

Информация о расходах на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2016 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	185 820 636,7	13 570,0	372 671,5	13 693,5
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	231 408 701,3	4 719,0	473 188,5	49 037,7

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2017 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	198 794 416,3	21 981,0	488 254,4	9 043,9
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	266 632 208,6	10 229,0	621 462,2	26 066,3

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 год					
№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	122 096 281,8	21 787,0	570 802,5	5 604,1
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	155 837 695,3	10 841,0	532 360,8	14 374,8

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации ПАО "Ленэнерго" по Ленинградской области
(заполняется отдельно для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/		Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
					Максимальная мощность, МВА		
1	2	3	4	5	6	7	
1	Строительство воздушных линий	-	-	3 991,47	577,81	9 493 488,65	
1	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Прометей 1/2" и установка комплектов защит на ПС, смежных с ПС 110 кВ "ПИЯФ"	2016	110-220 кВ	0,00	0,00	36 409	
2	Расширение просек ВЛ по Ленинградской области	2016	110-220 кВ	0,00	0,00	79 614	
3	ВЛ-10-0,4 кВ г.Новая Ладога Новолодожских ЭС	2016	1-20 кВ	7,66	1,65	48 091	
4	Реконструкция ВЛ 10кВ ф.39-05	2016	1-20 кВ	10,64	0,00	34 021	
5	Реконструкция распределительных сетей 0,4-10кВ в д./ст. Ириновка	2016	0,4 кВ	18,18	1,47	33 191	
6	Реконструкция сетей 0,4кВ д.Новинка	2016	0,4 кВ	3,91	0,00	3 234	
7	Технологическое присоединение по имущественным договорам	2016	0,4 кВ	52,78	35,68	385 775	
8	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (ОФЗ)	2016	0,4 кВ	1225,46	216,48	2 956 458	
9	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (до 15 кВт)	2016	0,4 кВ	177,94	23,25	333 689	
10	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (от 15 до 150 кВт)	2016	0,4 кВ	26,39	10,20	61 403	
11	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО (от 150 до 670 кВт)	2016	0,4 кВ	6,33	11,02	69 247	
12	Расширение просек ВЛ по Ленинградской области	2017	110-220 кВ	0,00	0,00	49 282	
13	Новая РП-110 кВ с ВЛ-110 кВ для присоединения новых ПС 110 кВ "Каменногорск-тяговая", "12км", "29 км", "46км" ФГУП "Единая группа заказчика Федерального агентства железнодорожного транспорта"	2017	110-220 кВ	1,96	12,60	643 987	
14	ВЛ 35 кВ Ганьково-1 и Палуя Защита от прямых ударов молнии на подходах ПС 35/10 кВ №11 "Ганьково"	2017	35 кВ	2,65	0,00	7 491,56	
15	ВЛ-10-0,4 кВ г.Новая Ладога Новолодожских ЭС	2017	1-20 кВ	8,13	0,00	23 235	
16	Подключение КТПБ 35/10 кв в районе п.Заполье	2017	1-20 кВ	0,27	12,60	104 052	
17	Реконструкция ВЛ 6-10 кВ КРЭС Гатчинских электрических сетей	2017	1-20 кВ	10,12	0,00	17 681	
18	Реконструкция ВЛ 10кВ ф.37 от Северной ТЭЦ до "ТИЗ Надежда-2"	2017	1-20 кВ	8,62	0,00	25 707	
19	Реконструкция ВЛ 6кВ ф.2-ГЭС 9	2017	1-20 кВ	9,48	0,40	17 108	
20	Реконструкция ВЛ 10кВ №44 "Кириковская"	2017	1-20 кВ	16,69	0,00	20 675	
21	Реконструкция ВЛ-10кВ №323-03	2017	1-20 кВ	3,55	0,00	5 206	
22	Реконструкция сетей 0,4кВ в д. В.Осельки	2017	0,4 кВ	4,43	0,00	5 806	
23	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП №644 "Кукуй"	2017	0,4 кВ	4,80	0,16	8 668	
24	Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Лукаши	2017	0,4 кВ	0,57	0,25	1 898	
25	Технологическое присоединение по имущественным договорам	2017	0,4 кВ	33,83	24,77	551 765	
26	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО в т.ч.	2017		1 242,06	211,57	1 886 700,08	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ в одноцепном исполнении (Сельское поселение)	2017	0,4	1 057,85	182,02	1 839 804	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ в одноцепном исполнении (Городское поселение)	2017	0,4	80,46	9,61	28 301	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ в двухцепном исполнении (Сельское поселение)	2017	0,4	0,00	0,00	0	
	Строительство ВЛ-0,4 кВ в двухцепном исполнении (Городское поселение)	2017	0,4	2,81	0,14	11 320	
	Строительство ВЛ-10 кВ в одноцепном исполнении (Городское поселение)	2017	10	53,64	6,40	1 234	
	Строительство ВЛ-10 кВ в одноцепном исполнении (Сельское поселение)	2017	10	47,30	13,40	6 042	

