



БЕЛГОРОДСКАЯ ОБЛАСТЬ

КОМИССИЯ ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ В БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

Белгород

24 декабря 2020 г.

№ 30/4

Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области, утвержденным постановлением Правительства Белгородской области от 25 июня 2018 года № 234-пп, протоколом заседания коллегии Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 24 декабря 2020 года № 30 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить с 1 января 2021 года для присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Белгородской области:

1.1. ставки платы за технологическое присоединение 1кВт максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых

организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2. стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3. формулы платы за технологическое присоединение по стандартизированным тарифным ставкам согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих установок третьей категории надежности электроснабжения заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год:

2.1. для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации 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 размере 550 рублей;

2.2. для заявителей - некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, в размере 550 рублей, умноженных на количество членов этих объединений;

2.3. для заявителей - садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, в размере 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества;

2.4. для заявителей - граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям

территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, в размере 550 рублей, умноженных на количество таких граждан;

2.5. для заявителей - религиозных организаций, при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям территориальной сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций, в размере 550 рублей.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:

- приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/3 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Белгородской области, на 2020 год»;

- приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 18 августа 2020 года № 15/2 «О внесении изменений в приказ Комиссии по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области от 26 декабря 2019 года № 38/3».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Председатель Комиссии



Е.В. Ковальчук

Приложение 1
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 24 декабря 2020 года
№ 30/4

Ставки платы
за технологическое присоединение 1 кВт максимальной мощности
энергопринимающих устройств заявителей
к электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою
деятельность на территории Белгородской области, на 2021 год (без НДС)

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Ставка за 1 кВт максимальной мощности
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) (рублей/кВт)		228,13
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ (рублей/кВт)		184,02
C2	Ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи (рублей/кВт)		
C2.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 461,00
		1-20 кВ	6 084,00
C2.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	6 698,00
		1-20 кВ	6 083,00
C2.3.1.4.3.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	425,00
		1-20 кВ	2 228,00
C2.3.2.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 153,00
		1-20 кВ	5 360,00
C3	Ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (рублей/кВт)		
C3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	5 404,00
C3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	7 033,00
C3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	4 312,00
C.3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 826,00
		1-20 кВ	894,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Ставка за 1 кВт максимальной мощности
С.3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 845,00
		1-20 кВ	3 656,00
С.3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 584,00
		1-20 кВ	8 662,00
С.3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 355,00
		1-20 кВ	3 563,00
С.3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	1 010,00
С.3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	7 365,00
С.3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	63 710,00
С.3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 522,00
		1-20 кВ	635,00
С.3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	19 819,00
		1-20 кВ	3 965,00
С.3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 253,00
		1-20 кВ	17 311,00
С4	Ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (рублей/кВт)		
С.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	3 275,00
С.4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	0,4 кВ и ниже	1 519,00
С.4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	9 014,00
С.4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	0,4 кВ и ниже	1 684,00
С.4.3.2	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	0,4 кВ и ниже	1 823,00
		1-20 кВ	451,00
С.4.3.3	переключательные пункты номинальным	0,4 кВ и ниже	302,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Ставка за 1 кВт максимальной мощности
	током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	271,00
С.4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	334,00
		1-20 кВ	1 149,00
С.4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	949,00
С5	Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (рублей/кВт)		
С.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	85 385,00
С.5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	11 396,00
С.5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 879,00
С.5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	4 604,00
С.5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	4 454,00
С.5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	3 597,00
С.5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	26 016,00
С.5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 560,00
С.5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	10 561,00
С.5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	9 609,00
С.5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	9 162,00
С8	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей/кВт)		
С8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	1 752,06
С8.2.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	1 829,27
С8.2.1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	1 809,14
С8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже	398,56
С8.2.3	Средства коммерческого учета электрической	1-20 кВ	1 116,99

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Ставка за 1 кВт максимальной мощности
	энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		

Примечание:

– для каждого конкретного заявителя при определении размера платы, применяются те ставки (пункты С2, С3, С4, С5, С8 приложения 1), которые, согласно поданной заявке, соответствуют способу технологического присоединения;

– в случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение для него определяется согласно пункту 44 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее Методические указания). 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 согласно пункту 45 Методических указаний;

– для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности С2, С3, С4, С5 определены равными нулю. Ставки С8 рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Председатель Комиссии



Е.В. Ковальчук

**Приложение 2
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 24 декабря 2020 года
№ 30/4**

**Стандартизированные тарифные ставки платы
за технологическое присоединение энергопринимающих установок заявителей к
электрическим сетям сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность
на территории Белгородской области, на 2021 год (без НДС)**

