

Данные по технологическим присоединениям заявителей,
мощность которых не превышает 15 кВт включительно,
к электрическим сетям ООО "ЗЕФС-ЭНЕРГО"

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год	Среднее за 3 года
Количество договоров технологического присоединения, шт	36	24	27	29
Заявляемая мощность по договорам, кВт	116,5	314	285,05	239
Фактически понесенные расходы по договору, руб.	1 381 931,28	941 825,61	1 380 894,55	1 234 884,00
Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, рублей за кВт	х	х	х	5 167,00

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

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования				Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования				Плановые показатели на следующий период регулирования				(без НДС)
		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 электро- 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 электро- 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 электро- 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]	4 436,81	27	119,794	5 848,37	27	157,906			14,444				
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j				1 287,53	27	34,763	1 309,36	3				3,928	

1.2.1.	выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям									2 862,17	2	5,724	
1.2.2.	проверка выполнения технических условий							4 560,84	27	123,143	4 791,97	1	4,792
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x	316,184	x			807,632	x			x	1168,868
3.	Строительство воздушных линий			79,295				555,585					700,206
3.3.1.4.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ. 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).	186 530,16	0,315	58,757	966 234,47	0,315		304,364					
3.3.1.4.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ. 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).	78 992,65	0,260	20,538	966 234,47	0,260		251,221					
3.3.1.4.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кВ. 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).										1 647 542,94	0,425	700,206
4.	Строительство кабельных линий			17,318				8,781					428,529

4.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода до 50 кв мм (m = 1), Один кабель в траншее (n = 1).	2 886 333,33	0,006	17,318	1 463 453,60	0,006	8,781		
4.1.2.1.1.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода до 50 кв мм (m = 1), Один кабель в траншее (n = 1).						1 310 827,69	0,176	230,706
4.6.2.1.1.2	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки - ГНБ (j = 6), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода до 50 кв мм (m = 1), Два кабеля в канале (n = 2).						10 411 737,60	0,019	197,823
5.	Строительство пунктов секционирования								
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ								

[illegible]

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

N 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.)	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 [пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7]:	x	x	20 595,930	x	x	17 483,605	x	x	11 210,053			
2.	Строительство воздушных линий	1 958 046,01	3,673	7 191,903	1 565 700,25	3,673	5 750,817	0,00	0,000	0,000			
2.3.1.4.2.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кв. Железобетонные опоры (j = 3), Изолированный провод (k = 1), Алюминиевый провод (l = 4), Сечение провода - от 50 до 100 кв мм (m = 2), Одноцепная (n = 1).	329 497,44	0,195	64,252	1 393 060,79	0,195	271,647	0,00	0,000	0,000			

2.3.1.4.1.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кв. Железобетонные опоры (j = 3), Изолированный провод (k = 1), Алюминиевый провод (l = 4), Сечение провода - до 50 кв мм (m = 1), Одноцепная (n = 1).	2 264 944,44	0,090	203,845	966 234,47	0,090	86,961	0,00	0,000	0,000
2.3.1.4.3.1.	Строительство воздушных линий 0,4 кв. Железобетонные опоры (j = 3), Изолированный провод (k = 1), Алюминиевый провод (l = 4), Сечение провода - от 100 до 200 кв мм (m = 3), Одноцепная (n = 1).	2 043 626,33	3,388	6 923,806	1 591 561,07	3,388	5 392,209	0,00	0,000	0,000
3.	Строительство кабельных линий	3 279 940,16	2,490	8 167,051	3 488 840,32	2,490	8 687,212	8 681 543,28	1,000	8 681,543

3.1.2.1.3.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 100 до 200 кв мм (m = 3), Один кабель в траншее (n = 1).	2 217 151,16	0,086	190,675	2 220 447,14	0,086	190,958	0,00	0,000	0,000
3.6.2.1.3.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки горизонтальное наклонное бурение (j = 6), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 100 до 200 кв мм (m = 3), Одна труба в скважине (n = 1).	5 576 333,33	0,024	133,832	13 642 084,73	0,024	327,410	0,00	0,000	0,000
3.1.2.1.2.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 50 до 100 кв мм (m = 2), Один кабель в траншее (n = 1).	3 699 588,24	0,170	628,930	2 220 477,14	0,170	377,481	0,00	0,000	0,000
3.6.2.1.2.1	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки горизонтальное наклонное бурение (j = 6), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 50 до 100 кв мм (m = 2), Одна труба в скважине (n = 1).	15 119 472,73	0,055	831,571	13 642 084,73	0,055	750,315	0,00	0,000	0,000

3.1.2.2.2.1	Строительство кабельных линий 10кВ. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Бумажная изоляция (l = 2), Сечение провода от 50 до 100 кв мм (m = 2), Одна труба в скважине (n = 1).	1 892 404,44	0,225	425,791	2 944 087,16	0,225	662,420	0,00	0,000	0,000
3.1.2.2.2.1	Строительство кабельных линий 10кВ. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Бумажная изоляция (l = 2), Сечение провода от 50 до 100 кв мм (m = 2), Одна труба в скважине (n = 1).	1 718 048,84	0,819	1 407,082	2 944 087,16	0,819	2 411,207	0,00	0,000	0,000
3.6.2.2.2.1	Строительство кабельных линий 10кВ. Способ прокладки горизонтальное наклонное бурение (j = 6), Многожильный (k = 2), Бумажная изоляция (l = 2), Сечение провода от 50 до 100 кв мм (m = 2), Одна труба в скважине (n = 1).	17 175 636,36	0,011	188,932	13 827 529,42	0,011	152,103	0,00	0,000	0,000

