

Сведения 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

1. Полное наименование	Публичное акционерное общество «Россети Кубань»
2. Сокращенное наименование	ПАО «Россети Кубань»
3. Место нахождения	Российская Федерация, г. Краснодар
4. Адрес юридического лица	350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Ставропольская, 2А
5. ИНН	2309001660
6. КПП	997650001 в качестве крупнейшего налогоплательщика
7. Ф.И.О. руководителя	Эбзеев Борис Борисович
8. Адрес электронной почты	telet@kuben.elektra.ru
9. Контактный телефон	(861)212-23-08
10. Факс	(861)268-24-93

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)

для территорий городских населенных пунктов

№	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	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	2	3	4	5	6	7
1	Строительство воздушных линий	2018-2020		131 530		205 182
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	2018-2020		51 487		1 545 212
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	2018-2020		4		32 758
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	2018-2020		97		131 439
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)			-		-
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)	2018-2020		5		2 466
	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)	2018-2020		1		525 752
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)			-		-
...	<пообъектная расшифровка>			-		-
7	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2018-2020		0		0
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 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)

**для территорий,
не относящихся к городским населенным пунктам**

№	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	2	3	4	5	6	7
1	Строительство воздушных линий	2018-2020		955 756		4 612 687
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	2018-2020		70 821		638 393
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	2018-2020		14		12 243
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	2018-2020		637		416 785
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)			-		-
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	2018-2020		2		35 894
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)	2018-2020		2		458 169
6.j	ПС 35 кВ (j=1), ПС 110 кВ и выше (j=2)			-		-
...	<пообъектная расшифровка>			-		-
7	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2018-2020		77		3 387
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 подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным 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	308 135 027	31 127	574 565	9 899
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	692 056 697	31 127	574 565	22 233
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	600 728 341	29 753	353 966	20 191
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	91 328 356	1 374	220 599	66 469

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным 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	459 446 796	30 714	628 557	14 959
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	758 421 342	30 714	628 557	24 693
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	667 000 439	28 349	350 793	23 528
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	91 420 903	2 365	277 764	38 656

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020 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	261 978 406	26 458	570 507	9 902
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	583 073 830	26 458	570 507	22 038
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	521 955 156	24 134	316 289	21 627
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	61 118 674	2 324	254 218	26 299

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 02.03.2021 №299)

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 (2018-2020 годы)

		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)	22 500	981
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	195 528	25 181
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	491 960	4 432

Приложение № 3
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 02.03.2021 №299)

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 (2018-2020 годы)**

		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	25 287	3,21	3 307
	1 - 20 кВ	256 011	28,52	22 738
	35 кВ*	669 855	13,56	4100
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	315 138	221,79	24 087
	1 - 20 кВ	171 530	83,27	13 445
	35 кВ*	1 119 288	57,36	33 891

**информация по уровню напряжения 35 кВ и выше*

Приложение №4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 29.08.2020 №1298)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (за 6 мес. 2021г.)

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	15 708	21	-	208 375	315	-	84 797	433	-
	<i>в том числе</i>									
	льготная категория *	12 502	15	-	165 065	225	-	5 737	7	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего	953	159	-	63 253	16 567	-	62 098	26 655	-
	<i>в том числе</i>									
	льготная категория **	-	1	-	-	150	-	-	315	-
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	41	54	-	7 381	14 693	-	412 404	122 456	-
	<i>в том числе</i>									
	по индиви- дуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт - всего	5	77	3	6 502	106 490	5 604	1 096 021	1 149 275	6 186
	<i>в том числе</i>									
	по индиви- дуальному проекту	2	-	-	3 572	-	-	1 073 293	-	-

* 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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (6 мес. 2021г.)

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ
1.	До 15 кВт - всего	19 207	32	-	254 495	432	-
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	13 294	13	-	175 007	189,00	-
2.	От 15 до 150 кВт -	1 308	233	-	86 466	23 430	-
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **	1	1		100	150	-
3.	От 150 кВт	118	128	2	27 637	37 268	485
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	3	5	-	1 077	2 328	-
4.	От 670 кВт - всего	28	142	5	64 522	397 015	6 436
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	-	13	-	-	18 539	-

* 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.