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
					Максимальная мощность, МВА	
1	2	3	4	5	6	7
27	Мероприятия в сети 110 кВ для присоединения ПС 110 кВ "Мыс" (Строительство участка ВЛ 110кВ от ВЛ ВЛ6-8 до ПС 110кВ Мыс протяженностью 5,5км и переустройство ВЛ 110кВ В6-1, В6-2, В6-4, В6-7, В6-8 протяженностью 11,27км)	2018	110 кВ	21,00	0,00	154 732
28	Реконструкция ВЛ 110кВ "Дубровская-1 (замена провода и устранение негабаритов)	2018	110 кВ	7,44	0,00	56 961
29	Замена грозотроса ВЛ-110кВ л. Лужская-5 (Модернизация ВЛ 110 кВ л. Лужская 5 в части замены грозозащитного троса в количестве 22 км)	2018	110 кВ	0,00	0,00	5 095
30	Замена грозотроса ВЛ-110кВ л. Лужская-6 (Модернизация ВЛ 110 кВ л. Лужская 6 в части замены грозозащитного троса в количестве 9 км)	2018	110 кВ	0,00	0,00	1 612
31	Перевод нагрузки с ПС 143 Тихвин-город на ПС 147 Тихвин по сети 6-10 кВ (Строительство КЛ 6-10 кВ направлением от ПС 143 Тихвин-город до ПС 147 Тихвин протяженностью 6 км)	2018	0,4-10 кВ	6,52	0,00	14 925
32	Строительство КЛ 6-10 кВ в районе ПС 110/10 кВ №166 (ориентировочная протяженность КЛ 6-10 кВ 2,619 км)	2018	0,4-10 кВ	2,39	0,00	11 152
33	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №№ 534-05, 379-09, 262-01, 35-10, 21-04, 12-07, 5-01, 376-03, 376-09, 239-01, 291-05, 15-04, 15-06 и ВЛ 10 кВ №№ 41-01, 41-02, 37-01, 37-02, 376-09, 291-05, 15-06 в части переноса провода и опор с территории детских и школьных учреждений	2018	0,4-10 кВ	4,24	0,00	6 243
34	Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ГТЭС Гатчинских электрических сетей (Реконструкция ВЛ 6-10 кВ ф-1 ПС-142, ф-2 ПС-Тайцы, ф-3 ПС-Кобрино, ф-4 ПС-322, ф-4 ПС-Тяговая-4, ф-7 ПС-Пламя, ф-10 ПС-259 в части замены неизолированного провода ВЛ и КЛ 6-10 кВ протяженностью 56,8 км)	2018	0,4-10 кВ	5,28	0,00	7 480
35	Реконструкция ВЛ 10кВ ф.37 от Северной ТЭЦ до "ТИЗ Надежда-2" (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.37 от Северной ТЭЦ до "ТИЗ Надежда-2" в части замены опор и провода ориентировочной протяженностью протяженность 9,6 км)	2018	0,4-10 кВ	0,96	0,00	5 687
36	Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Корвала от ТП 12-03-06 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Корвала от ТП 12-03-0 в части замены провода протяженностью 2,884 км и заменой КТП мощностью 0,1 МВА)	2018	0,4-10 кВ	3,04	0,10	3 513
37	Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Корбеничи от ТП 12-04-10 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Корбеничи от ТП 12-04-10 в части замены провода протяженностью 1,213 км и установкой КТП суммарной мощностью 0,1 МВА)	2018	0,4-10 кВ	1,22	0,10	1 922
38	Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Озоровичи от ТП 12-04-11 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Озоровичи от ТП 12-04-11 в части замены провода протяженностью 0,418 км и установкой КТПК с трансформатором 0,025 МВА)	2018	0,4-10 кВ	0,48	0,03	1 107
39	Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Усть-Капша от ТП 12-04-13 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Усть-Капша от ТП 12-04-13 в части замены провода протяженностью 1,187 км и установкой КТП с трансформатором 0,4 МВА)	2018	0,4-10 кВ	1,36	0,40	2 341
40	Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Красный Бор от ТП 16-6-15 (Реконструкция сети 0,4 кВ в д.Красный Бор от ТП 16-6-15 в части замены провода протяженностью 1 км и заменой КТП с трансформатором 0,063 МВА)	2018	0,4-10 кВ	1,00	0,06	1 640
41	Реконструкция ВЛ 10кВ ф.215-05 н.п.Плотичное (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.215-05 н.п.Плотичное в части замены опор в количестве 174шт. и провода протяженностью по трассе 10,8км)	2018	0,4-10 кВ	10,49	0,00	9 958
42	Реконструкция ВЛ 10кВ ф.375-12 п.Овсяное (Реконструкция ВЛ 10кВ ф.375-12 п.Овсяное в части замены опор в количестве 123 шт и провода протяженностью 6,395 км)	2018	0,4-10 кВ	6,40	0,00	8 177
43	Реконструкция ВЛ 10кВ ф.41-04 п.Решетниково (Реконструкция ВЛ 10кВ в части замены опор 82 шт и провода на СИП протяженностью 4,085 км и КЛ 10 кв ф.41-04 п.Решетниково протяженностью 0,56 км).	2018	0,4-10 кВ	4,62	0,00	5 952

