

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «СК ЭНЕРГИЯ» на **2021** год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «СК ЭНЕРГИЯ»
2. Сокращенное наименование:	ООО «СК ЭНЕРГИЯ»
3. Место нахождения:	123022, г. Москва, ул. 2-я Звенигородская, д. 13, стр. 41
4. Адрес юридического лица:	115304, г. Москва, ул Каспийская, д. 22, корп. 1, стр. 5, эт. 2, пом. 6, ком. 19
5. ИНН:	7724474505
6. КПП:	772401001
7. Ф.И.О. руководителя:	Погориленко Иван Михайлович
8. Адрес электронной почты:	info@SK-energy.ru
9. Контактный телефон:	8 (495) 984-54-86
10. Факс:	-

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

ООО «СК ЭНЕРГИЯ»

(наименование сетевой организации)
на 2021 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		измерения	по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	1,70	0,00
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	0,51	0,00
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	1,19	0,00
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	0,00	0,00
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	0,00	0,00
C _{2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км	0,00	0,00
C3 0,4 кВ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи напряжения 0,4 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
C3(0,4,1)	Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ	рублей/км		
	сечение жилы до 70 мм ² включительно	рублей/км	1 644 856,87	-
	сечение жилы 95 мм ²	рублей/км	1 797 665,37	-
	сечение жилы 120 мм ²	рублей/км	1 926 098,94	-
	сечение жилы 150 мм ²	рублей/км	2 063 629,43	-
	сечение жилы 185 мм ²	рублей/км	2 230 041,22	-
C3(0,4,2)	Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ	рублей/км		
	сечение жилы до 70 мм ² включительно	рублей/км	2 701 168,45	-
	сечение жилы 95 мм ²	рублей/км	2 970 092,06	-
	сечение жилы 120 мм ²	рублей/км	3 214 257,21	-
	сечение жилы 150 мм ²	рублей/км	3 489 322,93	-
	сечение жилы 185 мм ²	рублей/км	3 801 219,56	-
C3(10(6),1)	сечение жилы 240 мм ² и более	рублей/км	4 294 071,22	-
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи напряжения 10 кВ, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 (6) кВ	рублей/км		
	сечение жилы до 120 мм ² включительно	рублей/км	3 037 062,33	-
	сечение жилы от 120 до 240 мм ² включительно	рублей/км	3 777 812,20	-
C3(10(6),2)	сечение жилы более 240 мм ²	рублей/км	4 642 376,87	-
	Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 кВ	рублей/км		
	сечение жилы до 120 мм ² включительно	рублей/км	5 531 775,72	-
	сечение жилы от 120 до 240 мм ² включительно	рублей/км	7 020 344,23	-
C3(20,1)	сечение жилы более 240 мм ²	рублей/км	9 611 964,68	-
	Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ	рублей/км		
	сечение жилы до 120 мм ² включительно	рублей/км	3 305 577,86	-
C3(20,2)	сечение жилы свыше 120 до 240 мм ²	рублей/км	3 978 632,82	-
	сечение жилы свыше 240 мм ² до 500 мм ² включительно	рублей/км	4 881 195,92	-
	Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ	рублей/км		
	сечение жилы до 120 мм ² включительно	рублей/км	6 168 875,23	-
C3(0,4Д)	сечение жилы свыше 120 до 240 мм ²	рублей/км	7 601 575,99	-
	сечение жилы свыше 240 мм ² до 500 мм ² включительно	рублей/км	9 224 920,40	-
	Прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ	рублей/км		
	сечение жилы до 70 мм ² включительно	рублей/км	390 396,74	-
	сечение жилы 95 мм ²	рублей/км	549 220,22	-
	сечение жилы 120 мм ²	рублей/км	669 867,62	-
C3(0,4Д)	сечение жилы 150 мм ²	рублей/км	802 063,24	-
	сечение жилы 185 мм ²	рублей/км	970 616,59	-
	сечение жилы 240 мм ² и более	рублей/км	1 232 752,96	-

