

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов за 2021 год ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	2113	958	1 318,43
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4кВ/ИНВ-Ч0000371/опора №5/ВЛ-0,4кВ от ТП-79 ул.Щербачева, г.Черемхово/7640м/участок по пер.Кошевого до опоры №5.4/г.Черемхово пер.Кошевого/ЧЭС	2021	0,4	205	127	154,24
1.1.1.4.1.1.1.	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ИН1-2129/опора №72 ВЛ-10 кВ ф. Черемушки/уч. 15/г. Киренск/микрорайон "Мельничный", ул. Герцена/КЭС	2021	0,4	90	15	77,80
1.1.1.4.1.1.1.	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ИНВ-2150/опора №73 ВЛ-0,4 кВ от ТП-111/опора 72 ВЛ-10кВ ф. Черемушки /г. Киренск/микрорайон "Мельничный", ул. Герцена/КЭС.	2021	0,4	46	15	17,22
1.1.1.4.1.1.1.	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ИНВ-2137/опора №20 ВЛ-0,4 кВ от ТП-47/опора 121 ВЛ-10кВ ф. Аэропорт /г. Киренск/микрорайон "Аэропорт", ул. Жуковского/КЭС.	2021	0,4	72	15	39,20
1.1.1.4.1.1.1.	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ИНВ-2131/опора №121 ВЛ-10 кВ ф. Авиапорт/уч. 15а/г. Киренск/микрорайон "Аэропорт", ул. Жуковского/КЭС	2021	0,4	136	15	84,96
1.1.1.4.1.1.1.	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ИНВ-2137/опора №148 ВЛ-0,4 кВ от ТП-47/уч. 5/г. Киренск/микрорайон "Аэропорт", ул. Жуковского/КЭС	2021	0,4	136	15	77,16
1.1.1.4.1.1.1.	Ответвление/воздушное/ 0,4кВ/ИНВ-Т0002407/оп.5/оп.7/г. Тулун/ул. Депутатская уч. 64/НЭС	2021	0,4	55	62	47,80
1.1.1.4.1.1.1.	Линия электропередачи/воздушная/0,4кВ/ТП-128/г.Тулун/ул.Шалимова уч.9/НЭС	2021	0,4	75	62	37,25
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/Инв. № ИН1-1110145/опора №3 ВЛ-0,4 кВ Ф. Байроновка от ТП-72а/опора №13 до участка 13А/Тайшетский район, д. Байроновка/ул. Центральная/ТЭС	2021	0,4	141	135	105,05
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000061/опора №16 ВЛ-0,4 кВ Тракторная от ТП Херетин/участок №2 ул. Набережная/д. Херетин/ул. Набережная/УОЭС	2021	0,4	185	15	124,54
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/опора №16 ВЛ-0,4 кВ Школа-3 от ТП Школа-3/участок №75 ул. Бардаханова/п. Усть-Ордынский/ул. Бардаханова/УОЭС	2021	0,4	72	6	55,77
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/опора №13 ВЛ-0,4 кВ Садоаодство от ТП Дачная/участок №80 ул. Депутатская/п. Усть-Ордынский/ул. Депутатская/УОЭС	2021	0,4	65	15	36,06
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/опора №5 ВЛ-0,4 кВ АЗС от ТП Эрдэм/участок №2Б ул. Каландаришвили/п. Усть-Ордынский/ул. Каландаришвили/УОЭС	2021	0,4	150	15	83,58
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00517627/опора №2/1А ВЛ-0,4 кВ Кудинская от ТП Столовая/участок №17А ул. Кудинская/п. Усть-Ордынский/ул. Кудинская/УОЭС	2021	0,4	45	15	18,41
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 9 ВЛ-0,4 кВ Кулункунская от ТП Гагарина/уч. 71А ул. Ленина/п. Усть-Ордынский/ул. Ленина/УОЭС	2021	0,4	40	15	15,23
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00511410/оп. 28 ВЛ-0,4 кВ Сайдукова от ТП Сайдукова/уч. 58/п. Усть-Ордынский/ул. Сайдукова/УОЭС	2021	0,4	79	15	32,47
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 7/3 ВЛ-0,4 кВ 1-ая Северная от ТП Микрорайон/уч. 14Е/п. Усть-Ордынский/ул. Микрорайон/УОЭС	2021	0,4	177	15	101,91
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521458/опора №2/7 ВЛ-0,4 кВ Суборовой от ТП Солнышко/участок №106 ул. 8 марта/п. Усть-Ордынский/ул. 8 марта/УОЭС	2021	0,4	85	49	45,52
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521471/оп. 6/13 ВЛ-0,4 кВ 8 марта от ТП Солнышко/уч. 168А ул. 8 марта/п. Усть-Ордынский/8 марта/УОЭС	2021	0,4	105	107	53,39
1.1.1.4.1.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521458/опора №5/14 ВЛ-0,4 кВ Суборовой от ТП Солнышко/участок №2Г ул. Суборовой/п. Усть-Ордынский/ул. Суборовой/УОЭС	2021	0,4	79	107	49,14

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-000526362/оп. 8 фидер-2 от ТП-9 Мая/участок №2 ул. 9 мая/с. Баяндай/ул. 9 мая/УОЭС	2021	0,4	40	107	25,10
1.1.1.4.1.1.	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00511039/опора №534 ВЛ-0,4 кВ от ТП-30209/в 30 метрах южнее ж.д. №36/п. Алексеевск/ул. Рабочая/КЭС	2021	0,4	35	15	36,63
1.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	3 877	835	4 731,18
1.1.1.4.2.1	1.1.31 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ /1541,4/ инв.№Ч00517419 г.Алмамай, ул.Кедровая НЭС	2021	0,4	1541	197	1 639,43
1.1.1.1.2.1.	СЭС 2.1.40 ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах п Тыреть (23713,68 м) инв № 30000310 тех прис реконструкция СЭС	2020	0,4	857	149	379,41
1.1.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-00000012/оп. 22 ВЛ-0,4 кВ Дорожная от ТП Дорожная/уч. 15/с. Баяндай/ул. Дорожная/УОЭС	2021	0,4	51	15	37,98
1.1.1.4.2.1	2.1.11 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ инв.№Т0002413 р.п.Куйтун, ул.22-я Годовщина Октября НЭС	2021	0,4	8	197	2 046,74
1.1.1.4.2.1	ВЛ/ 0,4кВ/ Коминтерна ТП №22/р.п.Куйтун/ул.Коминтерна/НЭС	2021	0,4	930	149	444,28
1.1.1.4.2.1	Ответвление/ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ Ч00517689/опора №4 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 от КТПН-97 "Саянская"/уч. 30 ул. Саянская/р.п. Куйтун/ул. Саянская/НЭС	2021	0,4	490	128	183,35
