

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 ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м / шт (для реклоузеров)	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Строительство воздушных линий							
1.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ		0,4	7936		20839,46174	2,626	
X	ВЛ-0,4кВ от опоры №3 КТПН-71/з до производственной базы	2016	0,4	93		302,65284	3,254	0001Г.В/04.2016
X	ВЛ-0,4кВ ф.1 КТПН-76/ка	2016	0,4	252		112,18674	0,445	0002Г.В/04.2016
X	ВЛ-0,4кВ ф.2 КТПН-76/ка	2016	0,4	187		510,00521	2,727	0003Г.В/04.2016
X	ВЛ-0,4кВ ф.3 КТПН-76/ка	2016	0,4	495		798,32133	1,613	0004Г.В/04.2016
X	ВЛ-0,4кВ ф.4 КТПН-76/ка	2016	0,4	754		1051,93093	1,395	0005Г.В/04.2016
X	ВЛ-0,4кВ ф.4 КТПН-76/ка	2016	0,4	92		113,58785	1,235	0006Г.В/04.2016
X	ЛЭП-0,4кВ до КТПН-425/з	2016	0,4	460		1225,51506	2,664	0007Г.В/04.2016
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН-353/з до земельного участка,ЗПУ,панель 11	2017	0,4	58		338,24527	5,832	0001Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН-430/з	2017	0,4	235		636,20114	2,707	0002Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-123/х	2017	0,4	125		188,21964	1,506	0003Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-442/з до участка автомойки по ул.Мира,ЗПУ панель 18	2017	0,4	134		213,78467	1,595	0004Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-442/з	2017	0,4	134		667,41569	4,981	0005Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4 кВ от ф-1 КТПН-12/х до участка по ул. Югорская д.77	2017	0,4	197		807,52802	4,099	0006Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-323/з до участка по ул. 2П-2 д.32 стр.4, ЮЗПУ, пан.25	2017	0,4	241		280,84021	1,165	0007Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-24/х до ж.д. по ул. Лопарева д.80б	2017	0,4	486		767,56356	1,579	0008Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 до РЩ-0,4 кВ гаража ул.Авиаторов 28, район аэропорта	2017	0,4	67		374,97125	5,597	0009Г.В/04.2017
X	ВЛ-0,4кВ от оп. №18/з ф.2 КТПН-№208/з до земельного участка в районе СОНТ "Водник-2"	2018	0,4	39		436,01655	11,180	0001Г.В/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-108/107 до гаражного бокса, ул.Интернациональная д.25 П	2018	0,4	90		1005,52072	11,172	0002Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от РПЖ-1А до гаража 126 ул. Кузоваткина д.12	2018	0,4	245		137,22539	0,560	0003Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4 кВ от КТПН-256/з до земельного участка по ул.2П-2, д.28, ЮЗПУ панель 25	2018	0,4	215		1072,62024	4,989	0004Г.В/04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от опоры №2 ф-2 КТПН-№50/х до земельного участка п. Леспромхоз д. 45	2018	0,4	127		194,05145	1,528	0005Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ до КТПН-457/з	2018	0,4	65		494,78909	7,612	0006Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТПН-460/з	2018	0,4	267		423,68806	1,587	0007Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ ф-2 от КТПН-460/з	2018	0,4	334		1132,72975	3,391	0008Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН-461/з	2018	0,4	231		193,54846	0,838	0009Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от оп.№5 ф-2 КТПН-№6/х до участка по ул.Лопарева д.143	2018	0,4	150		197,93385	1,320	0010Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН-71/з до ОАО "НВСС", ул.Индустральная, 45	2018	0,4	170		285,99604	1,682	0011Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН-462/з	2018	0,4	64		401,365031	6,271	0012Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН-447/з до РЩ-0,4кВ склад с гаражом, ул.Кузоваткина д.51б	2018	0,4	311		1701,53391	5,471	0013Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН-447/з до кафе Старая Шотландия, панель 16, ул. Кузоваткина, д.47	2018	0,4	71		471,6947	6,644	0014Г.В/04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от ТП-11/з до производственной базы ООО "Западно-Сибирский ВЦМ", ул.Индустральная	2018	0,4	95		220,45828	2,321	0015Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН-453/з до гаража, ул.2П-2 д.36 стр.1	2018	0,4	209		655,46905	3,136	0016Г.В/04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-453/з, КЛ-0,4кВ до гаража ул. 2П-2 д.36стр.1 до оп.6	2018	0,4	171		139,93661	0,818	0017Г.В/04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от БКТП-325/з до ремонтно-гаражного комплекса ул.Ленина д.36/П	2018	0,4	135		173,22076	1,283	0018Г.В/04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-63/с до арочного склада №3, ул.Северная д.55 стр.6	2018	0,4	125		457,91322	3,663	0019Г.В/04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-124/з до производственной базы ул.9П д.146, ЗПУ панель 7	2018	0,4	126		130,69687	1,037	0020Г.В/04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-430/з до производственной базы ул.2П-2, д.42, стр.7, ЮЗПУ, панель 25	2018	0,4	136		142,80935	1,050	0021Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от БКТП-22/б	2018	0,4	180		912,53858	5,070	0022Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН №243/з	2018	0,4	142		857,1527	6,036	0023Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от КТПН №244/з	2018	0,4	142		221,28852	1,558	0024Г.В/04.2018
X	ВЛ-0,4кВ от опоры №27/з ф.2 КТПН-№288/з до производственной базы, ЗПУ панель 6	2018	0,4	86		390,29515	4,538	0025Г.В/04.2018
	Добавить строку							
	На уровне напряжения 10 кВ							
1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 квадратных мм и менее)		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
1.3.	Сечение провода (диапазон от 70 квадратных мм и более) в одну цель		10	4773,4		18796,19632	3,938	
X	ВЛ-10 кВ от опоры 10 ф-15 РПП-5 до ООО «СКАТ-База»	2016	10	366		2085,83747	5,699	0006Г.В/10.2016
X	ВЛ-10кВ до КТПН-103/з 10/0,4	2016	10	40		242,86859	6,072	0009Г.В/10.2016
X	ВЛ-10кВ до КТПН-118/х	2016	10	172		578,95334	3,366	0010Г.В/10.2016
X	ВЛ-6 кВ от оп.7 ф-7 ПС "БИО" до производственной базы, ЮЗПУ, панель 25	2017	10	64		458,45015	7,163	0010Г.В/16.2017
X	ВЛ-10кВ до КТПН-123/х	2017	10	36		246,92043	6,859	0011Г.В/10.2017
X	ВЛ-10кВ от опоры №21 ф-4 РПП-17 до СОНТ Север	2017	10	556		1863,71596	3,352	0012Г.В/10.2017
X	ВЛ-10кВ до КТПН-120/х	2017	10	1498		4955,95111	3,308	0013Г.В/10.2017
X	ВЛ-6кВ до КТПН-436/з	2017	10	53		507,42999	9,574	0014Г.В/16.2017
X	ВЛ-6кВ до КТПН-434/з	2017	10	242		1002,10033	4,141	0015Г.В/16.2017
X	ВЛ-6кВ до СП-450/з	2017	10	50		236,1836	4,724	0016Г.В/16.2017
X	ВЛ-10кВ до КТПН-128/х	2018	10	922,7		2062,74122	2,236	0026Г.В/10.2018
X	ВЛ-6кВ до КТПМ-477/з	2018	10	30		161,19425	5,373	0027Г.В/10.2018
X	ВЛ-10кВ до КТПН-457/з	2018	10	21		293,23337	19,963	0028Г.В/10.2018
X	ВЛ-6кВ до КТПН-460/з	2018	10	499,6		2339,38248	4,683	0029Г.В/10.2018
X	ВЛ-10кВ до КТПН-70с	2018	10	46		293,01238	6,370	0030Г.В/10.2018
X	ВЛ-6кВ до КТПН-461/з	2018	10	39		363,49787	9,320	0031Г.В/10.2018
X	ВЛ-6кВ до КТПН-462/з	2018	10	15		140,980141	9,399	0032Г.В/10.2018
X	ВЛ-6кВ до КТПН-465/з	2018	10	15		124,21733	8,281	0033Г.В/10.2018
X	ВЛ-10кВ до КТПН-63/с	2018	10	22		194,50747	8,841	0034Г.В/10.2018
X	ВЛ-10кВ от КТПН-124/х	2018	10	10		116,21857	11,622	0035Г.В/10.2018
X	ВЛ-10кВ до КТПН-74/с	2018	10	26,1		274,24726	10,508	0036Г.В/10.2018

