

Информация для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год (фактические данные предоставляются за 2022 г.)

Наименование организации	АО "Городские электрические сети" г.Нижевартовск
Период регулирования	2024
Ответственный за заполнение формы	Недобежкина Анна Сергеевна, Сумцова Людмила Николаевна, Толмачев Василий Викторович
Телефон исполнителя	63-59-03
Электонная почта	tolmachev@gesnv.ru
Дата заполнения	

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2022 гг.**

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
2022						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	2 164 987,52	262,00	18 456,57	2022	8263,311145
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	528 851,91	64,00	4 408,40	2022	8263,311145
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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	1 057 703,83	128,00	1 876,00	2022	8263,311145
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	371 849,00	45,00	2 770,00	2022	8263,311145
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	173 529,53	21,00	5 973,57	2022	8263,311145
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	33 053,24	4,00	3 428,60	2022	8263,311145
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	2 164 987,52	262,00	18 456,57	2022	8263,311145
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 586 555,74	192,00	6 284,40	2022	8263,311145
2.1.1	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	528 851,91	64,00	4 408,40	2022	8263,311145
2.1.2	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.3	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.4	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.5	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.6	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	1 057 703,83	128,00	1 876,00	2022	8263,311145
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	578 431,78	70,00	12 172,17	2022	8263,311145
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	371 849,00	45,00	2 770,00	2022	8263,311145
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	173 529,53	21,00	5 973,57	2022	8263,311145
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	33 053,24	4,00	3 428,60	2022	8263,311145

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																		
№ п/п	Обозначение код строки	Обозначение строки	Наименование строки	Объем электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указываются только по ОТВБ, если общее не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (с НДС 18%)	Расходы на строительство единицы БЛ, руб./км	Наименование линии	Источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.1	1.2.1.1.3.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ ф.1 ПП 71х4 до мачты связи	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	11 до 50 мм ² медный мм вполосately	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,08	6,00	335 171,85	4 087 401,59	21.02.2022	Инвестиционная программа
2.2	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от ф.1 КТПН-42х4 до ул. Лопатина, д. 21а	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	11 до 50 мм ² медный мм вполосately	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,02	15,00	167 860,66	7 298 283,57	22.02.2022	Инвестиционная программа
2.3	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от оп. №1 ф.1 КТПН-50х4 до парка ул. 2П-2а, 19а	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм вполосately	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,04	5,00	203 364,96	5 838 998,86	21.02.2022	Инвестиционная программа
2.4	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТП-533х4 до ул. Индустриальная, д. 5	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	11 до 50 мм ² медный мм вполосately	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,03	15,00	374 631,99	13 379 713,93	24.02.2022	Инвестиционная программа
2.5	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ ф.1 КТПН-16х4 от оп. №16	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	11 до 50 мм ² медный мм вполосately	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,14	15,00	522 765,69	3 662 612,07	25.02.2022	Инвестиционная программа
2.6	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-140х4 до мн. участка 138	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,16	15,00	403 660,44	2 522 877,75	26.02.2022	Инвестиционная программа
2.7	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от БПН-75х4 до пер. Рибниковой, 26	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,30	15,00	920 845,35	3 049 156,79	27.02.2022	Инвестиционная программа
2.8	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ ф.1А КТПН-48х4 до ул. Лопатина 8/1	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,04	15,00	288 142,80	7 027 873,17	28.02.2022	Инвестиционная программа
2.9	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-361х4 до клубная №3	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	1 287 372,93	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,22	8,00	1 287 372,93	5 932 594,15	29.02.2022	Инвестиционная программа
2.10	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от ф.1 КТПН-209х4 до СГТ «Искра»	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,33	60,00	2 005 479,03	6 077 203,12	20.03.2022	Инвестиционная программа
2.11	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-226х4 до мачты связи	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,06	15,00	445 298,66	7 068 232,70	21.11.2022	Инвестиционная программа
2.12	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ ф.4 КТПН-53х4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,32	45,00	1 406 321,45	4 422 394,50	21.12.2022	Инвестиционная программа
2.13	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-130х4 до ул. Остечная	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,49	80,00	1 525 863,36	1 939 636,54	21.11.2022	Инвестиционная программа
2.14	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-499х4 до ул. 2П-2а, 40а стр. 6	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,11	75,00	758 793,41	7 225 764,94	21.04.2022	Инвестиционная программа
2.15	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-499х4 до ул. 2П-2а, 40а стр. 6	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,11	75,00	160 268,72	1 526 368,76	21.05.2022	Инвестиционная программа
2.16	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-715х4 до ул. Индустриальная, д. 45 стр. 1	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,27	70,00	805 843,62	1 104 049,90	21.06.2022	Инвестиционная программа
2.17	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-341х4 до ул. Индустриальная, д. 21 стр. 6	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,24	50,00	660 511,32	2 714 639,99	21.17.2022	Инвестиционная программа
2.18	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-499х4 до ул. 2П-2а, 40а стр. 2	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,11	75,00	157 779,34	1 502 660,38	21.08.2022	Инвестиционная программа
2.19	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-499х4 до ул. 2П-2а, 40а стр. 2	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,11	75,00	156 268,72	1 502 368,76	21.09.2022	Инвестиционная программа
2.20	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-78х4 до ул. 2Пс, д. стр. 40	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,33	150,00	1 021 500,37	3 076 808,34	2.20.02.2022	Инвестиционная программа
2.21	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-504х4 до ул. 2П-2а, д.19, юпр.9	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,14	90,00	427 852,12	3 255 171,57	20.03.2022	Инвестиционная программа
2.22	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-536х4 до ул. 2П-2а, д.19, стр.4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,13	60,00	602 820,98	4 464 777,97	22.02.2022	Инвестиционная программа
2.23	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-534х4 до земельного участка 3ПЗ, панель №24	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,04	80,00	438 145,16	10 685 964,88	23.01.2022	Инвестиционная программа
2.24	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от РУ-04хВ КТПН-148х4 до пер. Болотинский, д.15, стр.8	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,01	30,00	89 117,03	6 365 502,14	2.24.02.2022	Инвестиционная программа
2.25	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-145х4 до АС-а района ПЗ	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,29	150,00	328 116,55	1 131 466,28	25.05.2022	Инвестиционная программа
2.26	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-146х4 до ул. Лопатина, д. 21	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,39	270,00	885 705,35	2 282 741,62	25.06.2022	Инвестиционная программа
2.27	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-341х4 до ул. 2П-2а, д.31, стр.1	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,07	140,00	443 262,42	3 323 309,29	27.02.2022	Инвестиционная программа
2.28	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от БПН-228х4 до мачты "Хилас"	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,57	100,00	1 360 816,27	1 404 269,03	2.28.02.2022	Инвестиционная программа
2.29	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от П-169х4 до ул. Индустриальная, д.29, стр.1	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,05	60,00	138 887,77	3 081 950,44	29.09.2022	Инвестиционная программа
2.30	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-325х4 до СК-а Арсенал	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,17	150,00	266 666,16	1 066 425,68	29.03.2022	Инвестиционная программа
2.31	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-211х4 до ул. 2П-2а, д.68 стр.1	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,02	145,00	318 916,21	19 932 263,13	31.01.2022	Инвестиционная программа
2.32	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-550х4 до ул.9П, д.5	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,06	85,00	593 651,26	10 961 866,76	2.32.02.2022	Инвестиционная программа
2.33	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-146х4 до ул.П. №23	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	11 от 100 до 200 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,09	150,00	389 174,30	1 472 640,66	23.03.2022	Инвестиционная программа
2.34	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-42х4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	3,58	140,00	17 367 899,18	4 856 795,97	23.04.2022	Инвестиционная программа
2.35	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ ф. 2, 1 КТПН-20х4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	8,80	105,00	4 176 290,53	1 594 391,21	25.05.2022	Инвестиционная программа
2.36	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-146х4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,88	535,50	1 441 990,31	1 631 210,76	26.06.2022	Инвестиционная программа
2.37	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-473х4, СОГК «Андрей»	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	1,94	490,00	7 767 625,12	4 008 620,26	27.07.2022	Инвестиционная программа
2.38	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-454х4, СОГК «Андрей»	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,70	165,00	2 091 433,32	3 691 497,61	28.08.2022	Инвестиционная программа
2.39	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-434х4, СОГК «Андрей»	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,52	250,00	2 252 178,94	3 473 162,80	29.09.2022	Инвестиционная программа
2.40	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-14х4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	0,49	34,00	12 904 926,79	3 700 444,22	24.02.2022	Инвестиционная программа
2.41	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-34х4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	3,65	340,00	14 145 767,14	3 874 491,14	24.01.2022	Инвестиционная программа
2.42	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-34х4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм	1 Одноцепные	1 0,4 кВ и ниже	2022	2,82	400,00	15 166 247,11	3 970 221,22	24.02.2022	Инвестиционная программа
2.43	1.2.1.1.1.1.1.	С.2.1.1.1.1.1.	Город, 0,4 кВ и ниже	ВО 0,4кВ от КТПН-23х4	1 Город	2 Металлические	3 Изоляционный	3 Сталкоалюминиевый	21 от 50 до 100 мм ² медный мм									

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

для населенных пунктов всех территорий																		
№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линии электропроводки, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 0,70 кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование главы	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.																		
3.1	1.3.6.2.1.1.1	С 3.6.2.1.1.1 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм	КА-0,4кВ от ТП-10кВ/8 до ул. Дзержинского, 12	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	Строительство кабельных линий 1) до 50 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,10	10,00	811 779,15	8 368 857,22	3.1.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.2	1.3.6.2.1.2.2	С 3.6.2.1.2.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм	КА-0,4кВ от КТПН-45к/3 до ул. 21-2 д.71а стр.1	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,18	80,00	1 002 036,20	5 579 266,15	3.2.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.3	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	КА-0,4кВ от РПН-10 до ул. Мира д. 27н	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,85	150,00	6 113 819,55	7 184 276,79	3.3.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.4	1.3.6.2.1.2.1	С 3.6.2.1.2.1 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм	КА-0,4кВ от ТП-1кВ до ул. 60 лет Октября д. 2а	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,13	110,60	472 530,86	3 526 349,70	3.4.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.5	1.3.6.2.1.4.4	С 3.6.2.1.4.4 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм	КА-0,4кВ от КТП-265/3 до РЩ по ул. 6П	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,86	215,00	4 666 221,96	5 425 839,49	3.5.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.6	1.3.6.2.1.1.2	С 3.6.2.1.1.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм	КА-0,4кВ от ТП-16/3 до ул. Ханты-Мансийская д.17а	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,25	40,00	1 540 406,50	6 186 371,49	3.6.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.7	1.3.6.2.1.3.1	С 3.6.2.1.3.1 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	КА-0,4кВ от РЩ ТП-5/8 тр.31 до РЩ на Комсомольском остр.	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,11	35,00	1 311 761,92	11 925 108,36	3.7.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.8	1.3.6.2.1.4.2	С 3.6.2.1.4.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм	КА-0,4кВ от КТПН-53к/3 до ул. 21-2, д.24, стр. 3а, 16	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,32	150,00	2 964 344,42	9 206 038,57	3.8.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.9	1.3.6.2.1.2.2	С 3.6.2.1.2.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм	КА-0,4кВ от РЩ ТП-265/3 по ул. 6П до ул. Кузоваткина д.3 н.16	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,24	100,00	2 841 062,24	9 673 810,91	3.9.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.10	1.3.1.2.1.1.2	С 3.1.2.1.1.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии в траншее многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ от РЩ ТП-265/3 по ул. 6П до ул. Кузоваткина д.3 н.2	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	1) до 50 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,08	50,00	194 077,91	2 338 288,07	3.10.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.11	1.3.1.2.1.3.2	С 3.1.2.1.3.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии в траншее многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ от РЩ ТП-265/3 по ул. 6П до ул. Кузоваткина д.3 стр.1	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,24	150,00	558 845,04	2 328 521,00	3.11.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.12	1.3.6.2.1.2.2	С 3.6.2.1.2.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм	КА-0,4кВ от КТПН-547/3 до ул. Индустриальная, 107, стр.1	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,25	50,00	1 734 313,37	6 965 113,94	3.12.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.13	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	КА-0,4кВ от КТПН-156/3 до ул.21-2, №07, стр.8	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,12	150,00	920 927,22	7 610 968,76	3.13.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.14	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	КА-0,4кВ от ТП-71/6 до общественного центра	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,66	150,00	4 293 154,85	6 485 128,17	3.14.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.15	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	КА-0,4кВ от КТПН-532/3 до ул. Интернациональная в. 34П-стр.1	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,27	200,00	1 360 346,56	5 001 281,47	3.15.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.16	1.3.5.2.1.3.2	С 3.5.2.1.3.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии в галерей и эстакадах многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в кабеле	ВА-0,4кВ от БКТП-75/4 до пер. Рибников, 26	1) Город	5) галерея и эстакада	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,07	15,00	230 211,34	3 110 964,03	3.16.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.17	1.3.5.2.1.3.2	С 3.5.2.1.3.2 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии в галерей и эстакадах многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в кабеле	ВА-0,4кВ от БКТП-22/8 до мечети "Имлаз"	1) Город	5) галерея и эстакада	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВт и ниже	2022	0,07	100,00	340 204,07	5 233 908,74	3.17.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.18	1.3.6.2.1.3.4	С 3.6.2.1.3.4 Город, 0,4 кВт и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	ВА-0,4кВ ф. 1, 2 от КТПН-20/н	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВт и ниже	2022	1,23	305,00	6 264 435,80	5 076 528,20	3.18.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.19	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 1 - 10 кВт	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	КА-6кВ до КТПН-530/4	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВт	2022	0,68	535,50	4 998 701,73	7 405 484,04	3.19.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.20	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 1 - 10 кВт	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	КА-6кВ до КТПН-541/3	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВт	2022	0,40	340,00	3 032 306,42	7 561 861,40	3.20.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.21	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 1 - 10 кВт	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	КА-6кВ до КТПН-543/3	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВт	2022	0,78	850,00	6 123 621,28	7 830 717,75	3.21.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.22	1.3.6.2.1.4.2	С 3.6.2.1.4.2 Город, 1 - 10 кВт	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм	ЖКЛ-10кВ от РПН-12 до БКТП-9/33	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВт	2022	1,18		7 139 837,00	6 076 457,02	3.22.СЗ.2022.	Инвестиционная программа
3.23	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 1 - 10 кВт	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильными с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм	ВА-10кВ до КТПН-535/3	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВт	2022	0,87	340,00	3 216 286,26	3 692 636,35	3.23.СЗ.2022.	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации															
ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ															
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование главы	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.				Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ											
5.1	1.5.1.2.2	С.5.1.2.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	34,00	15,00	840 097,06	5.1.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.2	1.5.1.5.2	С.5.1.5.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	535,50	50,00	3 639 696,03	5.2.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.3	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00	15,00	3 242 133,78	5.3.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.4	1.5.1.2.2	С.5.1.2.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	53,55		1 176 362,03	5.4.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.5	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	340,00	100,00	3 303 393,13	5.5.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.6	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00	80,00	2 817 679,58	5.6.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.7	1.5.1.2.2	С.5.1.2.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	85,00	80,00	1 742 523,00	5.7.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.8	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	340,00	20,00	2 750 746,96	5.8.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.9	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00	60,00	3 235 320,80	5.9.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.10	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00	100,00	3 322 234,75	5.10.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.11	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00	65,27	3 311 292,96	5.11.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.12	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00	150,00	3 361 302,02	5.12.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.13	1.5.1.6.2	С.5.1.6.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	6.) от 630 кВА до 1000 кВА	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	850,00	150,00	3 026 828,12	5.13.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.14	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00	100,00	3 288 410,50	5.14.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.15	1.5.1.3.2	С.5.1.3.2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	212,50	50,00	2 881 455,33	5.15.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.16	1.5.1.2.2	С.5.1.2.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	2.) от 25 до 100 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	85,00	85,00	1 879 131,16	5.16.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.17	1.5.1.5.2	С.5.1.5.2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	535,50		1 924 544,36	5.17.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.18	1.5.1.5.2	С.5.1.5.2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	535,50		2 876 087,25	5.18.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.19	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00		3 383 082,58	5.19.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.20	1.5.1.4.2	С.5.1.4.2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	340,00		3 383 082,58	5.20.С5.1.2022.	Инвестиционная программа
5.21	1.5.1.5.2	С.5.1.5.2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	535,50		2 933 159,52	5.21.С5.1.2022.	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации													
ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ													
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.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.1	1.8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	24		362 640,00	15 110,00
8.2	1.8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	1) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	104		2 526 368,00	24 292,00
8.3	1.8.2.2	С 8.2.2 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, полукосвенного включения, 0,4 кВ и ниже, с ТТ	1) Город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	105		3 565 485,00	33 957,00