1.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021	10	570	3 901	329,23
1.1.2.3.2.1	ВЛ/10кВ/ИНВ-Т0000182/опора №61.7 ВЛ-10 кВ /5848 м/опора №61.7.15/ р.п. Куйтун/ул. Коминтерна/НЭС	2021	10	570	3901	329,23
1.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4/10	302	3 703	193,75
1.1.2.4.1.1	Ответвление/воздушное/10кВ/Инв.№ИН1-00000082/опора №30/9 ВЛ-10кВ «СХТ»/ТП-10/0,4кВ «Строителей»/п.Усть-Ордынский/ул.Мира/УОЭС	2021	10	15	3384	66,88
1.1.2.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ- 30000241/ оп. №17 ВЛ-0,4кВ «Свердлова» от ТП-28/ участок №3 по пер. Западный/ п. Балаганск/ пер. Западный/ СЭС	2021	0,4	37	50	19,52
1.1.2.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00511589/опора №6 ВЛ-0,4 кВ на КТП 64 Ф-1 Кадинский ЛПХ КТП №64 /940м/ опора №6.7/р.п. Куйтун / ул. 25-ия Партсъезда /НЭС	2021	0,4	250	269	107,35
1.2.2.3.1.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	10	1 213	8 370	875,73
1.2.2.3.1.1.1.	СЭС 1.1.096 ВЛ-10 кВ на деревянных опорах п. Балаганск /7411,72 м/ ИНВ-30000481/СЭС	2021	10	277	2430	243,41
1.2.2.3.2.1.1.	СЭС 1.1.096 ВЛ-10 кВ на деревянных опорах с жб приставками п. Балаганск/ 8200м/ИНВ-30000486/СЭС	2021	10	936	5940	632,31
1.3.1.1.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	106	186	196,86
1.3.1.1.2.1.	СЭС 2.1.095 ВЛИ/0,4кВ/Школа №5 от ТП-36/г. Зима/ул. Чехова/СЭС	2021	0,4	106	186	196,86
1.3.1.1.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	185	211	326,04
1.3.1.1.3.1.	СЭС 1.1.116 ВЛИ-0,4 кВ (2-х цепная) Улица № 3 от ТП-63 г. Саянск /540 м/ ИНВ-Ч00511197/СЭС	2021	0,4	185	211	326,04
1.3.1.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021	10	780	4 988	1 042,89
1.3.1.3.2.1.	ВЛ/10кВ/ВЛ-10кВ на КТПН-12/Ангарский городской округ /с. Одинск, территория южной жилой за-стройки/АЭС	2021	10	780	4 988	1 042,89
1.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	2019	1165	2 167,79
1.3.1.3.3.1	Линия электропередачи/ воздушная/0,4 кВ/ТП-189/4 /г. Ангарск/СНТ «Октябрьской революции»/АЭС	2021	0,4	400	233	706,32

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.3.3.1	Линия электропередачи/воздушная/0,4 кВ/КТПН Новая/г. Ангарск/микрорайон Китой пер. Милицейский/АЭС	2021	0,4	568	233	482,53
1.3.1.3.3.1	Линия электропередачи/воздушная/0,4 кВ/КТПН Новая/г. Ангарск/микрорайон Китой Тверской проезд/АЭС	2021	0,4	552	233	451,78
1.3.1.3.3.1	Линия электропередачи/воздушная/0,4 кВ/КТПН Новая/г. Ангарск/микрорайон Китой ул. Тракторная/АЭС	2021	0,4	390	233	301,45
1.3.1.3.3.1.	ВЛ/0,4кВ/КТПН-12 ф.4/Ангарский городской округ /с. Одинок, территория южной жилой застройки/АЭС	2021	0,4	109	233	225,71
1.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,22/0,4/6/10	10 504	27 414	10 036,73
1.3.1.4.1.1.	ВЛ/10 кВ/Инв.№ 001120247/опора №23/3 ВЛ-10 кВ Ф.№3 от ПС 35/10 кВ Мелькомбинат/КТПН/10/0,4 кВ(ТП-171)/г. Тайшет/ул. Пушкина /ТЭС	2021	10	25	3 374	53,36
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/Гаражи ТП-64а/опора №6/г. Тайшет/ул. Свободы, гаражный массив Госбанк/ТЭС	2021	0,4	155	135	145,65
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4кВ/Инв.№ИН1-1110111/опора № 89/2 ВЛ-0,4 кВ Ф. Транспортная ТП-59/г.Тайшет/ул. Зои Космодемьянской, ул. Транспортная, гаражный массив Ветеран/ТЭС	2021	0,4	160	135	151,97
1.3.1.4.1.1	ВЛ/6кВ/Инв.№ ИНВ-1120241/опора №15 ВЛ-6 кВ Ф. №9 от ЦРП ЭЧ-1 ВСЖД/ ТП-92/ г. Тайшет	2021	6	66	2 024	160,64
1.3.1.4.1.1	Ответвление / воздушное / 0,4 кВ / Инв.№ ИНВ-Ч0000602 / опора № 6 ВЛ-0,4 кВ от ТП-186 ул. Аларская, г. Черемхово / 1696м / участок по ул. Аэродромная	2021	0,4	52	65	33,99
1.3.1.4.1.1	ВЛ / 0,4 кВ / КТПН № 237 / г. Черемхово / пер. Крупской / ЧЭС	2021	0,4	337	127	289,02
1.3.1.4.1.1	Ответвление / воздушная линия электропередачи / ВЛ / 6 кВ / ИНВ – Ч0000423 / опора № 53 / ВЛ – 6 кВ фидер № 7 ПС "Западная – 1"/ опора № 53.3 /	2021	6	167	1882	222,55
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,22кВ/ИНВ-Ч0000477/оп.№6.1/ВЛ-0,4кВ от ТП-87 ул.Дек-Событий, г.Черемхово/1013м/уч. по ул.Дек-Событий до оп.№6.1.2/г.Черемхово ул.Дек-Событий/ЧЭС	2021	0,22	33	22	24,65
1.3.1.4.1.1	Ответвление/ВЛ/6 кВ/ИНВ –Ч0000532/оп.№ 20/подстанция/трансформаторная /СКТП/6/0,4кВ/160кВА /зн.№1079/г.Черемхово, ул.Филатова /ЧЭС	2021	6	119	2368	204,89
1.3.1.4.1.1	Ответвление/ВЛ/6 кВ/ИНВ –Ч0000532/оп.№ 23.11/подстанция/трансформаторная /СКТП/6/0,4 кВ/160кВА/зн.№1078/г.Черемхово, ул.Молодёжная/ЧЭС	2021	6	185	2368	210,17
1.3.1.4.1.1	Ответвление/ВЛ/6кВ/ИНВ –Ч0000532/оп.№33.5/подстанция/ трансформаторная /СКТП/6/0,4 кВ/160кВА /зн.№1076/г.Черемхово, ул.Вахрушева /ЧЭС	2021	6	113	2368	180,66
1.3.1.4.1.1	Ответвление /ВЛ /6 кВ /ИНВ –Ч0000532/оп.№14.1/подстанция /трансформаторная /СКТП/6/0,4кВ/160 кВА /зн.№ 1080/г.Черемхово, ул.Чернигова /ЧЭС	2021	6	34	2368	57,15
1.3.1.4.1.1	ВЛ/10 кВ/ИНВ-00000027/опора №17 ВЛ-10 кВ Судоверфь/ТП Буфер/п. Жигалово/ул. Неугодниковская/УОЭС	2021	10	4	3384	23,43
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.088 ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00511209/оп. №101 ВЛ-0,4 кВ "Запад" от ТП-99/участок №11 квартал 12 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2021	0,4	320	128	167,33