X	ВЛ-6 кВ до КТПН-480/з	2018	10	50		254,55301	5,091	0037Г.В/10.2018
	Добавить строку							
1.4.	Сечение провода (диапазон от 70 квадратных мм и более) в две цепи		10	63,6		426,71718	6,709	
X	ВЛ-6 кВ до КТПН-448/з	2017	10	63,6		426,71718	6,709	0017Г.В/6.2017
	Добавить строку							
1.5.	На уровне напряжения 35 кВ		35	0		0	0,000	
X	Объект 1		35				0,000	
X	Объект 2		35				0,000	
	Добавить строку							
1.6.	На уровне напряжения 110 кВ		110	0		0	0,000	
X	Объект 1		110				0,000	
X	Объект 2		110				0,000	
	Добавить строку							
2.	Строительство кабельных линий							
2.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ							
	Сечение провода (диапазон от 120 квадратных мм включительно) один кабель		0,4	4721		20552,3935	4,353	
X	ЛЭП-0,4кВ от ТП-5/8 до торгового павильона, ул. Мира д. 27г, строение 2	2016	0,4	310		1183,88091	3,819	0011Г.К/04.2016
X	КЛ-0,4кВ от РПЖ-4 до административно-делового центра (проложен в два кабеля)	2016	0,4	520		2313,80996	4,450	0012Г.К/04.2016
X	КЛ-0,4кВ от ТП-10А/2 до торгового павильона	2016	0,4	170		1028,20769	6,048	0013Г.К/04.2016
X	КЛ-0,4кВ от ТП-9/19 до административного здания, ул. 60лет Октября, д.14	2016	0,4	96		525,72259	5,476	0014Г.К/04.2016
X	КЛ-0,4кВ от ТП-3/3 до гаражного бокса №2 пр.Победы, д.198 стр.1	2016	0,4	62		284,27879	4,585	0015Г.К/04.2016
X	КЛ-0,4кВ от ТП-2/11 до РЩ-0,4кВ на границе земельного участка Парковой зоны по ул. Пионерской	2017	0,4	216		1745,11007	8,079	0018Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-55/с до земельного участка (Кононович А.М.), СПУ	2017	0,4	410		1855,53109	4,526	0019Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-453/з	2017	0,4	300		381,94881	1,273	0020Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-108/107	2017	0,4	262		1140,05343	4,351	0021Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от ШРС-0,4кВ (РПП-2) до офисного здания ул. Кузоваткина, д.11	2017	0,4	159		820,00544	5,157	0022Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4 кВ от ТП-5/9 до РЩ-0,4кВ магазин Муравей, кв. Мира	2017	0,4	162		984,46509	6,077	0023Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от СТП-450/з	2017	0,4	158		661,41639	4,186	0024Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-№446/з до АБК с тепловой стоянкой, ул. Кузоваткина д.37а	2018	0,4	100		571,91905	5,719	0038Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от оп.№6 до гаража ул.2п-2 д.3а стр.1 (2 кабеля 120мм)	2018	0,4	170		623,26861	3,666	0039Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от РПП-5 до торгового комплекса ул. Индустриальная д.85, 3ПУ панель 4.(2 кабеля по 199мм) АВБШВ 4*35	2018	0,4	398		1414,25696	3,553	0040Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-444/з до АБК ул.Северная д.3/П, стр. 1, 3ПУ, панель 16.(2 кабеля по 205мм) АВБШВ 4*95	2018	0,4	410		1059,84933	2,585	0041Г.К/04.2018
X	2КЛ-0,4 от ТП-2/9 до земельного участка под строительство храма А. Невского по ул. Маршала Жукова	2018	0,4	467		2430,66481	5,205	0042Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ЦТП-5/2(АСБ 4*95)	2018	0,4	181		904,73587	4,999	0043Г.К/04.2018
X	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН -453/з, КЛ-0,4 кВ до гаража ул.2П-2 д.3А стр.1(2 кабеля)	2018	0,4	170		623,26861	3,666	0044Г.К/04.2018
	Добавить строку							
2.2.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) один кабель		0,4	701		4573,67351	6,524	
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-363/з до материально-технического склада №1	2016	0,4	134		1045,31283	7,801	0016Г.К/04.2016
X	КЛ-0,4 кВ от ТП-99/з до земельного участка ООО "Добрый вечер", 3ПУ панель 21	2017	0,4	190		1380,49251	7,266	0025Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-430/з до РЩ-0,4кВ по ул.2П-2 д.42 стр.5, ЮЗПУ панель 25	2017	0,4	130		298,98356	2,300	0026Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-55/з до РЩ-0,4кВ ООО "Альянс-менеджмент НВ", ул.Мира, 3ПУ панель 17.	2018	0,4	247		1848,88461	7,485	0045Г.К/04.2018
	Добавить строку							
2.3.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) два кабеля		0,4	11863		50613,77134	4,267	
X	2 КЛ-0,4кВ от БКТП-10а/11 до храма Матроны Московской ул. Чапаева, кв. Северный	2017	0,4	1896		5236,89123	2,762	0027Г.К/04.2017
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-№453/з до ГСК «Гаражный комплекс Дружба-2», 3ПУ, ул. 2П-2	2018	0,4	246		1351,66725	5,495	0046Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от КТПН-№441/з до СТО по ул.Интернациональная д.13/П	2018	0,4	324		1940,61396	5,990	0047Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от РП-0,4кВ №1 СТО ООО "КедрСервисПлюс" до РП-0,4кВ №2 АЗС "Бойлер", ул.Интернациональных д.11/П	2018	0,4	255		1646,30666	6,456	0048Г.К/04.2018
X	2КЛ-0,4кВ от БКТП-10/10	2018	0,4	144		779,18689	5,411	0049Г.К/04.2018
X	2КЛ-0,4кВ от РПЖ-4 до административно-делового центра, ул.Пермская д.1д, 11 мкр.	2018	0,4	268		2075,10017	7,743	0050Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №11/1 по ул.Ленина	2018	0,4	269		1363,11824	5,067	0051Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №11/2 по ул.Ленина	2018	0,4	582		2132,19328	3,664	0052Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до Аптека №220 д.11/1 по ул.Ленина	2018	0,4	221		1242,35284	5,622	0053Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до стоматологии д.№11/2 по ул.Ленина	2018	0,4	231		1243,51898	5,383	0054Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №1 А по ул.Комсомольский Бульвар	2018	0,4	163		796,22936	4,885	0055Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №3 по ул.Маршала Жукова	2018	0,4	218		1032,84463	4,738	0056Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №3А по ул.Маршала Жукова	2018	0,4	235		930,5031	3,960	0057Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от БКТП-5/4 до ж.д. №1 по Комсомольский Бульвар	2018	0,4	261		1173,60437	4,497	0058Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ от ТП-3/7 до д/с №10	2018	0,4	280		1240,74765	4,431	0059Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 26, общ.1	2018	0,4	476		2257,86772	4,743	0060Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Мира 18а, общ.29	2018	0,4	241		1151,90651	4,780	0061Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 28, общ.28	2018	0,4	317		1560,75732	4,924	0062Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/1 - Победы 28а	2018	0,4	130		613,10158	4,716	0063Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/2 - Жукова 6б	2018	0,4	190		924,33664	4,865	0064Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/2 - Жукова 6	2018	0,4	860		3076,02114	3,577	0065Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/2 - Жукова 6а	2018	0,4	241		1114,73532	4,625	0066Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4а	2018	0,4	211		999,97289	4,739	0067Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4	2018	0,4	670		2224,57115	3,320	0068Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/3 - Жукова 4б	2018	0,4	132		522,67256	3,960	0069Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2	2018	0,4	300		1457,0413	4,857	0070Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2б	2018	0,4	380		891,73386	2,347	0071Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-4/4 - Жукова 2а	2018	0,4	352		1603,41505	4,555	0072Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Школа №11	2018	0,4	233		776,9395	3,335	0073Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Нефтяников 21а, 23	2018	0,4	584		2613,94893	4,476	0074Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-5/1 - Нефтяников 21	2018	0,4	352		1859,81043	5,284	0075Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - Мира 25	2018	0,4	184		554,27377	3,012	0076Г.К/04.2018
X	КЛ-0,4 кВ от БКТП 22/6 до КПП	2018	0,4	138		725,7685	5,259	0077Г.К/04.2018