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
 предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2022 г.(выполняется
 отдельно по мероприятиям,
 предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний)

руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2) 2022 год
1	2	3
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	4 329 975,04
1.1.	Вспомогательные материалы	612 524,18
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	
1.3.	Оплата труда ППП	2 648 121,71
1.4.	Отчисления на страховые взносы	761 365,13
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	307 964,02
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	6 300,00
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	584,48
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	301 079,54
1.5.3.1.	услуги связи	9 557,02
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	16 427,51
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	8 433,16
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	266 661,85
1.6.	Внереализационные расходы, всего	
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)	

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
2020						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	646 416,45	213,00	25 126,12	2020	3034,819004
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	179 054,32	59,00	3 620,86	2020	3034,819004
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				2020	Заполните все столбцы
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				2020	Заполните все столбцы
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				2020	Заполните все столбцы
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				2020	Заполните все столбцы
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	242 785,52	80,00	1 092,00	2020	3034,819004
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	133 532,04	44,00	2 796,48	2020	3034,819004
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	75 870,48	25,00	8 153,48	2020	3034,819004
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	15 174,10	5,00	9 463,30	2020	3034,819004
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 261 143,18	213,00	25 126,12	2020	5920,86001
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	822 999,54	139,00	4 712,86	2020	5920,86001
2.1.1	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	349 330,74	59,00	3 620,86	2020	5920,86001
2.1.2	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				2020	Заполните все столбцы
2.1.3	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				2020	Заполните все столбцы
2.1.4	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				2020	Заполните все столбцы
2.1.5	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				2020	Заполните все столбцы
2.1.6	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	473 668,80	80,00	1 092,00	2020	5920,86001
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	438 143,64	74,00	20 413,26	2020	5920,86001
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	260 517,84	44,00	2 796,48	2020	5920,86001
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	148 021,50	25,00	8 153,48	2020	5920,86001
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	29 604,30	5,00	9 463,30	2020	5920,86001
2021						

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С 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
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	782 343,47	262,00	18 456,57	2021	2986,043791
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	191 106,80	64,00	4 408,40	2021	2986,043791
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			2021	Заполните все столбцы
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			2021	Заполните все столбцы
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			2021	Заполните все столбцы
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			2021	Заполните все столбцы
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	382 213,61	128,00	1 876,00	2021	2986,043791
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	134 371,97	45,00	2 770,00	2021	2986,043791
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	62 706,92	21,00	5 973,57	2021	2986,043791
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	11 944,18	4,00	3 428,60	2021	2986,043791
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 546 412,73	262,00	18 456,57	2021	5902,338652
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 133 249,02	192,00	6 284,40	2021	5902,338652
2.1.1	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	377 749,67	64,00	4 408,40	2021	5902,338652
2.1.2	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				2021	Заполните все столбцы
2.1.3	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				2021	Заполните все столбцы
2.1.4	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				2021	Заполните все столбцы
2.1.5	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				2021	Заполните все столбцы
2.1.6	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	755 499,35	128,00	1 876,00	2021	5902,338652
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	413 163,71	70,00	12 172,17	2021	5902,338652
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	265 605,24	45,00	2 770,00	2021	5902,338652
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	123 949,11	21,00	5 973,57	2021	5902,338652
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	23 609,35	4,00	3 428,60	2021	5902,338652

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																		
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.	Строительство воздушных линий																	
2.36	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ до КТПН-486/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	6,96	450,00	11 843 157,67	1 700 625,74	2.36.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.37	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф.1, ф.2 от КТПН-22/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,41	380,00	4 289 895,11	3 053 306,13	2.37.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.38	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф.3, ф.4 от КТПН-22/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,72		4 190 544,66	2 433 533,48	2.38.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.39	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф.5 от КТПН-22/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,62		1 729 721,50	2 803 438,41	2.39.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.40	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф. №1, 2 от КТПН-471з.	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	2,10	65,00	5 490 119,20	2 614 342,48	2.40.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.41	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф. №№1, 2, 3 от КТПН-181/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,96	285,00	3 198 332,89	3 317 772,71	2.41.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.42	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-286/з до ул. 2П-2 д. 1	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,29	15,00	359 585,40	1 227 253,92	2.42.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.43	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от оп. №7 ВЛ-0,4кВ ф.4 БКТП-92/х до ул. Молодежная д.54	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,05	10,00	190 642,10	3 812 842,00	2.43.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.44	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-164/з до ГСК «Черногорье»	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,18	150,00	320 503,00	1 770 734,81	2.44.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.45	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-9/н до ул. ЗПС д. 7	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,14	80,00	437 446,44	3 102 457,02	2.45.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.46	1.2.2.1.3.1.1.	C.2.2.1.3.1.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от оп.№4 ф.1 КТПН-121/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,04	40,00	113 193,00	3 144 250,00	2.46.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.47	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-453/з до ул. 2П-2 д. 9	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,28	80,00	214 744,72	Значение расходов вне возможного диапазона	2.47.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.48	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от оп. №1 до РЩ автосалона в районе Восточного объезда	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,08	149,00	393 193,58	5 242 581,07	2.48.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.49	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-33/з до ул. Авиаторов д. 28	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,36	140,00	272 553,16	Значение расходов вне возможного диапазона	2.49.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.50	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-507/з до ул. Ленина д. 16/П	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,32	20,00	401 322,28	1 274 038,98	2.50.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.51	1.2.2.1.3.1.1.	C.2.2.1.3.1.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ до РЩ-0,4кВ сторожевой вышки №1	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,07	37,50	65 168,97	Значение расходов вне возможного диапазона	2.51.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.52	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ до ВРУ-0,4кВ АБК ИК-15	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,28	37,50	441 514,79	1 593 916,21	2.52.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.53	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ до РЩ-0,4кВ сторожевой вышки №2	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,13	37,50	279 750,93	2 185 554,14	2.53.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.54	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-441/з до гаража по ул. Интернациональная № 21/П	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,16	150,00	514 052,61	3 295 209,04	2.54.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.55	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-460/з до зем. участка 3592	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,14	45,00	292 101,81	2 042 670,00	2.55.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.56	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-469/з до ул. Индустриальная д.44 ст.5	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,08	90,00	84 904,89	1 010 772,50	2.56.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.57	1.2.2.1.3.2.1.	C.2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-507/з до ул. Ленина д. 1в/П пом. 9	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,08	50,00	215 382,93	2 626 621,10	2.57.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.58	1.2.2.1.3.3.1.	C.2.2.1.3.3.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-10кВ ф.№5, 6 РП-СТПС	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	3,02	650,00	20 946 378,50	6 935 886,92	2.58.C2.2020.	Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.59	1.2.2.1.4.3.1.	С 2.2.1.4.3.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛ-6кВ ф.107,ф.216 ПС "Стройиндустриальная" от опоры №9	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	11,39		54 965 370,25	4 826 604,34	2.59.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.60	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-143/х	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	0,47	100,00	712 175,74	1 521 743,03	2.60.C2.2020.	Инвестиционная программа
2.61	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	КЛ-0,22кВ от КТПН-41/х до ул. Лесная д. 6а, стр. 2, гараж 26	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,07	15,00	140 347,93	2 159 198,92	2.61.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.62	1.2.2.1.4.3.1.	С 2.2.1.4.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	ВЛИ-0,4кВ от ТП-78/з до ул. Индустриальная д. 16а	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,35	100,00	373 103,25	1 053 963,98	2.62.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.63	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-404/з до ул. Индустриальная д. 115	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,30	15,00	688 792,48	2 327 001,62	2.63.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.64	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-518/з до ул. Индустриальная д. 107б	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,08	30,00	119 301,07	1 454 891,10	2.64.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.65	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от оп. №6 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПН-76/х, СОНТ «Надежда 44»	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,28	50,00	1 373 800,71	4 977 538,80	2.65.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.66	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-457/з до ул. Индустриальная д. 97 к. 3	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,15	50,00	555 541,72	3 831 322,21	2.66.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.67	1.2.3.1.3.2.1.	С 2.3.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-519/з до произв. базы	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,08	140,00	595 479,90	7 939 732,00	2.67.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.68	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от оп. №36 ВЛ-0,4кВ ф.4 КТПН-21/н до мачты связи	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,02	8,00	205 155,30	9 325 240,91	2.68.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.69	1.2.2.1.4.1.1.	С 2.2.1.4.1.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-78/с до ул. 2ПС д. 8 ст. 32	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,21	7,50	253 619,32	1 207 711,05	2.69.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.70	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от БКТП-75/х до ул. Садовая	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,18	15,00	872 841,72	4 876 210,73	2.70.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.71	1.2.2.1.3.3.1.	С 2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ ф. 4 КТПН-323/з от оп. №10 до ГСК «Волна»	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,09	100,00	129 900,14	1 443 334,89	2.71.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.72	1.2.2.1.4.1.1.	С 2.2.1.4.1.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от оп. №6 ВЛ-0,4кВ ф.28 РПЖ-8 до гаражного бокса	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,05	15,00	372 382,32	6 895 968,89	2.72.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.73	1.2.2.1.3.3.1.	С 2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф. 1, 2 от КТПН-38/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	2,70		8 512 916,29	3 148 267,86	2.73.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.74	1.2.2.1.3.3.1.	С 2.2.1.3.3.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф. 1, 2, 3 от КТПН-18/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	2,48		12 963 801,19	5 227 339,19	2.74.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.75	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-16/н1 до мачты связи	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,24	7,50	211 960,15	Значение расходов вне возможного диапазона	2.75.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.76	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-495/з до мачты связи	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,15	15,00	293 264,78	2 022 515,72	2.76.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.77	1.2.2.1.4.2.1.	С 2.2.1.4.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	КЛ-0,4кВ от КТПН-521/з до ул. Мира 3/п	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,05	80,00	131 203,19	2 624 063,80	2.77.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.78	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф.2 КТПН-130/х от оп. №7/6	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,09		282 312,82	3 136 809,11	2.78.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.79	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от КТПН-494/з до склада ул.2П-2 д.71а	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,23	15,00	997 253,85	4 354 820,31	2.79.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.80	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ ф.4 КТПН-13/х до зем. участка №1034	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,06	15,00	94 182,51	1 519 072,74	2.80.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.81	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	КЛ-0,4кВ от БКТП-325/з до ул. Ленина д. 16/П, стр. 6	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,19	25,00	317 432,67	1 636 250,88	2.81.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.82	1.2.3.1.3.2.1.	С 2.3.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от КТПН-127/х до мачты связи	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,14	7,50	169 809,91	1 212 927,93	2.82.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.83	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-0,4кВ от КТПН-323/з до ул. 2П-2 д. 346 ст. 1	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,38	100,00	778 437,06	2 032 472,74	2.83.C2.2021.	Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.84	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-475/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,03	150,00	435 198,17	15 542 791,79	2.84.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.85	1.2.3.1.3.2.1.	С 2.3.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-519/з	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,02	140,00	376 832,95	18 841 647,50	2.85.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.86	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-6кВ до КТПН-524/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,26	156,00	1 418 885,05	5 457 250,19	2.86.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.87	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-518/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,17	30,00	816 947,93	4 951 199,58	2.87.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.88	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-86/с	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,01	100,00	208 566,50	14 897 607,14	2.88.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.89	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-38/н	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,59	139,00	3 769 154,33	6 388 397,17	2.89.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.90	1.2.3.1.3.2.1.	С 2.3.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ ф.3 ПС «Совхозная» до КТПН-145/х	1) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,334	350,00	2 020 225,31	№ЗАЧ1	2.90.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.91	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-532/з	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,01	350,00	372 628,54	Значение расходов вне возможного диапазона	2.91.C2.2021.	Инвестиционная программа
2.92	1.2.2.1.3.2.1.	С 2.2.1.3.2.1. Город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	ВЛ-10кВ до КТПН-146/х	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	3) Сталеалюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,04		367 894,75	8 973 042,68	2.92.C2.2021.	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																		
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.				Добавить строки															
Строительство кабельных линий																			
3.34	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №1 ж.д. №7	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,36	200,90	695 335,83	1 910 263,27	3.34.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.35	1.3.1.2.2.1.4	С.3.1.2.2.1.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №2 ж.д. №7	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	1) до 50 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,18	15,00	273 026,03	1 500 143,02	3.35.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.36	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №3 ж.д. №7	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,31	150,90	707 460,03	2 282 129,13	3.36.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.37	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №1 ж.д. №5	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,40	275,73	865 457,39	2 163 643,48	3.37.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.38	1.3.1.2.2.4.4	С.3.1.2.2.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/6 до ВРУ №2 ж.д. №5	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,28	315,57	1 132 678,54	4 111 355,86	3.38.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.39	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/7 до ВРУ №1 ж.д. №8	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,35	162,60	656 373,57	1 886 130,95	3.39.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.40	1.3.1.2.2.1.4	С.3.1.2.2.1.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/7 до ВРУ №2 ж.д. №8	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	1) до 50 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,17	30,00	258 754,29	1 504 385,41	3.40.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.41	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/7 до ВРУ №3 ж.д. №8	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,22	190,40	445 569,45	2 053 315,44	3.41.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.42	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/8 до ВРУ №1 ж.д. №9	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,21	202,10	553 387,03	2 610 316,18	3.42.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.43	1.3.1.2.2.1.4	С.3.1.2.2.1.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/8 до ВРУ №2 ж.д. №9	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	1) до 50 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,21	30,00	358 326,07	1 690 217,31	3.43.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.44	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от БКТП-22/8 до ВРУ №3 ж.д. №9	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,34	150,90	832 861,87	2 449 593,74	3.44.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.45	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ РПЖ-11 - ЦТП	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,37	130,00	736 783,28	1 991 306,16	3.45.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.46	1.3.1.2.2.4.4	С.3.1.2.2.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ РПЖ-11 - Нижневартковский медицинский колледж	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,55	150,00	1 174 605,40	2 143 440,51	3.46.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.47	1.3.1.2.2.4.4	С.3.1.2.2.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ ТП-10/6 - Чапаева 87	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,50	98,63	2 862 913,10	5 680 383,13	3.47.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.48	1.3.1.2.2.4.4	С.3.1.2.2.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ ТП-10/6 - Чапаева 87а	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,29	99,08	1 262 632,82	4 353 906,28	3.48.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.49	1.3.1.2.2.4.4	С.3.1.2.2.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ ТП-10/6 - Д/сад №64	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,28	100,00	1 317 135,14	4 789 582,33	3.49.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.50	1.3.1.2.2.4.4	С.3.1.2.2.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4КЛ-0,4кВ от ТП-3/9 до ГРЩ-0,4 кВ № 1, №2 ул. Ленина 15П	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	2,04		7 623 545,64	3 737 032,18	3.50.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.51	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от РПП-12 до РЩ ул. Кузоваткина д.17 стр.5.	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,36	100,00	629 989,30	1 749 970,28	3.51.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.52	1.3.1.2.2.4.4	С.3.1.2.2.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от ТП-420/з до РЩ холодного склада, панель №16	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,06	150,00	3 382 559,96	3 197 126,62	3.52.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.53	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-108/108 до РЩ гаража по ул. Северная	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,17	150,00	802 772,10	4 807 018,56	3.53.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.54	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-444/з до РЩ ул. Северная д. 1 корп. П	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,16	140,00	335 984,60	2 099 903,75	3.54.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.55	1.3.1.2.2.4.4	С.3.1.2.2.4.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-500/з до ул. 2П-2 д. 68 корп. 5	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,25	150,00	1 653 479,12	6 509 760,31	3.55.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.56	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-К/22 до ЩР-1, ЩР-2 гаражи по ул. Интернациональная, д.656	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,17	10,00	503 798,80	2 981 057,99	3.56.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.57	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от ТП-10Г/1 до РЩ ул. Северная, д. 1	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,12	105,74	601 521,72	5 012 681,00	3.57.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.58	1.3.1.2.2.3.4	С.3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-40/с до оп. №1	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,13		608 817,36	4 756 385,63	3.58.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.59	1.3.1.2.2.2.4	С.3.1.2.2.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-464/з до ул.2П-2, д. 44, стр. 6	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,34	30,00	829 934,52	2 477 416,48	3.59.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.60	1.3.1.2.1.2.4	С.3.1.2.1.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-74/х до РЩ-0,4кВ на магазин «Кит», автомойку	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,14		272 734,36	1 989 309,70	3.60.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.61	1.3.1.2.1.3.4	С.3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-74/х до РЩ-0,4кВ на КПП, гараж	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,18		430 936,73	2 448 504,15	3.61.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.62	1.3.1.2.1.2.4	С.3.1.2.1.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-74/х до РЩ-0,4кВ автостоянки МКУ «УпоДХиБ», АЗС «Алекс»	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,25	50,00	1 333 621,66	5 292 149,44	3.62.С3.2020.	Инвестиционная программа