С3(10(6)Д)	Прокладка одного дополнительного кабеля 10 кВ	рублей/км		-
	сечение жилы до 120 мм ² включительно	рублей/км	1 491 823,19	-
	сечение жилы от 120 до 240 мм ² включительно	рублей/км	2 248 343,10	-
	сечение жилы более 240 мм ²	рублей/км	3 260 837,45	-
С3(20Д)	Прокладка одного дополнительного кабеля 20 кВ	рублей/км		-
	сечение жилы до 120 мм ² включительно	рублей/км	1 752 918,88	-
	сечение жилы свыше 120 до 240 мм ²	рублей/км	2 477 238,90	-
	сечение жилы свыше 240 мм ² до 500 мм ² включительно	рублей/км	3 322 514,38	-
С4 (6-20,РПв) (более 150 кВт)	Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с вакуумными выключателями	руб./шт.		-
	строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./км	12 482 237,20	-
	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения			-
Диаметр футляров	Количество в плети			-
110	1	руб./км	9 248 649,38	-
	2	руб./км	14 909 099,76	-
	3	руб./км	19 776 651,24	-
	4	руб./км	21 397 470,58	-
	5	руб./км	23 360 058,20	-
	6	руб./км	32 606 364,28	-
	7	руб./км	33 730 792,70	-
	8	руб./км	35 468 281,73	-
1160	1	руб./км	14 853 178,33	-
	2	руб./км	30 102 400,64	-
	3	руб./км	37 076 185,00	-
	4	руб./км	39 269 120,78	-
	5	руб./км	48 595 627,09	-
	6	руб./км	55 141 206,20	-
	7	руб./км	57 334 141,59	-
	8	руб./км	60 824 124,28	-
225	1	руб./км	16 816 925,78	-
	2	руб./км	45 496 201,76	-
	3	руб./км	50 069 819,02	-
	4	руб./км	59 936 536,73	-
С4(6-20,Дв)	Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с вакуумными выключателями	руб./шт.		-
	строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./шт.	12 482 237,20	-
С4(6-20,Дв)	установка 1 дополнительной ячейки	руб./шт.	754 234,61	-
С4(6-20,РПэ)	Строительство распределительных пунктов 6-20 кВ с элегазовыми выключателями	руб./шт.		-
	Строительство распределительного пункта на 10 ячеек	руб./шт.	22 644 228,46	-
С4(6-20,Дэ)	установка 1 дополнительной ячейки	руб./шт.	1 934 358,35	-
С4(10-20,КРУНр)	Строительство КРУН, КРН, переключательных пунктов 6-20 кВ	руб./шт.		-
	строительство одной секции КРУН, КРН на разъединителях, переключательных пунктов	руб./шт.	648 643,39	-
С4(10-20,КРУНв)	строительство одной секции КРУН, КРН на выключателях	руб./шт.	1 120 545,69	-
	Строительство реклоузеров 6-20 кВ	руб./шт.		-
С4(6-20,рек)	строительство реклоузеров, оборудованных системой телемеханики и АИИС КУЭ	руб./шт.	2 323 779,97	-
С4(6-20,СП)	Строительство соединительных пунктов (СП) 6-20 кВ	руб./шт.		-
	строительство соединительных пунктов	руб./шт.	11 865 990,28	-
С5 (более 150 кВт)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт		-
С5(с,КТП)	Строительство КТП, МТП с одним трансформатором	рублей/кВт		-
	мощностью 1 х 100 кВА и менее	рублей/кВт	5 455,99	-
	мощностью 1 х 160 кВА	рублей/кВт	3 565,40	-
	мощностью 1 х 250 кВА	рублей/кВт	2 492,42	-
	мощностью 1 х 400 кВА	рублей/кВт	1 944,82	-
С5(с,2КТП)	Строительство КТП, МТП с двумя трансформаторами	рублей/кВт		-
	мощностью 2 х 100 кВА и менее	рублей/кВт	5 257,34	-
	мощностью 2 х 160 кВА	рублей/кВт	3 471,76	-
	мощностью 2 х 250 кВА	рублей/кВт	2 413,51	-
	мощностью 2 х 400 кВА	рублей/кВт	1 897,05	-
С5(с,2КТП)	мощностью 2 х 630 кВА и более	рублей/кВт	1 368,30	-
	Строительство трансформаторной подстанции с одним трансформатором, укомплектованном автоматическими выключателями	руб./кВт		-
	мощностью 1 х 400 кВА и менее	руб./кВт	10 057,42	-
	мощностью 1 х 630 кВА	руб./кВт	6 526,70	-
	мощностью 1 х 1000 кВА	руб./кВт	4 893,45	-
С5(с,2КТП)	мощностью 1 х 1250 кВА	руб./кВт	4 367,88	-
	мощностью 1 х 1600 кВА	руб./кВт	4 751,59	-