X	2КЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ "БПО" МУП "Теплоснабжение" до ул.Северная, ЗПУ, панель 16.	2018	0,4	279	1500,01856	5,376	0078Г.К/10.4.2018
X			0,4			0,000	
	Добавить строку						
2.4.	На уровне напряжения 10 кВ						
X	Сечение провода (диапазон до 120 квадратных мм включительно) один кабель		10	0	0	0,000	
X	Объект 1		10			0,000	
X	Объект 2		10			0,000	
	Добавить строку						
2.5.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) один кабель		10	2976	22799,50629	7,661	
X	ЛЭП-6кВ до КТПН-425/з	2016	10	290	2458,39045	8,477	0017Г.К/16.2016
X	КЛ-10 кВ до КТПН-441/з 10/0,4 кВ	2017	10	206	2212,89566	10,742	0028Г.К/10.2017
X	КЛ-6кВ до КТПН-430/з	2017	10	25	213,27391	8,531	0029Г.К/16.2017
X	ЛЭП-10кВ до 68/с	2017	10	385	3665,07374	9,520	0030Г.К/10.2017
X	КЛ-6кВ до КТПН-435/з	2017	10	103	631,13086	6,127	0031Г.К/10.2017
X	КЛ-6 кВ до КТПН-442/з	2017	10	48	300,83014	6,267	0032Г.К/10.2017
X	КЛ-10 кВ от 443/з до КТПН -447/з	2017	10	420	3348,42477	7,972	0033Г.К/10.2017
X	КЛ-6кВ до КТПН-467/з	2018	10	44	581,22811	13,210	0079Г.К/10.2018
X	КЛ-10кВ ТП-13/2-ТП-13/з	2018	10	346	1919,94688	5,549	0080Г.К/10.2018
X	КЛ-10кВ ТП-6/4-ТП-6/з	2018	10	184	1366,64701	7,427	0081Г.К/10.2018
X	КЛ-10кВ до ТП-9/11	2018	10	450	3650,85162	8,113	0082Г.К/10.2018
X	ВЛ-6кВ до КТПН-469/з(КЛ)	2018	10	40	226,92205	5,673	0083Г.К/10.2018
X	КЛ-10кВ до КТПН-76/с	2018	10	435	2223,89109	5,112	0084Г.К/10.2018
	Добавить строку						
2.6.	Сечение провода (диапазон до 120 квадратных мм включительно) два кабеля		10	256	1586,03642	6,195	
X	2КЛ-6кВ до КТПН-470/з	2018	10	256	1586,03642	6,195	0085Г.К/10.2018
X	Объект 2		10			0,000	
	Добавить строку						
2.7.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) два кабеля		10	39068,1	133776,8853	3,424	
X			10			0,000	
X	КЛ-10кВ от ПС-110/10 Западная до РПП-5	2016	10	17170,8	47880,74856	2,788	0018Г.К/10.2016
X	КЛ-10кВ от ПС-35/10кВ Юбилейная до РПЖ-12	2016	10	6955,2	21339,77122	3,068	0019Г.К/10.2016
X	2КЛ-10кВ от ПС "Юбилейная" до БКТП-23(стр.)	2016	10	300	1264,81828	4,216	0020Г.К/10.2016
X	2КЛ-10кВ от БКТП-26(стр.) до БКТП-27(стр.)	2016	10	300	1627,39515	5,425	0021Г.К/10.2016
X	2КЛ-10кВ от БКТП-26(стр.) до БКТП-28(стр.)	2016	10	140	841,88511	6,013	0022Г.К/10.2016
X	2КЛ-10кВ от БКТП-25/1(стр.) до БКТП-25/2 (стр.)	2016	10	290	774,52679	2,671	0023Г.К/10.2016
X	2КЛ-10кВ от БКТП-25/1(стр.) до БКТП-26/1(стр.)	2016	10	777	1655,06785	2,130	0024Г.К/10.2016
X	2КЛ-10кВ от БКТП-25/2 (стр.) до БКТП-25/3 (стр.)	2016	10	420	958,19364	2,281	0025Г.К/10.2016
X	2КЛ-10кВ от РПЖ-25/1(стр.) до БКТП-25/3 (стр.)	2016	10	320	728,724	2,277	0026Г.К/10.2016
X	2КЛ-10кВ от РПЖ-18 до БКТП-х/2 (стр.)	2016	10	772	4158,04854	5,386	0027Г.К/10.2016
X	2КЛ-6кВ до КТПН-453/з	2017	10	797	2541,52148	3,189	0034Г.К/16.2017
X	2КЛ-10кВ от ТП-420/з до ТП-146/з	2017	10	946	3448,18664	3,645	0035Г.К/10.2017
