

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 (2019-2021 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	434 678 786,71	55 561,00
2.1 1x16	555 619,89	16,00
2.2 1x25	6 110 254,43	250,00
2.3 1x40		
2.4 1x63	5 265 184,75	315,00
2.5 1x100	13 540 965,72	600,00
2.6 1x160	43 885 604,95	3 040,00
2.7 1x250	79 565 963,39	9 500,00
2.8 1x400	97 492 650,79	14 400,00
2.9 1x630	0,00	
2.10 1x1000	0,00	
2.11 1x1250	4 441 200,74	1 250,00
2.12 2x160	5 994 468,47	320,00
2.13 2x250	23 825 238,25	2 250,00
2.14 2x400	53 414 922,98	8 800,00
2.15 2x630	70 384 621,27	8 820,00
2.16 2x1000	30 202 091,08	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 (2019-2021 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:	249 344 724,54	67,10	312 453,45
1.1. 0,4 кВ	128 209 950,46	36,06	35 552,57
1.1.1 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х16	1 692 820,25	0,40	126,30
1.1.2 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х25	2 715 106,91	1,28	537,00
1.1.3 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х35	1 014 491,80	0,37	217,81
1.1.4 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х50	5 888 121,60	1,31	2 606,96
1.1.5 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х70	13 322 984,56	4,48	2 579,81
1.1.6 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х95	13 416 072,06	5,28	7 685,00
1.1.7 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х120	52 124 497,03	10,93	15 298,12
1.1.8 КЛ-0,4кВ. АВВГ 4х120			
1.1.9 КЛ-0,4кВ. АВБбШнг 4х120			
1.1.10 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х150	15 847 403,12	5,56	2 200,79
1.1.11 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х185	16 141 190,01	3,92	3 415,78
1.1.12 КЛ-0,4кВ. АВБбШв 4х240	6 047 263,12	2,54	885,00
1.1.13 КЛ-0,4кВ. ВВГнг 1х185			
1.2. 1 - 20 кВ	121 134 774,08	31,04	276 900,88
1.2.1 КЛ-10кВ. ААБл 3х25			
1.2.2 КЛ-10кВ. АСБ 3х25			
1.2.3 КЛ-10кВ. ААБл 3х35	587 006,35	0,15	1 772,00
1.2.4 КЛ-10кВ. АСБл 3х50			
1.2.5 КЛ-10кВ. ААБл 3х70	13 773 268,28	4,09	42 805,88
1.2.6 КЛ-10кВ. АСБл 3х70			
1.2.7 КЛ-10кВ. ААПл 3х70			
1.2.8 КЛ-10кВ. ЦААП 3х70			
1.2.9 КЛ-10кВ. ААБл 3х95	7 497 850,08	1,35	19 690,42
1.2.10 КЛ-10кВ. АСБл 3х95			
1.2.11 КЛ-10кВ. ААБл 3х120	14 027 429,96	5,82	66 674,48
1.2.12 КЛ-10кВ. АСБл 3х120	14 544 408,32	2,30	36 047,50
1.2.13 КЛ-10кВ. ААПл 3х120	7 620 426,43	0,69	5 003,00

1.2.14	КЛ-10кВ. ААБл 3х150	5 025 265,19	1,08	9 264,20
1.2.15	КЛ-10кВ. АСБл 3х150			
1.2.16	КЛ-10кВ. АПвПУ 3х185			
1.2.17	КЛ-10кВ. ААБл 3х240	8 919 658,28	0,74	12 295,80
1.2.18	КЛ-6кВ. ААБЛУ 3х240	861 541,01	0,07	3 948,20
1.2.19	КЛ-10кВ. АСБл 3х240	7 518 271,72	1,44	19 887,00
1.2.20	КЛ-10кВ. ААБ2л 3х240	15 939 340,89	4,64	17 737,40
1.2.21	КЛ-10кВ. АПвВнг 1х70	1 773 276,75	0,89	5 162,00
1.2.22	КЛ-10кВ. АПвПу2г 1х95			
1.2.23	КЛ-10кВ. АПвВнг 1х120			
1.2.24	КЛ-10кВ. АПвПу2г 1х120	1 818 812,19	0,08	4 333,00
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:	549 651 994,88	205,66	224 878,42
2.1.	0,4 кВ	418 982 031,50	156,25	20 887,64
2.1.1	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х50	13 902 761,74	3,97	1 389,57
2.1.2	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х70	195 651 685,57	66,09	6 131,40
2.1.3	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х95	169 304 435,83	70,16	10 660,51
2.1.4	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 3х120	4 293 707,86	1,31	1 569,00
2.1.5	ВЛИ-0,4кВ. СИП-2 4х16			
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			
2.1.8	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х16	449 726,06	0,21	191,00
2.1.9	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 2х16			
2.1.10	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х25			
2.1.11	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х50	1 820 173,60	0,79	386,66
2.1.12	ВЛИ-0,4кВ. СИП-4 4х70	202 624,36	0,04	118,80
2.2.	1 - 20 кВ	130 669 963,38	49,41	203 990,78
2.2.1	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х35	258 731,51	0,08	3 222,00
2.2.2	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х50	7 562 527,87	3,41	33 225,75
2.2.3	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х70	68 778 370,27	25,63	68 936,33
2.2.4	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х95	49 749 809,98	17,66	85 188,60
2.2.5	ВЛЗ-10кВ. СИП-3 1х120	869 996,28	0,59	7 224,30
2.2.6	ВЛЗ-6кВ. ССХ АААС 99-AL7 W	3 450 527,47	2,05	6 193,80
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)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год (2022 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	907	0	0	10092	0	0	2809,7	0	0
в том числе льготная категория *	755	0	0	8710	0	0	346,04	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	37	2	0	1940	290	0	1121,9	111,65	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	2	0	200	610	0	77	112,99	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	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.

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

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

**о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (2022 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	1742	2	0	18899,89	24,8	0
в том числе льготная категория *	1222	1	0	14090,47	9,8	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	241	5	0	14530,34	601	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт -	33	13	0	10252,72	4370	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	4	7	0	5617	17444	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	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.