

а) Информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, 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, а также в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными Федеральной антимонопольной службой:

(руб. на одно присоединение)

N п/п	Показатели	Данные за 2020 год	Данные за 2021 год	Данные за 2022 год**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7 936	7 264	9 357
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2 872	2 953	951
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	83 712	63 007	18 755

\* Расчет выполнен в соответствии с приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22 "Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям"

\*\* Расчет показателей за 2022 год выполнен на основании изменений утвержденных постановлением РСТ РО от 29.12.2021 № 75/1.

В соответствии с п.п. 28 б, указанных в п.п.19 в Постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24  
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».

б) Информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

Решение регулирующего органа:	Постановление Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.11.2022 № 68/4 «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области».
Источник публикации:	Официальный сайт Региональной службы по тарифам Ростовской области: <a href="https://rst.donland.ru/upload/uf/43c/li9zy3qihnmkurvg7jukmvc3j3cprod7/68_4.docx">https://rst.donland.ru/upload/uf/43c/li9zy3qihnmkurvg7jukmvc3j3cprod7/68_4.docx</a>
	Официальный портал правовой информации Ростовской области: <a href="https://pravo.donland.ru">https://pravo.donland.ru</a> номер опубликования: 6145202211300020, дата опубликования: 30.11.2022.

Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(Постановление Правительства РФ от  
24.01.2004 № 24 в ред. от 18.05.2022)

(форма)

**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)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	535 212	104 824
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	203 567	32 000

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(Постановление Правительства РФ от  
24.01.2004 № 24 в ред. от 18.05.2022)

(форма)

## ИНФОРМАЦИЯ

### 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	269 770	50	37 560
1 - 20 кВ	747 739	126	108 330
35 кВ	891 507	26	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	652 066	313	87 207
1 - 20 кВ	209 760	67	33 495
35 кВ			

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(Постановление Правительства РФ от  
24.01.2004 № 24 в ред. от 18.05.2022)

(форма)

## ИНФОРМАЦИЯ

### об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год (по состоянию на 01.10.2023)

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	3202	3		28520	20		92686	7295	
в том числе льготная категория *	1037			6136			22113		
2. От 15 до 150 кВт - всего	435	27		31002	3421		174427	5873	
в том числе льготная категория **	5			346			1892		
3. От 150 кВт до 670 кВт -	20	21		7078	7386		96502	1569	
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего	2	8		2961	11241		40832	6660	
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  
(Постановление Правительства РФ от  
24.01.2004 № 24 в ред. от 18.05.2022)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (по состоянию на 01.10.2023)

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	5098	31		49820	298	
в том числе льготная категория *	1714			16971		
2. От 15 до 150 кВт - всего	1222	55		83012	6482	
в том числе льготная категория **	7			504		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	187	69		57051	27129	
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	30	50		58038	123881	
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.