

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.

№ 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	Сергеев Сергей Владимирович
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	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	2017-2019	x	126 658	x	191 181
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), сталалюминиевый (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	2017-2019	x	70 856	x	1 452 579
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	2017-2019	x	x	x	0
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	2017-2019	x	x	x	76 705
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), двухтрансформаторные и более (k=2)	x	x	x	x	x
4.j.k.1	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)	x	x	x	x	x
...	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2017-2019	x	x	x	29 685
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.1	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)	x	x	x	x	x
...	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	2017-2019	x	x	x	0
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
7	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2017-2019	x	x	x	0
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	x	x	x	x	x
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	x	x	x	x	x
...	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x

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), 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	2017-2019	x	1 267 648	x	4 268 042
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	2017-2019	x	85 753	x	1 161 759
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	2017-2019	x	x	x	51 242
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	2017-2019	x	x	x	363 132
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), двухтрансформаторные и более (k=2)	x	x	x	x	x
4.j.k.1	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)	x	x	x	x	x
...	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2017-2019	x	x	x	157 155
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.1	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)	x	x	x	x	x
...	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x
6	Строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	2017-2019	x	x	x	393 400
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
7	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2017-2019	x	x	x	0
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	x	x	x	x	x
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	x	x	x	x	x
...	<пообъектная расшифровка>	x	x	x	x	x

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), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17

за 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению __ 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 согласование с системным оператором	138 737 201	36 717	578 580	3 779
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	443 653 718	36 717	578 580	12 083

за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению __ 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 согласование с системным оператором	308 135 027	31 127	574 565	9 899
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	692 056 697	31 127	574 565	22 233

за 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы согласно приложению __ 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 согласование с системным оператором	459 446 796	30 714	628 557	14 959
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	758 421 342	30 714	628 557	24 693

Приложение № 2
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
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)	25 621	280
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	208 892	21 553
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	196 700	4 107

Приложение № 3
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

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:			
	0,4 кВ	12 560	2,12	933
	1 - 20 кВ	213 667	32,11	18 545
	35 кВ*	967 829	26,96	0**
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	362 234	292,58	21 628
	1 - 20 кВ	171 466	114,26	8 966
	35 кВ*	1 429 061	86,90	6 614

*информация по уровню напряжения 35 кВ и выше

** объекты в рамках технологического присоединения отсутствуют

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. 2020г.)

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	9 161	42	0	111 682	543	0	28 538	273	0
<i>в том числе</i>									
льготная категория *	6 755	21	0	81 606	277	0	3 105	10	0
2. От 15 до	500	123	0	29 000	13 397	0	18 042	8 827	0
<i>в том числе</i>									
льготная категория **	2	0	0	300	0	0	108	0	0
3. От 150 кВт	27	56	0	5 736	15 849	0	164 960	17 321	0
<i>в том числе</i>									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего	5	48	2	11 843	98 948	1 941	2 107	1 434 658	458
<i>в том числе</i>									
по индивидуальному проекту	0	2	0	0	20 000	0	0	1 149 831	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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год (6 мес. 2020г.)

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	10 968	78	0	134 111	1 035	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	7 538	25		91 359	327,60	
2.	От 15 до 150 кВт -	638	202	1	38 349	18 189	150
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **	2	1		200	100	
3.	От 150 кВт	77	85		18 447	24 811	
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт - всего	15	115	2	26 599	233 681	8 670
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	2	18		3 752	36 823	

* 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.