

ООО "Краснодарэнерго"

**в рамках установления ставок платы за технологическое
присоединение на 2022 год**

Информация о расходах

на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861

(в соответствии с п 19в и п. 28 Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»)

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной
сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
ООО "Краснодарэнерго" для территорий городских населенных пунктов и территорий**

(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строи- тельство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1), в блоках (j=2), в каналах (j=3), в туннелях и коллекторах (j=4), в галереях и эстакадах (j=5), горизонтальное наклонное бурение (j=6))	-	-	-	-	-
1.3.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	-	-	-	-	-
1.3.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	-	-	-	-	-
1.3.1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m=4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m=5), свыше 800 квадратных мм (m=6))					
1.3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2018	-	-	-	-
		2019	0,4	0,375	-	377,00
		2020	-	-	-	-
1.3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	-	-
		2020	0,4	0,15	-	211,70
1.3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	-	-
		2020	0,4	2,058	-	5 629,08
1.3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2018	0,4	1,09	-	2 169,00
		2019	0,4	2,428	-	2 838,00
		2020	-	-	-	-
1.3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2018	0,4	0,94	-	2 087,00
		2018	10	21,25	-	39 284,00
		2019	0,4	2,428	-	2,95
		2019	10	3,188	-	3 055,00
		2020	-	-	-	-
1.3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	-	-
		2020	10	0,105	-	369,28
1.3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2018	-	-	-	-
		2019	10	0,6	-	839,00
		2020	-	-	-	-
1.3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2018	10	4,87	-	20 299,00
		2019	10	26,358	-	65 641,00
		2020	10	10,099	-	42 503,91
1.3.6.2.2.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами	2018	10	0,37	-	1 884,00
		2019	-	-	-	-
		2020	-	-	-	-
1.3.6.2.2.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	-	-
		2020	10	1,368	-	10 327,00
4	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
1.4.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	-	-	-	-	-
1.4.4.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k=1), от 100 до 250 А включительно (k=2), от 250 до 500 А включительно (k=3), от 500 А до 1 000 А включительно (k=4), свыше 1 000 А (k=5)					
1.4.4.2.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	2018	10	-	3000	11 736,00
		2019	-	-	-	-
		2020	-	-	-	-
1.4.4.3.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	2018	-	-	-	-
		2019	10	-	9100	9 916,00
		2020	-	-	-	-
1.4.4.3.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	-	-
		2020	10	-	20000	19 898,45
		2018	-	-	-	-

I.4.5.3.2	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	2019	-	-	-	-
		2020	10	-	10000	11 504,67
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
I.5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2018	10	-	372	1 085,00
		2019	-	-	-	-
		2020	-	-	-	-
I.5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	-	-
		2020	10	-	580	1 158,94
I.5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2018	-	-	-	-
		2019	10	-	930	3 838,00
		2020	10	-	930	3 819,53
I.5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	-	-
		2020	10	-	1100	2 917,19
I.5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	2018	10	-	2324	12 422,00
		2019	-	-	-	-
		2020	-	-	-	-
I.5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	-	-
		2020	10	-	2325	5 183,33
6	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
I.6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	2018	-	-	-	-
		2019	10	-	930	3 838,00
		2020	10	-	365	1 701,54
I.6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	2018	-	-	-	-
		2019	10	-	10332	19 999,00
		2020	-	-	-	-
7	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
8	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
I.8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	200	2 946,94
		2020	-	-	-	-
I.8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2018	-	-	-	-
		2019	-	-	522	7 691,51
		2020	-	-	-	-

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2018 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	839853,01	193	4765	4351,57
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	951111,56	181	4765	5254,76
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	475555,78	181	4765	2627,38
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	475555,78	181	4765	2627,38

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	978424,52	212	1278	4615,21
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	820278,05	145	1260	5657,09
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	410139,03	145	1260	2828,55
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	410139,03	145	1260	2828,55

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2020 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно при- соединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологичес- ких присоеди- нений (шт.)	Объем максималь- ной мощ- ности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	556682,29	527	45586	1056,32
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	437393,23	285	11375	1534,71
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	340593,09	285	11375	1195,06
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	96800,14	81	9463	1195,06

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	17685,04	14033,3
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	18654,2	6729,3
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	4 438,24	3,156	
1—20 кВ	61 400,73	22,735	
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ			
1—20 кВ			
35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	253			2801,4			1007,3		
в том числе льготная категория*	169			1987			92,95		
2. От 15 до 150 кВт — всего	49	1		1547,5	50		1375	13,784	
в том числе льготная категория**	0			0			0		
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	3			872,5			5568,5 27,568		
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт — всего									
в том числе по индивидуальному проекту									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	274			3031,4		
в том числе льготная категория*	176			2067		
2. От 15 до 150 кВт — всего	82	3		3524,5	160	
в том числе льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	17	19		5613,5	6853	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт — всего	1	21		1359	49124	
в том числе по индивидуальному проекту						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.