3.1.2.2.2.1	Строительство кабельных линий 10кВ. Способ прокладки в траншеях ($j = 1$), Многожильный ($k = 2$), Бумажная изоляция ($l = 2$), Сечение провода от 50 до 100 кв мм ($m = 2$), Одна труба в скважине ($n = 1$).	3 512 684,81	1,047	3 677,781	2 944 087,16	1,047	3 082,459	0,00	0,000	0,000
-------------	---	--------------	-------	-----------	--------------	-------	-----------	------	-------	-------

3.6.2.2.2.1	Строительство кабельных линий 10кВ. Способ прокладки горизонтальное наклонное бурение (j = 6), Многожильный (k = 2), Бумажная изоляция (l = 2), Сечение провода от 50 до 100 кв мм (m = 2), Одна труба в скважине (n = 1).	12 876 547,17	0,053	682,457	13 827 529,42	0,053	732,859	0,00	0,000	0,000
3.1.2.1.4.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кв. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 200 до 250 кв мм (m = 4), Один кабель в траншее (n = 1).	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	2 719 155,55	0,146	396,997
3.6.2.1.4.2.	Строительство кабельных линий 0,4 кв. Способ прокладки горизонтальное наклонное бурение (j = 6), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 200 до 250 кв мм (m = 4), Две трубы в скважине (n = 2).	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	15 452 470,61	0,034	525,384
3.1.2.1.4.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кв. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода до 50 кв мм (m = 1), Один кабель в траншее (n = 1).	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	1 310 827,69	0,043	56,366

3.6.2.1.4.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки горизонтальное наклонное бурение (j = 6), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 200 до 250 кв мм (m = 4), Одна труба в скважине (n = 1).	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	10 368 904,61	0,047	487,339
3.1.2.2.3.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Бумажная изоляция (l = 2), Сечение провода от 100 до 200 кв мм (m = 3), Одна труба в скважине (n = 1).	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	10 368 904,61	0,394	4 085,348
3.6.2.2.3.2.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки горизонтальное наклонное бурение (j = 6), Многожильный (k = 2), Бумажная изоляция (l = 2), Сечение провода от 100 до 200 кв мм (m = 3), Две трубы в скважине (n = 2).	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	17 387 471,25	0,086	1 495,323
3.1.2.1.4.1.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки в траншеях (j = 1), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 200 до 250 кв мм (m = 4), Один кабель в траншее (n = 1).	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	2 719 155,55	0,175	475,852
3.6.2.1.4.2.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ. Способ прокладки горизонтальное наклонное бурение (j = 6), Многожильный (k = 2), Пластмассовая изоляция (l = 1), Сечение провода от 200 до 250 кв мм (m = 4), Две трубы в скважине (n = 2).	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	15 452 470,61	0,075	1 158,935
4.	Строительство пунктов секционирования	0,00	0,000	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	4 514,63	1 160	5 236,976	2 625,50	1160	3 045,576	2 528,510	1 000,000	2 528,510	2 528,510

5.1.1.3.3	Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 160 кВА. ТП 6/0,4 кВ ($j = 1$), Однотрансформаторная ТП ($k = 1$), Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА ($l = 3$), Блочного типа ($m = 3$)	11 283,64	160	1 805,383	4 293,10	160	686,896	0,00	0,000	0,000
5.1.1.5.3	Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 1000 кВА. ТП 6/0,4 кВ ($j = 1$), Однотрансформаторная ТП ($k = 1$), Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА ($l = 5$), Блочного типа ($m = 3$)	3 431,59	1000	3 431,593	2 358,68	1000	2 358,680	0,00	0,000	0,000
5.1.1.6.2.	Строительство трансформаторной подстанции 6/0,4 1000 кВА. ТП 6/0,4 кВ ($j = 1$), Однотрансформаторная ТП ($k = 1$), Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА ($l = 5$), Шкафного или киоскового типа ($m = 2$)	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	2 528,51	1000	2 528,51

6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000
7.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000

**Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов
электросетевого хозяйства для целей технологического
присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной сетевой
организации, а также на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

N	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1.	Строительство воздушных линий	2021	-	3 988	190	7 250,611
2.	Строительство кабельных линий	2021	-	3 610	6 104	15 972,072
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	2021	-	4	3 410	27 554,643
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2021	-	39	11 918	1 212,132

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	1451,47
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)

ИН 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**

	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	6 863,18	1,416	882,6
1 - 20 кВ	14 494,25	2,275	1521,47
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	7 730,94	4,728	661
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)

ИН Ф О Р М А Ц И Я

**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	19			272			272,39		
в том числе льготная категория *	10			150			4,58		
2. От 15 до 150 кВт - всего	19			1145			588,35		
в том числе льготная категория **	0			0			0		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	6			2441,1			1817,3		
в том числе по индивидуальному проекту	0			0			0		
4. От 670 кВт - всего	3	1		2080	1350		15673	2276,8	
в том числе по индивидуальному проекту	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)

ИН Ф О Р М А Ц И Я**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	23			332		
в том числе льготная категория *	10			150		
2. От 15 до 150 кВт - всего	27			1436		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	9			3003,4		
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего	4			5930		
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.