	мощностью 1 x 2000 кВА	руб./кВт	4 146,03	-
	мощностью 1 x 2500 кВА и более	руб./кВт	3 405,31	-
C5(s,ТП)	Строительство трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ с двумя трансформаторами мощностью, укомплектованных автоматическими выключателями	рублей/кВт	8 899,99	-
	мощность 2 x 400 кВА и менее	рублей/кВт	5 739,84	-
	мощностью 2 x 630 кВА	рублей/кВт	4 372,19	-
	мощностью 2 x 1000 кВА	рублей/кВт	3 988,20	-
	мощностью 2 x 1250 кВА	рублей/кВт	4 236,25	-
	мощностью 2 x 2000 кВА	рублей/кВт	3 846,64	-
	мощностью 2 x 2500 кВА и более	рублей/кВт	3 236,52	-
C5(S,2ТП_АВР)	Строительство трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами, укомплектованными автоматическими выключателями с функцией АВР+АПВ	рублей/кВт		-
	мощностью 2 x 400 кВА и менее	рублей/кВт	14 924,77	-
	мощностью 2 x 630 кВА	рублей/кВт	8 272,20	-
	мощностью 2 x 1000 кВА	рублей/кВт	5 539,50	-
	мощностью 2 x 1250 кВА	рублей/кВт	4 590,70	-
	мощностью 2 x 1600 кВА	рублей/кВт	3 479,59	-
	мощностью 2 x 2000 кВА	рублей/кВт	4 077,06	-
C5(s,тр_ТМГ)	Установка дополнительного трансформатора ТМГ	рублей/кВт		-
	мощностью 1 x 100 кВА и менее	рублей/кВт	1 166,30	-
	мощностью 1 x 160 кВА	рублей/кВт	1 000,03	-
	мощностью 1 x 250 кВА	рублей/кВт	852,70	-
	мощностью 1 x 400 кВА	рублей/кВт	668,17	-
	мощностью 1 x 630 кВА	рублей/кВт	599,39	-
	мощностью 1 x 1000 кВА	рублей/кВт	542,06	-
	мощностью 1 x 1250 кВА	рублей/кВт	678,32	-
	мощностью 1 x 1600 кВА	рублей/кВт	658,43	-
	мощностью 1 x 2000 кВА	рублей/кВт	654,65	-
C5(s,тр_ТСЛ)	Установка дополнительного трансформатора ТСЛ	рублей/кВт		-
	мощностью 1 x 400 кВА	рублей/кВт	2 310,04	-
	мощностью 1 x 630 кВА	рублей/кВт	1 580,04	-
	мощностью 1 x 1000 кВА	рублей/кВт	1 312,65	-
	мощностью 1 x 1250 кВА	рублей/кВт	1 247,01	-
	мощностью 1 x 1600 кВА	рублей/кВт	1 110,96	-
	мощностью 1 x 2000 кВА	рублей/кВт	1 234,84	-
C5(0,4,ВРЩ)	Установка отдельностоящих РЩ, ВРЩ, ВРУ на уровне напряжения 0,4 кВ	рублей/кВт	947,61	-
	РЩ, ВРЩ, ВРУ 0,4 кВ	рублей/кВт	947,61	-

