 679,91
C ₅₁₂₁ 6/0,4 кВ	от 25 до 100 кВА включительно	29 316,06
C ₅₁₂₁ 10/0,4 кВ	от 25 до 100 кВА включительно	29 316,06
C ₅₁₃₁ 6/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	12 869,13
C ₅₁₃₁ 10/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	12 869,13
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) шкафного (киоскового) типа мощностью	
C ₅₁₃₂ 6/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	12 869,13
C ₅₁₃₂ 10/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	12 869,13
C ₅₁₄₂ 6/0,4 кВ	от 250 до 400 кВА включительно	12 869,13
C ₅₁₄₂ 10/0,4 кВ	от 250 до 400 кВА включительно	12 869,13
C ₅₁₅₂ 6/0,4 кВ	от 400 до 630 кВА включительно	12 869,13
C ₅₁₅₂ 10/0,4 кВ	от 400 до 630 кВА включительно	12 869,13
	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	
	Шкафного (киоскового) типа мощностью	
C ₅₂₃₂ 6/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	16 097,28
C ₅₂₃₂ 10/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	16 097,28
	Блочного типа мощностью	
C ₅₂₂₃ 6/0,4 кВ	от 25 до 100 кВА включительно	20 832,94
C ₅₂₂₃ 10/0,4 кВ	от 25 до 100 кВА включительно	20 832,94
C ₅₂₃₃ 6/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	13 487,74
C ₅₂₃₃ 10/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	13 591,03
C ₅₂₄₃ 6/0,4 кВ	от 250 до 400 кВА включительно	13 487,74
C ₅₂₄₃ 10/0,4 кВ	от 250 до 400 кВА включительно	13 487,74
C ₅₂₅₃ 6/0,4 кВ	от 400 до 630 кВА включительно	13 487,74
C ₅₂₅₃ 10/0,4 кВ	от 400 до 630 кВА включительно	13 487,74
C ₅₂₆₃ 10/20 (20/10) кВ	от 630 до 1000 кВА включительно	14 812,04
C ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)	
	Однофазные средства коммерческого учета	
C ₈₁₁ 0,4 кВ и ниже	Прямого включения	17 047,05
	Трёхфазный средства коммерческого учета	
C ₈₂₁ 0,4 кВ и ниже	Прямого включения	26 963,76
C ₈₂₁ 1 - 20 кВ	Прямого включения	429 995,14
C ₈₂₂ 0,4 кВ и ниже	Полукосвенного включения	41 112,40
C ₈₂₃ 1 - 20 кВ	Косвенного включения	258 051,90

**Формула платы за технологическое присоединение
для применения стандартизированных тарифных ставок при расчете платы за
технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Тверской области**

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
1	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{mn} = C1 + C8 * n$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = C1 + C8 * n + \sum (C2_i * L_i) + \sum (C3_i * L_i)$
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП)	$P_{mn} = C1 + C8 * n + \sum (C2_i * L_i) + \sum (C3_i * L_i) + \sum (C4_i * q) + \sum (C5_i * N_i) + \sum (C6_i * N_i) + \sum (C7_i * N_i)$

где:

P_{mn} – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C1$ – 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 в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб. за одно присоединение).

$C2_i, C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу соответственно, руб./км.

$C4_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./шт.).

$C5_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C6_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./кВт).

$C7_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./кВт).

$C8_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./точку учета).

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, кВт.

q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, линейные разъединители, переключательные пункты), шт.

n – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт..

Примечание. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается в соответствии с утвержденной формулой.