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.088 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ ИНВ-Ч00511209/оп. №82 ВЛ-0,4 кВ "Запад" от ТП-99/участок №10 квартал 10 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2021	0,4	205	128	121,65
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.51 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ Ч00511209/оп. №57 ВЛ-0,4 кВ "Запад" от ТП-99/участок №13, квартал 9 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2021	0,4	254	128	181,32
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.55 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ 30000444/оп. №1 ВЛ-0,4 кВ "Запад" от ТП-8/участок №57 по ул. 5-ой Армии/г.Зима/ул. 5-ой Армии/СЭС	2021	0,4	94	128	47,57
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.115 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ ИНВ-33012/оп. №11 ВЛ-0,4 кВ "Окинское-1" от ТП-94/участок №62, мкр. 11/г. Саянск/мкр. 11/СЭС	2021	0,4	189	128	174,95
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.115 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ ИНВ-33012/оп. №15 ВЛ-0,4 кВ "Окинское-2" от ТП-94/участок №109 мкр. 11/г. Саянск/мкр. 11/СЭС	2021	0,4	50	60	58,95

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.115 ВЛ/0,4 кВ/инв.№ ИНВ-33012/оп. №25 ВЛ-0,4 кВ "Окинское-1" от ТП-94/участки №118, №130 мкр. 11/г. Саянск/мкр.11/СЭС	2021	0,4	100	128	81,39
1.3.1.4.1.1	1.07. СЭС ВЛ/0,4 кВ/инв.№ ИНВ-30000011/оп. №6с ВЛ-0,4 кВ "Заводская-четная" от ТП-70/участок №24 по ул. Заводская/г. Зима/ул. Заводская/СЭС	2021	0,4	50	60	32,78
1.3.1.4.1.1	1.07. СЭС ВЛ/0,4 кВ/инв.№ ИНВ-30000444/оп. №23 ВЛ-0,4 кВ "Юг" от ТП-72/участок №88 по ул. Революционная/г. Зима/ул. Революционная/СЭС	2021	0,4	65	60	33,15
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.088 ВЛ/0,4 кВ/инв.№ ИНВ-Ч00511209/оп. №82 ВЛ-0,4 кВ "Запад" от ТП-99/участок №28 квартал 10 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2021	0,4	42	60	61,36
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.51 ВЛ/0,4 кВ/инв.№ Ч00511209/оп. №4 ВЛ-0,4 кВ "Юг" от ТП-99/участок №22 квартал 2 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2021	0,4	106	60	51,47
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.088 ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ-Ч00511209/ оп. №106 ВЛ-0,4кВ «Запад» от ТП-99/участок №28 А квартал 10 мкр. Молодежный/ г. Зима/мкр. Молодежный/ СЭС	2021	0,4	40	60	31,08
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.088 ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ-Ч00511209/ оп. №3 ВЛ-0,4кВ «Восток» от ТП-99/участок №21 квартал 1 мкр. Молодежный/ г. Зима/мкр. Молодежный/ СЭС	2021	0,4	35	60	18,74
1.3.1.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ-Ч00511209/оп. №112 ВЛ-0,4кВ «Запад» от ТП-99/участок №20 квартал 10 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2021	0,4	35	60	28,36
1.3.1.4.1.1	1.07. СЭС ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ-Ч00511209/оп. №94 ВЛ-0,4кВ «Запад» от ТП-99/участок №28 квартал 5 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2021	0,4	25	60	22,68
1.3.1.4.1.1.	Ответвление/воздушное/0,4 кВ/инв.№ ИНЗ-1110058/опора №11 ВЛ 0,4 кв пос. Ю.Восточный ф.№2, ТП-497п /777 м / мкр-н Юго-Восточный, квартал 7/АЭС	2021	0,4	65	15	77,90
1.3.1.4.1.1.	Ответвление/воздушное/0,4 кВ/инв.№ ИНЗ-1110059/опора №6 ВЛ 0,4 кв пос. Ю.Восточный ф.№3, ТП-497п /737 м / мкр-н Юго-Восточный, квартал 8/АЭС	2021	0,4	40	15	55,10
1.3.1.4.1.1.	СЭС 1.1.103 ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах от ТП № 28 (жд) г. Зима /950 м/ (ТП-107) ИНВ-30510277/СЭС	2021	0,4	246	121	196,18
1.3.1.4.1.1.	СЭС 2.1.080 ВЛ/0,4кВ/Коммунистическая от ТП-50/г. Зима/ул. Коммунистическая/СЭС	2021	0,4	120	121	145,30
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-00000012/опора № 9 ВЛ-0,4 кВ Ф-4 от ТП Речная/участок №1В ул.Заречная/с.Баяндай/ул. Заречная/УОЭС	2021	0,4	110	15	56,43
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521263/оп. 2/3 ВЛ-0,4 кВ Северная от ТП Северная/уч. № 24Б ул. Северная/п. Бохан/ул. Северная/УОЭС	2021	0,4	105	15	127,34
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-000080164/оп. 10/4 ВЛ-0,4 кВ Тракторная от ТП Тракторная/уч. № 4А пер. Петровский/д. Жердовка/пер. Петровский/УОЭС	2021	0,4	130	15	105,42
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521040/оп. 7/3/1 ВЛ-0,4 кВ Ленина-2 от ТП Депутатская/уч. № 10 ул. Астафьева/п. Усть-Ордынский/ул. Астафьева/УОЭС	2021	0,4	37	15	29,43
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН1-00000082/оп. 13 ВЛ-10 кВ СХТ/уч. № 20В ул. Буденного/п. Усть-Ордынский/ул. Буденного/УОЭС	2021	0,4	182	15	124,74
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 9/2 ВЛ-0,4 кВ 9 Мая от ТП Очистные/уч. 15Б ул. Мая/п. Усть-Ордынский/ул. 9 Мая/УОЭС	2021	0,4	113	15	60,99
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 7 ВЛ-0,4 кВ Мира от ТП Западная/уч. 41/п. Усть-Ордынский/ул. Ленина/УОЭС	2021	0,4	79	2	24,57
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 7 ВЛ-0,4 кВ Мира от ТП Западная/оп. 88 ВЛ-10 кВ Перинатальный центр/п. Усть-Ордынский/ул. Ленина/УОЭС	2021	0,4	65	15	24,12