X	2КЛ-10кВ от ТП-420/з до ТП-443/з	2017	10	443	1990,20169	4,493	0036Г.К/10.2017
X	2КЛ-10 кВ от ТП -443/з до БКТП -446/з	2017	10	713	3366,40736	4,721	0037Г.К/10.2017
X	2КЛ-10 кВ от РПП-9 до БКТП -446/з	2017	10	80	536,81523	6,710	0038Г.К/10.2017
X	2КЛ-10 кВ от РПП-9 до КТПН -444/з	2017	10	1268	5321,35555	4,197	0039Г.К/10.2017
X	2КЛ-10кВ от БКТП-26/2(стр.) до БКТП-26/1(стр.)	2017	10	201	562,8783	2,800	0040Г.К/10.2017
X	2КЛ-10кВ от БКТП-26/3(стр.) до БКТП-26/2(стр.)	2017	10	529	1182,79168	2,236	0041Г.К/10.2017
X	2КЛ-10кВ от БКТП-26/4(стр.) до БКТП-26/3(стр.)	2017	10	180	522,72763	2,904	0042Г.К/10.2017
X	2КЛ-10кВ до БКТП-1	2017	10	499	1604,08681	3,215	0043Г.К/10.2017
X	2КЛ-10кВ до ТП-420/з	2017	10	2650	13419,59974	5,064	0044Г.К/10.2017
X	2КЛ-10кВ до БКТП-10/10	2018	10	510	2776,12797	5,443	0066Г.К/10.2018
X	КЛ-6кВ до КТПН-466/з	2018	10	143,5	1395,0499	9,722	0087Г.К/10.2018
X	КЛ-10кВ до КТПН-10/101	2018	10	761,6	4664,17232	6,124	0088Г.К/10.2018
X	2КЛ-10кВ от БКТП-1 (стр.) до БКТП-2 (стр.)	2018	10	455	960,24296	2,110	0089Г.К/10.2018
X	2КЛ-10кВ до ТП-9/4	2018	10	1303	7267,3751	5,577	0090Г.К/10.2018
X	КЛ-10кВ от оп.№3 ф-1 РП-2С до производственной базы ул.9ПС,СПУ	2018	10	144	988,16578	6,862	0015Г.К/10.2018
	Добавить строку						
2.8.	На уровне напряжения 35 кВ		35	0	0	0,000	
X	Объект 1		35			0,000	
X	Объект 2		35			0,000	
	Добавить строку						
2.9.	На уровне напряжения 110 кВ		110	0	0	0,000	
X	Объект 1		110			0,000	
X	Объект 2		110			0,000	
	Добавить строку						
3.	Строительство пунктов секционирования						
3.1.	Реклоузеры (кол-во шт.)		0,4	0	0	0	
X	Объект 1						
X	Объект 2						
	Добавить строку						
3.2.	Реклоузеры (кол-во шт.)		6(10)	0	0	0	
X	объект 1						
X	Объект 2						
	Добавить строку						
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
4.1.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА			3525	17934,57092		
X	КТПН-425/з 6/0,4кВ	2016		250	1094,17267		0028Г.К/10.2016
X	КТПН-441/з 10/0,4 кВ	2017		250	1395,30517		0045Г.К/10.2017
X	КТПН-430/з	2017		250	1093,08791		0046Г.К/10.2017
X	КТПН-435/з	2017		250	1586,10299		0047Г.К/10.2017
X	СТП-450/з 10/0,4кВ(25 кВА)	2017		25	223,7839		0048Г.К/10.2017
X	КТПН-10В/107	2017		250	1313,06379		0049Г.К/10.2017
X	КТПН-448/з 6/0,4кВ	2017		250	1188,24164		0050Г.К/10.2017
X	КТПН-477/з 6/0,4 кВ 40 кВА	2018		250	365,18047		0092Г.К/10.2018
X	КТПН-70/с 10/0,4кВ	2018		250	1341,54928		0093Г.К/10.2018
X	КТПН-63/с 10/0,4кВ	2018		250	1253,18451		0094Г.К/10.2018
X	КТПН-466/з 6/0,4кВ	2018		250	1275,51492		0095Г.К/10.2018
X	КТПН-74/с 10/0,4кВ	2018		250	1275,63895		0096Г.К/10.2018
X	КТПН-467/з 6/0,4кВ	2018		250	1254,98238		0097Г.К/10.2018
X	КТПН-469/з 6/0,4кВ	2018		250	1168,53566		0098Г.К/10.2018
X	КТПН-470/з 6/0,4кВ	2018		250	2104,22668		0099Г.К/10.2018
	Добавить строку						
4.2.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА			0	0		
X	Объект 1						
X	Объект 2						