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
C1	Стандартизированная тарифная ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (рублей за одно присоединение)		7 825,00
C1.1	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ)		4 331,00
C1.2	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		3 494,00
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (руб./км)		
C2.3.1.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	859 373,00
		1-20 кВ	1 490 869,00
C2.3.1.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 339 005,00
		1-20 кВ	2 004 574,00
C2.3.1.4.3.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 612 032,00
		1-20 кВ	2 762 741,00
C2.3.2.4.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 021 533,00
		1-20 кВ	1 515 161,00
		110 кВ и выше	6 695 913,00
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии (рублей/км)		
C3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	2 693 067,00
C3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	2 820 028,00
C3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	3 359 158,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 244 300,00
		1-20 кВ	2 234 634,00
С.3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 727 651,00
		1-20 кВ	2 654 955,00
С.3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 512 841,00
		1-20 кВ	2 183 049,00
С.3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 166 912,00
		1-20 кВ	3 227 178,00
С.3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	8 144 561,00
С.3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	9 172 197,00
С.3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	7 780 051,00
С.3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 838 567,00
С.3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 475 373,00
		1-20 кВ	5 043 505,00
С.3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	4 806 844,00
		1-20 кВ	3 809 938,00
С.3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	3 897 266,00
		1-20 кВ	5 068 513,00
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (рублей/шт)		
С.4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	2 030 655,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С.4.2.2	распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	0,4 кВ и ниже	152 383,00
С.4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	2 244 484,00
С.4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	1-20 кВ	37 640 248,00
С.4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	0,4 кВ и ниже	39 363,00
С.4.3.2	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	0,4 кВ и ниже	169 373,00
		1-20 кВ	67 716,00
С.4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	0,4 кВ и ниже	43 357,00
		1-20 кВ	109 225,00
С.4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ и ниже	133 770,00
		1-20 кВ	282 609,00
С.4.3.5	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	0,4 кВ и ниже	616 992,00
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ (рублей/кВт)		
С.5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	85 385,00
С.5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	11 396,00
С.5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	5 879,00
С.5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	4 604,00
С.5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	4 454,00
С.5.1.6	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	3 597,00
С.5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	26 016,00
С.5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	13 560,00
С.5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	10 561,00
С.5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	9 609,00
С.5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6(10)/0,4 кВ	9 162,00

Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка
С7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (рублей/кВт)		
С.7.1	однотрансформаторные подстанции (1х6,3МВА)	110/6(10) кВ	31 016,00
С.7.1	однотрансформаторные подстанции (1х4МВА)	110/35 кВ	52 896,00
С.7.2	двухтрансформаторные подстанции	110/6(10) кВ	51 968,00
С8	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	14 354,00
С8.2.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	23 836,00
С8.2.1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	304 347,00
С8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже	31 445,00
С8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	187 908,00

Примечание:

- стандартизированные тарифные ставки указаны в текущих ценах;
- стандартизированные тарифные ставки определены едиными для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов;
- при применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете согласно выданным техническим условиям;
- стандартизированные тарифные ставки С3 утверждены для одной цепи кабельной линии (кабельной перемычки) на 3 фазы. Для прокладки двух и более цепей, стоимость увеличивается кратно количеству цепей;
- для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 определены равными нулю. Стандартизированные тарифные ставки С8 рассчитаны с учетом установки приборов учета электроэнергии (мощности), обеспечивающих предоставление доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Председатель Комиссии



Е.В. Ковальчук

Приложение 3
к приказу Комиссии по
государственному регулированию
цен и тарифов в Белгородской области
от 24 декабря 2020 года
№ 30/4

Формулы платы за технологическое присоединение
по стандартизированным тарифным ставкам

Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 * q_i, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

C_8 - 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.;

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) по строительству пунктов секционирования, и (или) строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C_1 + \sum_{2i}(C_{2i} * L_{2i}) + \sum_{3i}(C_{3i} * L_{3i}) + C_4 * n_i + C_5 * N_i + C_7 * N_i + C_8 * q_i, \text{ где}$$

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»);

N_i - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

C_{2i} - 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);

C_{3i} - 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);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

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

C_5 - 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);

C_7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации 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) (рублей за точку учета);

L_{2i} - суммарная протяженность воздушных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_{3i} - суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q_i - количество пунктов секционирования.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 30 (г) Методических указаний.

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

Председатель Комиссии



Е.В. Ковальчук