№ п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.63	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от БКТП-370/з до ул. Ленина д. 2/П, стр. 16	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,34	80,00	1 755 086,44	5 239 064,00	3.63.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.64	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-470/з до РЩ ул. Индустриальная д. 55 стр. 10	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,25	100,00	1 231 374,44	4 965 219,52	3.64.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.65	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ от БКТП-30/с до оп. 1 ВЛИ-0,4кВ ИК-15 УФСИН	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,14	37,50	390 734,67	2 790 961,93	3.65.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.66	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от КТПН-470/з до РЩ ул. Индустриальная д. 55	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,48	100,00	2 661 361,51	5 521 496,91	3.66.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.67	1.3.1.2.2.2.4	С 3.1.2.2.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от РПЖ-12 до РЩ Выставочного павильона ул. Пикмана	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,33	50,00	2 183 654,47	6 718 936,83	3.67.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.68	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от ТП-15/8 до ул. Дружбы Народов д. 23	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,37	281,00	1 786 729,24	4 790 158,82	3.68.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.69	1.3.1.2.2.2.4	С 3.1.2.2.2.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-0,4кВ от ТП-8/4 до ул. Дзержинского д. 9а	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,38	75,05	1 606 831,25	4 228 503,29	3.69.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.70	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	КЛ-10кВ ф.№5,6 РП-СТПС	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	3,48	650,00	19 861 611,62	5 707 359,66	3.70.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.71	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от БКТП-22/6 до БКТП-22/7	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,32		804 518,56	2 498 504,84	3.71.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.72	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от БКТП-22/7 до БКТП-22/8	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,41		994 270,13	2 454 987,98	3.72.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.73	1.3.1.2.2.4.3	С 3.1.2.2.4.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4КЛ-10кВ от ПС Южная до РП-3/х	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	4,92		33 714 534,85	6 855 334,46	3.73.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.74	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от РП-3/х до БКТП-4(стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,84		1 735 808,18	2 076 325,57	3.74.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.75	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	КЛ-10кВ от ТП-71/х до БКТП-5 (стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,84		1 635 033,38	1 951 113,82	3.75.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.76	1.3.1.2.2.4.3	С 3.1.2.2.4.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от РП-3/х до БКТП-5 (стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	1,26		3 025 921,96	2 405 343,37	3.76.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.77	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ РПЖ-11 - БКТП-108/6	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,64		1 283 563,52	1 999 320,12	3.77.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.78	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от БКТП-26/4 (стр.) до БКТП-32/1 (стр.)	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,93		1 923 240,65	2 065 779,43	3.78.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.79	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ ф.3 РП Дагестан до КТП-141/х	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,86		2 616 268,67	3 038 639,57	3.79.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.80	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ ф.12 РП СТПС до КТП-141/х	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,14		551 923,73	3 942 312,36	3.80.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.81	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	КЛ-6 от ВЛ-6кВ РПП-3 ф.9, 18 РПП-3 до ТП-97/3	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,10		370 540,94	3 900 430,95	3.81.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.82	1.3.1.2.2.4.3	С 3.1.2.2.4.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	КЛ-10кВ ГПП-2 - РПЖ-5, ф.309, 409	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	12,81		61 017 539,01	4 764 017,72	3.82.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.83	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	КЛ-10кВ ТП-1/4 - ТП-2/11	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2) 1 - 10 кВ	2020	0,41		4 049 030,60	9 827 744,17	3.83.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.84	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ ТП-1/9 - ТП-501/з	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2) 1 - 10 кВ	2020	0,50		2 997 845,36	5 995 690,72	3.84.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.85	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-6кВ от РПП-12 до КТПН-506/з	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2) 1 - 10 кВ	2020	0,66	75,00	2 559 859,70	3 878 575,30	3.85.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.86	1.3.1.2.2.3.4	С 3.1.2.2.3.4	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	2КЛ-6кВ от КТПН-506/з до БКТП-320/з	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	2) 1 - 10 кВ	2020	0,25	75,00	523 456,10	2 127 870,33	3.86.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.87	1.3.1.2.1.3.3	С 3.1.2.1.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	КЛ-6кВ до КТПН-507/з	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,37	50,00	966 422,33	2 633 303,35	3.87.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.88	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от БКТП-22/6 до КТПН-74/х	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,44		3 419 315,22	7 771 170,95	3.88.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.89	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	КЛ-6кВ до КТПН-512/з	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,51	80,00	2 948 229,52	5 780 842,20	3.89.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.90	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-6 кВ до КТПН-513/з	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,26	75,00	1 512 805,11	5 818 481,19	3.90.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.91	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-6 кВ до КТПН-513а/з	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,27	75,00	1 653 423,56	6 215 878,05	3.91.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.92	1.3.1.2.2.3.3	С 3.1.2.2.3.3	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2КЛ-6кВ от ПЛУ-6кВ от ф.8 ПС-35/6 «КОС» до КТПН-516/з с ячейками КСО-366М	1) Город	1) траншея	2) многожильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	3) три	2) 1 - 10 кВ	2020	0,21	80,00	1 489 703,79	7 162 037,45	3.92.С3.2020.	Инвестиционная программа
3.93	1.3.1.2.1.3.1	С 3.1.2.1.3.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-420/з до РЩ ул. Маршала Жукова №4														

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.125	1.3.6.2.1.3.2	С 3.6.2.1.3.2 Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	2КЛ-10кВ РП Дагестан - ТП-90/х	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2021	0,66		3 663 824,92	5 559 673,63	3.125.С3.2021.	Инвестиционная программа
3.126	1.3.1.2.1.3.2	С 3.1.2.1.3.2 Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2КЛ-10 кВ от ТП(БКТП)-21/6 до ТП(БКТП)-21/5	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2021	0,38	10,00	789 250,17	2 099 069,60	3.126.С3.2021.	Инвестиционная программа
3.127	1.3.1.2.1.3.2	С 3.1.2.1.3.2 Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2КЛ-10кВ от оп. №2 ВЛ-10кВ ф. 107, 207 ПС Колмаковская до БКТП-40/1	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2021	0,53	574,30	5 298 221,88	10 034 511,14	3.127.С3.2021.	Инвестиционная программа
3.128	1.3.6.2.1.4.4	С 3.6.2.1.4.4 Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250	КЛ-10кВ от ПС «Обская» до РПЖ-3	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	4) четыре	2) 1 - 10 кВ	2021	11,07		68 546 649,40	6 193 228,17	3.128.С3.2021.	Инвестиционная программа
3.129	1.3.6.2.1.3.1	С 3.6.2.1.3.1 Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	КЛ-10кВ до КТПН-525/з	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2021	0,45	150,00	5 058 736,67	11 216 711,02	3.129.С3.2021.	Инвестиционная программа
3.130	1.3.6.2.1.3.1	С 3.6.2.1.3.1 Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	КЛ-10кВ до КТПН-525А/з	1) Город	6) метод горизонтального наклонного бурения	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2021	0,45	150,00	1 146 189,20	2 564 181,66	3.130.С3.2021.	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Техническое исполнение	Номинальный ток	Напряжение	Год ввода объекта	Количество пунктов секционирования, шт.	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./шт.	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
4.	Реклоузеры, линейные разъединители, выключатели нагрузки															
4.1	I .4.1.4	C 4.1.4	Город, 1 - 20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	ПЛУ 10кВ	I) Город	1) реклоузер	4) от 500 до 1000 А включительно	2) 1 - 20 кВ	2021	1		4 186 922,63	0,00	4.1.C4.1.2021	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Техническое исполнение	Номинальный ток	Количество ячеек	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
4.				Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), переключательные пункты												
4.2	I.4.4.4.2	C.4.4.4.2	Город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10	РПЖ-6 10/0,4кВ	I) Город	4) распределительные пункты, за исключением КРН, КРУН	4) от 500 до 1000 А включительно	2) от 5 до 10 включительно	2) 1 - 20 кВ	2020	1 700,00		63 099 717,20	4.2.C4.4.2020.	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ															
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ														
5.29	I.5.1.3..2	C 5.1.3..2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-143/х 10/0,4кВ	I) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2020	136,00	110,00	639 975,00	5.29.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.30	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-512/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	340,00	80,00	1 211 889,72	5.30.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.31	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-516/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	340,00	160,00	1 205 062,40	5.31.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.32	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-506/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	75,00	1 630 367,40	5.32.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.33	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-506а/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	75,00	1 107 403,20	5.33.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.34	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-507/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	70,00	1 591 833,05	5.34.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.35	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-74/х 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2020	535,50	322,00	1 331 916,20	5.35.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.36	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-514/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	340,00	1 260 969,68	5.36.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.37	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-513/з 6/0,4 кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	350,00	1 916 169,88	5.37.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.38	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 6/0,4 кВ	Заполните все столбцы	КТПН-513а/з 6/0,4 кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	150,00	1 093 801,72	5.38.C5.1.2020. Инвестиционная программа
5.39	I.5.2.5..3	C 5.2.5..3	Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-22/7 10/0,4кВ	I) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2020	1 071,00	321,60	8 813 422,44	5.39.C5.2.2020. Инвестиционная программа
5.40	I.5.2.5..3	C 5.2.5..3	Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-22/8 10/0,4кВ	I) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2020	1 700,00	667,04	10 674 896,84	5.40.C5.2.2020. Инвестиционная программа
5.41	I.5.1.5..3	C 5.1.5..3	Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-5 (стр.) 10/0,4 кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2020	1 700,00		10 770 718,82	5.41.C5.2.2020. Инвестиционная программа
5.42	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-141/х 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	118,08	5 485 382,51	5.42.C5.2.2021. Инвестиционная программа
5.43	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-41/н 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50		909 132,00	5.43.C5.2.2021. Инвестиционная программа
5.44	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-518/з 10/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00	30,00	1 296 069,94	5.44.C5.2.2021. Инвестиционная программа
5.45	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2	Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-521/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	340,00	200,00	1 269 242,25	5.45.C5.2.2021. Инвестиционная программа
5.46	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2	Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-522/з 10/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00	120,00	1 607 241,82	5.46.C5.2.2021. Инвестиционная программа

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.47	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-522А/з 10/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00		979 063,90	5.47.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.48	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-86/с 10/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00	100,00	1 451 749,68	5.48.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.49	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-475/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	340,00	150,00	1 393 034,88	5.49.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.50	I.5.1.3..2	C 5.1.3..2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-519/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	136,00	136,00	786 407,72	5.50.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.51	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-524/з 6/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	535,50	156,00	1 559 647,62	5.51.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.52	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-38/н 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	139,00	1 766 905,97	5.52.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.53	I.5.2.5..3	C 5.2.5..3 Город, 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	ТП(БКТП)-21/5	I) Город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2021	1 071,00	10,00	13 061 692,63	5.53.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.54	I.5.2.5..3	C 5.2.5..3 Город, 10/0,4 кВ	Заполните все столбцы	БКТП-40/1 10/0,4кВ	I) Город	2) два	5.) от 400 до 1000 кВА включительно	3) блочного	2) 10/0,4 кВ	2021	1 700,00	574,30	13 846 982,70	5.54.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.55	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-145/х 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	230,00	1 714 887,56	5.55.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.56	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-532/з 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	350,00	1 769 211,77	5.56.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.57	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-525/з 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	300,00	2 664 790,42	5.57.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.58	I.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-525А/з 10/0,4кВ	I) Город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50		1 633 356,93	5.58.C5.2.2021.	Инвестиционная программа
5.59	I.5.1.4..2	C 5.1.4..2 Город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-146/х 10/0,4кВ	I) Город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	340,00		1 979 659,27	5.59.C5.2.2021.	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
7.						Подстанции уровнем напряжения 35 кВ и выше									
7.2	1.7.2.2..1	С 7.2.2..1 Город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	ПС-35/6кВ Дивный	1) Город	2) два	2.) от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	1) открытого	1) 35/6(10) кВ	2021	6 800,00		128 867 681,59	7.2.C7.2.2021.	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

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.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.2	I .8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	17		250 716,00	14 748,00
8.3	I .8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	48		755 262,78	15 734,64
8.5	I .8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	123		2 953 833,93	24 014,91
8.6	I .8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	106		2 715 879,79	25 621,51
8.8	I .8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	I) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2020	73		2 285 383,99	31 306,63
8.9	I .8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	I) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2021	83		2 772 286,61	33 401,04

Информация для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год (фактические данные предоставляются за 2022 г.)

