

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
по каждому мероприятию
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"

		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)	0.000	0.000
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2,113.664	429.000
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0.000	0.000

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 по каждому мероприятию
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"**

		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:	1,182.732	0.884	48
	0,4 кВ	0	0	0
	1 - 20 кВ	1,182.732	0.884	48
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	9,156.413	5.881	989.5
	0,4 кВ	7,855.054	5.438	536.5
	1 - 20 кВ	1,301.359	0.443	453
	35 кВ	0	0	0

Приложение № 4
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
об осуществлении технологического присоединения***
по договорам, заключенным за текущий год
ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"

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	112	0	0	1,414.5	0	0	170.83	0	0
	в том числе льготная категория *	104	0	0	1,333.5	0	0	47.67	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	6	1	0	668.7	100	0	400.05	202.07	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 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
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.

*** По состоянию на 30.09.2022

Приложение № 5
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 поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год*** ООО "ВОЛГАЭНЕРГОСЕТЬ-СНТ"

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	107	0	0	1,339.5	0	0
	в том числе льготная категория *	99	0	0	1,258.5	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	6	1	0	668.7	100	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	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.

*** По состоянию на 30.09.2022

**Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электро
мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой органи**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта
<i>1</i>	<i>Строительство воздушных линий</i>	
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2020
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	2021
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021

С не город, 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021
С город, 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021
С город, 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021
2	Строительство кабельных линий	
С город, 1–10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021
С город, 1–20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2021
3	Строительство трансформаторных подстанций	
С не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021
С город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	2021
4	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2020
С город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2020
С не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2020

С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2021
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2021
С _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2021
С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2021

сетевого хозяйства для целей технологического присоединения, а также обеспечение средствами коммерческого учета

Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт
0.4	250	15
0.4	1,559	72.5
0.4	73	24
0.4	426	15
0.4	320	5
0.4	2,810	405

1-20	200	405
1-20	132	24
1-20	111	24
1-20	26	24
1-20	858	24
6(10)/0,4	0	405
6(10)/0,4	0	24
0.23	8	30
0.4	4	60
0.4	1	15

0.23	19	122
0.23	39	565
0.4	27	417.9
0.4	4	60

Приложение № 1
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям

**ия и для целей реализации иных
электрической энергии (мощности)**

Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб. (без НДС)
288.531
2,259.558
120.525
730.304
403.76
4,052.376

641.223
389.107
271.029
74.745
1,107.987
1,193.557
920.107
69.945
62.154
15.937

225.708
464.344
468.942
65.277

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 - 2021 гг.

тыс.руб. Приложение 3 к Методике

N п/п	Показатели	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ			Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		
		2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019
	Тип ТПП	временная схема электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)						постоянная схема электроснабжения					
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	3.64	0	0	3.76	0	0	259.68	50.57	0	63.82	9.68	0
1.1.	Вспомогательные материалы												
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды												
1.3.	Оплата труда ТПП	1.06	0		2.23	0		61.60	13.81		0.00		
1.4.	Отчисления на страховые взносы	0.21	0		0.45	0		12.32	2.76		0.00		
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	2.36	0	0	1.08	0	0	185.39	33.65	0	63.72	9.60	0
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера												
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего												
1.5.3.	- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	2.36	0	0	1.08	0	0	185.39	33.65	0	63.72	9.60	0
1.5.3.1.	услуги связи	0.00	0		0.00	0		0.10	0.11		0.02		
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность												
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	0.01	0		0.01	0		0.36	0.53		0.07		
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	0.07	0		0.08	0		4.39	3.77		0.85		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	2.28	0		0.99	0		180.55	29.24		62.78	9.60	
1.6.	Внерезидентные расходы, всего	0.01	0	0	0.01	0	0	0.37	0.35	0	0.09	0.08	0
1.6.1.	- расходы на услуги банков	0.01	0		0.01	0		0.37	0.35		0.09	0.08	
1.6.2.	- % за пользование кредитом												
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы												
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)												

руб. Приложение 2 к Методике

	N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1											
			2019			2020				2021				
			Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
временная схема электроснабжения	1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0							3641	1	15.0	3640.80	
	2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	0							3757	1	15.0	3757.27	
постоянная схема электроснабжения	1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0				50,574	13	105	3890.31	259680	84	869.5	3091.43
	1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	0				9,676	13	105	744.31	63817	84	869.5	759.73
	1.2.2.	проверка выполнения технических условий	0				-	0	0	0.00	0	0	0	0.00

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 - 2021 гг.