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-000526671/оп. 15/6 ВЛ-0,4 кВ 8 марта от ТП Солнышко/уч. 21 ул. Хандагайская/п. Усть-Ордынский/ул. Хандагайская/УОЭС	2021	0,4	160	15	107,23
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 5 ВЛ-0,4 кВ Чапаева от ТП Шувалова/гараж во дворе дома Чапаева, 20/п. Усть-Ордынский/ул. Чапаева/УОЭС	2021	0,4	30	7	23,16
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 139 ВЛ-0,4 кВ Шматкова от ТП Тубдиспансер/уч. № 8В ул. Шматкова/п. Усть-Ордынский/ул. Шматкова/УОЭС	2021	0,4	79	15	44,69

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 4/4 ВЛ-0,4 кВ Летняя от ТП Летняя/уч. 667/п. Усть-Ордынский/СОТ Надежда/УОЭС	2021	0,4	105	15	79,68
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521161/оп. 2/15 ВЛ-0,4 кВ 8 марта от ТП Солнышко/уч. 114Б/п. Усть-Ордынский/ул. 8 марта/УОЭС	2021	0,4	131	15	111,85
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН1-00000082/оп. 48/3 ВЛ-10 кВ Больница/уч. 1А/п. Усть-Ордынский/ул. Буденного/УОЭС	2021	0,4	69	15	48,90
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/оп. 14 ВЛ-0,4 кВ Федосеева-1 от ТП Пикуля/уч. 2-2/п. Усть-Ордынский/ул. Федосеева/УОЭС	2021	0,4	60	15	34,03
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/Перелесок от ТП Юбилейная/п. Бохан/ул. Юбилейная/УОЭС	2021	0,4	75	30	125,89
1.3.1.4.1.1	ВЛ 0,4 Поселок Оса /57735,8м/60м в 13г./ИНВ-00000047/УОЭС	2021	0,4	1612	107	1 774,31
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-000526503/оп. 8/10 ВЛ-0,4 кВ 8 марта от ТП Солнышко/уч № 170Б 8 марта/п. Усть-Ордынский/8 марта/УОЭС	2021	0,4	320	85	209,77
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521161/оп. 2/13 ВЛ-0,4 кВ 8 марта от ТП Солнышко/уч № 110Б 8 марта/п. Усть-Ордынский/8 марта/УОЭС	2021	0,4	105	85	70,02
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521458/опора 2/9 ВЛ-0,4 кВ Суборовой от ТП Солнышко/участок 114А ул. 8 марта/п. Усть-Ордынский/ул. 8 марта/УОЭС	2021	0,4	177	85	90,92
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/Низ нечетная от ТП Ручей/ул. 8 марта/УОЭС	2021	0,4	343	85	282,94
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521457/оп. №7 ВЛ-0,4 кВ Население от ТП Зимняя/уч. 71 ул. Кислородная/п. Усть-Ордынский/ул.Кислородная/УОЭС	2021	0,4	50	107	52,16
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ВЛ-0,4 кВ Дорожников от ТП Дорожников/п. Бохан/ул. Дорожников/УОЭС	2021	0,4	334	49	367,49
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ВЛ-0,4 кВ Переулок Южный от ТП Кедр/п. Бохан/пер. Южный/УОЭС	2021	0,4	275	107	253,25
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ВЛ-0,4 кВ Сосновая от ТП Дорожников/п. Бохан/ул. Сосновая/УОЭС	2021	0,4	303	107	313,88
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ВЛ-0,4 кВ Школа-сад №3 от ТП Дорожников/п. Бохан/пер. Южный/УОЭС	2021	0,4	420	49	515,32
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4кВ/ВЛ-0,4кВ Киевская от ТП Киевская/п.Бохан/ул.Киевская/УОЭС	2021	0,4	336	107	424,96
1.3.1.4.1.1	ВЛ/10 кВ/инв. № ИНВ-30000197/опора № 37/14 ВЛ-10 кВ «Маслозавод»/ТП-10/0,4 кВ «ЦК»/п. Усть-Уда/ул. Мира/УОЭС	2021	10	600	3384	737,00
1.3.1.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ ИНВ-30510109/оп. №35 ВЛ-0,4 кВ "Аэропорт" от ТП-22/участок №2, по ул. Степная/п. Балаганск/ул. Степная/СЭС	2021	0,4	120	128	123,70
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.118 ВЛ/0,4 кВ/инв.№ ИНВ-30000310/оп. №32 ВЛ-0,4 кВ "Молодежная" от ТП-7/участок №17 по ул. Молодежная/п. Тыреть/ул. Молодежная/СЭС	2021	0,4	35	128	29,42
1.3.1.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4кВ/инв.№ ИНВ-Ч00518534/оп. №39 ВЛ-0,4кВ "Аэропорт" от ТП-22/участок №23 по ул.Набережная/п.Балаганск/ул.Набережная/СЭС	2021	0,4	70	60	47,63
1.3.1.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ-30510109/ оп. №31 ВЛ-0,4кВ «Аэропорт» от ТП-22/ участок №12 по ул. Павла Козлова/ п. Балаганск/ ул. Павла Козлова/ СЭС	2021	0,4	262	128	217,89
1.3.1.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ-Ч05248/ оп. №16 ВЛ-0,4кВ «Строительная» от ТП-26/участок №57 по. ул. Ленина/ п. Балаганск/ул. Ленина/ СЭС	2021	0,4	25	60	15,95
1.3.1.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ- 30000521/ оп. №6 ВЛ-0,4кВ «Квартал» от ТП-7/участок №29Б по ул. Ленина/ п. Новонкутский/ ул. Ленина/ СЭС	2021	0,4	35	60	21,20
1.3.1.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4кВ/ инв.№ ИНВ-30000307 / оп. №6 ВЛ-0,4кВ «Новошахтерская» от ТП-1/участок №10А по ул. 40 лет Победы/ с. Владимир / ул. 40 лет Победы/ СЭС	2021	0,4	22	60	15,07
1.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4/6/10	21 593	52 676	23 941,07
1.3.1.4.2.1.	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ ИНВ-001111814/опора №1 ВЛ-0,4 кВ Ф. Славянская от ТП-108/земельные участки №3,№5/г. Тайшет/ул. Славянская/ТЭС	2021	0,4	204	166	182,10
1.3.1.4.2.1.	ВЛ/0,4 кВ/ Инв. № ИНВ-000525304/опора №25/опора №27/г. Тайшет/ул. Новая/ТЭС	2021	0,4	70	166	64,46
1.3.1.4.2.1.	ВЛ/0,4 кВ/Южный КТПН/10/0,4 кВ/комплексная застройка/г. Тайшет/микрорайон Южный/ТЭС	2021	0,4	875	166	752,73