Наименование организации	АО "Городские электрические сети" г.Нижевартовск
Период регулирования	2024
Ответственный за заполнение формы	Недобежкина Анна Сергеевна, Сумцова Людмила Николаевна, Толмачев Василий Викторович
Телефон исполнителя	63-59-03
Электонная почта	tolmachev@gesnv.ru
Дата заполнения	

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2022 гг.

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
2022						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1 844 923,89	76,00	983,21	2022	24275,31429
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	509 781,60	21,00	375,51	2022	24275,31429
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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	1 310 866,97	54,00	472,70	2022	24275,31429
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт				2022	Заполните все столбцы
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	24 275,31	1,00	135,00	2022	24275,31429
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт				2022	Заполните все столбцы
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 942 025,14	80,00	937,30	2022	24275,31429
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 942 025,14	80,00	937,30	2022	24275,31429
2.1.1	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	412 680,34	17,00	445,90	2022	24275,31429
2.1.2	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.3	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.4	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.5	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.6	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	1 529 344,80	63,00	491,40	2022	24275,31429
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				2022	Заполните все столбцы
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт				2022	Заполните все столбцы
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт				2022	Заполните все столбцы
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт				2022	Заполните все столбцы

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации																		
ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																		
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропроводки, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 0,001 кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ руб./км	Наименование п/п	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2																		
2.1	Н.2.1.1.4.1.1.	С.2.1.1.4.1.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ 0,4кВ от КТПН-129 до участка СОО "Недроям", СОО "Рауджынефть"	1) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	Строительство воздушных линий 1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,97	21,00	1 992 754,14	2 058 630,31	2.1.С2.2022	Инвестиционная программа
2.2	Н.2.2.1.4.1.1.	С.2.2.1.4.1.1. Город, 1- 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ 6кВ ПС 35/6кВ "Аэропорт" до РП-11	1) Город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2022	0,50		2 294 029,87	4 634 403,77	2.2.С2.2022	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации																		
для населенных пунктов всех территорий																		
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Противокингность линии электропродания, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 0,75 кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, кВт, руб./кВт	Наименование палии	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.1	1.1.1.2.1.1.1	С 3.1.2.1.1.1	Город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм квадратный мм эквивалентно с одним кабелем в траншее	КЛ-6кВ ПС 35/6кВ "Аэропорт" до РП-11	1) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 100 до 200 мм квадратный мм эквивалентно	1) один	2) 1-10 кВ	2022	0,03	53 795,02	1 962 408,26	3.1.03.2022	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации													
ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ													
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.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.1	I.8.1.1	C 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	60		906 600,00	15 110,00
8.2	I.8.2.1	C 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	5		121 460,00	24 292,00
8.3	I.8.2.3	C 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 0,4 кВ, с ТТ	I) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2022	4		135 828,00	33 957,00

**Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2022 г.(выполняется
отдельно по мероприятиям,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний)**

руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (п-2) 2022 год
1	2	3
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	3 786 949,03
1.1.	Вспомогательные материалы	94 415,14
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	
1.3.	Оплата труда ППП	2 567 330,78
1.4.	Отчисления на страховые взносы	750 340,34
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	374 862,77
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	471,40
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	402,98
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	373 988,39
1.5.3.1.	услуги связи	7 983,10
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	1 099,22
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	5 035,38
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	359 870,69
1.6.	Внереализационные расходы, всего	
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)	

[illegible]

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
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			2021	Заполните все столбцы
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			2021	Заполните все столбцы
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			2021	Заполните все столбцы
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			2021	Заполните все столбцы
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	882 275,94	122,00	909,30	2021	7231,770014
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	0,00			2021	Заполните все столбцы
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	7 231,77	1,00	287,88	2021	7231,770014
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт				2021	Заполните все столбцы
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	1 915 478,83	134,00	1 802,18	2021	14294,61812
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 901 184,21	133,00	1 514,30	2021	14294,61812
2.1.1	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	157 240,80	11,00	605,00	2021	14294,61812
2.1.2	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				2021	Заполните все столбцы
2.1.3	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				2021	Заполните все столбцы
2.1.4	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				2021	Заполните все столбцы
2.1.5	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				2021	Заполните все столбцы
2.1.6	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	1 743 943,41	122,00	909,30	2021	14294,61812
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	14 294,62	1,00	287,88	2021	14294,61812
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт				2021	Заполните все столбцы
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	14 294,62	1,00	287,88	2021	14294,61812
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт				2021	Заполните все столбцы

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																		
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.									Строительство воздушных линий									
2.7	II.2.3.1.4.2.1.	C 2.3.1.4.2.1. Не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-10кВ ф.8 ПС 35/10кВ "Дачная" до КТПН-131А	II) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	0,84	138,00	2 579 909,11	3 071 320,37	2.7.C2.2020	Инвестиционная программа
2.8	II.2.3.1.4.1.1.	C 2.3.1.4.1.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-131	II) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,19	58,00	1 574 422,11	1 328 626,25	2.8.C2.2020	Инвестиционная программа
2.9	II.2.3.1.4.1.1.	C 2.3.1.4.1.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-131А	II) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	2,17	80,00	2 454 265,11	1 132 041,10	2.9.C2.2020	Инвестиционная программа
2.10	II.2.2.1.4.1.1.	C 2.2.1.4.1.1. Не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ-10кВ ф.16 ПС 35/10кВ "Город-3" от существующей опоры до КТПН 10/0,4кВ №2306	II) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,62	25,00	822 602,06	1 326 777,52	2.10.C2.2021	Инвестиционная программа
2.11	I.2.3.1.4.1.1.	C 2.3.1.4.1.1. Город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-104 до уч.№4,№6 компл.гаражей "Гранит"	I) Город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,18	5,00	323 908,52	1 789 549,83	2.11.C2.2021	Инвестиционная программа
2.12	II.2.2.1.4.1.1.	C 2.2.1.4.1.1. Не город, 1 - 20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛ-6кВ ф.14 ПС 35/10/6кВ "ГТЭС" до КТПН-167, КТПН-168	II) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,29	66,00	950 296,86	3 265 624,95	2.12.C2.2021	Инвестиционная программа
2.13	II.2.3.1.4.1.1.	C 2.3.1.4.1.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-167 до садовых участков СОО "Факел"	II) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,70	23,00	997 043,57	1 416 255,07	2.13.C2.2021	Инвестиционная программа
2.14	II.2.3.1.4.1.1.	C 2.3.1.4.1.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-168 до садовых участков СОО "Факел"	II) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,27	43,00	323 908,52	1 222 296,30	2.14.C2.2021	Инвестиционная программа
2.15	II.2.3.1.4.1.1.	C 2.3.1.4.1.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от ф.2 от КТПН-136	II) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,55	10,00	1 158 850,31	2 114 690,35	2.15.C2.2021	Инвестиционная программа
2.16	II.2.3.1.4.1.1.	C 2.3.1.4.1.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	ВЛИ-0,4кВ от ф.2,6 от КТПН-157	II) Не город	3) Железобетонные	1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,42	18,00	817 443,23	1 949 077,80	2.16.C2.2021	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.																			
3.1	I.3.1.2.1.2.1	C 3.1.2.1.2.1	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-0,4кВ от КТПН-101 до КТПН-102	I) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2020	0,29	162,00	472 718,49	1 605 701,39	3.1.C3.2020	Инвестиционная программа
3.2	I.3.1.2.1.2.2	C 3.1.2.1.2.2	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2КЛ 0,4кВ от ТП-33 до ВРУ-0,4кВ жилого дома №19	I) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,66	108,40	906 746,50	1 375 943,10	3.2.C3.2020	Инвестиционная программа
3.3	I.3.1.2.1.4.2	C 3.1.2.1.4.2	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 КЛ 6кВ кВ от РП-1 до ТП-32	I) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2020	0,75	1 600,00	3 288 337,22	4 369 302,71	3.3.C3.2020	Инвестиционная программа
3.4	I.3.1.2.1.4.2	C 3.1.2.1.4.2	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2КЛ 6кВ от РП-1 до ТП-13	I) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2020	0,90	1 600,00	5 026 542,42	5 607 477,04	3.4.C3.2020	Инвестиционная программа
3.5	I.3.1.2.1.4.1	C 3.1.2.1.4.1	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ 0,4кВ от ТП-9 до нежилого здания АУ "РМЦ"	I) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	4) от 200 до 250 квадратных мм включительно	1) один	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,55	300,00	878 021,97	1 593 795,55	3.5.C3.2020	Инвестиционная программа
3.6	I.3.1.2.1.3.4	C 3.1.2.1.3.4	Город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	4КЛ-0,4кВ от ТП-14 до ж.д. 1 мкр., уч.24	I) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,73	287,88	827 715,75	1 132 729,12	3.6.C3.2020	Технологическое присоединение
3.7	II.3.1.2.1.3.1	C 3.1.2.1.3.1	Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-10кВ ф.16 ПС 35/10кВ "Город-3" от опоры №39 до опоры №40 ВЛ-10кВ до КТПН-2306	II) Не город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2021	0,33	25,00	1 475 028,00	4 519 080,88	3.7.C3.2021	Инвестиционная программа
3.8	II.3.1.2.1.2.1	C 3.1.2.1.2.1	Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-6кВ ф.14 ПС 35/10кВ "ГТЭС до КТПН-167,168	II) Не город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2021	0,13	66,00	1 581 532,00	12 160 953,48	3.8.C3.2021	Инвестиционная программа
3.9	I.3.1.2.1.3.2	C 3.1.2.1.3.2	Город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2КЛ-6кВ от ТП-13 до ТП-21	I) Город	1) траншея	2) многожильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2021	0,62		2 627 270,79	4 264 357,72	3.9.C3.2021	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ															
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ														
5.3	II.5.1.4..2	C 5.1.4..2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-131А	II) Не город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2020	356,00	80,00	1 626 884,11	5.3.C5.1.2020	Инвестиционная программа
5.4	II.5.1.3..2	C 5.1.3..2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-2306	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	232,50	25,00	1 381 420,68	5.4.C5.1.2021	Инвестиционная программа
5.5	II.5.1.3..2	C 5.1.3..2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-167	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	148,80	23,00	1 316 765,42	5.5.C5.1.2021	Инвестиционная программа
5.6	II.5.1.3..2	C 5.1.3..2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-168	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2021	148,80	43,00	1 316 765,42	5.6.C5.1.2021	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

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.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.2	I .8.1.1	C 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	99		1 460 052,00	14 748,00
8.3	I .8.1.1	C 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	90		1 416 117,71	15 734,64
8.4	I .8.2.1	C 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2019	14		336 208,74	24 014,91
8.5	I .8.2.1	C 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	23		552 342,93	24 014,91
8.6	I .8.2.1	C 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	35		896 752,76	25 621,51
8.7	I .8.2.3	C 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	I) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2019	1		31 306,63	31 306,63
8.8	I .8.2.3	C 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	I) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2020	7		219 146,41	31 306,63
8.9	I .8.2.3	C 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	I) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2021	13		434 213,57	33 401,04

Информация для расчета ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год (фактические данные предоставляются за 2022 г.)	
Наименование организации	АО "Городские электрические сети" г.Нижевартовск
Период регулирования	2024
Ответственный за заполнение формы	Недобежкина Анна Сергеевна, Сумцова Людмила Николаевна, Толмачев Василий Викторович
Телефон исполнителя	63-59-03
Электонная почта	tolmachev@gesnv.ru
Дата заполнения	

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2022 гг.**

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
2022						
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	377 210,16	101,00	3 985,90	2022	3734,754078
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	145 655,41	39,00	1 326,50	2022	3734,754078
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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				2022	Заполните все столбцы
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	212 880,98	57,00	708,00	2022	3734,754078
1.7	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	3 734,75	1,00	30,00	2022	3734,754078
1.8	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	11 204,26	3,00	721,40	2022	3734,754078
1.9	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	3 734,75	1,00	1 200,00	2022	3734,754078
2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	291 310,82	78,00	2 919,40	2022	3734,754078
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	272 637,05	73,00	968,00	2022	3734,754078
2.1.1	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	59 756,07	16,00	260,00	2022	3734,754078
2.1.2	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.3	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.4	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.5	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				2022	Заполните все столбцы
2.1.6	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	212 880,98	57,00	708,00	2022	3734,754078
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	18 673,77	5,00	1 951,40	2022	3734,754078
2.2.1	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 15 кВт до 150 кВт	7 469,51	2,00	280,00	2022	3734,754078
2.2.2	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 150 кВт до 670 кВт	7 469,51	2,00	471,40	2022	3734,754078
2.2.3	Заявители, не относящиеся к вышеуказанным категориям свыше 670 кВт	3 734,75	1,00	1 200,00	2022	3734,754078

