

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

№	Наименование показателя	Единица измерения	Период 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	3
2)	Заявляемая мощность по договорам	кВт	35
3)	Фактически понесенные расходы, , в том числе:	руб. (без НДС)	2 287 957,77
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	115 160,94
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	1 763 233,90
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	409 562,93
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	3
2)	Заявляемая мощность по договорам	кВт	35
3)	Фактически понесенные расходы, , в том числе:	руб. (без НДС)	2 287 957,77
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	115 160,94
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	1 763 233,90
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	409 562,93

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
2)	Заявляемая мощность по договорам	кВт	0
3)	Фактически понесенные расходы, , в том числе:	руб. (без НДС)	0
	расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	0
	расходы по мероприятиям "последней мили", руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	0
	расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, руб. (без НДС)	руб. (без НДС)	0
2.	Фактически понесенные расходы с учетом индексации, руб. (с НДС) (*)	руб. (без НДС)	3 084 855,29
3.	Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, рублей за кВт, руб. (с НДС)	руб. (без НДС)	88 138,72

Примечание:

(*) - Фактически понесенные расходы с учетом индексации приведены к ценам 2025 года с учетом Прогноза социально-экономического развития, опубликованного 26.04.2024 на официальном сайте Министерства экономического развития РФ

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 строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической 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 строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической 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]			102,153			421,82			
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	2 000,952	x	x	1 718,929	x	x	
3.	Строительство воздушных линий			1 914,700			1 596,791			
3.3.1.4.3.1	железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провода (l = 4), 100 до 200 кв. мм (m = 3), одноцепная (n = 1)	1 954 956,29	0,755	1 475,992	1 914 081,73	0,755	1 445,132			
3.3.1.4.1.1	железобетонные опоры (j = 3), изолированный провод (k = 1), алюминиевый провода (l = 4), до 50 кв. мм (m = 1), одноцепная (n = 1)	3 427 406,25	0,128	438,708	1 184 836,16	0,128	151,659			
4.	Строительство кабельных линий			8,584			31,604			
4.1.2.1.1.1	прокладка КЛ в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), до 50 кв. мм (m = 1), один кабель в траншее (n = 1)	357 666,67	0,024	8,584	1 316 825,59	0,024	31,604			
5.	Строительство пунктов секционирования									
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ									
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)			77,668			90,534			
8(1).1.1	однофазный (j = 1), прямого включения (k = 1)	8 360,00	1	8,360	18 651,40	1	18,651			
8(1).2.1	трехфазный (j = 2), прямого включения (k = 1)	23 102,67	3	69,308	23 960,99	3	71,883			

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	102,153	x	x	421,82	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	2 000,952	x	x	1 718,929	x	x	

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 строи- тельство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство объекта (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строи- тельство 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]:			9 627,035			9 106,619			
2.	Строительство воздушных линий									
3.	Строительство кабельных линий			8 076,722			8 234,282			
3.2.1.1.1.1	Кабельные линии: в блоках (j = 2); многожильные (k = 2); резиновая и пластмассовая изоляция (l = 1), сечение до 50 кв. мм (m = 1), количество кабелей один (n = 1)	423 475,00	0,160	67,756	422 599,40	0,160	67,616			
3.1.2.1.3.1	Кабельные линии: в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), резиновая и пластмассовая изоляция (l = 1), сечение от 100 кв.мм до 200 кв. мм (m = 3), количество кабелей один (n = 1)	1 497 255,07	0,345	516,553	2 359 269,52	0,345	813,948			
3.1.2.1.4.1	Кабельные линии: в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), резиновая и пластмассовая изоляция (l = 1), сечение от 200 кв.мм до 250 кв. мм (m = 4), количество кабелей один (n = 1)	3 824 871,23	0,365	1 396,078	3 125 644,53	0,365	1 140,860			
3.6.2.1.4.2	Кабельные линии: горизонтальное наклонное бурение (j = 6), многожильные (k = 2), резиновая и пластмассовая изоляция (l = 1), сечение от 200 кв.мм до 250 кв. мм (m = 4), две трубы в скважине (n = 2)	17 521 690,00	0,100	1 752,169	17 779 294,42	0,100	1 777,929			
3.6.2.1.3.2	Кабельные линии: горизонтальное наклонное бурение (j = 6), многожильные (k = 2), резиновая и пластмассовая изоляция (l = 1), сечение от 100 кв.мм до 200 кв. мм (m = 3), две трубы в скважине (n = 2)	13 460 456,25	0,160	2 153,673	16 170 540,21	0,160	2 587,286			
3.1.2.1.3.4	Кабельные линии: в траншеях (j = 1), многожильные (k = 2), резиновая и пластмассовая изоляция (l = 1), сечение от 100 кв.мм до 200 кв. мм (m = 3), четыре кабеля в траншее один (n = 4)	3 725 306,95	0,417	1 553,453	3 234 585,19	0,417	1 348,822			

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

	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)

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	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

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	31	0	0	346,33	0	0	1764,9	0	0
в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	30	0	0	3190	0	0	2779	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	2	0	2211	900	0	28614	6307,86	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	1	10	0	1147,9	34570	0	21,65	161365	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**

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	39	0	0	446,33	0	0
в том числе льготная категория *	0	0	0	0	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	37	0	0	3640	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	3	0	2211	1300	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	1	18	0	1147,92	48030,4	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.