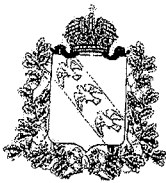


Исходительная
регистрация
от 11.05.2023
№ 524.23.24



КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11.05.2023 № 11

Курск

О внесении изменений в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 28.11.2022 № 85 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» комитет по тарифам и ценам Курской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменение в постановление комитета по тарифам и ценам Курской области от 28.11.2022 № 85 «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области» (в редакции постановлений комитета по тарифам и ценам Курской области от 09.02.2023 № 4, от 09.03.2023 № 6), изложив Приложение № 1 к нему в новой редакции (прилагается).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности
председателя комитета

Ю.Ю.Куч

Приложение № 1
к постановлению комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 11.05.2023 № 11

Стандартизированная тарифная ставка (С1)*

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки с учетом условий указанных в ставке С1.2.1	Размер ставки с учетом условий указанных в ставке С1.2.2
1	С1	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	рублей за одно присоединение (без НДС)	19159	20022
1.1	С1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение (без НДС)	11292	
1.2	С1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям следующих заявителей, если технологическое присоединение	рублей за одно присоединение (без НДС)	7867	

	<p>энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);2. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;3. Юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;4. Физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;5. Физических лиц в целях одновременного	
--	---	--

		<p>технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;</p> <p>6. Физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.</p>		
1.3.	С1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, не указанными в стандартизированной тарифной ставке С1.2.1		8730

* для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству воздушных линий электропередачи (С2) (руб./км)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже			
2.3.1.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1590095,04	1590095,04
2.3.1.3.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	2555642,88	2555642,88
2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1528724,22	1528724,22
2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2075686,17	2075686,17
Уровень напряжения 1-20 кВ			
2.3.1.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2024292,77	2024292,77
2.3.2.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1448688,16	1448688,16
2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1833802,19	1833802,19

Наименование видов строительства		На территории населенных пунктов Курской области
2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2740714,86 2740714,86
2.3.2.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1783642,55 1783642,55
Уровень напряжения 110 кВ и выше		
2.3.2.3.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	14108645,48 14108645,48
2.3.2.3.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	17843433,45 17843433,45

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству кабельных линий электропередачи (СЗ) (руб./км)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже			
3.1.2.1.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5262325,40 5262325,40	5262325,40 5262325,40

Наименование видов строительства		На территории населенных пунктов Курской области	
3.1.2.1.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелям в траншее	2314477,23	2314477,23
3.1.2.1.2.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелям в траншее	4668050,18	4668050,18
3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелям в траншее	2885257,45	2885257,45
3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелям в траншее	5077123,32	5077123,32
3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелям в траншее	3265585,07	3265585,07
3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3673807,92	3673807,92
3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6142638,05	6142638,05
3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5714287,78	5714287,78

Наименование видов строительства		На территории населенных пунктов Курской области	
3.6.2.1.2.1	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	7218716,19	7218716,19
3.6.2.2.2.1	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	6795785,09	6795785,09
3.6.2.2.3.1	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	8276661,63	8276661,63
Уровень напряжения 1-10 кВ			
3.1.2.2.2.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3531681,61	3531681,61
3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3991961,62	3991961,62
3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5074816,89	5074816,89
3.1.2.2.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6129897,72	6129897,72

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области
3.1.2.2.4.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5994999,09
3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6967215,51
3.6.2.2.2.1	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	8029089,83
3.6.2.2.3.1	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	11519385,54
3.6.2.2.4.1	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	16885655,31
Уровень напряжения 27,5-60 кВ		
3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	18500419,92
3.6.1.1.5.1	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	65617892,10

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (С4) (руб./шт.)

п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
Уровень напряжения 1-20 кВ			
4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	2170707,83	2170707,83
4.2.3	Линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А	93895,56	93895,56
4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной линейной ячейки 1-20 кВ с вакуумными выключателями)	2050956,39	2050956,39
4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной линейной ячейки 1-20 кВ с дутогасящим реактором)	7526320,0	7526320,0
Уровень напряжения 35 кВ			
4.6.3.1	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной линейной ячейки 35 кВ)	25322063,26	25322063,26

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству подстанций (ТП) до 35 кВ (С5) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
Уровень напряжения 10/0,4 кВ			
5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	51542,82	51542,82
5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	24466,16	24466,16
5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	12418,08	12418,08
5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6708,00	6708,00
5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3789,67	3789,67
5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	14139,58	14139,58
5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	14366,13	14366,13
5.2.5.2	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	12593,22	12593,22

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области
5.2.5.2	Четырёхтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	17211,95 17211,95
5.2.6.2	Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	7630,91 7630,91
5.2.6.2	Четырёхтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа**	12915,44 12915,44

** при расчете платы за технологическое присоединение потребителей первой и второй категории надежности указанные ставки применяются в соответствии с выданными сетевой организацией техническими условиями.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
Уровень напряжения 6(10)/0,4 кВ			
6.2.6.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	26351,47	263651,47
6.2.6.2	Распределительные четырехтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	19612,24	19612,24

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7) (руб./кВт)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области	
		до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)*	свыше 150 кВт
Уровень напряжения 110/6(10) кВ			
7.2.6.1	Двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	26933,34	

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8) (руб. за точку учета)

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области
8.1.1	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (без ГТ)	20401,22
8.2.1	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (без ГТ)	33045,07
8.2.2	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ГТ)	47579,62

№ п/п	Наименование видов строительства	На территории населенных пунктов Курской области
Уровень напряжения 1-20		
8.2.1	Интеллектуальные средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	602017,00

***Примечание**

1. В случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств (Р_{ЭПУ до 150+мкВт}) определяется по формуле:

$$R_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}} = \min\{R_{\text{станд.ст.}}; R_{\text{неоц}} \cdot N\} + R_{\text{ЭПУ до 150}}$$

где:

Р_{ЭПУ до 150} - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации Р_{ЭПУ до 150} приравнивается к нулю;

$R_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области, по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$R_{\text{несоц}}$ - ставка платы, установленная абзацем первым пункта один приложения к постановлению комитета по тарифам и ценам Курской области от 28.11.2022 № 84

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

2. В отношении энергопринимающих устройств заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, при расчете платы за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стандартизированные тарифные ставки С2 – С6 принимаются равными нулю (0 руб. 00 коп.).

При этом расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей производится исходя из стандартизированных тарифных ставок С1 и С8, утвержденных постановлением комитета по тарифам и ценам Курской области.

С 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года размер стандартизированных тарифных ставок С2-С6 включаемых в состав платы за технологическое присоединение для заявителей, максимальной мощностью энергопринимающих устройств, которых составляет не более 150 кВт (за исключением заявителей указанного пункта) инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляют 50 процентов от величины размера стандартизированных тарифных ставок.

3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем примечании, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Курской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Курской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей (юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности), если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем примечании, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.