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	6 473,28	12 713,30	0,51
	по постоянной схеме	6 473,28	12 713,30	0,51
	по временной схеме	0,00	0,00	0,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0,00	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	125 176 323,29	24 087,88	5 196,65
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 0,4 кВ	7 148 973,54	7 622,88	937,83
	прокладка одного дополнительного кабеля 0,4 кВ	275 909,75	628,00	439,35
	строительство кабельных линий 10 кВ	16 986 630,00	23 459,88	724,07
	строительство распределительных пунктов 10-20 кВ с вакуумными выключателями на 16 ячеек	15 646 690,00	16 465,00	950,30
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ Строительство трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с двумя трансформаторами мощностью (2*1600) кВА, укомплектованных автоматическими выключателями	28 800 820,00	6 994,88	4 117,41
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с двумя трансформаторами мощностью (2*2000) кВА	35 603 800,00	16 465,00	2 162,39
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций 10/0,4 кВ с двумя трансформаторами мощностью (2*2500) кВА	20 713 500,00	16 465,00	1 258,03
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	15 104,31	12 713,30	1,19
	по постоянной схеме	15 104,31	12 713,30	1,19

	по временной схеме	0,00	0,00	0,00
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00
	по временной схеме	0,00	0,00	0,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	0,00	0,00	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0,00	0,00
	по временной схеме	0,00	0,00	0,00

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5
[к стандартам раскрытия информации](#)
 субъектами оптового и розничных
 рынков электрической энергии
 (в редакции Постановления Правительства
 РФ от 17 сентября 2015 г. N 987)

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период 2020 год	Плановые показатели на следующий период 2021 год
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	17,99	21,58
	в том числе:		
1.1.	вспомогательные материалы	0,71	0,85
1.2.	энергия на хозяйственные нужды	0,00	0,00
1.3.	оплата труда	11,34	13,61
1.4.	отчисления на страховые взносы	3,42	4,10
1.5.	прочие расходы - всего	2,48	2,98
	из них:		
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	0,00	0,00
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,00	0,00
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера - всего	2,48	2,98
	в том числе:		
1.5.3.1.	услуги связи	0,30	0,36
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	0,00	0,00
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	0,3603	0,4323
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	1,59	1,91
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	0,2254	0,2705
1.6.	внебюджетные расходы - всего	0,04	0,04
	в том числе:		
1.6.1.	расходы на услуги банков	0,04	0,04
1.6.2.	процент за пользование кредитом	0,00	0,00
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	0,00	0,00
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	0,00	0,00
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	0,00	125 176,32
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
4.	Итого (размер необходимой валовой выручки)	17,99	125 197,90

Приложение N 6
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в редакции Постановления Правительства
РФ от 17 сентября 2015 г. N 987)

Фактические средние данные о присоединенных объемах
максимальной мощности за 2017-2019 годы по каждому
мероприятию

Наименование мероприятий		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	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 2017-2019 годы по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		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	0,00	0	0
	1 - 20 кВ	0,00	0	0
	35 кВ	0,00	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	0,00	0	0
	1 - 20 кВ	0,00	0	0
	35 кВ	0,00	0	0

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным
за 2020 г. по Москве

	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	4	0	0	31,60	0	0	73,68	0	0
	в том числе									
	льготная категория*	3	0	0	26,50	0	0	1,38	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	2	0	0	75,07	0	0	70,03	0	0
	в том числе									
	льготная категория**	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	2	0	314,00	954	0	984,06	70,03	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	0	0	11 729,94	0	0	154 498,26	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	2	0	0	11 729,94	0	0	154 498,26	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0
	в том числе									
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0,00	0	0	0,00	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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за 2020 г.
по Москве

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	7	0	0	59,60	0	0
	в том числе						
	льготная категория*	5	0	0	44,50	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	3	0	0	225,07	0	0
	в том числе						
	льготная категория**	0	0	0	0,00	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	2	0	814,00	954,27	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	1	0	8122,64	2700	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	2	1	0	5712,64	2700	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	1	0	0	12000	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	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.