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																		
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Изоляция	Материал проводов	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропроводки, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 0,07кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование п/п	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.																		
2.1	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ до ул.11 ул.Лесная (Салым)	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,20	15,00	561 463,88	2 779 524,16	2.1.С2.2022	Инвестиционная программа
2.2	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от ТП-1 до ул.Центральная, ул.74 (Чускино)	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,07	15,00	241 058,88	3 708 598,15	2.2.С2.2022	Инвестиционная программа
2.3	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ к земельному участку №830 в районе СНТ "Сибирь"	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,16	7,00	445 974,88	2 822 625,82	2.3.С2.2022	Инвестиционная программа
2.4	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от ТП-7 до ул.56, ул.Дачная (Куты-Як)	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,16	15,00	514 232,88	3 193 993,04	2.4.С2.2022	Инвестиционная программа
2.5	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от ТП-107 к СНТ "Бережка", уч.91	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,25	7,00	983 212,33	3 917 180,60	2.5.С2.2022	Инвестиционная программа
2.6	И.2.2.2.4.2.1.	С.2.2.2.4.2.1. Не город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах неизолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-6кВ для производственной базы ООО "СибирьМеталл"	И) Не город	2) Металлические	2) Неизолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2022	0,16	150,00	648 836,23	3 956 318,48	2.6.С2.2022	Инвестиционная программа
2.7	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ для ЗСН жилого дома №1а в 7А микрорайоне	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,11	62,00	477 628,88	4 548 846,48	2.7.С2.2022	Инвестиционная программа
2.8	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ для СНТ Вандарс, уч.14 (Салым)	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,30	15,00	995 597,35	3 296 679,97	2.8.С2.2022	Инвестиционная программа
2.9	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 1-20 кВ	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-10кВ для СНТ Вандарс, уч.14 (Салым)	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2022	0,22	15,00	920 188,92	4 144 995,14	2.9.С2.2022	Инвестиционная программа
2.10	Заполните все столбцы	С олитите все столбцы. Не город, 1 - 20 кВ	Заполните все столбцы	ВЛ-6кВ для м.ж.д. ул.Дорожная, д.4, сп.Леммино	И) Не город		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2022	0,05		1 076 419,00	Значение расхода вне возможного диапазона	2.10.С2.2022	Инвестиционная программа
2.11	И.2.2.1.4.2.2.	С.2.2.1.4.2.2. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ от ТП-80 до здания №4 в 5 мкр	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,31	230,00	708 561,84	2 315 561,57	2.11.С2.2022	Инвестиционная программа
2.12	И.2.2.1.4.2.1.	С.2.2.1.4.2.1. Не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	ВЛ-0,4кВ до СОНТ «Березка», уч.192	И) Не город	2) Металлические	1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2022	0,64	15,00	2 358 946,85	3 680 104,29	2.12.С2.2022	Технологическое присоединение

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																			
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Противопожарная линия электропроводки, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 0,75 кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы, руб./км	Наименование линии	Источник финансирования	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
3.																			
3.1	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ к МРД №122, 7 микрорайон	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два			0,23	89,00	451 143,37	1 961 492,91	3.1.C3.2022	Инвестиционная программа
3.2	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ к МРД №124, 7 микрорайон	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два			0,35	89,00	612 380,19	1 759 713,19	3.2.C3.2022	Инвестиционная программа
3.3	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ к м.ж.д. 3 микрорайон, уч.101	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два			0,18	135,00	582 824,20	3 311 501,14	3.3.C3.2022	Инвестиционная программа
3.4	Н.3.6.1.1.2.1	С.3.6.1.1.2.1	Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	КА-6кВ для производственной базы ООО "СибирьМеталл"	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один			0,48	150,00	611 091,03	1 273 106,31	3.4.C3.2022	Инвестиционная программа
3.5	Н.3.6.1.2.3.1	С.3.6.1.2.3.1	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КА-0,4кВ от ТП-142 до земельного участка №1	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один			0,12	100,00	482 896,17	4 092 340,42	3.5.C3.2022	Инвестиционная программа
3.6	Н.3.6.1.1.2.1	С.3.6.1.1.2.1	Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	КА-6кВ до КТПН-7 (Карятеево)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один			0,63	78,61	1 720 220,06	2 734 849,06	3.6.C3.2022	Инвестиционная программа
3.7	Н.3.6.1.1.2.1	С.3.6.1.1.2.1	Не город, 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	КА-6кВ до КТПН-7А (Карятеево)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) один			0,63	78,61	1 744 488,06	2 773 430,94	3.7.C3.2022	Инвестиционная программа
3.8	Н.3.6.1.1.1.1	С.3.6.1.1.1.1	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	КА-0,4кВ от ТП-2 до квартала 14, уч.08 (Карятеево)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один			0,14	30,00	985 057,01	7 190 197,15	3.8.C3.2022	Инвестиционная программа
3.9	Н.3.6.1.2.3.1	С.3.6.1.2.3.1	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КА-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №11 до ул. Лесная, д.7 (Салым)	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один			0,27	150,00	830 056,11	3 040 498,57	3.9.C3.2022	Инвестиционная программа
3.10	Н.3.1.1.2.3.1	С.3.1.1.2.3.1	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КА-0,4кВ от ТП-107 «СНТ «Бережка», уч.91	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один			0,18	7,00	447 550,33	2 500 281,17	3.10.C3.2022	Инвестиционная программа
3.11	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ к м.ж.д. 3 мкр, д.36	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два			0,08	96,00	317 287,94	4 174 841,32	3.11.C3.2022	Инвестиционная программа
3.12	Н.3.1.1.1.3.1	С.3.1.1.1.3.1	Не город, 1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КА-10кВ до КТП АГРС Карятеево	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один			0,46	40,00	1 287 777,22	2 799 515,70	3.12.C3.2022	Инвестиционная программа
3.13	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ к м.ж.д. 7 мкр, д.123	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два			0,27	89,00	695 937,31	2 320 939,09	3.13.C3.2022	Инвестиционная программа
3.14	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ к м.ж.д. 7 мкр, д.125	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два			0,29	89,00	682 301,98	2 385 671,26	3.14.C3.2022	Инвестиционная программа
3.15	Н.3.6.1.2.3.2	С.3.6.1.2.3.2	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КА-0,4кВ от ТП-80 до здания №4 в 5 мкр	И) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два			0,31	230,00	814 285,10	2 593 264,65	3.15.C3.2022	Технологическое присоединение
3.16	Н.3.1.1.2.3.2	С.3.1.1.2.3.2	Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КА-0,4кВ к м.ж.д. уч.45 лет Победы, №3 (Салым)	И) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два			0,22	120,00	452 390,83	2 056 321,95	3.16.C3.2022	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Техническое исполнение	Номинальный ток	Количество ячеек	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
4.				Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), переключательные пункты											
4.1	II.4.4.4.2	C 4.4.4.2 Не город, 1 - 20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10	Здание РП-6кВ (для м.ж.д. ул.Дорожная, д.4, сп.Лемпино)	II) Не город	4) распределительные пункты, за исключением КРН, КРУН	4) от 500 до 1000 А включительно	2) от 5 до 10 включительно	2) 1 - 20 кВ	2022	0,00		14 334 776,00	4.1.C4.2022	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации															
ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ															
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование главы	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.				Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ											
5.1	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-6/0,4кВ для производственной базы ООО "СибирьМеталл"	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	205,00	150,00	1 712 503,00	5.1.CS.2022	Инвестиционная программа
5.2	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-7 (Каркатеевы)	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	205,00	78,61	2 011 666,00	5.2.CS.2022	Инвестиционная программа
5.3	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-7А (Каркатеевы)	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	205,00	78,61	1 262 424,00	5.3.CS.2022	Инвестиционная программа
5.4	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-26 для СОНТ Вандрас, уч.14 (Салым)	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2022	205,00	205,00	2 617 765,97	5.4.CS.2022	Инвестиционная программа
5.5	II.5.1.3.2	C 5.1.3.2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-161 для ЭСН жилого дома №1а в 7А микрорайоне	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2022	205,00	62,00	1 620 396,84	5.5.CS.2022	Инвестиционная программа
5.6	II.5.1.1.1	C 5.1.1.1 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	КТПМ-10 для БС (Чуусино)	II) Не город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	1) 6/0,4 кВ	2022	21,25	15,00	724 169,30	5.6.CS.2022	Инвестиционная программа
5.7	II.5.1.1.1	C 5.1.1.1 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	КТПМ-19 для базовой станции (Сингатай)	II) Не город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	1) 6/0,4 кВ	2022	21,25	15,00	868 013,79	5.7.CS.2022	Инвестиционная программа

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации													
ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ													
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.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.1	II.8.1.1	C 8.1.1 Не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	II) Не город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	69		1 042 590,00	15 110,00
8.2	II.8.2.1	C 8.2.1 Не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	II) Не город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	82		1 991 944,00	24 292,00
8.3	II.8.2.2	C 8.2.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	II) Не город	2) трехфазные	2) полукосвенного включения	1) 0,4 кВ и ниже	2022	6		203 742,00	33 957,00

**Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2022 г.(выполняется
отдельно по мероприятиям,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний)**

руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n-2) 2022 год
1	2	3
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	668 520,98
1.1.	Вспомогательные материалы	574 310,49
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды	
1.3.	Оплата труда ППП	56 992,83
1.4.	Отчисления на страховые взносы	16 880,59
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:	20 337,07
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера	11,47
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего	
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	20 325,60
1.5.3.1.	услуги связи	1 906,91
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность	911,53
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению	378,34
1.5.3.4.	плата за аренду имущества	
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	17 128,82
1.6.	Внереализационные расходы, всего	
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)	

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																	
N п/п	Технический код ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Опоры	Опоры (за исключением) Технический столбец	Изоляция	Материал провода	Сечение	Количество цепей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы ВЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	5	6	7	Технический	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2.	Строительство воздушных линий																
2.6	II.2.2.1.4.3.2.	ВЛ3-6кВ ф.29/36 (Каркатеевы)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	2) 1 - 20 кВ	2020	0,31		3 719 013,52	11 984 060,58	2.6.C2.2020	Инвестиционная программа
2.7	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП-107 к СНТ «Березка», уч.156	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,24	15,00	838 471,37	3 508 248,41	2.7.C2.2020	Инвестиционная программа
2.8	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ Ф.1 от ТП-6/0,4кВ №107 до СОТ «Березка», уч.222	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,07	7,00	239 927,29	3 477 207,10	2.8.C2.2020	Инвестиционная программа
2.9	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ к земельному участку №8 в 7А микрорайоне	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,13	15,00	418 514,89	3 269 647,58	2.9.C2.2020	Инвестиционная программа
2.10	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ для электроснабжения гаража в ГСК «Автодом»	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,52	387,00	2 203 472,76	4 262 036,29	2.10.C2.2020	Инвестиционная программа
2.11	II.2.3.1.4.2.2.	ВЛ-6кВ Ф.1318	II) Не город	3) Железобетонные		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,55	650,00	4 893 923,12	3 156 025,90	2.11.C2.2020	Инвестиционная программа
2.12	II.2.2.1.4.2.2.	ВЛ-0,4кВ для электроснабжения микрорайона Коржавино (западная часть). 2 этап.	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2020	1,09	350,50	2 715 499,87	2 500 460,29	2.12.C2.2020	Инвестиционная программа
2.13	II.2.2.2.4.2.1.	ВЛ-10кВ для блок-контейнера РТС (Салым)	II) Не город	2) Металлические		2) Неизолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,03	15,00	344 497,92	11 483 264,00	2.13.C2.2021	Инвестиционная программа
2.14	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ к земельному участку №20, квартал 09 (Каркатеевы)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,17	7,00	574 018,41	3 337 316,34	2.14.C2.2021	Инвестиционная программа
2.15	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ ф.10 от ТП-6 к уч.14, пр. Мечтателей (Сингапай)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,14	15,00	566 797,37	4 077 678,92	2.15.C2.2021	Инвестиционная программа
2.16	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ ф.6 от ТП-10/0,4кВ №17 до ул. Комсомольская, уч.15 (Салым)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,12	15,00	489 165,17	4 253 610,17	2.16.C2.2021	Инвестиционная программа
2.17	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ Ф.3 от ТП-10/0,4кВ №3 к земельному участку №86:08:0010201:331 (Салым)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,17	5,00	533 654,51	3 234 269,76	2.17.C2.2021	Инвестиционная программа
2.18	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ для ИЖС, ул. Майская, уч.551 (Салым)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,36	15,00	783 906,10	2 153 588,19	2.18.C2.2021	Инвестиционная программа
2.19	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ к земельному участку №800 в районе СНТ «Сибирь»	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,16	127,00	742 159,31	4 609 685,16	2.19.C2.2021	Инвестиционная программа
2.20	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ до ул. Луговая, 2 (Куть-Ях)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,06	15,00	390 900,77	6 107 824,53	2.20.C2.2021	Инвестиционная программа
2.21	II.2.2.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП-6 до Болотная 1а (Чеускино)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,19	15,00	678 080,72	3 626 100,11	2.21.C2.2021	Инвестиционная программа
2.22	II.2.3.1.4.2.2.	ВЛ-6кВ от оп.12 до оп.12/3 (для школы 7 мкр.)	II) Не город	3) Железобетонные		1) Изолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,17	180,00	1 057 262,44	6 219 190,82	2.22.C2.2021	Инвестиционная программа
2.23	II.2.2.2.4.2.2.	ВЛ-6кВ на ТП-6/0,4кВ №57	II) Не город	2) Металлические		2) Неизолированный	4) Алюминиевый	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) Двухцепные	2) 1 - 20 кВ	2021	0,05		586 662,65	13 036 947,78	2.23.C2.2021	Инвестиционная программа
2.24	II.2.2.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ к ИЖС ул.Речная, уч.12 (Усть-Юган)	II) Не город	2) Металлические		1) Изолированный	4) Алюминиевый	1) до 50 квадратных мм включительно	1) Одноцепные	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,08	6,00	346 011,00	4 325 137,50	2.24.C2.2021	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ																						
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Способ прокладки	Вид жилы	Изоляция	Сечение	Количество кабелей	Напряжение	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередачи, км	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы КЛ, руб./км	Наименование папки	Источник финансирования				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19				
3.									Строительство кабельных линий													
3.10	II.3.6.1.1.2.2	С 3.6.1.1.2.2 Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	КЛ-6кВ ф.29/36 (Каркатеевы)	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2020	2,44		4 924 589,60	2 018 274,43	3.10.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.11	II.3.1.1.2.3.1	С 3.1.1.2.3.1 Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	КЛ-6кВ для электроснабжения гаража в ГСК «Автодом»	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2020	0,18	387,00	668 215,01	3 796 676,19	3.11.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.12	II.3.6.1.2.3.2	С 3.6.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 3 микрорайон, уч.74	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,51	110,21	773 219,37	1 516 116,41	3.12.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.13	II.3.6.1.2.3.2	С 3.6.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 3 микрорайон, уч.97	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,46	145,00	928 809,80	2 027 969,00	3.13.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.14	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. по ул. Круг В-1, уч.50 (Сингапай)	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,23	88,20	763 305,09	3 275 987,51	3.14.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.15	II.3.6.1.2.3.2	С 3.6.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. ул. Центральная, уч.1 (Чеускино)	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,34	96,60	1 518 386,80	4 505 598,81	3.15.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.16	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 2 мкр, д.36	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,16	95,00	285 701,64	1 785 635,25	3.16.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.17	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 2 мкр, д.37	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,40	78,00	604 341,46	1 529 978,38	3.17.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.18	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 2 мкр, д.38	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,46	78,00	683 532,78	1 482 717,53	3.18.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.19	II.3.1.1.1.2.2	С 3.1.1.1.2.2 Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-6кВ от ПС-35/6кВ №13 до ВЛ-6кВ Ф.1318	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2020	0,08	650,00	391 579,52	5 085 448,31	3.19.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.20	II.3.6.1.1.2.2	С 3.6.1.1.2.2 Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	КЛ-6кВ до ТП-6/0,4кВ №66	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2020	0,64	650,00	2 817 601,84	4 375 158,14	3.20.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.21	II.3.6.1.1.2.2	С 3.6.1.1.2.2 Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	КЛ-6кВ до ТП-6/0,4кВ №65	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	1) резиновая или пластмассовая	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2020	0,35	650,00	1 636 851,36	4 623 873,90	3.21.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.22	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ для электроснабжения микрорайона Коржавино (западная часть). 2 этап.	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,33	350,50	978 389,68	3 001 195,34	3.22.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.23	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 3-58/1	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,27	90,00	483 729,71	1 791 591,52	3.23.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.24	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. Юганская, 17 (Юганская Обь)	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2020	0,24	63,20	625 695,54	2 651 252,29	3.24.С3.2020	Инвестиционная программа				
3.25	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-0,4кВ к магазину 7 мкр., уч №7	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,09	150,00	187 201,48	2 202 370,35	3.25.С3.2021	Инвестиционная программа				
3.26	II.3.6.1.2.3.2	С 3.6.1.2.3.2 Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-6кВ на ТП-6/0,4кВ №57	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2021	0,45		831 596,21	1 831 709,71	3.26.С3.2021	Инвестиционная программа				
3.27	II.3.6.1.2.3.1	С 3.6.1.2.3.1 Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	КЛ-10кВ к земельному участку №77, СОТ Боровое (Салым)	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	1) один	2) 1 - 10 кВ	2021	0,47	7,00	1 879 166,59	4 032 546,33	3.27.С3.2021	Инвестиционная программа				
3.28	II.3.1.1.2.3.2	С 3.1.1.2.3.2 Не город, 1 - 10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	КЛ-6кВ до БКТП-6/0,4кВ (для школы 7 мкр.)	II) Не город	1) траншея	1) одножильный	2) бумажная	3) от 100 до 200 квадратных мм включительно	2) два	2) 1 - 10 кВ	2021	0,23	428,00	593 904,86	2 559 934,74	3.28.С3.2021	Инвестиционная программа				
3.29	II.3.6.1.2.2.4	С 3.6.1.2.2.4 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ до детского сада в с.п. Сингапай	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,68	180,50	781 988,78	1 149 983,50	3.29.С3.2021	Технологическое присоединение				
3.30	II.3.6.1.2.2.4	С 3.6.1.2.2.4 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. 7 микрорайон, д.6 "Г"	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	4) четыре	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,58	271,40	671 148,56	1 153 176,22	3.30.С3.2021	Технологическое присоединение				
3.31	II.3.6.1.2.2.2	С 3.6.1.2.2.2 Не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	КЛ-0,4кВ к м.ж.д. ул.45 лет Победы, №5 (Салым)	II) Не город	6) метод горизонтального наклонного бурения	1) одножильный	2) бумажная	2) от 50 до 100 квадратных мм включительно	2) два	1) 0,4 кВ и ниже	2021	0,28	92,40	489 052,18	1 746 614,93	3.31.С3.2021	Инвестиционная программа				