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
					Максимальная мощность, МВА	
1	2	3	4	5	6	7
44	Реконструкция сетей 6 кВ д. Пехалево, д. Пульница (Реконструкция сетей 6 кВ д. Пехалево, д. Пульница и ТП 10/0,4кВ (на ВЛ-10кВ №295-07 строительство отпайки 10кВ от ТП№127 "Рыжково", на ВЛ-10кВ №295-02 строительство отпайки 10кВ от оп.№179 до р.Сясь, строительство отпайки ВЛ-10кВ до д.Судемье в части замены опор в количестве 53шт. и провода протяженностью 4,505 км, силовых трансформаторов 6 кВ на ТП №1010, ТП №1012 4х0,25 МВА)	2018	0,4-10 кВ	4,65	1,00	8 682
45	Реконструкция ЛЭП 0,4-10 кВ для повышения надежности электроснабжения массива "Лемболовская твердыня" (Реконструкция ВЛ 0,4 кв в части замены опор 11 шт, строительства ВЛЗ 10 кв протяженностью - 6,795 км с заменой опор 197 шт, ВКЛ 10 кв протяженностью 0,625 км).	2018	0,4-10 кВ	6,62	0,00	16 439
46	Повышение надежности электроснабжения потребителей по Приозерскому РЭС (Реконструкция ф.519-04,166-05,414-03,413-03,413-02,Крм-05, ф. Березово и ПС 166, установка КТП с силовым трансформатором 0,4 МВА, установка КТП с силовым трансформатором 0,63 МВА, установки ДГУ в количестве 5 шт., строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 59,3 км, КЛ 6 кВ протяженностью 0,075 км, КЛ 10 кВ протяженностью 0,897 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 0,219 км)	2018	0,4-10 кВ	0,00	0,00	39 562
47	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №789 "Теребочево" (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №789 "Теребочево" с заменой КТП 10/0,4кВ в части замены опор в количестве 49шт. и провода протяженностью по трассе 1,25 км, в части замены ТП10/0,4кВ с силовым трансформатором мощностью 0,063МВА)	2018	0,4-10 кВ	1,25	0,06	1 924
48	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №167 "Весь" (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП №167 "Весь" в части замены опор в количестве 43шт. и провода протяженностью по трассе 1,013км)	2018	0,4-10 кВ	1,01	0,00	1 243