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.2.1.	ВЛ/0,4 кВ/Российская КТПН/6/0,4 кВ/земельные участки №1, №3, №3А/г.Тайшет/ул. Российская/ТЭС	2021	0,4	98	166	138,07
1.3.1.4.2.1	Ответвление/воздушное/0,4 кВ/Инв.№ ИНВ-000526562/опора №2 ВЛ/0,4 кВ/ТП-235/г. Черемхово/пер. Забитуйский/ЧЭС	2021	0,4	476	197	444,77
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ТП-235/г. Черемхово/пер. Забитуйский/ЧЭС	2021	0,4	240	156	218,74
1.3.1.4.2.1	ВЛИ/0,4 кВ/ИНВ-Ч0000488/опора №4/ВЛ-0,4 кВ от ТП-80 пер. Химиков, г. Черемхово/участок по ул. 2-ая Позднякова, д.14, 16, 17/ул. 2-ая Позднякова/ЧЭС	2021	0,4	110	197	75,48
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4кВ/ИНВ-Ч00517486/опора №5/ВЛ-0,4кВ от ТП-218 пер.Калинина, г.Черемхово/участок по ул.Кабакова, до опоры №9.6/г.Черемхово ул.Кабакова/ЧЭС	2021	0,4	523	156	368,47
1.3.1.4.2.1	Ответвление/воздушное/6кВ/Инв.№ ИНВ-Ч0000527/опора №79/ВЛ-6кВ фидер 3 ПС«ТЭЦ-12»г.Черемхово/8578м/СКТП-236/г.Черемхово ул. Щорса/ЧЭС.	2021	6	190	2316	267,34
1.3.1.4.2.1	Ответвление/ВЛ/6кВ/ИНВ-Ч0000614/опора №36/ВЛ-6кВ фидер №31 ПС "Западная-3", г.Черемхово /опора № 36.20/г.Черемхово, ул. Волочаевская/ЧЭС	2021	6	869	2896	1 054,63
1.3.1.4.2.1	Ответвление/ВЛ/6 кВ/ИНВ – Ч0000532/оп.№ 33/подстанция/трансформаторная /СКТП/6 /0,4 кВ/160 кВА /зн.№1077/ г. Черемхово, ул.Пионерская /ЧЭС	2021	6	387	2368	421,33
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-131 ул. Морозова, п. Касьяновка /4056м/ИНВ-Ч0000331/ЧЭС	2021	0,4	1134	186	1 435,16
1.3.1.4.2.1	ВЛ-6 кВ фидер 2 ПС "Свирск" г. Свирск / ИНВ-Ч0000593/ ЧЭС	2021	6	1005	3576	753,06
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-126 ул. Молодежная, п. Касьяновка, г. Черемхово /4711м/ ИНВ-Ч0000332/ЧЭС	2021	0,4	4360	185	3 584,15
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/Сазонова чет от ТП Сазонова/п. Жигалово/Сазонова/УОЭС	2021	0,4	225	15	242,78
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/Вверх Байкальская от ТП Байкальская/п. Качуг/ул.Байкальская/УОЭС	2021	0,4	190	15	290,21
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ «Кирова» от ТП-СПМК /1089 м//ИН1-000081061/УОЭС	2021	0,4	108	137	149,29
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ «Мост» от ТП Октябрьская /601 м//ИН2-000081076/УОЭС	2021	0,4	415	137	657,59
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ «Низ Каландаршвили» от ТП-Октябрьская /687 м//ИН2-000081077/УОЭС	2021	0,4	210	137	627,92
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ «Октябрьская» от ТП-Октябрьская /971 м//ИН2-000081075/УОЭС	2021	0,4	308	137	639,60
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4/ВЛ-0,4 кВ Вверх Ленина от ТП Мост/п. Качуг/ул. Ленина/УОЭС	2021	0,4	289	137	273,26
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4/ИН2-000081075/опора №15 ВЛ-0,4 кВ Октябрьская от ТП Октябрьская/опора № 17 ВЛ-0,4 кВ Кирова от ТП СПМК/п. Качуг/ул. Кирова /УОЭС	2021	0,4	59	137	79,50
1.3.1.4.2.1	ВЛ/10/ИН2-000081075/опора №18 ВЛ-0,4 кВ Октябрьская от ТП Октябрьская/ТП Мост /п. Качуг/ул. Партизанская/УОЭС	2021	10	91	5317	420,51
1.3.1.4.2.1	ВЛ/10/ИН2-000081077/оп. №6 ВЛ-0,4 кВ Низ Каландаршвили от ТП Октябрьская/оп. № 2-2 ВЛ-0,4 кВ Мост от ТП Октябрьская/п. Качуг/ул. Каландаршвили/УОЭС	2021	10	96	5317	627,92
1.3.1.4.2.1	ВЛ/10 кВ/ИН1-000081112/оп. № 10 ВЛ-10 кВ Куржумово/оп. 1/3/2 ВЛ-0,4 кВ Заправка от ТП Куржумово/п. Качуг/ул. Весенняя/УОЭС	2021	10	297	5317	593,17
1.3.1.4.2.1	ВЛ/10кВ/ИНВ-У1120003/опора № 22 ВЛ 10 кВ Зеленый городок ул. Пугачева, ф. №29 ТП-71А /25664,25 м/ КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА №343 по ул. Бурлова/АЭС	2021	10	60	5041	33,18
1.3.1.4.2.1	СЭС 2.1.51 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ Ч00511209/оп. №96 ВЛ-0,4 кВ "Запад" от ТП-99/участок №15 квартал 6 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2021	0,4	130	158	124,38
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4кВ/Инв.№ ИНВ-с111001/опора№3/8 ВЛ-0,4 кВ от КТП-Ак2 пос. Энергетик/2198м//опора№ 3/16/г.Нижеудинск/ул. Контактников/НЭС	2021	0,4	315	180	224,38
1.3.1.4.2.1.	ВЛ/0,4 кВ/КТПН-805п/г. Ангарск/мкр-н Китой, пер. Интернациональный, 12а/АЭС	2021	0,4	90	15	136,11
1.3.1.4.2.1.	Ответвление /воздушное/0,4 кВ/№ ИНВ-Ч00520839/опора №25/7 ВЛ-0,4 кВ КТПН-812п ф-3 ул.Радищева, мкр.Китой /252м/мкр-н Китой, пер. Морозный, 40, 42/АЭС	2021	0,4	180	30	209,47

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.2.1.	Ответвление/воздушное/0,4кВ/ИНВ-Т0002408/опора №8/опора №11.1/г.Тулу/ул. Грибная уч.№22, уч.№23, уч.№25 /НЭС	2021	0,4	170	186	136,68
1.3.1.4.2.1.	1.1.5 ВЛ-0,4 кВ/4541м/инв.№Т0000014/ НЭС	2021	0,4	188	157	76,16
1.3.1.4.2.1.	СЭС 1.1.115 ВЛ-0,4 кВ Улица № 4 от ТП-63 г. Саянск /105 м/ ИНВ-Ч00511198/СЭС	2021	0,4	204	149	300,58
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521748/опора №7/ Ответвление/ ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00520210/опора №2/ВЛИ-0,4 кВ от ТП-222 п. Кутулик/п. Кутулик/ул. Заречная/ЧЭС	2021	0,4	260	157	224,56
1.3.1.4.2.1	Линия электропередачи/ ВЛ/0,4 кВ/ф. «Российская»/ р.п.Магистральный/ Казачинско-Ленский район /УКЭС	2021	0,4	256	100	374,61
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00524953/оп. 10 ВЛ-0,4 кВ Школьная от ТП Школьная/уч. 50А/п. Усть-Ордынский/ул. Борсоева/УОЭС	2021	0,4	88	15	96,20
