

**Расходы, связанные с технологическим присоединением
энергопринимающих устройств,
плата за которые определена с применением
льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой мощности**

№	Наименование показателя	2022 год	январь-август 2023 год
1.	Договоры технологического присоединения, плата за которые определена с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.		
1)	Количество договоров технологического присоединения, шт.	1	1
2)	Заявляемая мощность по договорам, кВт	15	5
3)	Фактически понесенные расходы, руб. (без НДС), в том числе:	885 036,98	71 822,27
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	38 396,98	38 396,98
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	743 856,32	10 021,72
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	102 783,68	23 403,57
1.1.	В том числе договоры технологического присоединения, для реализации которых выполнено строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.		
1)	Количество договоров технологического присоединения, шт.	1	1
2)	Заявляемая мощность по договорам, кВт	15	5
3)	Фактически понесенные расходы, руб. (без НДС), в том числе:	885 036,98	71 822,27
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	38 396,98	38 396,98
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	743 856,32	10 021,72
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	102 783,68	23 403,57

1.2.	В том числе договоры технологического присоединения, для реализации которых не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.		
1)	Количество договоров технологического присоединения, шт.	0	0
2)	Заявляемая мощность по договорам, кВт	0	0
3)	Фактически понесенные расходы, руб. (без НДС), в том числе:	0	0
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	0	0
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	0	0
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	0	0
2.	Фактически понесенные расходы с учетом индексации, руб. (с НДС) (*)	1 204 545,24	92 392,17
3.	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, рублей за кВт, руб. (с НДС)	80 303,02	18 478,43

Примечание:

(*) - Фактически понесенные расходы с учетом индексации приведены к ценам 2024 года с учетом Прогноза социально-экономического развития, опубликованного 22.09.2023 на официальном сайте Министерства экономического развития РФ

Приложение № 1
к Методическим указаниям

(в ред. Приказов ФАС России
от 11.01.2018 № 26/18,
от 10.09.2020 № 828/20,
от 26.05.2021 № 513/21,
от 30.06.2022 № 491/22)

Расчет
размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,
объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строи- тельство объекта, на обеспечение средствами коммерчес- кого учета электри- ческой энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2.1 + пункт 1.2.21]	38 386,98	16	614,19	4 171,53	16	66,74			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	18 757,03	16	300,11	1 309,36	16	20,95			столбец 9 * столбец 10 / 1000

1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям									столбец 9 * столбец 10 / 1000
1.2.2.	проверка выполнения технических условий	19 629,95	16	314,08	2 862,17	16	45,79			столбец 9 * столбец 10 / 1000
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	6 738,37	x	x	3 166,14	x	x	
3.	Строительство воздушных линий			2 442,30			1 027,34			
3.3.1.4.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4кВ: железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провод (l = 4), сечение провода до 50 кв мм (m = 1), количество цепей - одноцепная (n = 1)	1 372 826,35	0,17	229,26	976 948,33	0,17	163,15			
3.3.1.4.2.1.	Строительство воздушных линий 0,4кВ: железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провод (l = 4), сечение провода от 50 до 100 кв мм (m = 2), количество цепей - одноцепная (n = 1)	4 278 130,63	0,22	949,75	1 406 578,20	0,22	312,26			
3.3.1.4.3.1.	Строительство воздушных линий 0,4кВ: железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провод (l = 4), сечение провода от 100 до 200 кв мм (m = 3), количество цепей - одноцепная (n = 1)	3 771 017,91	0,34	1 263,29	1 647 542,94	0,34	551,93			
4.	Строительство кабельных линий			3 620,10			1 878,63			

7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		14	675,97		14	260,17			
8(1).1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности): однофазные (j = 1), прямого включения (k = 1)	70 548,00	5	352,74	15 914,22	5	79,57			ст. 9 * ст. 10 / 1000
8(1).2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности): трехфазные (j = 2), прямого включения (k = 1)	35 914,22	9	323,228	20 066,29	9	180,60			ст. 9 * ст. 10 / 1000
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	69,016	x	x	69,016	x	x	
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	7 283,54	x	x	3 163,86	x	x	

Приложение № 3
к Методическим указаниям

(в ред. Приказов ФАС России
от 11.01.2018 № 26/18,
от 10.09.2020 № 828/20,
от 26.05.2021 № 513/21,
от 30.06.2022 № 491/22)

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство объекта (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:			5 637,21			3 758,18			
2.	Строительство воздушных линий			2 055,71			1 278,92			
2.3.1.4.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4кВ: железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провод (l = 4), сечение провода до 50 кв мм (m = 1), количество цепей - одноцепная (n = 1)	2 678 901,45	0,69	1 848,44	976 948,33	0,69	674,09			

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 (2020-2022гг)
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	27 554,643	1 451,470
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 (2020-2022гг) 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	13 955,613	3,471	3 058,60
1 - 20 кВ	19 446,444	3,205	5 456,47
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	11 769,160	6,092	552
1 - 20 кВ			
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 (на 01.09.2023г)

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	7	0	0	95	0	0	322,25	0	0
в том числе льготная категория *	2	0	0	20	0	0	46,89	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	23	0	0	1473	0	0	1484,6	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	2	0	1401	970	0	975,91	259,43	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	2	0	0	2800	0	0	13,247	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 (на 01.09.2023)**

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	11	0	0	128,3	0	0
в том числе льготная категория *	2	0	0	20	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	27	0	0	1803	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	2	0	1401	970	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	8	0	0	21180	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.