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ															
N п/п	Технический код ставки	Обозначение ставки	Наименование ставки	Объект электросетевого хозяйства	Территория	Количество трансформаторов	Мощность трансформаторов	Тип исполнения	Напряжение	Год ввода объекта	Общая трансформаторная мощность, кВт	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)	Наименование папки	Источник финансирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ														
5.8	II.5.1.4..2	C 5.1.4..2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-6/0,4кВ для электроснабжения гаража в ГСК «Автодом»	II) Не город	1) один	4.) от 250 до 400 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	212,50	205,00	1 223 630,12	5.8.C5.2020	Инвестиционная программа
5.9	II.5.1.3..2	C 5.1.3..2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-6/0,4кВ к земельному участку в районе СНТ «Сибирь»	II) Не город	1) один	3.) от 100 до 250 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	136,00	29,00	1 909 325,71	5.9.C5.2020	Инвестиционная программа
5.10	II.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-6/0,4кВ для электроснабжения СНТ «Труженик»	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	150,00	1 647 862,56	5.10.C5.2020	Инвестиционная программа
5.11	II.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Не город, 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТПН-6/0,4кВ для электроснабжения микрорайона Коржавино (западная часть). 2 этап.	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	1) 6/0,4 кВ	2020	535,50	350,50	1 467 124,16	5.11.C5.2020	Инвестиционная программа
5.12	II.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-10/0,4кВ для ИЖС, ул. Майская, уч.551 (Салым)	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	15,00	1 546 816,92	5.12.C5.2021	Инвестиционная программа
5.13	II.5.2.5..3	C 5.2.5..3 Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	2БКТП-6/0,4кВ №65	II) Не город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2021	1 071,00	650,00	12 445 548,68	5.13.C5.2021	Инвестиционная программа
5.14	II.5.2.5..3	C 5.2.5..3 Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	2БКТП-6/0,4кВ №66	II) Не город	2) два	5.) от 400 до 630 кВА включительно	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2021	680,00	650,00	12 445 547,51	5.14.C5.2021	Инвестиционная программа
5.15	II.5.1.5..2	C 5.1.5..2 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	КТП-10/0,4кВ к земельному участку №77, СОТ Боровое (Салым)	II) Не город	1) один	5.) от 400 до 630 кВА включительно	2) шкафного или киоскового	2) 10/0,4 кВ	2021	535,50	7,00	1 678 406,04	5.15.C5.2021	Инвестиционная программа
5.16	II.5.2.6..3	C 5.2.6..3 Не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА блочного типа	БКТП-6/0,4кВ (для школы 7 мкр.).	II) Не город	2) два	6.) от 630 кВА до 1000 кВА	3) блочного	1) 6/0,4 кВ	2021	1 700,00	428,00	12 219 749,94	5.16.C5.2021	Инвестиционная программа
5.17	II.5.1.1..1	C 5.1.1..1 Не город, 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	КТП-10/0,4кВ для блок-контейнера РТС (Салым)	II) Не город	1) один	1.) до 25 кВА включительно	1) столбового/мачтового	2) 10/0,4 кВ	2021	21,25	15,00	380 620,08	5.17.C5.2021	Инвестиционная программа

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

ДЛЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ ВСЕХ ТЕРРИТОРИЙ

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.	Присоединенная максимальная мощность, кВт (указывается только до 670кВт, если больше не указывается)	Общие расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без НДС)	Расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб./шт.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
8.				Обеспечение средствами коммерческого учета электрической									
8.2	I .8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	23		339 204,00	14 748,00
8.3	I .8.1.1	С 8.1.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	1) однофазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	49		770 997,42	15 734,64
8.5	I .8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2020	53		1 272 790,23	24 014,91
8.6	I .8.2.1	С 8.2.1 Город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, прямого включения, 0,4 кВ и ниже, без ТТ	I) Город	2) трехфазные	1) прямого включения	1) 0,4 кВ и ниже	2021	94		2 408 421,70	25 621,51
8.8	I .8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	I) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2020	8		250 453,04	31 306,63
8.9	I .8.2.3	С 8.2.3 Город, 1 - 20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные, косвенного включения, 1-20 кВ, с ТТ	I) Город	2) трехфазные	3) косвенного включения	2) 1 - 20 кВ	2021	11		367 411,48	33 401,04

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20 октября 2020г.

№ 13-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 27.12.2019 №32-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 27.12.2019 №32-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год» внести следующие изменения:

в таблице приложения №1:
после строки

на уровне напряжения 10 кВ сечением 70 мм ² и более	C ₂	руб./км	1 620 097	1 837 057
---	----------------	---------	-----------	-----------

дополнить строками следующего содержания:

на уровне напряжения 110 кВ сечением 70 мм ² 1 цепь на опоре	C _{2.2.2.4.2.} город 110 кВ и выше	руб./км	8 701 150	-
на уровне напряжения 110 кВ сечением 70 мм ² 1 цепь на опоре	C _{2.2.2.4.2.} не город 110 кВ и выше	руб./км		8 701 150

после строки

Подстанции ПС-110/35/6(10) кВ 2*40 МВА	C _{7.2} город 110/35/6(10) кВ	руб./кВт	11 758	-
	C _{7.2} не город 110/35/6(10) кВ	руб./кВт	-	11 758

дополнить строками следующего содержания:

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C ₈)

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{8.1.1.} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ	руб. за точку учета	11 018	-
	С _{8.1.1.} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	11 018
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{8.2.1.} город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		24 562	-
	С _{8.2.1.} не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ		-	24 562
	С _{8.2.1.} город, 1-20 кВ		226 212	-
	С _{8.2.1.} не город, 1-20 кВ		-	226 212
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2.} город, 0,4 кВ и ниже с ТТ		31 479	-
	С _{8.2.2.} не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ		-	31 479
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{8.2.3.} город, 1-20 кВ		228 862	-
	С _{8.2.3.} не город, 1-20 кВ		-	228 862

2. Приложения №3 к распоряжению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В.Литвяков



**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающим устройствам заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$П = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}.$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni)$$

Где:

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 (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q -количество точек учета

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при

отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 декабря 2019г.

№ 32-тп

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17,

1. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год, приняты согласно приложению №4.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наиме нова ние ставки	Ед.изм.	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоедин ение	7 103	7 103
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 407	2 407
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.2.}		4 696	4 696
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₂	руб./км	1 233 241	1 197 346
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		руб./км	1 594 350	1 425 964
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		руб./км	1 620 097	1 837 057
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C ₃) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₃			
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	2 295 657	2 359 877
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	2 401 786	2 508 274
на уровне напряжения 10кВ				
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	3 646 862	3 630 592
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	4 064 510	3 652 942
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C ₅) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C ₅	руб./кВт	3 505	4 730
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	4 391	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	2 717	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	2 051	2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	7 274	7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	5 727	5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	4 284	4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	3 593	3 593

* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8900кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на 2020 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C1 ^{maxN}	62	62
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C1.1 ^{maxN}	18	18
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C1.2 ^{maxN}	44	44
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий			
на уровне напряжения 0,4кВ	C2 ^{maxN}	5 392	5 392
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		3 383	3 383
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		1 583	1 583
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий			
На уровне напряжения 0,4кВ	C3 ^{maxN}		
кабель сечением до 120 мм ²		3 104	3 104
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 192	2 192
На уровне напряжения 10кВ	C3 ^{maxN}		
кабель сечением до 120 мм ²		2 640	2 640
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 555	2 555
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций			
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C5 ^{maxN}	3 505	4 730

КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		4 391	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		2 717	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		2 051	2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		7 274	7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		5 727	5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		4 284	4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		3 593	3 593

* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.



Утверждаю:
 Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии
 Тюменской области, Ханты-Мансийского
 автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
 автономного округа

А.В.Литвяков

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающим устройствам заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили")

$$П = C_1, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}.$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров:

$$П = C_1 + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni)$$

Где:

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 (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2020 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Россети Тюмень»	254 941,94
2.	АО «СУЭНКО»	49 081,78
3.	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	108 939,15
4.	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	1 746,58
5.	АО «ЮРЭСК»	5 817,24
6.	ООО «Элтранс»	1 077,53
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	4 721,97
8.	ООО «РемЭнергоСтройсервис»	77,47
9.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электрообеспечения)	56,34
10.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанций электрообеспечения)	14,09
11.	Муниципальное предприятие «Ханты - Мансийские городские электрические сети» муниципального образования г. Ханты-Мансийск	9 221,72
12.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	1 015,25
13.	АО «Губкинские городские электрические сети»	77,54
14.	МУП «Надымские городские электрические сети»	139,56

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

29 декабря 2020г.