49	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 4-1 и ТП 4-5 ф.394-04 в д.Имоченицы (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 4-1 и ТП 4-5 ф.394-04 в д.Имоченицы с установкой двух КТП 10/0,4кВ в части замены опор в количестве 122 шт. и опор протяженностью по трассе 3,347км, в части установки двух КТП 10/0,4кВ трансформаторной мощностью 0,25МВА каждая)	2018	0,4-10 кВ	3,24	0,00	6 716
50	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д.Барково (Реконструкция ВЛ 0,4 кВ д.Барково и ТП 10/0,4кВ в части замены опор 108шт. и провода протяженностью по трассе 3,766км, в части установки КТП с силовым трансформатором мощностью 0,25МВА)	2018	0,4-10 кВ	3,84	0,25	5 779
51	Реконструкция ТП 10/0,4 кВ и ВЛ 0,4 кВ от ТП №718 в д. Конезерье (замена провода ВЛ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 1,5 км)	2018	0,4-10 кВ	2,08	0,00	2 660
52	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ п. Оредеж (вынос ВЛ 0,4 кВ за пределы земельных участков, замена провода ВЛ 0,4 кВ ориентировочной протяженностью 11 км)	2018	0,4-10 кВ	10,44	0,80	20 460
53	Реконструкция сетей 0,4-10кВ п.Назия (Реконструкция сетей 0,4-10кВ п.Назия ВЛ-0,4кВ Л-1 ОЛ-1 оп.1÷10, Л-1 оп.1÷16, Л2 оп.15÷24 от ТП-3715 д. Желанное ф.524-02, . ВЛ-0,4кВ Л-1 оп.1÷17; ОЛ-1 оп.1÷9; ОЛ-2 оп.1÷19; Л-2 от оп.1÷24; Л-3 оп.8÷15; Л-4 оп.4÷12; ОЛ-1 оп.1÷10 от ТП-3717 д.Сассара ф.731-02, ВЛ-0,4кВ Л-5 оп.1÷15 от ТП-3737 д.Сассары ф.524-02, . ВЛ-0,4кВ Л-1 оп.5÷22, ОЛ-1 оп.1÷5, ОЛ-2 оп.1÷11, ОЛ-3 оп.1÷4, ОЛ-4 оп.1÷8, ОЛ-5 оп.1÷3, Л-2 оп.3÷9, от ТП-3839 д.Назия д. Сассары ф.731-02, ВЛ-0,4кВ Л-2 ОЛ-2 оп.2÷28 от ТП-3852 п.Назия ф.524-02, . ВЛ-10 кВ ф 524-02 на участке ЛПС-ППв3262 опоры № 1-45, ЛОЛ3715 опоры 1-3 с переходом через железную дорогу методом ГНБ протяженностью по трассе 13,2км)	2018	0,4-10 кВ	4,75	0,00	18 250
54	Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Кузино(Реконструкция сетей 0,4-10кВ д.Кузино в части замены опор, провода протяженностью 30,48 км и установкой ТП с трансформаторами суммарной мощностью 1,31 МВА)	2018	0,4-10 кВ	30,11	1,31	77 867
55	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 635-02 (замена провода ориентировочной протяженностью ВЛ-6 кВ 6 км и опор)	2018	0,4-10 кВ	3,92	0,00	7 912

