

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению
(Постановление Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 №24; пункт 19в Раздел II)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренные подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2024 год

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
2024 год						
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	53 554,32	6	1 975	2024	8 925,72
1.1	п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0	2024	0,00
1.2	п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0	2024	0,00
1.3	п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0	2024	0,00
1.4	п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0	2024	0,00
1.5	п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0	2024	0,00
1.6	п.14. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	0,00	0	0	2024	0,00
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	25 125,03	2	100	2024	12 562,52
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	14 755,15	3	875	2024	4 918,38
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	13 674,14	1	1 000	2024	13 674,14

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C ₁			Год	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП), (без НДС)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.), (без НДС)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)		
1	2	3	4	5	6	7
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	103 958,39	6	1 975	2024	17 326,40
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0,00	0	0	2024	0,00
2.1.1	<i>п.12(1). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2024	0,00
2.1.2	<i>п.13(2). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2024	0,00
2.1.3	<i>п.13(3). Юридические лица или индивидуальные предприниматели в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2024	0,00
2.1.4	<i>п.13(4). Физические лица в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2024	0,00
2.1.5	<i>п.13(5). Физические лица в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2024	0,00
2.1.6	<i>п.14. Физические лица в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже</i>	0,00	0	0	2024	0,00
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	103 958,39	6	1 975	2024	17 326,40
2.2.1	<i>Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт</i>	48 772,13	2	100	2024	24 386,07
2.2.2	<i>Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт</i>	28 642,35	3	875	2024	9 547,45
2.2.3	<i>Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт</i>	26 543,91	1	1 000	2024	26 543,91

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства
для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество фаз	Способ подключения	Напряжение	Год ввода объекта	Количество точек учета, шт.	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.	Наименование палки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)														
8.1	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	КТПН-6/0,4 кВ Потребителя	I) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2024	1	40 219,56	40 219,56		
8.2	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	КТПН-6/0,4 кВ Потребителя	II) Не город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2024	1	22 116,65	22 116,65		
8.3	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	КТПН-6/0,4 кВ Потребителя	I) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2024	1	11 966,70	11 966,70		
8.4	8.2.2	С 8.2.2, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	КТПН-6/0,4 кВ Потребителя	II) Не город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2024	1	25 302,83	25 302,83		
8.5	8.2.3	С 8.2.3, 1 -10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	ПС-35/6 кВ Сетевой организации	II) Не город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 -10 кВ	2024	1	27 840,89	27 840,89		
8.6	8.2.1	С 8.2.1, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	КТПН-6/0,4 кВ Потребителя	II) Не город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2024	1	18 675,98	18 675,98		

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, за 2024 год
(выполняется отдельно по мероприятиям,
предусмотренным подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

руб.

N п/п	Показатели	Данные за 2024 год
1	2	3
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	303 635,32
1.1.	Вспомогательные материалы	92 740,03
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	
1.3.	Оплата труда ППП	47 724,49
1.4.	Отчисления на страховые взносы	12 054,27
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	151 116,53
1.5.1.	работы и услуги производственного характера	23 926,58
1.5.2.	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	
1.5.3.	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	127 189,95
1.5.3.1.	услуги связи	1 653,67
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	5 050,46
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	2 633,26
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	37,24
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	117 815,32
1.6.	Внереализационные расходы, всего	0,00
1.6.1.	расходы на услуги банков	
1.6.2.	% за пользование кредитом	
1.6.3.	прочие обоснованные расходы	
1.6.4.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	