Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятия	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)	**138,76**	**265,67**
2023	**128,91**	**462,00**
2024	**21,13**	**335,00**
2025	**266,24**	**0,00**
до 15льгот	*0,00*	*0,00*
до 150С1	*178,15*	*0,00*
кроме льг	*88,09*	*0,00*
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	**1 185,58**	**575,00**
2023	**868,23**	**650,00**
2024	**1683,09**	**550,00**
2025	**1005,41**	**525,00**
до 15льгот	*0,00*	*0,00*
до 150С1	*178,15*	*275,00*
кроме льг	*827,26*	*250,00*
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	**0**	**0**
2023	0,00	0,00
2024	0,00	0,00
2025	0,00	0,00

Генеральный директор АО "ОЭС" Гайсин Р.М.

Приложение № 3
к стандартам раскрытия
информации
субъектами оптового и розничных
(в ред. Постановления Правительства
РФ

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

	Наименование мероприятий	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:	**1731,79**	**0,91**	**472,67**
	0,4 кВ	**1643,38**	**0,88**	**442,67**
	1 - 20 кВ	**88,41**	**0,02**	**30,00**
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	**12528,42**	**12,98**	**4844,41**
	0,4 кВ	**12074,47**	**12,36**	**4584,41**
	1 - 20 кВ	**453,94**	**0,62**	**260,00**
	35 кВ			

Генеральный директор АО "ОЭС" Гайсин Р.М.

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 (за 2025год)

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	441	0	0	5248,42	0	0	18833,1	0	0
	в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	42	0	0	3386	0	0	6326,91	0,00	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт -	1	0	0	418,12	0	0	16,98	0,00	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.

Генеральный директор АО "ОЭС" Гайсин Р.М.

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

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 2025 год (без учета аннулированных заявок)

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	522	0	0	6161,02	0	0
в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	62	1	0	5205,5	100	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт -	9	2	0	2644,13	755,98	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	3	1	0	3136	1000	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.

Генеральный директор АО "ОЭС" Гайсин Р.М.