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
					Максимальная мощность, МВА	
1	2	3	4	5	6	7
56	Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 635-06 (замена провода ориентировочной протяженностью ВЛ-6 кВ 9 км и опор)	2018	0,4-10 кВ	9,14	0,00	18 139
57	Перевод нагрузок 10кВ с ПС "Осиновая роща" на ПС №97 в пос. Южки (Модернизация ВЛ-6кВ ф.612-112 в части замены опор и провода ориентировочной протяженностью 4,969км, строительство КЛ-6кВ от ПС-612 - ППр-9007 ф.612-109 ориентировочной протяженностью 0,676км, строительство 2БКТП с трансформатором мощность 2х0,25МВА, реконструкция ТП-8140,8407,8969,8214,8215,8440,8448,8546,9302,8997,8408,8528,8918,8409,8774,8496,8238,8783,8882,9329,8349,8366,8429,8430,8852,8431,8434,8158,8207,8222,8407,9389,8846,8941,8996,8232,8237,9390 с установкой тарнсформаторов мощностью 10 МВА)	2018	0,4-10 кВ	5,64	0,50	39 807
58	Реконструкция сетей 0,4кВ п.Ермилово (Реконструкция ВЛ 0,4 кв Л-1, Л-2 от ТП-257 и Л-1, Л-2, Л-4 от ТП-280 в части замены опор 179 шт и провода ВЛ 0,4 кв протяженностью 3,915 км)	2018	0,4-10 кВ	4,16	0,40	5 741
59	Технологическое присоединение по имущественным договорам	2018	0,4-10 кВ	8,24	10,70	170 420
60	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО в т.ч.	2018	0,4-10 кВ	939,49	0,00	1 342 999
	Строительство ВЛ в одноцепном исполнении (Сельское и городское поселения) в т.ч.	2018	0,4 кВ	939,49	0,00	1 342 999
	Строительство ВЛ-0,4 кВ в одноцепном исполнении (Сельское поселение)	2018	0,4 кВ	938,43	0,00	1 331 643
	Строительство ВЛ-0,4 кВ в одноцепном исполнении (Городское поселение)	2018	0,4 кВ	1,07	0,00	11 357
2	Строительство кабельных линий	-	-	206,65	45,34	1 930 415,41
1	Перевод нагрузок с ПС 35 кВ № 50 на ПС 110 кВ № 91	2016	3-10 кВ	5,22	4,00	41 963
2	Технологическое присоединение по имущественным договорам (реконструкция)	2016	3-10 кВ	0,00	0,00	528
3	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО в т.ч.	2017		98,82	41,34	1 338 428,26
	Строительство кабельных линий в двухцепном исполнении 10 кВ (Городские поселения)	2017	10	48,42	20,31	858 083
	Строительство кабельных линий в двухцепном исполнении 0,4 кВ (Городские поселения)	2017	0,4	50,40	21,03	480 345
4	Строительство схемы электроснабжения для технологического присоединения новой или дополнительной мощности заявителей ЛО в т.ч.	2018		102,61	0,00	549 495,84
	Строительство кабельных линий в двухцепном исполнении 10 кВ (Городские поселения)	2018	10 кВ	2,26		27 338
	Строительство кабельных линий в одноцепном исполнении 0,4 кВ (Городские поселения)	2018	0,4 кВ	1,59		4 102
	Строительство кабельных линий в двухцепном исполнении 10 кВ (Сельские поселения)	2018	10 кВ	2,64		15 415
	Строительство кабельных линий в одноцепном исполнении 0,4 кВ (Сельские поселения)	2018	0,4 кВ	96,11		502 641
3	Строительство пунктов секционирования	-	-	0,00	0,00	177 773,08
1	Установка реклоузеров	2016	1-20 кВ	0,00	0,00	56 913
2	Установка реклоузеров	2017	1-20 кВ	0,00	0,00	16 817
3	Установка реклоузеров	2018	0,4-10 кВ	0,00	0,00	104 043
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	25,47	204,73	1 309 488,63
1	Замена АБ, ВУ, ЩПТ на ПС Гатчинских ЭС (ПС № 142, 259, 354, 367, 539, 395, 345)	2016	6-10 кВ	0,00	0,00	67 040
2	Установка АОСН на ПС № 365	2016	6-10 кВ	0,00	0,00	711
3	Установка устройств ИМФ (ИМФ) на ПС №№ 43, 362	2016	6-10 кВ	0,00	0,00	3 435
4	Установка ЦРАП на ПС № 525	2016	6-10 кВ	0,00	0,00	1 986
5	Целевая программа по замене масляных выключателей на вакуумные 6-10кВ	2016	6-10 кВ	0,00	0,00	15 875
6	Монтаж быстродействующих защит от дуговых К.З. на подстанциях ГтЭС	2016	6-10 кВ	0,00	0,00	26 710
7	Строительство РП 10 кВ в районе Северной въездной зоны г.Гатчина	2016	6-10 кВ	25,11	0,00	106 441