	Добавить строку							
4.3.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА				6800	24759,49982		
X	КТПН-103/х 10/0,4кВ	2016		400	1203,45198		0029Г.КТП.2016	
X	КТПН-116/х 10/0,4кВ	2016		400	1029,12333		0030Г.КТП.2016	
X	КТПН-123/х 10/0,4 кВ	2017		400	1375,63593		0050Г.КТП.2017	
X	КТПН-68/с 10/0,4кВ	2017		400	1482,03507		0051Г.КТП.2017	
X	КТПН-436/з	2017		400	1414,38755		0052Г.КТП.2017	
X	КТПН-434/з	2017		400	1568,62897		0053Г.КТП.2017	
X	КТПН-444/з	2017		400	2931,48605		0054Г.КТП.2017	
X	КТПН-457/з 10/0,4кВ	2018		400	1460,36604		0100Г.КТП.2018	
X	КТПН-124/х 10/0,4кВ	2018		400	1247,2048		0101Г.КТП.2018	
X	КТПН-460/з 6/0,4кВ	2018		400	1392,54386		0102Г.КТП.2018	
X	КТПН-461/з 6/0,4кВ	2018		400	1398,64838		0103Г.КТП.2018	
X	КТПН-462/з 6/0,4кВ	2018		400	1480,01998		0104Г.КТП.2018	
X	КТПН-465/з 6/0,4кВ	2018		400	1336,44121		0105Г.КТП.2018	
X	КТПН-76/с 10/0,4кВ	2018		400	1344,55384		0106Г.КТП.2018	
X	КТПН-480/з 6/0,4	2018		400	1477,3812		0107Г.КТП.2018	
X	КТПН-10/101 10/0,4 кВ	2018		400	1426,49453		0108Г.КТП.2018	
X	КТПН-466а/з, ул. Авиаторов д.12	2018		400	1191,0971		0109Г.КТП.2018	
	Добавить строку							
4.4.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА				2520	6493,70873		
X	КТПН-№76/х-а-630кВА	2016		630	1328,77795		0031Г.КТП.2016	
X	КТПН-120/х	2017		630	1851,11949		0055Г.КТП.2017	
X	КТПН-442/з 6/0,4 кВ	2017		630	1797,20305		0056Г.КТП.2017	
X	КТПН-128/х 10/0,4кВ	2018		630	1516,60824		0110Г.КТП.2018	
	Добавить строку							
4.5.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА				1600	3992,07409		
X	КТПН-453/з 6/0,4кВ	2017		800	2533,15991		0057Г.КТП.2017	
X	КТПН-447/з	2017		800	1458,91418		0058Г.КТП.2017	
	Добавить строку							
4.6.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА				8820	70890,69157		
X	БКТП-26(стр.)-10/0,4кВ	2016		1260	9000,69264		0032Г.БКТП.2016	
X	БКТП-х/2(стр.)-10/0,4кВ	2016		1260	9215,90936		0033Г.БКТП.2016	
X	БКТП-25/3 (стр.)-10/0,4кВ	2016		1260	8876,14131		0034Г.БКТП.2016	
X	БКТП -446/з 10/0,4 кВ	2017		1260	9207,75775		0059Г.БКТП.2017	
X	ТП-420/з 10/0,4кВ	2017		1260	17871,37799		0060Г.БКТП.2017	
X	2БКТП-10/10 10/0,4кВ	2018		1260	8691,21916		0111Г.БКТП.2018	
X	БКТП-2(стр.) 10/0,4кВ	2018		1260	8027,59336		0112Г.БКТП.2018	
	Добавить строку							
4.7.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА				18000	86476,24532		
X	БКТП-26/2	2017		2000	9144,80479		0061Г.БКТП.2017	
X	БКТП-26/3	2017		2000	9168,84985		0062Г.БКТП.2017	
X	БКТП-26/4	2017		2000	9465,62958		0063Г.БКТП.2017	
X	БКТП-23(стр.)-10/0,4кВ	2016		2000	8004,0584		0035Г.БКТП.2016	
X	БКТП-25/2 (стр.)-10/0,4кВ	2016		2000	9206,3984		0036Г.БКТП.2016	
X	БКТП-26/1(стр.) 10/0,4кВ	2016		2000	9283,28878		0037Г.БКТП.2016	
X	БКТП-1	2017		2000	9061,87475		0064Г.БКТП.2017	
X	БКТП-5/4 10/0,4кВ	2018		2000	12488,78643		0113Г.БКТП.2018	
X	БКТП-9/12 (стр.) 10/0,4кВ	2018		2000	10652,55434		0114Г.БКТП.2018	
	Добавить строку							
4.8.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.9.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ							
					5260	117278,2603		
X	Объект 1							
X	РП-СТПС 10/0,4кВ	2016		1260	34254,52777		0038Г.РП.2016	
X	РПП-11	2018		2000	44475,40879		0115Г.РП.2018	
X	РПЖ-11 10/0,4кВ	2018		2000	38548,32377		0116Г.РП.2018	
	Добавить строку							
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)							
6.1.	ПС 35 кВ				37800	340089,561		
X	ПС-35/6кВ Базовая, ЗПУ панель 9	2016		12600	97975,54356		0039Г.ПС35.2016	
X	Строительство ПС 35/10 кВ в старой части города (ПС 35/10 кВ "Совхозная")	2017		12600	117069,5676		0065Г.ПС35.2017	
X	ПС 35/6 Энергонефть	2018		12600	125044,4498		0117Г.ПС35.2018	
	Добавить строку							
6.2.	ПС 110 кВ и выше				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							