№ 28-тп

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17,

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению №3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2021 год, принять согласно приложению №4.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоеди нение	6 754	6 754
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	C _{1.1.}		2 269	2 269
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.2.}		4 485	4 485
Стандартизированная тарифная ставка (C ₂) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже, 2.1.1.3.2}	руб./км	1 272 979	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2}		x	1 272 979
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1}	руб./км	1 161 321	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1}		x	1 161 321
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	C _{город, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.1}	руб./км	1 214 766	x
	C _{не город, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.1}		x	1 214 766
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2}	руб./км	1 272 979	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2}		x	1 272 979
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 1 - 20 кВ 2.1.1.4.2}	руб./км	1 341 195	x
	C _{не город, 1 - 20кВ 2.1.1.4.2}		x	1 341 195
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	C _{город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2}	руб./км	1 531 601	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2}		x	1 531 601

Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.2.1.3.2}$	руб./км	1 692 157	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.2.1.3.2}$		x	1 692 157
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$	руб./км	1 831 650	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.3.2}$			1 831 650
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$	руб./км	1 539 693	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.1}$		x	1 539 693
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$	руб./км	1 646 655	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.1}$		x	1 646 655
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$	руб./км	1 755 876	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.2}$		x	1 755 876
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$	руб./км	1 831 650	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{2.3.1.4.2}$		x	1 831 650
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3}$	руб./км	2 042 338	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.4.3}$			2 042 338
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$	руб./км	1 755 876	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2}$		x	1 755 876
Стандартизированная тарифная ставка (C_3) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$	руб./км	2 220 753	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.1}$		x	2 220 753
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$	руб./км	2 372 383	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.2}$		x	2 372 383
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.2}$	руб./км	3 578 586	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.2}$		x	3 578 586
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$	руб./км	2 482 748	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}_{3.1.2.1.3}$		x	2 482 748
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.3}$	руб./км	3 664 245	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{3.1.2.1.3}$		x	3 664 245

Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	руб./км	2 755 515	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4		x	2 755 515
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.4	руб./км	4 027 442	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.4		x	4 027 442
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1	руб./км	3 221 841	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1		x	3 221 841
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2	руб./км	3 598 173	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2			3 598 173
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3	руб./км	3 826 258	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3		x	3 826 258
Строительство кабельных линий в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4	руб./км	4 165 347	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4		x	4 165 347
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.1	руб./км	2 681 229	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.1		x	2 681 229
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.3	руб./км	2 824 337	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.3		x	2 824 337
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.4	руб./км	3 070 070	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.4		x	3 070 070
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	руб./км	3 551 569	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2		x	3 551 569
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3	руб./км	4 459 076	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3		x	4 459 076
Строительство кабельных линий путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.3	руб./км	5 647 814	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.6.2.1.3		x	5 647 814
Стандартизированная тарифная ставка (С ₄) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт				
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} 4.1.2	руб./шт	1 484 208	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} 4.1.2		x	1 484 208

Стандартизированная тарифная ставка (C₅) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт

Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1	руб./кВт	23 319	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1		x	23 319
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2	руб./кВт	8 973	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2		x	8 973
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3	руб./кВт	4 901	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3		x	4 901
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4	руб./кВт	3 691	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4		x	3 691
Строительство однострансформаторных подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5	руб./кВт	3 285	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5		x	3 285
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3	руб./кВт	4 488	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3		x	4 488
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4	руб./кВт	5 600	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4		x	5 600
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5	руб./кВт	5 193	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5		x	5 193
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6	руб./кВт	3 598	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6		x	3 598

Стандартизированная тарифная ставка (C₆) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт**

Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.5	руб./кВт	11 249	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.5		x	11 249
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанции мощностью свыше 1000 кВА	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.6	руб./кВт	8 782	x
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.6		x	8 782

Стандартизированная тарифная ставка (C₈) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	рублей за точку учета	11 415	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1		x	11 415
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	рублей за точку учета	25 446	x
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1		x	25 446

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\text{в.2.1}}$	рублей за точку учета	234 356	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\text{в.2.1}}$		x	234 356
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\text{в.2.2}}$	рублей за точку учета	32 612	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}_{\text{в.2.2}}$		x	32 612
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}_{\text{в.2.3}}$	рублей за точку учета	237 101	x
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}_{\text{в.2.3}}$		x	237 101
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{\text{город, 35 кВ}}_{\text{в.2.3}}$	рублей за точку учета	1 031 893	x
	$C_{\text{не город, 35 кВ}}_{\text{в.2.3}}$		x	1 031 893

* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

** Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2021 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы, руб./кВт (без НДС)	
		для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C_1^{maxN}	59	59
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	$C_{1,1}^{maxN}$	17	17
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	$C_{1,2}^{maxN}$	42	42
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (C_2^{maxN})			
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{maxN 2.1.1.4.1}$	1 923	X
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{maxN 2.1.1.4.1}$	X	1 923
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{maxN 2.1.1.4.1}$	1 836	X
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{maxN 2.1.1.4.1}$	X	1 836
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{maxN 2.1.1.4.2}$	2 126	X
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{maxN 2.1.1.4.2}$	X	2 126

Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.1.1.4.2}}$	1 341	x
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.1.1.4.2}}$	x	1 341
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.1.1.3.2}}$	2 126	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.1.1.3.2}}$	x	2 126
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.2.1.3.2}}$	2 364	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.2.1.3.2}}$	x	2 364
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.2.1.3.2}}$	1 226	x
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.2.1.3.2}}$	x	1 226
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.3.1.3.2}}$	2 171	x
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.3.1.3.2}}$	x	2 171
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.4.1}}$	2 530	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.4.1}}$	x	2 530
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.3.1.4.1}}$	1 638	x
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.3.1.4.1}}$	x	1 638
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.4.2}}$	2 844	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.4.2}}$	x	2 844
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.3.1.4.2}}$	2 912	x
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 2.3.1.4.2}}$	x	2 912
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.4.3}}$	2 269	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.4.3}}$	x	2 269
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.3.2}}$	2 844	x
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max N 2.3.1.3.2}}$	x	2 844

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (С _{maxN})			
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.1	2 128	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.1	x	2 128
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.2	2 220	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.2	x	2 220
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.1.2	3 678	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.1.2	x	3 678
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.3	1 626	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.3	x	1 626
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.1.3	3 728	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.1.3	x	3 728
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.4	1 747	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.4	x	1 747
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.1.4	3 801	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.1.4	x	3 801
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.2.1	3 541	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.2.1	x	3 541
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.2.2	3 756	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.2.2	x	3 756
Строительство кабельных линий в траншеях, многожилные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.2.3	3 379	x
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N 3.1.2.2.3	x	3 379

Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.1	2 793	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.1	X	2 793
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.3	1 930	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.3	X	1 930
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.4	2 564	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.2.2.1.4	X	2 564
Строительство кабельных линий в блоках, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.6.2.1.2	3 125	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.6.2.1.2	X	3 125
	С _{город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.6.2.1.3	3 512	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} Max N 3.6.2.1.3	X	3 512
	С _{город, 1 – 20 кВ} Max N 3.6.2.1.3	4 700	X
	С _{не город, 1 – 20 кВ} Max N 3.6.2.1.3	X	4 700
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C ₄ ^{maxN})			
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	С _{город, 1 - 20 кВ} Max N 4.1.2	2 215	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} Max N 4.1.2	X	2 215
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C ₅ ^{maxN})			
Строительство однострансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.1	23 319	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.1	X	23 319
Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.2	8 973	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.2	X	8 973
Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно	С _{город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.3	4 901	X
	С _{не город, 6(10)/0,4 кВ} Max N 5.1.3	X	4 901

Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.1.4}$	3 691	X
	$C_{\text{не город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.1.4}$	X	3 691
Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.1.5}$	3 285	X
	$C_{\text{не город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.1.5}$	X	3 285
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно	$C_{\text{город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.2.3}$	4 488	X
	$C_{\text{не город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.2.3}$	X	4 488
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{\text{город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.2.4}$	5 600	X
	$C_{\text{не город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.2.4}$	X	5 600
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.2.5}$	5 193	X
	$C_{\text{не город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.2.5}$	X	5 193
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.2.6}$	3 598	X
	$C_{\text{не город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 5.2.6}$	X	3 598
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_6^{maxN}) **			
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 6.2.5}$	11 249	X
	$C_{\text{не город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 6.2.5}$	X	11 249
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 кВА	$C_{\text{город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 6.2.6}$	8 782	X
	$C_{\text{не город, } 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\text{maxN } 6.2.6}$	X	8 782
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт			
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8^{maxN})			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные, прямого включения	$C_{\text{город, } 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN } 8.1.1}$	879	X
	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}^{\text{maxN } 8.1.1}$	X	879

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} max N 8.2.1	599	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} max N 8.2.1	X	599
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	С _{город, 1 - 20 кВ} max N 8.2.1	763	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N 8.2.1	X	763
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} max N 8.2.2	311	X
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} max N 8.2.2	X	311
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{город, 1 - 20 кВ} max N 8.2.3	771	X
	С _{не город, 1 - 20 кВ} max N 8.2.3	X	771

* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861.

**Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).



Утверждаю:
Заместитель председателя Региональной энергетической комиссии
Тюменской области, Ханты-Мансийского
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа

А.В.Литвяков

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»)

$$П = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}.$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

- 3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{6i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni)$$

Где:

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 (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q - количество точек учета

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела

«Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.



Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2021 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Россети Тюмень»	327 940,00
2.	АО «СУЭНКО»	151 248,65
3.	АО «ЮТЭК-Региональные сети»	77 312,55
4.	АО «Городские электрические сети» г. Нижневартовск	1 581,43
5.	АО «ЮРЭСК»	5 134,11
6.	ООО «Элтранс»	1 674,46
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	4 284,29
8.	ООО «РемЭнергоСтройсервис»	2 252,36
9.	ООО «РЭНК»	147,90
10.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	132,89
11.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанций электроснабжения)	26,58
12.	ООО «Ханты - Мансийские городские электрические сети»	17 381,05
13.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	4 175,36
14.	АО «Губкинские городские электрические сети»	2 335,69
15.	МУП «Надымские городские электрические сети»	101,77
16.	ООО «Тобольскпромэнергосеть»	922,59
17.	ООО «Дорстрой»	2 697,74
18.	ООО СК «Восток»	6 787,65
19.	МУП «Сургутские районные электрические сети»	578,09
20.	ООО «Газпромэнерго»	84,17
21.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	1 088,76

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25 марта 2021г.

№ 6-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 29.12.2020 №28-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17, и на основании обращения АО «Варьеганэnergонепфть»:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 29.12.2020 №28-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год» внести следующие изменения:

в таблице приложения №1:
после строки

Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	руб./км	1 755 876	x
	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2		x	1 755 876

дополнить строкой следующего содержания:

Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{город, 1-20 кВ} 2.2.2.4.3	руб./км	2 339 220	x
	С _{не город, 1-20 кВ} 2.2.2.4.3		x	2 339 220

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В.Литвяков

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28 декабря 2021г.

№ 38-тп

г. Тюмень

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за
единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций энергопринимающих
устройств заявителей на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17,

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению № 1.

2. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей согласно приложению № 2.

3. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению № 3.

4. Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год, приняты согласно приложению № 4.

5. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя

А.В. Литвяков



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (C ₁)			
Наименование	Обозначение	Единица измерения	Ставка платы (без НДС) для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C ₁	руб. за одно присоединение	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}		2 397
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.1}		3 552
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	C _{1.2.2}		4 375
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	руб./км	1 266 152
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1	руб./км	1 293 416
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	руб./км	1 193 518
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1		

воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	руб./км	1 313 066
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2.1	руб./км	1 590 386
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.3.1	руб./км	1 969 821
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.3.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1.1	руб./км	1 386 741
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.2.1	руб./км	1 440 574
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	руб./км	1 638 745
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	руб./км	1 798 254
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	руб./км	1 637 569
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	руб./км	1 776 219
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	руб./км	2 067 057
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1		
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 1–20 кВ} 2.2.1.3.2.1	руб./км	1 782 101
	C _{не город, 1–20 кВ} 2.2.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1	руб./км	1 742 621
	C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1	руб./км	1 952 259
	C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.2.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1	руб./км	1 658 950
	C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1		
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1	руб./км	1 883 059
	C _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C ₃) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			

кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	руб./км	2 336 632
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	руб./км	2 314 548
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	руб./км	3 655 371
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1		
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1	руб./км	3 527 963
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	руб./км	2 452 183
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	руб./км	3 830 033
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1	руб./км	3 721 094
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.2.2.2.1	руб./км	4 634 268
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.6.2.2.2.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	руб./км	2 583 990
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1	руб./км	3 933 269
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 1–10 кВ 3.6.2.2.3.1	руб./км	5 825 622
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.6.2.2.3.1		
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{город} , 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1	руб./км	4 275 941
	С _{не город} , 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	руб./км	4 613 347
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1		
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	руб./км	5 383 842
	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1		

кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.4.1	руб./км	6 548 807
	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ 3.6.2.2.4.1		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C_4) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 4.1.2	руб./шт.	1 513 664
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 4.1.2		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C_5) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2	руб./кВт	24 123
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	руб./кВт	9 035
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	руб./кВт	8 976
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	руб./кВт	4 925
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	руб./кВт	5 065
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.3	руб./кВт	7 884
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.3		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	руб./кВт	3 908
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.3	руб./кВт	6 251
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.3		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	руб./кВт	3 478
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.3	руб./кВт	4 775
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.3		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	руб./кВт	4 512
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	руб./кВт	4 536
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3		
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.3	руб./кВт	4 337
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.6.3		

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (C ₆)			
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.5	руб./кВт	10 357
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.5		
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	C _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.6	руб./кВт	8 827
	C _{не город, 6(10)/0,4 кВ} 6.2.6		
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C ₈)			
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1	руб.за точку учета	11 253
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.1.1		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1	руб.за точку учета	23 365
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.1		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2	руб.за точку учета	34 694
	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 8.2.2		

* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на 2022 год

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	руб./кВт (без НДС)
		для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C_{maxN1}	
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{maxN1.1}$	17
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{maxN1.2.1}$	34
Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{maxN1.2.2}$	45
Для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт		
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (руб./кВт)		
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.3.1.1}$	2 147
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.3.1.1}$	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.3.2.1}$	1 905
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.3.2.1}$	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.4.1.1}$	1 977
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.4.1.1}$	
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.4.2.1}$	2 208
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.1.1.4.2.1}$	
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.2.1.3.2.1}$	2 237
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{maxN2.2.1.3.2.1}$	

воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.2.1.3.2.1$	2 093
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.2.1.3.2.1$	
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.2.1.3.3.1$	2 199
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.2.1.3.3.1$	
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.2.1.4.1.1$	2 258
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.2.1.4.1.1$	
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.2.1.4.2.1$	2 404
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.2.1.4.2.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.3.1.1$	2 579
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.3.1.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.3.1.3.1.1$	2 618
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.3.1.3.1.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.3.2.1$	2 890
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.3.2.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.3.1.3.2.1$	2 435
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.3.1.3.2.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.4.1.1$	2 265
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.4.1.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.3.1.4.1.1$	1 527
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.3.1.4.1.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.4.2.1$	2 997
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.4.2.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.3.1.4.2.1$	2 881
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ $maxN 2.3.1.4.2.1$	
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.4.3.1$	2 129
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 2.3.1.4.3.1$	
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (руб./кВт)		
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 3.1.2.1.1.1$	2 328
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 3.1.2.1.1.1$	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 3.6.2.1.1.1$	3 215
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $maxN 3.6.2.1.1.1$	
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{город, 1–10 кВ}}$ $maxN 3.1.1.1.1.1$	3 581
	$C_{\text{не город, 1–10 кВ}}$ $maxN 3.1.1.1.1.1$	

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.2.1$	2 274
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.2.1$	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.2.1$	3 264
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.2.1$	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.2.2.1$	3 884
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.2.2.1$	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.2.2.1$	3 231
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.2.2.1$	
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.3.1$	1 665
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.3.1$	
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.2.3.1$	3 539
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.2.3.1$	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.2.3.1$	5 496
	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.6.2.2.3.1$	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.3.1$	3 627
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.3.1$	
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.4.1$	3 775
	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.6.2.1.4.1$	
Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)		
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}$ $maxN4.1.2$	2 374
	$C_{не город, 1-20 \text{ кВ}}$ $maxN4.1.2$	
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (руб./кВт)		
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.1.2$	24 123
	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.1.2$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$	9 035
	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$	8 976
	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.1$	4 925
	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.1$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.2$	5 065
	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.2$	

однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.3}}$	7 884
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.3}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	3 908
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.3}}$	6 251
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.3}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.2}}$	3 478
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.2}}$	
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.3}}$	4 775
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.5.3}}$	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.3.2}}$	4 512
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.3.2}}$	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.3}}$	4 536
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.5.3}}$	
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.3}}$	4 337
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.2.6.3}}$	
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.5}}$	10 357
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.5}}$	
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.6}}$	8 827
	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN 6.2.6}}$	
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	878
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	576
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	323
	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.2}}$	

* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утвержденные приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год**

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II или с Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 №1135/17 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»)

$$П = C_1 + C_8 * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2}$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li)$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{6i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni)$$

где:

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q - количество точек учета (шт).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

Расходы территориальных сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение на 2022 год

№ п/п	Наименование территориальной сетевой компании	Расходы, не включаемые в плату за технологическое присоединение (тыс. руб.)
1.	АО «Россети Тюмень»	477 606,65
2.	АО «СУЭНКО»	172 498,00
3.	АО «ЮТЭК - Региональные сети»	124 211,03
4.	АО «Городские электрические сети» г.Нижневартовск	1 725,01
5.	АО «ЮРЭСК»	5 938,91
6.	ООО «Элтранс»	2 544,49
7.	ООО «Транзит-Электро-Тюмень»	2 721,47
8.	ООО «РемЭнергоСтройСервис»	2 350,65
9.	ООО «РЭНК»	4 643,00
10.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Ишимской, Егоршинской, Серовской, Тюменской дистанций электроснабжения)	3 510,44
11.	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Свердловская дирекция по энергообеспечению (по сетям Сургутской дистанции электроснабжения)	53,13
12.	ООО «Ханты - Мансийские городские электрические сети»	25 003,46
13.	АО «Распределительная сетевая компания Ямала»	11 119,83
14.	АО «Губкинские городские электрические сети»	3 656,05
15.	Муниципальное унитарное предприятие муниципального округа Надымский район Ямало-Ненецкого автономного округа «Надымские городские электрические сети»	271,29
16.	ООО «Тобольскпромэнергосеть»	961,91
17.	ООО «Дорстрой»	2 474,20
18.	ООО СК «Восток»	5 512,00
19.	МУП «Сургутские районные электрические сети» муниципального образования Сургутский район	5 996,48
20.	АО «Уренгойгорэлектросеть»	4 899,29
Итого		857 697,29

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСКИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

1 июля 2022г.

№ 9

г. Тюмень

**Об утверждении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой
максимальной мощности для расчета платы за технологическое
присоединение к территориальным распределительным сетям
энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 №1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861:

1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том

числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1997, № 43, ст. 4904; 2021, № 1, ст. 12), а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 3, ст. 168; 2021, № 1, ст. 47; 2022, № 8, ст. 1038), статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 48, ст. 4563; 2017, № 45, ст. 6581), статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1991, № 21, ст. 699; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 50, ст. 8416), статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 128; 2021, № 22, ст. 3687), части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607; 2018, № 11, ст. 1591), статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1998, № 48, ст. 5850), пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из

подразделений особого риска» (Ведомости СНД и ВС РСФСР, 1992, № 4, ст. 138; Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 35, ст. 3607), Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» (Ведомости СНД и ВС РФ, 1992, № 19, ст. 1044; Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 9, ст. 851) ($p_{\text{соц}}$, руб./кВт), устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, в размере 1000 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности.

2. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего распоряжения, устанавливаемую в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности ($p_{\text{несоц}}$, руб./кВт) в размере 3000 рублей (с учетом НДС) за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности присоединяемых устройств.

3. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого

хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в пункте 1 настоящего распоряжения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{(соц)}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (1):

$$P_{(соц)} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{(соц)} \cdot N\}, (1)$$

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС);

$p_{(соц)}$ – 1000 руб./кВт (с учетом НДС);

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

4. В случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 3 настоящего

распоряжения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{(несоц)}}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (2):

$$P_{\text{(несоц)}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{(несоц)}} \cdot N\}, \quad (2)$$

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС);

$p_{\text{(несоц)}}$ – 3000 руб./кВт (с учетом НДС);

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

5. В случае подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется по формуле (3):

$$P_{\text{(несоц)}} = \min \{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{(несоц)}} \cdot N\}, \quad (3)$$

где:

$P_{\text{станд.ст.}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб. (с учетом НДС);

$P_{\text{(несоц)}}$ – 3000 руб./кВт (с учетом НДС);

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

6. Распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 14.12.2017 № 49 признать утратившим силу с даты вступления в силу настоящего распоряжения.

7. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 июля 2022г.

Заместитель председателя



А.В. Литвяков

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

1 июля 2022г.

№ 10-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 28.12.2021 № 38-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2022 №1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2021 № 38-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год» внести следующие изменения:

1.1. В наименовании распоряжения слова «, ставок за единицу максимальной мощности» исключить.

1.2. Приложение №1 изложить в следующей редакции:

«Приложение №1
к распоряжению от 28.12.2021 №38-тп

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год**

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (C ₁)			
Наименование	Обозначение	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	C ₁	руб. за одно присоединение	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.1}$		2 397
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{1.2.1}$		3 552
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний* по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	$C_{1.2.2}$		4 375
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C_2) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.1.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 266 152
воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.1.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 293 416
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 193 518
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 313 066
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 590 386
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 969 821
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 386 741
воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 440 574
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 638 745
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 798 254
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	1 637 569

воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2.1}$	руб./км	1 776 219
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3.1}$	руб./км	2 067 057
воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.2.1.3.2.1}$	руб./км	1 782 101
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.1.1}$	руб./км	1 742 621
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.2.1}$	руб./км	1 952 259
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$	руб./км	1 658 950
воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.2.1}$	руб./км	1 883 059
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C_3) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.1.1.1.1}$	руб./км	2 336 632
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1.1}$	руб./км	2 314 548
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.6.2.1.1.1}$	руб./км	3 655 371
кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.1.1.1.1}$	руб./км	3 527 963
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2.1}$	руб./км	2 452 183
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.6.2.1.2.1}$	руб./км	3 830 033
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{1-10 \text{ кВ}}^{3.1.2.2.2.1}$	руб./км	3 721 094

кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	4 634 268
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	2 583 990
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	3 933 269
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	5 825 622
кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	4 275 941
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	4 613 347
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	5 383 842
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	руб./км	6 548 807
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	$C_{3.1.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	6 174 386
кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	$C_{3.6.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	15 030 979
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C_4) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./шт.	1 513 664
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (C_5) для Заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	24 123
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	9 035

однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.2.2}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	8 976
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.3.1}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	4 925
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.3.2}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	5 065
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.3.3}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	7 884
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.4.2}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	3 908
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.4.3}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	6 251
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.5.2}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	3 478
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.5.3}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	4 775
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.2.3.2}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	4 512
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.5.3}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	4 536
двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.6.3}^{10\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	4 337
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С₆)			
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{6.2.5}^{6(10)\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	10 357
распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{6.2.6}^{6(10)\ 0,4\ кВ}$	руб./кВт	8 827
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С₈)			
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	руб.за точку учета	11 253
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	руб.за точку учета	23 365
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$	руб.за точку учета	34 694

* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22.

1.3. Приложение №2 исключить.

1.4. Приложение №3 изложить в следующей редакции:

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год**

Размер платы для каждого технологического присоединения к электрическим сетям рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 №490/22 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по формуле:

- 1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»)

$$P = C_1 + C_{8,i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1,1} + C_{1,2,1} \text{ или } C_1 = C_{1,1} + C_{1,2,2}$$

- 2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li);$$

а) для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$\begin{aligned} C_{2,i} &= 0, \\ C_{3,i} &= 0; \end{aligned}$$

б) для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (0,5 * C_{2,i} * Li) + \sum (0,5 * C_{3,i} * Li);$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (C_{2,i} * Li) + \sum (C_{3,i} * Li) + \sum (C_{4,i} * Mi) + \sum (C_{5,i} * Ni) + \sum (C_{6,i} * Ni) + \sum (C_{7,i} * Ni);$$

а) для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$\begin{aligned}C_{2,i} &= 0, \\C_{3,i} &= 0, \\C_{4,i} &= 0, \\C_{5,i} &= 0, \\C_{6,i} &= 0, \\C_{7,i} &= 0;\end{aligned}$$

б) для Заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$П = C_1 + C_{8,i} * q + \sum (0,5 * C_{2,i} * Li) + \sum (0,5 * C_{3,i} * Li) + \sum (0,5 * C_{4,i} * Mi) + \sum (0,5 * C_{5,i} * Ni) + \sum (0,5 * C_{6,i} * Ni) + \sum (0,5 * C_{7,i} * Ni);$$

где:

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{1,1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1,2.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1,2.2}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

M_i – количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (шт);

q - количество точек учета (шт).

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство»

раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на

соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.».

2. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 июля 2022г.

Заместитель председателя



А.В. Литвяков

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

18 августа 2022г.

№ 12-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 28.12.2021 № 38-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и на основании обращений АО «Россети Тюмень» и АО «СУЭНКО»:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2021 №38-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год» внести следующие изменения:

в таблице приложения №1:
после строки

кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	$C_{362133}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	15 030 979
---	--------------------------------------	---------	------------

дополнить строками следующего содержания:

кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{312132}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	5 512 650
кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	$C_{312142}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	руб./км	6 479 104

после строки

реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{412}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./шт	1 513 664
---	-----------------------------	---------	-----------

дополнить строкой следующего содержания:

переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	$C_{4611}^{35 \text{ кВ}}$	руб./шт	31 392 180
---	----------------------------	---------	------------

после строки

двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 337
---	-----------------------------------	----------	-------

дополнить строкой следующего содержания:

двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	руб./кВт	4 400
---	-----------------------------------	----------	-------

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В.Литвяков

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

15 сентября 2022г.

№ 14-тп

г. Тюмень

О внесении изменений в распоряжение от 28.12.2021 № 38-тп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, и на основании обращений АО «Варьеганэнергонефть»:

1. В распоряжение Региональной энергетической комиссии Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа от 28.12.2021 №38-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2022 год» внести следующие изменения:

в таблице приложения №1:
после строки

воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км	1 883 059
---	-------------------------------------	---------	-----------

дополнить строкой следующего содержания:

воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.2.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	руб./км	2 905 428
---	-------------------------------------	---------	-----------

2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Заместитель председателя



А.В.Литвяков

ИНФОРМАЦИЯ

о фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2020г., 2021г., 2022г.)

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)	77 434	1 700
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	220 165	29 083
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	128 868	6 800

ИНФОРМАЦИЯ

о фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2020г., 2021г., 2022г.)

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:	432 091	100	20 358
	0,4 кВ	138 785	39	12 460
	1 - 20 кВ	293 306	60	7 898
	35 кВ	0	0	0
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	362 593	93	19 026
	0,4 кВ	211 772	65	12 515
	1 - 20 кВ	150 821	28	6 511
	35 кВ	0	0	0

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 9 месяцев 2023 год АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск

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
До 15 кВт - всего	96	0	0	994,18	0	0	2279,50	0	0
в том числе									
льготная категория*	34	0	0	285	0	0	508,77	0	0
От 15 до 150 кВт - всего	57	1	0	3839,35	100	0	3440,60	46,55	0
в том числе									
льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
От 150 кВт до 670 кВт - всего	12	1	0	2110,53	390	0	1649,55	1555,13	0
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
От 670 кВт - всего	1	0	0	733	0	0	8,29	0	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 менее 1064 рублей и не более 4256 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

** 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 90 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

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2023 год АО «Горэлектросеть» с учетом филиалов

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
До 15 кВт - всего	32	нет	нет	208,4	нет	нет	557,571	нет	нет
в том числе									
льготная категория*	19	нет	нет	97,0	нет	нет	244,425	нет	нет
От 15 до 150 кВт - всего	7	нет	нет	205,4	нет	нет	279,294	нет	нет
в том числе									
льготная категория**	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
От 150 кВт до 670 кВт - всего	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
в том числе									
по индивидуальному проекту	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
От 670 кВт - всего	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
в том числе									
по индивидуальному проекту	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей (1000/3000 руб. за 1кВт)

** 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

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2023 год АО «Горэлектросеть» с учетом филиалов

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
До 15 кВт - всего	41	нет	нет	286,5	нет	нет	896,40533	нет	Нет
в том числе									
льготная категория*	18	нет	нет	80	нет	нет	233,19333	нет	нет
От 15 до 150 кВт - всего	147	1	нет	2750,17	15	нет	6229,4846 7	35,8930 0	Нет
в том числе									
льготная категория**	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
От 150 кВт до 670 кВт - всего	6	1	нет	981,31	310	нет	1134,6122 5	47,984	Нет
в том числе									
по индивидуальному проекту	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
От 670 кВт - всего	нет	1	нет	нет	842	нет	нет	1213,51 776	Нет
в том числе									
по индивидуальному проекту	Нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей (**1064/4256 руб. за 1кВт**)

** 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 9 месяцев 2023 год
АО «Горэлектросеть» г. Нижневартовск

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	99	0	0	1000,96	0	0
	в том числе						
	льготная категория*	33	0	0	275	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	81	2	0	5924,22	200	0
	в том числе						
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	16	0	0	2937,47	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	3	0	0	2783	0	0
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не менее 1064 рублей и не более 4256 рублей (с учетом НДС) за 1 кВт.

** 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 90 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 2023 год АО «Горэлектросеть» с учетом филиалов

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	36	нет	нет	221,6	нет	нет
	в том числе						
	льготная категория*	20	нет	нет	99,0	нет	нет
2.	От 15 до 150 кВт - всего	8	нет	нет	259,8	нет	нет
	в том числе						
	льготная категория**	нет	нет	нет	нет	нет	нет
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	нет	нет	нет	нет	нет	нет
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	нет	нет	нет	нет	нет	нет
4.	От 670 кВт - всего	нет	нет	нет	нет	нет	нет
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	нет	нет	нет	нет	нет	нет

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей (1000/3000 руб. за 1кВт).

** 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 2023 год АО «Горэлектросеть» с учетом филиалов

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	99	нет	нет	486,5	нет	Нет
	в том числе						
	льготная категория*	23	нет	нет	105	нет	нет
2.	От 15 до 150 кВт - всего	279	1	нет	6829,24	15	Нет
	в том числе						
	льготная категория**	нет	нет	нет	нет	нет	Нет
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	15	1	Нет	2271,31	310	Нет
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	нет	нет	нет	нет	нет	Нет
4.	От 670 кВт - всего	нет	1	нет	нет	842	Нет
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	нет	нет	нет	нет	нет	нет

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей (1064/4256 руб. за 1кВт).

** 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.