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
					Максимальная мощность, МВА	
1	2	3	4	5	6	7
8	Реконструкция системы оперативного постоянного тока с заменой аккумуляторных батарей на ПС №№ 636, 362, 633, 635, 50, 526, 715	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	10 063
9	ПС 35/10 №36 Южная.Устройство компенсации емкостного тока замыкания на землю дугогасящими реакторами.	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	12 265
10	Реконструкция ТП 2214	2017	6-10 кВ	0,00	0,40	1 090
11	Реконструкция ТП 2088	2017	6-10 кВ	0,00	0,25	980
12	Реконструкция ТП 2078	2017	6-10 кВ	0,00	0,25	937
13	Реконструкция ТП 2098	2017	6-10 кВ	0,00	0,25	982
14	Установка ДГК: ПС-243 "Городская", ПС-17 "Кингисеппская", ПС-351 "Полимер"	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	30 545
15	Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 30	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	1 728
16	Установка устройств ОМП (ИМФ) на ПС № 193	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	1 420
17	Установка ЦРАП на ПС № 354 "Ленинградская картонная фабрика"	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	3 635
18	Установка ЦРАП на ПС № 367 "Шундорово"	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	2 841
19	Реконструкция КРУН-10кВ на ПС 110/10 №248 "Шамокша"	2017	6-10 кВ	0,10	0,00	39 736
20	Реконструкция РЗА на ПС Лужского района Ленинградской области	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	2 863
21	Установка АЧР	2017	6-10 кВ	0,00	0,00	5 769
22	Реконструкция ТП №1400 в п. Войсковоро (Реконструкция ТП №1400 с установкой 2БКТП с трансформаторами мощностью 2x0,63МВА в п. Войсковоро)	2018	6-10 кВ	0,26	1,26	25 717
23	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), в т.ч.:	2018	6-10 кВ	0,00	202,32	946 720
	СТП, МТП городские	2018	6-10 кВ	0,00	1,16	6 122
	КТП городские	2018	6-10 кВ	0,00	2,22	17 031
	БКТП городские	2018	6-10 кВ	0,00	1,26	12 908
	СТП, МТП сельские	2018	6-10 кВ	0,00	53,87	337 277
	КТП сельские	2018	6-10 кВ	0,00	133,55	515 415
	БКТП сельские	2018	6-10 кВ	0,00	10,26	57 967
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	0,00	0,00	0,00
6	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	27,09	1 314,80	7 201 251,21
1	Установка ММПС 110 кВ на ПС №390	2016	110-220 кВ	0,00	25,00	30 671
2	Замена силовых трансформаторов и СВ 10 кВ на ПС 110/10 кВ №362	2016	110-220 кВ	0,00	50,00	102 364
3	ПС 110 кВ "Тайцы"	2016	110-220 кВ	0,00	0,00	2 511
4	ПС 35/10кВ №603. Замена силовых трансформаторов	2016	35 кВ	0,00	10,00	18 364,09
5	Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №211	2017	110-220 кВ	0,00	50,00	175 394
6	Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №374	2017	110-220 кВ	0,00	50,00	221 239
7	Замена силовых трансформаторов на ПС 110 кВ №191	2017	110-220 кВ	0,00	50,00	85 026
8	ПС 110 кВ №340. Замена трансформаторов	2017	110-220 кВ	0,00	20,00	65 170
9	Установка ММПС 110кВ на ПС №244	2017	110-220 кВ	0,00	0,00	54 848
10	Реконструкция ПС 110 кВ №294	2017	110-220 кВ	0,00	0,00	98 197
11	Реконструкция ПС 110/10 кВ №318	2017	110-220 кВ	0,00	0,00	11 903
12	Реконструкция ПС №524 "Салот"	2017	110-220 кВ	0,00	0,00	10 273
13	Реконструкция ПС 110/10 кВ №333	2017	110-220 кВ	0,00	50,00	84 502
14	Реконструкция ПС 110/35/10кВ № 48 "Луга"	2017	110-220 кВ	0,00	63,00	494 120
15	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-189 "Волосово")	2017	110-220 кВ	0,00	80,00	162 358
16	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-322 "Вьрица")	2017	110-220 кВ	0,00	80,00	33 410
17	Реконструкция ПС 110 кВ Кронштадтская (ПС 257)	2017	110-220 кВ	0,00	0,00	15 066
18	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-243 "Городская")	2017	110-220 кВ	0,00	50,00	135 294
19	Реконструкция ПС 110/10кВ №391	2017	110-220 кВ	0,00	50,00	100 133
20	ПС 110 кВ "Тайцы"	2017	110-220 кВ	3,56	50,00	683 606
21	ПС 35кВ №730. Реконструкция ОРУ 35кВ	2017	35 кВ	0,00	0,00	36 484,03
22	ПС 35 кВ № 730. Замена трансформаторов и выключателей	2017	35 кВ	0,00	0,00	48 497,32
23	Реконструкция ПС 35/6 кВ "Ирмино"	2017	35 кВ	0,00	12,60	79 580,84
24	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС "Гранит")	2017	35 кВ	0,00	20,00	175 012,13
25	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС "Кобрино")	2017	35 кВ	0,00	20,00	62 336,78