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00524879/оп. 4/4 ВЛ-0,4 кВ Население от ТП Зимняя/уч. № 123 ул. Дачная/п. Усть-Ордынский/ул. Дачная/УОЭС	2021	0,4	270	15	200,99
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-00000081/оп. 16 ВЛ-0,4 кВ Каландаршвили от ТП Столовая/уч. 27А/п. Усть-Ордынский/ул. Кудинская/УОЭС	2021	0,4	142	15	120,85
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/Таражи от ТП 36 дом/п. Усть-Ордынский/ул. Ленина/УОЭС	2021	0,4	50	15	60,52
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/Садоводство от ТП Садоводство/ул. Дачная/УОЭС	2021	0,4	402	15	390,04
1.3.1.4.2.1	ВЛ/10 кВ/ИНВ-Ч00519223/оп. 30/32 ВЛ-10 кВ СХТ/ТП Садоводство/п. Усть-Ордынский/ул. Дачная/УОЭС	2021	10	210	15	367,85
1.3.1.4.2.1	ВЛ -10 кВ Поселок, АБЗ, СХТ Больница Усть-Орда /30491,23 м/ ИН1-00000082/УОЭС	2021	10	2970	5317	3 484,50
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах п. Усть-Уда /24144,77 м/ИНВ-30000477/УОЭС	2021	0,4	700	137	848,84
1.3.1.4.2.1	Линия электропередачи/воздушная/0,4кВ/ВЛИ-0,4кВ «Строителей»/п.Усть-Ордынский/ул.Мира/УОЭС	2021	0,4	280	137	222,32
1.3.1.4.2.1	ВЛ/10 кВ/ИНВ-Ч00511554/оп. 147 ВЛ-10 кВ Перинатальный центр/ТП Ручей/п. Усть-Ордынский/8 марта/УОЭС	2021	10	225	5317	439,21
1.3.1.4.2.1	ВЛ/10-0,4кВ/Инв.№ИН1-00000082/опора №88/2а ВЛ-10кВ «Посёлок»/опора №77/14 ВЛ-10кВ «АБЗ»/п.Усть-Ордынский/ул.Первомайская/УОЭС	2021	10	394	5317	519,08
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4кВ/ВЛ-0,4кВ Коммунистическая от ТП Киевская/п.Бохан/ул.Коммунистическая/УОЭС	2021	0,4	286	137	380,28
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ЦК от ТП-10/0,4 кВ ЦК/п. Усть-Уда/ул. Набережная/УОЭС	2021	0,4	85	166	84,75
1.3.1.4.2.1.	СЭС 1.1.111 ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах п. Новонукутск /31433,55 м/ИНВ-30000521/СЭС		0,4	810	186	523,33
1.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2021	0,4	305	312	98,00
1.3.1.4.2.2	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00517486/опора №5/ВЛ-0,4 кВ от ТП-218 пер. Калинина, г. Черемхово/участок по ул. Кабакова, до опоры №9.6/ЧЭС/ИНВ-000526576/ЧЭС	2021	0,4	138	156	44,07
1.3.1.4.2.2	ВЛ-0,4 кВ от ТП-218 пер. Калинина, г. Черемхово/ИНВ-Ч00517486/ЧЭС	2021	0,4	167	156	53,93
1.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2021	0,4	13144	1989	14 904,25
1.3.1.4.3.1	ВЛ / 0,4 кВ / КТПН № 238 / г. Черемхово / ул. Волочаевская /ЧЭС	2021	0,4	213	221	267,48
1.3.1.4.3.1.	СЭС 1.1.33 ВЛ/0,4 кВ/"МТС-КНС" от ТП-38/г. Зима/ул. Садовая /СЭС	2021	0,4	190	211	224,81
1.3.1.4.3.1	ВЛ-0,4 кВ 2,80124 Ф. Луговая на север ТП-76 /2801,24 м/Инв. № ИН2-1110153 /ТЭС	2021	0,4	554	235	460,55
1.3.1.4.3.1	ВЛ / 0,4 кВ / «ф. Харануты» от ТП-462 «Харануты» / Иркутский район, п. Большое Голоустное / ул. Харануты 15 /ИЭС	2021	0,4	700	210	825,48
1.3.1.4.3.1	ВЛ/0,4кВ/ СКТП №102а «РПС»/д. Булюшкина/ Тулунский район д. Булюшкина/НЭС	2021	0,4	142	223	147,12
1.3.1.4.3.1	Ответвление/ВЛ/0,4кВ/ИНВ-Т0002413/оп.4 /оп.1/р.п. Куйтун/ул. Лазо/НЭС	2021	0,4	150	223	143,50
1.3.1.4.3.1	ВЛ-0,4 кВ /92014 м/ИНВ-Т0002413/НЭС	2021	0,4	3220	223	3 603,96
1.3.1.4.3.1	ВЛ-0,4 кВ/16986м/Инв.№ Т00002400/НЭС	2021	0,4	6720	223	8 137,22
1.3.1.4.3.1	Линия электропередачи/ВЛ/0,4кВ/ВЛИ-0,4от КТП-46П/п.Подгорный/ул.Изумрудная/НЭС	2021	0,4	1255	220	1 094,15

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.2.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2021	6/10	225	5 276	262,56
1.3.2.3.1.1.	ВЛ/6кВ/Инв.№ИНВ-112977/опора №29/13 ВЛ-6 кВ 5,86269 Ф.10 улКалинина Бирюсинск/5862,69м/опора №1 ВЛ-0,4 кВ от ТП-13/г. Бирюсинск/ ул. Гоголя/ГЭС	2021	6	71	2 180	38,62
1.3.2.3.1.1.	СЭС 2.1.077 ВЛЗ/10 кВ/ИНВ-30000486/опора №61 ВЛ-10 кВ «Балаганск-Поселок»/ТП-4/п. Балаганск/ул. Калинина/СЭС	2021	10	154	3096	223,95
1.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 021	10	350	100	503,74
1.3.2.3.2.1	Ответвление/ВЛ/10кВ/ИНВ-1120057/опора №11/58-7 ВЛ 10 кВ № 107 "Водозабор"/д.Ключи/Казачинско-Ленский район/УКЭС	2021	10	350	100	503,74
1.3.2.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 021	10	580	7 050	772,54
1.3.2.3.3.1.	СЭС 1.1.107 ВЛ-10 кВ РП-7, яч. №6 яч. №8 г. Зима/16486,82 м/ИНВ-32014-15/СЭС	2021	10	580	7050	772,54
1.3.2.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2021	6	38	4770	107,23
1.3.2.4.2.1.	СЭС 1.1.33 ВЛ-6-10 кВ на деревянных опорах с жб пристав г. Зима /1900 м/ИНВ-30000441/СЭС	2021	6	38	4770	107,23
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	0,4	285	324	296,40
2.1.2.1.2.1	СЭС 2.1.083 КЛ/0,4/Каландарашвили, 1от ТП-57/г. Зима/ул. Каландарашвили/СЭС	2021	0,4	70	108	151,91
2.1.2.1.2.1	СЭС 2.1.097 КЛ/0,4кВ/Октябрьская, 85 от ТП-74/г. Зима/ул. Октябрьская/СЭС	2021	0,4	145	108	89,43
2.1.2.1.2.1	СЭС 2.1.100 КЛ/0,4кВ/Каландарашвили, 3 от ТП-40/г. Зима/ул. Каландарашвили/СЭС	2021	0,4	70	108	55,06
2.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2021	0,4	80	216	130,61
2.1.2.1.2.2	СЭС 2.1.095 КЛ/0,4кВ/Школа №5 ввод 1 от ТП-36 /г. Зима/ул. Чехова/СЭС	2021	0,4	40	108	62,29
2.1.2.1.2.2	СЭС 2.1.095 КЛ/0,4кВ/Школа №5 ввод 2 от ТП-36 /г. Зима/ул. Чехова/СЭС	2021	0,4	40	108	68,32
