ООО "Югстрой-Электросеть"

в рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2020 год на территории Ростовской области

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

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации на территории г. Ростов-на-Дону*

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, МВт Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*
1	**Строительство воздушных линий**	x	x	x	x	x
1.j	Материал опоры (деревянные (j=1), металлические (j=2), железобетонные (j=3))	x	x	x	x	x
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k=1), неизолированный провод (k=2))	x	x	x	x	x
1.j.k.l	Материал провода (медный (l=1), стальной (l=2), сталеалюминиевый (l=3), алюминиевый (l=4))	x	x	x	x	x
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))	x	x	x	x	x
…	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
2	**Строительство кабельных линий**	x	x	x	x	x
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))	x	x	x	x	x
2.j.k	Одножильные (k=1) и многожильные (k=2)	x	x	x	x	x
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l=1), бумажной изоляцией (l=2)	x	x	x	x	x
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))	x	x	x	x	x
…	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
3	**Строительство пунктов секционирования**	x	x	x	x	x
3.j	Реклоузеры (j=1), распределительные пункты (РП) (j=2), переключательные пункты (ПП) (j=3)	x	x	x	x	x
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)	x	x	x	x	x
…	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
4	**Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ**	x	x	x	x	x
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), блочные (j=1), комплектные (j=2), кирпичные (j=3), мачтовые (j=4), встроенные (j=5)	x	x	x	x	x
4.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформа-торные и более (k=2)	x	x	x	x	x
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	x	x	x	x	x
…	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
5	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП)** с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x	x	x
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	x	x	x	x	x
5.j.k	Однотрансформаторные (k=1), двухтрансформаторные и более (k=2)	x	x	x	x	x
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 500 кВА (l=4), от 500 до 900 кВА включительно (l=5), свыше 1000 кВА (l=6)	x	x	x	x	x
…	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
6	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**	x	x	x	x	x
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)	x	x	x	x	x
…	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x

*** В связи с тем, что ООО "Югстрой-Электросеть" осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой организации с 01.01.2019г. информация за 2016-2018 гг. отсутствует.**

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 согласнование с системным оператором	x	x	x	x
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	x	x	x

*** В связи с тем, что ООО "Югстрой-Электросеть" осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой организации с 01.01.2019г. информация за 2016-2018 гг. отсутствует.**

Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

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)	x	x
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x

*** В связи с тем, что ООО "Югстрой-Электросеть" осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой организации с 01.01.2019г. информация за 2016-2018 гг. отсутствует.**

Приложение N 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

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:	x	x	x
	0,4 кВ	x	x	x
	1 - 20 кВ	x	x	x
	35 кВ	x	x	x
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	x	x	x
	0,4 кВ	x	x	x
	1 - 20 кВ	x	x	x
	35 кВ	x	x	x

*** В связи с тем, что ООО "Югстрой-Электросеть" осуществляет свою деятельность на территории Ростовской области в качестве территориальной сетевой организации с 01.01.2019г. информация за 2016-2018 гг. отсутствует.**

Приложение N 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

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 2019 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 кВи выше
1.	До 15 кВт - всего	58	-	-	300	-	-	140	-	-
	в том числе льготная категория*	51	-	-	243	-	-	28	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	-	-	874	-	-	12 706	-	-
	в том числе по индивидуальному проекту		-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	-	-	670	-	-	16 867	-	-
	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.

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(форма)

Информация о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

(примечание компании: данные отражены по итогам 9 месяцев 2019 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	58	-	-	300	-	-
	в том числе льготная категория*	51	-	-	243	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	-	-	874		
	в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	-	-	670	-	-
	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.".