№	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Пропускная способность, кВт/	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
					Максимальная мощность, МВА	
1	2	3	4	5	6	7
26	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС "Пламя")	2017	35 кВ	0,00	20,00	64 610,22
27	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-9 "Кикерино")	2017	35 кВ	0,00	20,00	68 012,09
28	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-31 "Скреблово")	2017	35 кВ	0,00	20,00	165 908,07
29	Замена перегружаемых трансформаторов на ПС 35-110кВ Ленинградской области (в части ПС-731 "Путилово")	2017	35 кВ	0,00	12,60	134 470,13
30	Реконструкция ПС 35кВ №635	2017	35 кВ	0,00	0,00	191 995,20
31	Реконструкция ПС 35 кВ Токаревская	2017	35 кВ	0,00	12,60	68 425,09
32	Реконструкция ПС 35 кВ Новый Свет-1	2017	35 кВ	0,00	20,00	168 128,12
33	Реконструкция ПС 35 кВ Спириная	2017	35 кВ	0,00	12,60	42 552,65
34	Реконструкция ПС 35 кВ Молодежная	2017	35 кВ	0,00	32,00	125 770,66
35	Реконструкция ПС 35 кВ Кобралово	2017	35 кВ	0,00	32,00	144 417,68
36	Реконструкция ПС 35 кВ Андрианово (ПС 722)	2017	35 кВ	0,00	8,00	131 906,29
37	Реконструкция ПС 35 кВ Кейкино (ПС 18)	2017	35 кВ	0,00	8,00	125 167,62
38	Реконструкция ПС 35 кВ Жабино (ПС 6)	2017	35 кВ	0,00	12,60	129 600,07
39	Реконструкция ПС 35 кВ Бегуницы	2017	35 кВ	0,00	20,00	172 699,82
40	Реконструкция ПС 35 кВ Котлы (ПС 3)	2017	35 кВ	0,00	12,60	114 006,55
41	Реконструкция ПС 35 кВ Сухое (ПС 25)	2017	35 кВ	0,00	12,60	116 597,50
42	Реконструкция ПС 35 кВ Ваганово (ПС 636)	2017	35 кВ	0,00	6,30	120 186,75
43	Реконструкция ПС 35/10 кВ № 9 "Обрино" для электроснабжения промышленных площадок №3, 4 промышленного парка в г. Пикалево	2017	35 кВ	0,00	0,00	266 354,23
44	ПС 35кВ № 16. Установка выключателя 35кВ	2017	35 кВ	0,00	0,00	219,49
45	Реконструкция ПС 35/10 кВ "Бобочинская"	2017	35 кВ	0,00	10,00	28 595,00
46	Замена трансформатора, МВ 35 кВ и разьединителей 35 кВ на ПС 35/10 кВ "Лесогорская"	2017	35 кВ	0,00	16,30	150 457,60
47	Создание опорного источника питания в районе ПС 35/10кВ "Пудость"	2017	35 кВ	0,25	0,00	22 915,49
48	Расширение ПС 110 кВ Плодовое (ПС 511) с установкой трансформаторов 2х25 МВА и 2*40 МВА со строительством ПС 35 кВ Бухта с установкой трансформаторов 2х25 МВА с заходами ВЛ 110 кВ протяженностью 2,6 км, ВЛ 35 кВ протяженностью 2х22,1 км, КЛ 10 кВ протяженностью 1 км.	2018	110 кВ	23,28	130,00	896 983
49	Замена трансформаторов ПС 110кВ №390 (Реконструкция ПС 110кВ №390 в части установки силовых трансформаторов мощностью 50МВА)	2018	110 кВ	0,00	50,00	18 141
56	Установка ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА на ПС 110 кВ №525 Ильинка	2018	110 кВ	0,00	25,00	150 276
57	Установка ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА на ПС 110 кВ №158 Победа	2018	110 кВ	0,00	25,00	155 716
58	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №484 Рябово (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ №484 Рябово трансформаторной мощностью 32 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 18 МВА до 50 МВА)	2018	110 кВ	0,00	0,00	62 749
59	Установка двух ММПС 110 кВ мощностью 25 МВА каждая на ПС 110 кВ №547 Сосновская	2018	110 кВ	0,00	50,00	339 766
60	ПС 35/10кВ №601. Замена силовых трансформаторов (Реконструкция ПС 35/10 кВ №601 трансформаторной мощностью 11,5 МВА с увеличением трансформаторной мощности на 20,5 МВА до 32 МВА)	2018	35 кВ	0,00	16,00	38 263,95