тыс.руб. Приложение 3 к Методике

N п/п	Показатели	Подготовка и выдача сетевой организацией			Проверка сетевой организацией выполнения			Подготовка и выдача сетевой организацией			Проверка сетевой организацией выполнения		
		2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019	2021	2020	2019
	Тип ТПП	временная схема электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных						постоянная схема электроснабжения					
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0	0	0	0	0	0	11.98	0	0	9.69	0	0
1.1.	Вспомогательные материалы												
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды												
1.3.	Оплата труда ТПП							3.19	0		4.46	0	
1.4.	Отчисления на страховые взносы							0.64	0		0.89	0	
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	8.14	0	0	4.32	0	0
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера												
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего												
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0	0	0	0	0	0	8.14	0	0	4.32	0	0
1.5.3.1.	услуги связи							0.01	0		0.01	0	
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность												
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению							0.04	0		0.05	0	
1.5.3.4.	плата за аренду имущества							0.54	0		0.56	0	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией							7.54	0		3.70	0	
1.6.	Внерезервационные расходы, всего	0	0	0	0	0	0	0.02	0	0	0.02	0	0
1.6.1.	- расходы на услуги банков							0.02	0		0.02	0	
1.6.2.	- % за пользование кредитом												
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы												
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)												

руб.

Приложение 2 к Методике

	N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1											
			2019			2020			2021					
			Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
временная схема электроснабжения, в том числе для	1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0				0				0			
	2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	0				0				0			
постоянная схема электроснабжения	1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0				0	0	0	0.00	11980	3	96.4	3993.24
	1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям	0				0	0	0	0.00	1400	1	24	1400.20
	1.2.2.	проверка выполнения технических условий	0								8289	2	72.4	4144.66

Расчет расходов на выполнение мероприятий по

№ п/п	Показатели	Подготовка и выдача сетевой ор	
		2021	2020
Тип ТПП		временная схема электроснаб	
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	0	0
1.1.	Вспомогательные материалы		
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3.	Оплата труда ТПП		
1.4.	Отчисления на страховые взносы		
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	0	0
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера		
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего		
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0	0
1.5.3.1.	услуги связи		
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность		
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению		
1.5.3.4.	плата за аренду имущества		
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0	0
1.6.1.	- расходы на услуги банков		
1.6.2.	- % за пользование кредитом		
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы		
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		

№ п/п	Наименование мероприятий	2019

			Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений, шт.
временная схема электрообеспечения, в том числе для	1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0	
	2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	0	
Постоянная схема электрообеспечения	1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0	
	2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	0	

технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методически

организацией	Проверка сетевой организацией выполнения			Подготовка и выдача сетевой с	
	2019	2021	2020	2019	2020
жения, в том числе для обеспечения электрической энергией				п	
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0

Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологически х присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		0			
		0			
		0			
		0			

их указаний, за 2018 - 2020 гг.

тыс.руб.

Приложение 3 к Методике

организацией	Проверка сетевой организацией выполнения		
2019	2021	2020	2019
остоянная схема электроснабжения			
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0

руб.

Приложение 2 к Методике

2021

Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологически х присоединений, шт.	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
0			
0			
0			
0			

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2018 год; области от 26.12.2017 № 53/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций В

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2019 год; области от 26.12.2018 № 48/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций В

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2020 год; области от 24.12.2019 № 45/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций В

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2021 год; области от 25.12.2020 № 49/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций В

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год; области от 23.12.2021 № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и ставок технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций В

д утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградской за единицу максимальной мощности для определения размера платы за Волгоградской области на 2018 год"

д утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградской за единицу максимальной мощности для определения размера платы за Волгоградской области на 2019 год"

д утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградской за единицу максимальной мощности для определения размера платы за Волгоградской области на 2020 год"

д утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградской за единицу максимальной мощности для определения размера платы за Волгоградской области на 2021 год"

д утверждены Приказом комитета тарифного регулирования Волгоградской за единицу максимальной мощности для определения размера платы за Волгоградской области на 2021 год"