

ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

**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) на территориях городских населенных пунктов

(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	-	-	-	-	-
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.2.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2017	1 - 20 кВ	3240	3550	22 710,00
		2018	1 - 20 кВ	18094	11800	59 078,00
		2019	1 - 20 кВ	18162	15990	95 077,00
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.2.4	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2017	-	-	0	0
		2018	1 - 20 кВ	-	4550	22 790
		2019	1 - 20 кВ	-	8943	28 638
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.5	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2017	-	-	0	0
		2018	6(10)/0,4 кВ	-	4000	3 382,00
		2019	6(10)/0,4 кВ	-	4900	4 013,00
4.2.6	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2017	-	-	0	0
		2018	-	-	0	0
		2019	6(10)/0,4 кВ	-	2947	18 132,00
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.2.6	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	2017	-	-	0	0
		2018	-	-	0	0
		2019	6(10)/0,4 кВ	-	6050	20 814,00
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2017	-	-	-	-
		2018	0,4 кВ и ниже без ТТ	-	-	35,00
		2019	-	-	-	-
7.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	2017	0,4 кВ и ниже с ТТ	-	-	43,00
		2017	1 - 20 кВ	-	-	42,00
		2018	1 - 20 кВ	-	-	37,00
		2019	1 - 20 кВ	-	-	11,00
		2019	35 кВ	-	-	33,00

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) на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам

(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	-	-	-	-	-
1.3.2.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2017	1 - 20 кВ	7900	2000	8 047
		2018	-	0	0	0
		2019	-	0	0	0
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
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)	-	-	-	-	-
7.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	2017	1 - 20 кВ	-	-	25,00
		2017	110 кВ	-	-	12,00
		2018	1 - 20 кВ	-	-	27,00
		2019	1 - 20 кВ	-	-	375,00

**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	2 994 288,010	159	28 055,56	18 832,00
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	440 056,160	144	8 236,50	3 055,95

**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	234 761,030	774	54 268,80	303,31
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	294 560,990	653	11 734,32	451,09

**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 условий Заявителю	752 660,000	432	34236	1 742,27
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	922 580,000	537	18930	1 718,03

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)	25 714	6 747
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	23 171	8 949
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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	59 165	13,2	10 447
1—20 кВ	59 165	13,2	10 447
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	8 047	7,9	2 000
1—20 кВ	8 047	7,9	2 000
35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (9 месяцев)

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 в том числе льготная категория*	676	0	0	5 383	0	0	597	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	28	1	0	2 110	150	0	1 105	100	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	4	9	0	1 950	3 387	0	778 295 024		0
4. От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	3	20	0	6 569	54 410	0	51 600 461 227		0

* 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 (9 месяцев)

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 в том числе льготная категория*	676	0	0	5 383	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего в том числе льготная категория**	24	1	0	1 771	150	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	8	10	0	2 289	3 905	0
4. От 670 кВт — всего в том числе по индивидуальному проекту	3	19	0	6 569	53 892	0

* 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.