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

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)	177 773	0
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 309 489	190 401
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	7 201 251	1 170 172

Приложение №2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

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

	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:	1 930 415	207	42 377
0,4 кВ	987 088	148	19 766
1 - 20 кВ	943 327	59	22 610
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	8 465 796	3 961	565
0,4 кВ	7 807 400	3 714	519
1 - 20 кВ	650 905	244	47
35 кВ	7 492	3	0

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

И Н 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	9 127	15	0	125 233	156	0	26 902	134	0
в том числе льготная категория *	7 792	10	0	125 233	93	0	3 573	5	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	1 006	25	0	125 233	2 281	0	49 697	1 532	0
в том числе льготная категория **	86	2	0	125 233	210	0	5 054	135	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	73	28	0	125 233	6 943	0	101 598	19 825	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	125 233	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4	14	0	125 233	23 985	0	20 598	208 150	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	125 233	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	2	0	125 233	20 275	0	0	542 317	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	125 233	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	125 233	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 30.01.2019 № 64)

И Н 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	10 988	32	1	150 093	362	5
в том числе льготная категория *	7 507	7	1	103 574	81	5
2. От 15 до 150 кВт - всего	1 363	46	0	129 093	4 395	0
в том числе льготная категория **	76	1	0	8 491	150	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	168	78	0	39 067	18 271	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	32	49	1	32 608	68 582	5 000
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	2	15	4	29 424	33 120	35 874
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	1	3	1	4 980	4 980	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.