



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ  
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**П Р И К А З**

от 27 декабря 2021 года

г. Брянск

№ 35/1-пэ

Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении государственным регулированием тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», на основании протокола правления управления государственного регулирования тарифов Брянской области № 35 от 27 декабря 2021 года,

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Брянской области для заявителей, за исключением заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов

микрогенерации при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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 виде:

1.1 стандартизированных тарифных ставок согласно Приложениям 1,2 к настоящему приказу;

1.2 ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно Приложениям 3,4 к настоящему приказу.

Ставки устанавливаются отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов (Приложения 1, 3 к настоящему приказу) и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (Приложения 2,4 к настоящему приказу).

Плата за технологическое присоединение при использовании ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведений ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, и объема присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. Установить формулы расчета платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций Брянской области, согласно Приложению 5 к настоящему приказу.

3. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

4. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что

предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма расходов на выполнение мероприятий, не связанных с выполнением технических условий сетевой организацией, и расходов на выполнение технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, по первому и второму независимым источникам в зависимости от способа присоединения в соответствии с техническими условиями.

5. Установить ставки равными для постоянной и временной схем электроснабжения.

6. Признать утратившим силу приказы управления государственного регулирования тарифов Брянской области:

- от 18 декабря 2020 года № 31/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2021 год»;

- от 26 февраля 2021 года № 3/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 18 декабря 2020 года № 31/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2021 год»;

- от 16 ноября 2021 года № 29/1-пэ «О внесении изменений в приказ от 18 декабря 2020 года № 31/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2021 год».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления



С.А. Косарев

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов на 2022 год**

Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
C <sub>1</sub>	<b>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, (руб. за 1 присоединение):</b>		
	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 828,12
	C <sub>1.1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 809,55
C <sub>1.1.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	8 413,37	

Таблица №2

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже свыше 150 кВт	Уровень напряжения 1-10 кВ свыше 150 кВт
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:</b>			
C <sub>2</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	846 086,16	1 956 304,84
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 039 038,16	1 910 448,88
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	x	1 997 671,75
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:</b>			
C <sub>3</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 273 350,98	1 875 981,55
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 459 793,37	2 389 373,30
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 772 831,69	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 902 239,05	3 900 012,24
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 569 840,43	1 593 225,76
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 812 694,39	1 550 320,93
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 039 555,15	2 079 509,25
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 382 496,89	2 447 065,68
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	9 338 579,38
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	9 824 781,40
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 544 647,12	12 108 786,89
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 153 280,86	12 872 379,39

С <sub>3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 931 748,82	4 807 594,65
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 352 524,21	6 139 697,30
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 898 552,14	7 745 961,84
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 447 902,35	7 506 096,12

Таблица №3

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.), в том числе:</b>			
С <sub>4</sub>	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	1 551 739,99
	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	x	51 275,38
	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	x	58 727,99
	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	68 478,79
	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	x	11 760 647,21

Таблица №4

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 6/0,4кВ	Уровень напряжения 10/0,4кВ	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	
<b>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 (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>5</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	21 355,28	26 383,44
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 645,18	10 510,27
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 766,55	4 766,55
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 738,87	9 738,87
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 892,87	13 892,87
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 565,24	6 127,55
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 126,21	5 381,59
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 585,43	3 585,43
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 619,02	16 619,02
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 619,02	16 619,02
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 836,24	11 836,24
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 773,46	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 769,65	x

Таблица №5

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 6(10)/0,4кВ	Уровень напряжения 20/0,4 кВ	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>4</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	20 427,95	x
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	13 962,24	x

Таблица №6

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), в том числе:</b>			
С <sub>4</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 954,53	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	28 109,96	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	32 200,72	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	375 401,66

## Примечание:

1. Стандартизированные ставки установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Стандартизированные ставки С<sub>5</sub> в части двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) мощностью шкафного или киоскового типа и С<sub>6</sub> установлены с учетом обеспечения второй категории надежности

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области для случаев технологического присоединения территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2022 год**

Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
<b>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, (руб. за 1 присоединение):</b>			
C <sub>1</sub>	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 828,12
	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 809,55
	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	8 413,37

Таблица №2

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-10 кВ
		свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:</b>			
C <sub>2</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	958 705,40	2 122 415,53
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 253 603,12	1 910 448,88
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	x	1 997 671,75
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:</b>			
C <sub>3</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 122 948,56	1 875 981,55
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 590 057,42	2 389 373,30
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 680 935,86	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 902 239,05	3 900 012,24
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 362 274,74	1 543 298,70
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 532 873,67	1 432 142,47
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 148 885,60	1 668 810,87
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 773 924,28	2 112 822,09
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	9 338 579,38
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	9 824 781,40
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 544 647,12	12 108 786,89

С <sub>3</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 153 280,86	12 872 379,39
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 931 748,82	4 525 364,27
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 352 524,21	3 988 746,26
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 898 552,14	5 993 983,75
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 447 902,35	7 506 096,12

Таблица №3

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ
		свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.), в том числе:</b>			
С <sub>4</sub>	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	х	1 664 821,79
	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	х	47 269,38
	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	х	54 410,69
	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	х	81 420,44
	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	х	11 760 647,21

Таблица №4

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 6/0,4кВ	Уровень напряжения 10/0,4кВ
		свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
<b>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 (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>5</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 902,92	29 477,62
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 078,28	10 374,93
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 766,55	4 766,55
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 738,87	9 738,87
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 376,71	9 376,71
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 731,14	5 731,14
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 133,70	5 133,70
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 626,33	3 626,33
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 619,02	16 619,02
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 619,02	16 619,02
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 836,24	11 836,24
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 781,08	х
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 769,65	х