2.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2021	0	66	156	116,66
2.1.2.1.2.3	КЛ/0,4/Школа/п. Качуг/ул. Космическая/ УОЭС	2021	0,4	66	156	116,66
2.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	10	280	1650	204,08
2.1.2.2.2.1	СЭС 2.1.086 КЛ/10кВ/ТП-104-ТП-117/г. Зима/ул. Луговая/СЭС	2021	10	280	1650	204,08
2.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2021	6/10	1285	11997	1 221,33
2.1.2.2.3.1	2.07 СЭС КЛ/6 кВ/ТП-39-ТП-151/г. Зима/ул. Бутровая/СЭС	2021	6	450	1650	370,73
2.1.2.2.3.1	2.07 СЭС КЛ/6 кВ/ТП-53-ТП-151/г. Зима/ул. Бутровая/СЭС	2021	6	30	1650	40,97
2.1.2.2.3.1	СЭС 1.1.104 КЛ-10 кВ г. Зима /16172 м/ ИНВ-30000380 /СЭС	2021	10	425	1650	423,90
2.1.2.2.3.1.	КЛ/10кВ/№743/Ангарский городской округ/с. Одинок территория южной за-стройки/АЭС	2021	10	190	3523	215,48
2.1.2.2.3.1.	КЛ/10кВ/№743А/Ангарский городской округ/с. Одинок территория южной застройки/АЭС	2021	10	190	3523	170,25

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2021	6	64	2397	210,82
2.1.2.2.3.2	Линия электропередачи/кабельная/6кВ/ Переключающий пункт 6 кВ до опоры №1 ВЛ-6кВ ф№7 РП-95 /г.Черемхово/ул.Мересьева/ЧЭС	2021	6	64	2397	210,82
2.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2021	6	156	7829	387,20
2.1.2.2.4.2	Линия электропередачи/кабельная/6кВ/ Переключающий пункт 6 кВ до опоры №1 ВЛ-6кВ ф№20 РП-95 /г.Черемхово/ул.Мересьева/ЧЭС	2021	6	45	2397	116,33
2.1.2.2.4.2	Линия электропередачи/кабельная/6кВ/ Переключающий пункт 6 кВ до опоры №1 ВЛ-6кВ ф№18 РП-95 /г.Черемхово/ул.Мересьева/ЧЭС	2021	6	65	2397	128,68
2.1.2.2.4.2	Линия электропередачи/кабельная/6кВ/ Ввод на переключающий пункт 6кВ/г.Черемхово/ ул.Мересьева/ЧЭС	2021	6	46	3035	142,19
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.1.1.	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	2021	10	5	50 000	2 970,34
3.1.1.	Реклоузер/10 кВ/№9726/СЭС	2021	10	1	10000	692,03
3.1.1.	Реклоузер/10кВ/№11658/СЭС	2021	10	1	10000	568,46
3.1.1.	Реклоузер/10кВ/№11660	2021	10	1	10000	524,58
3.1.1.	Реклоузер/10кВ/№11663	2021	10	1	10000	523,88
3.1.1.	Реклоузер/10 кВ/№9723/ТЭС	2021	10	1	10000	661,40
3.1.3.	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	2021	10	5	50 000	3 066,43
3.1.3.	Реклоузер/10кВ/№11661/ИЭС	2021	10	1	10000	562,29
3.1.3.	Реклоузер /10кВ/№9725/ИЭС	2021	10	1	10000	643,72
3.1.3.	Реклоузер/10кВ/№11665/ИЭС	2021	10	1	10000	558,82
3.1.3.	Реклоузер/10кВ/зн. №9715/ИЭС	2021	10	1	10000	648,30
3.1.3.	Реклоузер /10кВ/ №9717/ИЭС	2021	10	1	10000	653,30
3.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2021	6/10	18	128649	12 275,21
3.1.4	Реклоузер/6кВ/зн.№11653/ЧЭС	2021	6	1	6089	748,06
3.1.4	Реклоузер/6кВ/зн.№11655/ЧЭС	2021	6	1	6089	681,43
3.1.4	Реклоузер/10 кВ/№ 11668/АЭС	2021	10	1	10245	681,73
3.1.4	Реклоузер/10 кВ/№9719/АЭС	2021	10	1	10245	719,40
3.1.4.	Реклоузер вакуумный/10кВ/№11667/УКЭС	2021	10	1	586	682,35
3.1.4.	Реклоузер вакуумный/6кВ/№11654/УКЭС	2021	6	1	586	687,69
3.1.4.	Реклоузер/10кВ/№11666/КЭС	2021	10	1	10000	634,26
3.1.4.	Реклоузер/10кВ/№11669/КЭС	2021	10	1	10000	641,15
3.1.4.	Реклоузер/10 кВ/№9720/ИЭС	2021	10	1	10257	714,04
3.1.4.	Реклоузер/6 кВ/№9709/ИЭС	2021	6	1	6154	745,81
3.1.4.	Реклоузер/6 кВ/№9710/ИЭС	2021	6	1	6154	705,72
3.1.4.	Реклоузер/10кВ/№9718/УКЭС	2021	10	1	586	853,23
3.1.4.	Реклоузер/10кВ/№9724/УКЭС	2021	10	1	586	759,51
3.1.4.	ПСС-10/10 кВ/зав №11671/УОЭС	2021	10	1	10151	563,99
3.1.4.	Реклоузер/10кВ/№11670/УОЭС	2021	10	1	10151	599,30
3.1.4.	Реклоузер / 10кВ / №11662 / ИЭС	2021	10	1	10257	595,44
3.1.4.	Реклоузер / 10кВ / №9714 / ИЭС	2021	10	1	10257	579,04
3.1.4.	Реклоузер/10 кВ/№9727/ИЭС	2021	10	1	10257	683,03
3.2.4.	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2021	10	1	10000	35,58
3.2.4.	Разъединитель/РЛК-10/6(10)кВ г. Нижнеудинск, ул. Заречная	2021	10	1	10000	35,58
3.6.4.2	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	2021	6	1	3035	2 621,02
3.6.4.2	Переключающий пункт 6 кВ с кабельными линиями /67,50/ ул. Фрунзе, 32 г. Иркутск/ИНВ-Ч00516552/ЧЭС	2021	6	1	3035	2 621,02
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 021	6/0,4	1	93	135,97
4.1.1.2.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/6/0,4кВ/100кВА/зн 4511/ЧЭС	2021	6/0,4	1	93	135,97

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.1.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ, мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	6	5	744	1 524,94
4.1.1.3.1	подстанция/трансформаторная/СКТП/6/0,4кВ/160кВА/з.н.№1080	2021	6	1	149	306,59
4.1.1.3.1	подстанция/трансформаторная/СКТП/6/0,4кВ/160кВА/з.н.№1079	2021	6	1	149	289,72
4.1.1.3.1	подстанция/трансформаторная/СКТП/6/0,4кВ/160кВА/з.н.№1078	2021	6	1	149	291,61
4.1.1.3.1	подстанция/трансформаторная/СКТП/6/0,4кВ/160кВА/з.н.№1077	2021	6	1	149	318,44
4.1.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/6/0,4кВ/160кВА/з.н.№ 1076	2021	6	1	149	318,58
4.1.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ, мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 021	6/0,4	1	235	554,33
4.1.1.3.2.	Трансформаторная подстанция/КТПН/6/0,4 кВ/250 кВА/ ТП-174/г. Тайшет/ул. Российская/ ТЭС	2021	6/0,4	1	235	554,33
4.1.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ, мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	2 021	6	1	149	148,08
