

Пункт 19в Стандартов

**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 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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" (в рекомендуемых формах);**

*Информация о расходах подлежит опубликованию на официальном сайте территориальной сетевой организации или ином официальном сайте в сети "Интернет", определяемом Правительством Российской Федерации, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов, за 10 дней до представления в регулирующий орган сведений о соответствующих расходах. Территориальные сетевые организации раскрывают:*

*а) информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, 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, а также в соответствии с [методическими указаниями](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Федеральной антимонопольной службой:*

**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 «Стройэнерго» отсутствуют  
 (заполняется отдельно для территорий городских  
 населенных пунктов и территорий, не относящихся  
 к городским населенным пунктам)

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта  2017-2019	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.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный)	-	-	-	-	-

	провод (k = 2))					
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	-	-	-	-	-
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))					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.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))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-	-
2.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))					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j = 1) распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	-	-	-	-	-

3.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)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
5.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1), от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2), от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3), от 250 до 400 кВА (1 = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (1 = 5), свыше 1000 кВА (1 = 6)					

...	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7. j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
...	<пообъектная расшифровка>					

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

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С <sub>1</sub>			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	0	0	0	0
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	0	0	0	0

Расчет  
фактических расходов на выполнение мероприятий  
по технологическому присоединению, предусмотренных  
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний,  
за 2020 год

(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным  
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n-3)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому	0	0	0

	присоединению, всего			
1.1.	Вспомогательные материалы	0	0	0
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	0	0
1.3.	Оплата труда ППП	0	0	0
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0	0	0
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0	0	0
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0	0	0
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	0	0
1.5.3.	- работы и услуги непромышленного характера, в том числе:	0	0	0
1.5.3.1.	услуги связи	0	0	0
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	0	0
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0	0	0
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0	0	0
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	0	0
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0	0	0
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0	0	0
1.6.2.	- % за пользование кредитом	0	0	0
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0	0	0

*б) информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций;*

Указанная информация размещена на официальном сайте регионального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов - департамент цен и тарифов администрации Владимирской области <http://dtek.avо.ru>.

в) информация о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению N 2 Стандартов:

<b>И Н Ф О Р М А Ц И Я</b>		
<b>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)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
<b>2017 год</b>		
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0
<b>2018 год</b>		
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0
<b>2019 год</b>		
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0



*г) информация о фактических средних данных о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию по форме согласно приложению N 3 Стандартов:*

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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)
<b>2017 год</b>			
1. Строительство кабельных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
<b>2018 год</b>			
1. Строительство кабельных линий	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
<b>2019 год</b>			
1. Строительство кабельных линий	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий	0	0	0
0,4 кВ	0	0	0
1 - 20 кВ	0	0	0
35 кВ	0	0	0

д) информация об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год, по форме согласно приложению N 4 Стандартов:

на 01.01.2021 г.

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	1	-	-	150	-	-	22,975	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт -	1	-	-	350	-	-	22,975	-	-
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.

е) информация о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год по форме согласно приложению N 5 Стандартов:  
на 01.01.2021

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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	-	-	-	-	-	-
в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт -	1	-	-	150	-	-
в том числе	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт -	1	-	-	350	-	-
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 наличии аннулированных заявок на технологическое присоединение и выполненных присоединений и присоединенной мощности

Аннулированные заявки на технологическое присоединение (штук)	0
Выполненные присоединения и присоединенная мощность (штук-кВт)	0-0