

# **ООО "Трансэнергосеть"**

## **в рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2020 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» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64)



















По рекомендуемому образцу  
приложения N 2  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний**

№ 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 и их согласование с системным оператором	399 948,82	417	2 222,30	2 060,50
	2016 год	5 560,76	17	86	327,10
	2017 год	66 181,46	110	589,8	601,65
	2018 год	328 206,60	290	1 546,50	1 131,75
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	141 910,36	158	1 123,80	4 485,19
	2016 год	2 529,60	23	160	109,98
	2017 год	43 858,50	111	669,8	395,12
	2018 год	95 522,26	24	294,00	3 980,09

(форма)

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

		<b>Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)</b>	<b>Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)</b>
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	4 839,94	1 000,00
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			
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	89,427	0,08	157
	1 - 20 кВ	456,561	0,815	4400
	35 кВ			

### Информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

(примечание компании: в форму занесены все договоры, заключенные и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 9 месяцев текущего года)

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	13	-	-	84,5	-	-	5,97	-	-
	в том числе льготная категория*	13	-	-	84,5	-	-	5,97	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	5	-	-	185	-	-	30,10	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	-	-	360	-	-	1 899,42	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* 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

(примечание компании: в форму занесены все заявки, принятые и не расторгнутые в текущем году, вне зависимости от срока их исполнения. Данные отражены по итогам 9 месяцев текущего года)

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	13	-	-	84,5	-	-
	в том числе льготная категория*	13	-	-	84,5	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	5	-	-	185	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	-	-	360	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

\* 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."