Таблица №5

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 6(10)/0,4кВ	Уровень напряжения 20/0,4 кВ
		свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>4</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	20 427,95	х
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	14 087,67	х



Таблица №6

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), в том числе:</b>			
С <sub>4</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 042,57	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	29 409,73	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 197,66	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	369 887,21

## Примечание:

1. Стандартизированные ставки установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Стандартизированные ставки С5 в части двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью шкафного или киоскового типа и С6 установлены с учетом обеспечения второй категории надежности

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов на 2022 год**

Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении
С <sub>maxN1</sub>	Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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, (руб./кВт):	
	С <sub>maxN1.1</sub> ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	302,72
	С <sub>maxN1.2.1</sub> ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	273,18
С <sub>maxN1.2.2</sub> ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	349,55	

Таблица №2

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ /1-10 кВ
		свыше 150 кВт и менее 670 кВт	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>maxN2</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	6 295,19	4 217,60
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	7 750,80	2 003,45
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>maxN3</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 324,88	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 423,47	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 157,61	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 018,38	2 095,10
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 237,58	1 121,11
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 843,35	1 738,37
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 259,77	2 286,54
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 759,38	1 376,77
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 205,74	9 472,68
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 709,38	2 515,69
Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 361,18	2 578,97	

Таблица №3

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ
		свыше 150 кВт и менее 670 кВт	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>maxN4</sub>	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	2 487,76
	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	x	102,55

С <sub>max14</sub>	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	x	359,02
	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	1 244,31
	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	x	5 581,70

Таблица №4

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 6/0,4кВ	Уровень напряжения 10/0,4кВ
		свыше 150 кВт и менее 670 кВт	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>max15</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	21 355,28	26 383,44
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 645,18	10 510,27
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 766,55	4 766,55
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 738,87	9 738,87
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 892,87	13 892,87
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 565,24	6 127,55
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 126,21	5 381,59
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 585,43	3 585,43
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 619,02	16 619,02
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 619,02	16 619,02
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 836,24	11 836,24
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 773,46	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 769,65	x

Таблица №5

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 6(10)/0,4кВ	Уровень напряжения 20/0,4 кВ
		свыше 150 кВт и менее 670 кВт	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>max16</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	20 427,95	x
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	13 962,24	x

Таблица №6

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ
		свыше 150 кВт и менее 670 кВт	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>max18</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 637,94	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 395,19	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	320,31	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	2 461,65

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Ставки за единицу максимальной мощности Стах5 в части двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) мощностью шкафного или киоскового типа и Стах6 установлены с учетом обеспечения второй категории надежности

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2022 год**

Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
С <sub>maxN1</sub>	Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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, (руб./кВт):		
	С <sub>maxN1.1</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	302,72
	С <sub>maxN1.2.1</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	273,18
	С <sub>maxN1.2.2</sub>	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	349,55

Таблица №2

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ /1-10 кВ
		свыше 150 кВт и менее 670 кВт	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>maxN2</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	8 181,22	8 776,16
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	7 368,21	2 003,45
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>maxN3</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 675,10	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	849,91	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 626,46	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 033,90	2 306,83
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 997,38	2 213,71
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	7 509,29	36 922,44
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 417,64	1 349,09
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 759,38	381,08
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 205,74	6 078,09
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	3 709,38	7 991,98
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 361,18	2 578,97

Таблица №3

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ
		свыше 150 кВт и менее 670 кВт	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>maxN4</sub>	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	1 478,63

С <sub>линей</sub>	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	x	3 939,12
	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	x	467,46
	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	814,20
	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	x	5 581,70

Таблица №4

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 6/0,4кВ свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Уровень напряжения 10/0,4кВ свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>макс</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 902,92	29 477,62
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 078,28	10 374,93
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 766,55	4 766,55
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 738,87	9 738,87
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 376,71	9 376,71
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 731,14	5 731,14
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 133,70	5 133,70
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 626,33	3 626,33
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 619,020	16 619,020
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	16 619,02	16 619,02
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 836,24	11 836,24
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 781,08	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 769,65	x

Таблица №5

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 6(10)/0,4кВ свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Уровень напряжения 20/0,4 кВ свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>макс</sub>	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	20 427,95	x
	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	14 087,67	x

Таблица №6

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Уровень напряжения 1-20 кВ свыше 150 кВт и менее 670 кВт
<b>Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт), в том числе:</b>			
С <sub>макс</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 364,13	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 947,81	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	298,67	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	187,00

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
3. Ставки за единицу максимальной мощности С<sub>макс5</sub> в части двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) мощностью шкафного или киоскового типа и С<sub>макс6</sub> установлены с учетом обеспечения второй категории надежности

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций Брянской области исходя из стандартизированных тарифных ставок**

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

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения определяется следующим образом:

1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 + C8 * q_i ;$$

2) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + \sum_i (C2 * L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C3 * L_i^{КЛ}) + C8 * q_i ;$$

3) 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 переключательных распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ):

$$P = C1 + \sum_i (C2 * L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C3 * L_i^{КЛ}) + C4 * n_i + C5 * Ni + C6 * Ni + C8 * q_i ;$$

где 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 Методических указаний (кроме подпункта «б»)) (руб. за одно присоединение);

C2 - 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);

C3 - 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);

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 (ТП), за

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт);

С8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$q_i$  – количество точек учета, шт.;

$n_i$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$L_i^{ВЛ}$  - суммарная протяженность воздушной линии на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, км;

$L_i^{КЛ}$  - суммарная протяженность кабельной линии на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

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 рассчитывается в соответствии с разделом VI Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденный приказом ФАС России от 29.08.2017 года №1135/17.