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 ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м / шт (для реконструкций)	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Строительство воздушных линий							
1.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ		0,4	15724,4		12262,47	0,780	
X	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-136	2016	0,4	450		675,73	1,502	0001Г.ВЛИ04.2016
X	ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-157	2016	0,4	1520		1610,88	1,060	0002Г.ВЛИ04.2016
X	ВЛИ-0,4кВ мкр. Южный	2018	0,4	2239,4		2921,7	1,305	0003Г.ВЛИ04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ до участков СОНТ "Здоровье"	2018	0,4	3411		2191,68	0,643	0004Г.ВЛИ04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-130 до участков СОО "Кедровый", СОНТ "Энергетик" (общество "Энергонефть")	2018	0,4	2082		872,91	0,419	0005Г.ВЛИ04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-152 до участков СОО "Кедровый", СОНТ "Энергетик" (общество "Энергонефть")	2018	0,4	1735		1056,2	0,609	0006Г.ВЛИ04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ до участков ОДНП "Бакалан"	2018	0,4	2057		1024,47	0,498	0007Г.ВЛИ04.2018
X	ВЛИ-0,4кВ от КТПН-155 до участка СОО "Кедровый"	2018	0,4	2230		1908,9	0,856	0008Г.ВЛИ04.2018
	Добавить строку							
	На уровне напряжения 10 кВ							
1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 квадратных мм и менее)		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
1.3.	Сечение провода (диапазон от 70 квадратных мм и более) в одну цепь		10	1406		3696,37	2,629	
X	ВЛ-6кВ ПС 35/6кВ "Аэропорт" до КТПН-145А	2018	10	284		1229,51	4,329	0009Г.ВЛ10.2018
X	ВЛ-10кВ ПС 35/10кВ "Дачная" от опоры №10 до КТПН-130	2018	10	700		1717,85	2,454	0010Г.ВЛ10.2018
X	ВЛ-6кВ ф.18 ПС 35/6кВ "Причал" от опоры №48 до КТПН-147	2018	10	422		749,01	1,775	0011Г.ВЛ10.2018
	Добавить строку							
1.4.	Сечение провода (диапазон от 70 квадратных мм и более) в две цепи		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
1.5.	На уровне напряжения 35 кВ		35	0		0	0,000	
X	Объект 1		35				0,000	
X	Объект 2		35				0,000	
	Добавить строку							
1.6.	На уровне напряжения 110 кВ		110	0		0	0,000	
X	Объект 1		110				0,000	
X	Объект 2		110				0,000	
	Добавить строку							
2.	Строительство кабельных линий							
	На уровне напряжения 0,4 кВ							
2.1.	Сечение провода (диапазон до 120 квадратных мм включительно) один кабель		0,4	932,33		648,92	0,696	
X	КЛ-0,4 кВ от ТП-12 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома №41	2016	0,4	438,8		326,85	0,745	0012Г.КЛ04.2016
X	КЛ-0,4 кВ от ТП-42 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома №16	2016	0,4	420		245,18	0,584	0013Г.КЛ04.2016
X	КЛ-0,4 кВ от КТПН-103 до ВРУ-0,4 кВ блока контейнера	2016	0,4	73,53		76,89	1,046	0014Г.КЛ04.2016
	Добавить строку							
2.2.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) один кабель		0,4	0		0	0,000	
X	Объект 1		0,4				0,000	
X	Объект 2		0,4				0,000	
	Добавить строку							
2.3.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) два кабеля		0,4	0		0	0,000	
X	Объект 1		0,4				0,000	
X	Объект 2		0,4				0,000	
	Добавить строку							
	На уровне напряжения 10 кВ							
2.4.	Сечение провода (диапазон до 120 квадратных мм включительно) один кабель		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
2.5.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) один кабель		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
2.6.	Сечение провода (диапазон до 120 квадратных мм включительно) два кабеля		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
2.7.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) два кабеля		10	2176		14521,04	6,673	
X	2 КЛ 6кВ от ТП-22 до ТП-21	2018	10	870		6271,48	7,209	0015Г.КЛ6.2018
X	2 КЛ 6кВ от ТП-25 до ТП-21	2018	10	536		4042,94	7,543	0016Г.КЛ6.2018
X	2 КЛ 6кВ от ТП-12 до ТП-22	2018	10	770		4206,62	5,463	0017Г.КЛ6.2018
	Добавить строку							
2.8.	На уровне напряжения 35 кВ		35	0		0	0,000	
X	Объект 1		35				0,000	
X	Объект 2		35				0,000	
	Добавить строку							
2.9.	На уровне напряжения 110 кВ		110	0		0	0,000	

