

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года (2020-2022 г.г.)
по каждому мероприятию АО "ЮРЭСК"

	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	272 879 441,27	36 166,00
2.1 1x16	555 619,89	16,00
2.2 1x25	3 030 750,13	125,00
2.3 1x40	2 699 090,50	160,00
2.4 1x63	6 551 290,97	315,00
2.5 1x100	13 483 225,71	700,00
2.6 1x160	43 619 207,15	2 720,00
2.7 1x250	79 565 963,39	8 500,00
2.8 1x400	57 516 681,52	8 800,00
2.9 1x630	6 430 721,12	1 260,00
2.10 1x1000	0,00	0,00
2.11 1x1250	4 441 200,74	1 250,00
2.12 2x160	5 994 468,47	320,00
2.13 2x250	23 828 117,61	2 000,00
2.14 2x400	21 961 012,99	4 000,00
2.15 2x630	0,00	0,00
2.16 2x1000	3 202 091,08	6 000,00
2.17 ДГ400		
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 (2020-2022 г.г.) по каждому мероприятию АО "ЮРЭСК"

	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:	155 258 251,96	32,92	165 989,01
1.1. 0,4 кВ	86 745 099,54	17,04	6 423,13
1.1.1 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x16	341 903,19	0,11	157,00
1.1.2 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x25	2 715 106,91	1,28	537,00
1.1.3 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x35	1 204 370,97	0,51	151,00
1.1.4 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x50	414 588,34	0,12	82,00
1.1.5 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x70	2 955 189,18	0,86	175,00
1.1.6 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x95	13 204 908,62	3,72	1 013,22
1.1.7 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x120	32 754 154,24	3,85	527,00
1.1.8 КЛ-0,4кВ. АВВГ 4x120	217 255,57	0,02	204,00
1.1.9 КЛ-0,4кВ. АВБбШнг 4x120	0,00	0,00	0,00
1.1.10 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x150	13 019 074,97	2,05	661,61
1.1.11 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x185	12 112 253,14	2,90	1 932,00
1.1.12 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4x240	7 806 294,41	1,62	983,30
1.1.13 КЛ-0,4кВ. ВВГнг 1x185	0,00	0,00	0,00
1.2. 1 - 20 кВ	68 513 152,42	15,88	159 565,88
1.2.1 КЛ-10кВ. ААБл 3x25	0,00	0,00	0,00
1.2.2 КЛ-10кВ. АСБ 3x25	0,00	0,00	0,00
1.2.3 КЛ-10кВ. ААБл 3x35	587 006,35	0,15	1 772,00
1.2.4 КЛ-10кВ. АСБл 3x50	0,00	0,00	0,00
1.2.5 КЛ-10кВ. ААБл 3x70	2 918 310,84	0,57	25 371,88
1.2.6 КЛ-10кВ. АСБл 3x70	0,00	0,00	0,00
1.2.7 КЛ-10кВ. ААПл 3x70	0,00	0,00	0,00
1.2.8 КЛ-10кВ. ЦААП 3x70	0,00	0,00	0,00
1.2.9 КЛ-10кВ. ААБл 3x95	3 445 038,90	0,30	10 566,00
1.2.10 КЛ-10кВ. АСБл 3x95	1 044 174,22	0,10	6 178,00
1.2.11 КЛ-10кВ. ААБл 3x120	6 167 549,57	1,31	10 084,00
1.2.12 КЛ-10кВ. АСБл 3x120	8 972 022,50	1,99	22 667,00
1.2.13 КЛ-10кВ. ААПл 3x120	0,00	0,00	0,00

1.2.14	КЛ-10кВ. ААБл 3х150	4 163 724,18	0,93	5 316,00
1.2.15	КЛ-10кВ. АСБл 3х150	0,00	0,00	0,00
1.2.16	КЛ-10кВ. АПвПУ 3х185	0,00	0,00	0,00
1.2.17	КЛ-10кВ. ААБл 3х240	9 781 199,29	0,81	16 244,00
1.2.18	КЛ-6кВ. ААБЛУ 3х240	0,00	0,00	0,00
1.2.19	КЛ-10кВ. АСБл 3х240	0,00	0,00	0,00
1.2.20	КЛ-10кВ. ААБ2л 3х240	0,00	0,00	0,00
1.2.21	КЛ-10кВ. АПвВнг 1х70	0,00	0,00	0,00
1.2.22	КЛ-10кВ. АПвПу2г 1х95	0,00	0,00	0,00
1.2.23	КЛ-10кВ. АПвВнг 1х120	1 773 276,75	0,27	5 162,00
1.2.24	КЛ-10кВ. АПвПу2г 1х120	8 432 631,19	1,75	23 925,00
1.2.25	КЛ-10кВ. АПвПу2Г 1х300	21 228 218,63	7,71	32 280,00
1.3.	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	545 740 862,34	171,62	203 095,56
2.1.	0,4 кВ	406 311 232,93	137,84	26 387,56
2.1.1	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х50	11 765 223,46	2,56	611,06
2.1.2	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х70	146 768 175,70	39,50	10 896,00
2.1.3	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х95	166 634 198,93	55,56	12 052,00
2.1.4	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х120	2 682 962,30	0,93	939,00
2.1.5	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 4х16	0,00	0,00	0,00
2.1.6	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 4х70	33 356 916,48	13,67	440,70
2.1.7	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 4х95	0,00	0,00	0,00
2.1.8	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х16	543 093,05	0,26	250,00
2.1.9	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 2х16	43 650 977,68	25,14	881,00
2.1.10	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х25	707 060,97	0,17	199,00
2.1.11	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х50	0,00	0,00	0,00
2.1.12	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х70	202 624,36	0,04	118,80
2.2.	1 - 20 кВ	139 429 629,41	33,78	176 708,00
2.2.1	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х35	463 322,88	0,01	12 242,00
2.2.2	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х50	8 490 717,71	3,58	32 960,00
2.2.3	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х70	59 805 118,70	13,48	52 340,00
2.2.4	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х95	70 670 470,12	16,71	79 166,00
2.2.5	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х120	0,00	0,00	0,00
2.2.6	ВЛЗ-6кВ. ССХ АААС 99-AL7 W	0,00	0,00	0,00
2.3	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 (2023 год) АО "ЮРЭСК"**

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	423	-	-	3911,7	-	-	9791,9	-	-
в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	60	1	-	3114,6	110,00	-	5858,0	45,6	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	1	-	480,0	250,00	-	101,4	8,3	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт - всего	-	2	-	-	1850,0	-	-	16,6	-
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 (2023 год)
АО "ЮРЭСК"

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	930	-	-	9036,5	-	-
в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	227	6	-	14056,2	703,8	-
в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт -	26	9	-	8498,8	3840,0	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт - всего	8	7	-	8584,3	12000,0	-
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.