

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

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 (01.01.2022-01.09.2022)

	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	7009,45695	1037,7
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

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 (01.01.2022-01.09.2022)

	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	4462,67	1,372	1047,7
1 - 20 кВ	320,98	0,04	1037,7
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год (01.01.22 - 01.09.2022)

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	33			154,6			34,25		
в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			70			125,96		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт -	2			320			2 129,28		
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего	1	1		800	1037,7		26,00	12 674,29	
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.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год на

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	34			160,1		
в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего	5			412		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	3			841		
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	1	2		800	6007,7	
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.

Приложение N 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

(рекомендуемый образец)

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) **за 8 месяцев 2022 года**

N	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), 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.
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)	-	-	-	-	
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	2022	0,4 кВ, 10 кВ	1 412 м.	1047,7 кВ	-
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), подводная прокладка (j = 7))	-	-	-	-	-
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 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств	-	-	-	-	-

	наружной установки (КРН, КРУП) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)					
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)	-	-	-	-	-
3.4.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (j = 4), 10/20 (20/10) кВ (j = 5), 6/20 (20/6) (j = 6)	2022	10кВ	1 шт.	1037,7 кВт	-

4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)	-	-	-	-	-
4.j.k.l.m	Столбового/мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)	-	-	-	-	-
...	<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 (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА (l = 4), от 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 кВА до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА (l = 12)	-	-	-	-	-
5.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)	-	-	-	-	-
6.j.k	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 = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до	-	-	-	-	-

	100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА (k = 10)					
6.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 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), полукошвенного включения (k = 2), кошвенного включения (k = 3)	-	-	-	-	-
...	<пообъектная расшифровка>					

Приложение N 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

(рекомендуемый образец)

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, за 2021 год
ООО «СК «Энерго» оказывает регулируемые виды деятельности с 2022 года

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С 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.	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	-	-	-	-
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-

Приложение N 3
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

(рекомендуемый образец)

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, за 2021 год

(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний
по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям)

ООО «СК «Энерго» оказывает регулируемые виды деятельности с 2022 года

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирувани я (n-2)	Данные за год (n-3), предшествую щий предыдущему периоду регулирувания	Данные за год (n-4), предшеству ющий году (n-3)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	-	-	-
1.1.	Вспомогательные материалы	-	-	-
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	-	-	-
1.3.	Оплата труда ППП	-	-	-
1.4.	Отчисления на страховые взносы	-	-	-
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	-	-	-
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	-	-	-
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	-	-	-

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