X	Объект 1		110				0,000	
X	Объект 2		110				0,000	
	Добавить строку							
3.	Строительство пунктов секционирования							
3.1.	Реклоузеры (кол-во шт.)		0,4	0	0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
3.2.	Реклоузеры (кол-во шт.)		6(10)	0	0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ							
4.1.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА				445	2380,84		
X	КТПН-79А	2016			222,5	382,97		0018Г.КТПН.2016
X	КТПН-147	2018			222,5	1997,87		0019Г.КТПН.2018
	Добавить строку							
4.2.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.3.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА				1068	7756,21		
X	КТПН-145А	2016			356	3071,79		0020Г.КТПН.2016
X	КТПН-130	2018			356	2541,8		0021Г.КТПН.2018
X	КТПН-152	2018			356	2142,62		0022Г.КТПН.2018
	Добавить строку							
4.4.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.5.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.6.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.7.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.8.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.9.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ							
					0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)							
6.1.	ПС 35 кВ				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
6.2.	ПС 110 кВ и выше				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							

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 ТЕРРИТОРИЙ ГОРОДСКИХ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м / шт (для реклоузеров)	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб. (без НДС)	Расходы на строительство единицы (ВЛ, КЛ) тыс.руб./м	Наименование папки
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Строительство воздушных линий							
1.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ		0,4	2795		6330,61405	2,265	
X	ВЛИ-0,4кВ ф.1/ф.2, ф.3/ф.4 от ТП-6/0,4кВ №1	2018	0,4	2795		6330,61405	2,265	0001Г.ВЛ/04.2018
X	Объект 2		0,4				0,000	
	Добавить строку							
	На уровне напряжения 10 кВ							
1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 квадратных мм и менее)		10	267,88		458,55924	1,712	
X	ВЛ-6кВ Ф.012 от оп.45 до ТП-152	2018	10	267,88		458,55924	1,712	0002Г.ВЛ/10.2018
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
1.3.	Сечение провода (диапазон от 70 квадратных мм и более) в одну цепь		10	0		0	0,000	
X	Объект 1	2018	10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
1.4.	Сечение провода (диапазон от 70 квадратных мм и более) в две цепи		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
1.5.	На уровне напряжения 35 кВ		35	0		0	0,000	
X	Объект 1		35				0,000	
X	Объект 2		35				0,000	
	Добавить строку							
1.6.	На уровне напряжения 110 кВ		110	0		0	0,000	
X	Объект 1		110				0,000	
X	Объект 2		110				0,000	
	Добавить строку							
2.	Строительство кабельных линий							
	На уровне напряжения 0,4 кВ							
2.1.	Сечение провода (диапазон до 120 квадратных мм включительно) один кабель		0,4	0		0	0,000	
X	Объект 1		0,4				0,000	
X	Объект 2		0,4				0,000	
	Добавить строку							
2.2.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) один кабель		0,4	0		0	0,000	
X	Объект 1		0,4				0,000	
X	Объект 2		0,4				0,000	
	Добавить строку							
2.3.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) два кабеля		0,4	0		0	0,000	
X	Объект 1		0,4				0,000	
X	Объект 2		0,4				0,000	
	Добавить строку							
	На уровне напряжения 10 кВ							
2.4.	Сечение провода (диапазон до 120 квадратных мм включительно) один кабель		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
2.5.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) один кабель		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
2.6.	Сечение провода (диапазон до 120 квадратных мм включительно) два кабеля		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
2.7.	Сечение провода (диапазон свыше 150 квадратных мм включительно) два кабеля		10	0		0	0,000	
X	Объект 1		10				0,000	
X	Объект 2		10				0,000	
	Добавить строку							
2.8.	На уровне напряжения 35 кВ		35	0		0	0,000	
X	Объект 1		35				0,000	
X	Объект 2		35				0,000	
	Добавить строку							
2.9.	На уровне напряжения 110 кВ		110	0		0	0,000	
X	Объект 1		110				0,000	
X	Объект 2		110				0,000	
	Добавить строку							
3.	Строительство пунктов секционирования							
3.1.	Реклоузеры (кол-во шт.)		0,4	0	0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							

