

ООО "Майкопская ТЭЦ"

**в рамках установления ставок платы за технологическое
присоединение на 2021 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 "Майкопская ТЭЦ" 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 строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-			
1.3.1.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2017	0,4	720	120	147,04
		2018	0,4			
		2019	0,4			
1.3.1.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2017	6	7670	212	2 475,55
		2018	6			
		2019	6			
1.3.1.2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным стальным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2017	0,4	570	267	213,29
		2018	0,4	263	25	59,56
		2019	0,4			
2.	Строительство кабельных линий	-	-			
2.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией с сечением провода до 50 квадратных мм	2017	0,4	60		23,28
		2018	0,4	867		479,35
		2019	0,4			
2.1.2.1.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм	2017	6	232	300	497,58
		2018	6			
		2019	6			
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-			
4.	Строительство трансформаторных подстанций	-	-			
4.1.4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2017	6		400	689,55
		2018	-			
		2019	-			
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-			
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-			
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-			

*В представленной информации отражены объекты, рассчитанные только по стандартизированным ставкам.

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний за 2017 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	2 044 840,000	348,00	6 133,00	5 875,98
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	1 363 230,000	289,00	4 820,00	4 717,06

**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	2 125 020,00	394	7045	5 393,45
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	1 416 680,00	287	5290	4 936,17

**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 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 ус- ловий Заявителю	2 203 700,00	367	6640	6 004,63
2.	Проверка сетевой органи- зацией выполне- ния Заявителем	1 469 130,00	207	3427	7 097,25

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)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	689,546	400
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

*В представленной информации отражены объекты, рассчитанные только по стандартизированным ставкам.

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	251,32	0,464	-
1—20 кВ	497,58	0,232	300,00
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	209,95	0,78	206,00
1—20 кВ	2 475,55	7,67	212,00
35 кВ			

*В представленной информации отражены объекты, рассчитанные только по стандартизированным ставкам.

**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	295,00			3 432,00			329 445,44		
в том числе льготная категория*	201,00			2 460,90			92 125,00		
2. От 15 до 150 кВт — всего	42,00	5,00		2 275,80	595,00		1 112 541,57	350 380,62	
в том числе льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	2,00	3,00		570,00	914,00		360 391,50	459 832,86	
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт — всего		3,00			4 403,00			2 821 731,97	
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	323,00			3 432,00		
в том числе льготная категория*	224,00			2 754,10		
2. От 15 до 150 кВт — всего	55,00	5,00		2 830,70	593,00	
в том числе льготная категория**	0,00			0,00		
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	6,00	6,00		1 985,00	1 790,00	
в том числе по индивидуальному проекту	0,00			0,00		
4. От 670 кВт — всего		4,00			6 203,00	
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.