

Приложение № 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.06.2022 № 490/22)

Расходы ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2021-2023 гг. по Московской области

Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
Строительство воздушных линий	-	-	-	-	0,00
Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))	-	-	-	-	0,00
Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))	-	-	-	-	0,00
Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	-	-	-	-	0,00
Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200	-	-	-	-	0,00
Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))	-	-	-	-	0,00
на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)	-	-	-	-	0,00
Строительство кабельных линий	-	-	-	-	0,00
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	-	-	-	-	0,00
Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	-	-	-	-	0,00
Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-	0,00

Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200	-	-	-	-	0,00
Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n	-	-	-	-	0,00
Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	0,00
Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и	-	-	-	-	0,00
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	-	-	-	-	0,00
Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l =	-	-	-	-	0,00
Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	0,00
Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j =	-	-	-	-	0,00
Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	0,00
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l =	-	-	-	-	0,00
Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)	-	-	-	-	0,00
Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	0,00
Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	0,00
Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	0,00
Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l =	-	-	-	-	0,00
Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	-	-	-	-	0,00
Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	0,00
Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)	-	-	-	-	0,00

Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность, метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/ на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k =	-	-	-	-	0,00
Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)	-	-	-	-	0,00
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	0,00
Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	-	-	-	-	0,00
Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	-	-	-	-	0,00

**Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» за 2023 г. по Московской области**

N 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	0	0	0	0
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	0	0	0
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными	0	0	0	0

	в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
--	--	--	--	--	--

**Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний
по определению размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» за 2021-2023 гг. по
Московской области**

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	2023 г.	2022 г.	2021 г.
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0	-	-
1.1.	Вспомогательные материалы	0	-	-
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	0	-	-
1.3.	Оплата труда ППП	0	-	-
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0	-	-
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0	-	-
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	0	-	-
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	0	-	-
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	0	-	-
1.5.3.1.	услуги связи	0	-	-

1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0	-	-
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0	-	-
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0	-	-
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0	-	-
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0	-	-
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0	-	-
1.6.2.	- проценты за пользование кредитом	0	-	-
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы	0	-	-
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	0	-	-

И Н Ф О Р М А Ц И Я
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)	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

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)
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

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 2024 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	4	0	0	60	0	0	188,04	0	0
в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	7	0	0	501	0	0	362,33	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	0	0	1129,3	0	0	4 290,26	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0
4. От 670 кВт - всего	1	0	0	750	0	0	11,97	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0	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 2024 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	4	0	0	60	0	0
в том числе льготная категория *	4	0	0	60	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	8	1	0	571	30	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	0	0	2499,34	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	4	0	0	5618,2	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	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.