3.2.	Реклоузеры (кол-во шт.)		6(10)	0	0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ							
4.1.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.2.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.3.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.4.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.5.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.6.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.7.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.8.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
4.9.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ							
					0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)							
6.1.	ПС 35 кВ				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							
6.2.	ПС 110 кВ и выше				0	0		
X	Объект 1							
X	Объект 2							
	Добавить строку							

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			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
2016					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	3696569,24	189	6996,586	19558,56741
1.1	- до 15 кВт (включительно)	2 288 352,39	117	1 360,92	19558,56744
1.2	- свыше 15 кВт	1 408 216,85	72	5 635,67	19558,56736
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	15697755,06	189	6996,586	83056,90508
2.1	- до 15 кВт (включительно)	9 656 050,82	117	1 360,92	82530,34893
2.2	- свыше 15 кВт	6 041 704,24	72	5 635,67	83912,55882
2017					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1304886,072	229	14763	5698,192453
1.1	- до 15 кВт (включительно)	797 746,94	140	1 577,00	5698,192453
1.2	- свыше 15 кВт	507 139,13	89	13 186,00	5698,192453
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	4332221,758	229	14763	18917,99894
2.1	- до 15 кВт (включительно)	2 648 519,85	140	1 577,00	18917,99894
2.2	- свыше 15 кВт	1 683 701,91	89	13 186,00	18917,99894
2018					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	2500575,54	193	8869,08	12956,34995
1.1	- до 15 кВт (включительно)	1 269 722,30	98	1 213,12	12956,34995
1.2	- свыше 15 кВт	1 230 853,25	95	7 655,96	12956,34995
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	5146138,58	193	8869,08	26663,93046
2.1	- до 15 кВт (включительно)	2 613 065,19	98	1 213,12	26663,93046
2.2	- свыше 15 кВт	2 533 073,39	95	7 655,96	26663,93046

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренным подпунктами 'а' и 'в' пункта 16 Методических указаний, за 2016-2018 гг.**

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С ₁			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
2016					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1127666,725	165	1817,7	6834,343788
1.1	- до 15 кВт (включительно)	650 903,85	149	1 049,20	4368,482214
1.2	- свыше 15 кВт	476 762,88	16	768,50	29797,6797
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	1119063,275	151	3064,7	7411,015066
2.1	- до 15 кВт (включительно)	349 883,00	135	958,20	2591,725926
2.2	- свыше 15 кВт	769 180,28	16	2 106,50	48073,76719
2017					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1635811,923	132	1639,7	12392,51457
1.1	- до 15 кВт (включительно)	734 454,31	108	736,20	6800,502902
1.2	- свыше 15 кВт	901 357,61	24	903,50	37556,56707
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	1623331,617	102	1382	15915,01585
2.1	- до 15 кВт (включительно)	671 298,13	83	571,50	8087,929307
2.2	- свыше 15 кВт	952 033,48	19	810,50	50107,0255
2018					
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в том числе:	1241581,207	110	1215,7	11287,10188
1.1	- до 15 кВт (включительно)	1 072 274,68	95	690,20	11287,10188
1.2	- свыше 15 кВт	169 306,53	15	525,50	11287,10188
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:	2555151,343	110	1215,7	23228,64857
2.1	- до 15 кВт (включительно)	2 206 721,61	95	690,20	23228,64857
2.2	- свыше 15 кВт	348 429,73	15	525,50	23228,64857

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	117 278,26	5 260,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	220 683,84	42 778,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	340 089,56	37 800,00

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i- м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	249 072,2	62,693	52 228,2
	0,4 кВ	76 388,8	18,217	5 869,2
	1—20 кВ	172 683,5	44,476	46 359,0
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	62 810,4	32,882	9 983,1
	0,4 кВ	39 432,5	26,374	5 117,5
	1—20 кВ	23 377,8	6,507	4 865,5
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам на 31.08.2019,
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
1. До 15 кВт — всего	42			523			20,37		
в том числе льготная категория*	38			472			16,85		
2. От 15 до 150 кВт — всего	69	3		4911	310		389,96	20,04	
в том числе льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	14	2		3920	720		290,8	151,75	
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего	1	1	0	793,2	750		61,08	19,25	
в том числе по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт — всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам на 31.08.2019, Филиал АО "Горэлектросеть" "Радужнинские городские электрические сети"

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	98			633			44,99		
в том числе									
льготная категория*	96			618			44		
2. От 15 до 150 кВт — всего	1			30			1,98		
в том числе									
льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам на 31.08.2019, Филиал АО "Горэлектросеть" "Пойковские электрические сети"

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	30			258			13,75		
в том числе									
льготная категория*	30			258			13,75		
2. От 15 до 150 кВт — всего	4			134			17,647		
в том числе									
льготная категория**									
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт — всего									
в том числе									
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение на 31.08.2019 г.
АО "Горэлектросеть", г.Нижевартовск

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	68			743,9		
в том числе						
льготная категория*	47			599		
2. От 15 до 150 кВт — всего	100	7		8823,5	886	
в том числе						
льготная категория**	12			475		
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	19	5		5156,14	2100	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего		4			9906,6	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации

от 21 января 2004 г. № 24

(в ред. от 30 января 2019 г.)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение на 31.08.2019 г. Филиал АО "Горэлектросеть" "Радужнинские городские электрические сети"

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	130			828,25		
в том числе						
льготная категория*	121			769		
2. От 15 до 150 кВт — всего	3			200		
в том числе						
льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	1			262		
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение на 31.08.2019 г.
Филиал АО "Горэлектросеть" "Пойковские электрические сети"

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	100			947		
в том числе						
льготная категория*	100			947		
2. От 15 до 150 кВт — всего	13			875,1		
в том числе						
льготная категория**						
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт — всего						
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители — юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.