4.1.1.3.3	Здание ТП-126 ул. Молодежная, п. Касьяновка, г. Черемхово (трансформатор силовой /ТМГ/160/6/0,4кВ/з.н.№2106ДГ685/ЧЭС)	2021	6	1	149	148,08
4.1.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ, мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	6/0,4	5	1 860	2 686,96
4.1.1.4.2	трансформаторная подстанция / КТПН / 6 / 0,4 кВ / 400 кВА / з.н.№ 7328 / ЧЭС	2021	6/0,4	1	372	701,31
4.1.1.4.2	Трансформаторная подстанция / КТПН / 6 / 0,4 кВ / 400 кВА / з.н.№ 1081 / ЧЭС	2021	6/0,4	1	372	626,05
4.1.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/630кВ А/з.н 10789 (Трансформатор силовой/ТМГ/400/6/0,4 кВ/з.н№ 2009 ЖГ 684/ЧЭС)	2021	6/0,4	1	372	263,91
4.1.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/6/0,4 кВ/400кВА/з.н№7325 (Трансформатор силовой/ТМГ/400/6/0,4 кВ/з.н№2009 ЖГ 664)	2021	6	1	372	566,90
4.1.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/400кВА/з.н№9152 (Трансформатор силовой/ТМГ/400/6/0,4 кВ/з.н№1907 ЖГ 445)	2021	6	1	372	528,79
4.1.2.5.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ, от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 021	6	1	1 172	2 134,70
4.1.2.5.2.	Подстанция/трансформаторная/2КТПН/6/0,4 кВ/630кВА/з.н.№7771	2021	6	1	1172	2 134,70
4.1.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ, от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	2021	6	1	1860	884,78
4.1.2.6.3	ТП-38 "Больничныи комплекс" г. Усть-Кут, ул. Высоцкого, строен. 27 Трансформатор силовой/ТМГ/1000/6/0,4 кВ/з.н №102759 Трансформатор силовой/ТМГ/1000/6/0,4 кВ/з.н №102760	2021	6	1	1860	884,78
4.2.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10	3	245	1 028,07
4.2.1.1.1	Подстанция/трансформаторная/ КТПС/10/0,4 кВ/100кВА/з.н. № 519/АЭС	2021	10	1	93	366,21
4.2.1.1.1	Подстанция/трансформаторная/ КТПС/10/0,4 кВ/100кВА/з.н. № 520/АЭС	2021	10	1	93	340,78
4.2.1.1.1	Подстанция/трансформаторная/ КТПС/10/0,4 кВ/63кВА/з.н. № 518/АЭС	2021	10	1	59	321,07
4.2.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10	5	724	1 235,24
4.2.1.2.1	СЭС Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4 кВ/250 кВА/з.н №2273	2021	10	1	250	345,65
4.2.1.2.1	СЭС Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4 кВ/250 кВА/з.н №2275	2021	10	1	250	310,49

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.2.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4 кВ/100 кВА/7626/УОЭС	2021	10	1	93	151,10
4.2.1.2.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4 кВ/100 кВА/зав. №7627/УОЭС	2021	10	1	94	283,50
4.2.1.2.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4кВ/40кВА/зн№7625/УОЭС	2021	10	1	37	144,51
4.2.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	2021	10	9	1559	3 363,60
4.2.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4 кВ/160 кВА/зав. №7620/УОЭС	2021	10	1	150	281,78
4.2.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4 кВ/160 кВА/зав. №7621/УОЭС	2021	10	1	150	298,58
4.2.1.3.1	Подстанция / трансформаторная / СКТП / 10/0,4 кВ / 160кВА / зн№7618 (Трансформатор силовой / ТМГ / 160 / 10/0,4кВ / зн№107139) ИЭС	2021	10	1	149	367,34
4.2.1.3.1	Подстанция/ трансформаторная/СКТП/10/0,4кВ/250кВА/зн№9159 УКЭС	2021	10	1	233	667,40
4.2.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4кВ/160кВА/Тул унский район д.Булошкина/НЭС (Трансформатор силовой/ТМГ/160/10/0,4кВ/зав.№2008ДГ670)	2021	10	1	149	328,47
4.2.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/СТП/10/0,4кВ/зн№9157	2021	10	1	30	228,08
4.2.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4 кВ/250 кВА/зн№10925/УОЭС	2021	10	1	233	452,11
4.2.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/СКТП/10/0,4 кВ/250 кВА/9158/УОЭС	2021	10	1	233	199,92
4.2.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/МТП/10/0,4кВ/250 кВА/зав. № 9160/УОЭС	2021	10	1	233	539,91
4.2.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	10	5	1084	2 595,17
4.2.1.3.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/250 кВА /зн№981/УКЭС	2021	10	1	233	723,53
4.2.1.3.2	Трансформатор силовой/ТМГ/250 кВА/10/0,4 кВ/95692/УОЭС	2021	10	1	235	187,60
4.2.1.3.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/250 кВА/зав. №3253/УОЭС	2021	10	1	235	728,45
4.2.1.3.2	Подстанция/Трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/250 кВА/зн№1084/НЭС (Трансформатор силовой/ТМГ/250/10/0,4кВ/зн.№2104ЕГ412)	2021	10	1	233	459,57
4.2.1.3.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/160кВА/зн. №7330/НЭС (Трансформатор силовой/ТМГ/160/10/0,4кВ/зав.№2008 ДГ 669/НЭС)	2021	10	1	149	496,03
4.2.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	10/0,4	10	3728	5023
4.2.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/400кВА/зн №7355/КЭС	2021	10	1	372	698,20
4.2.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/400кВА/зн. №10784/ КЭС	2021	10	1	372	162,64
4.2.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/400 кВА/зн №7354/УОЭС	2021	10	1	376	570,75
4.2.1.4.2.	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/400 кВА/зн№ 160/ТЭС	2021	10/0,4	1	376	585,93
4.2.1.4.2	Подстанция/ трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/400 кВА/зн № 980 УКЭС (Трансформатор силовой /ТМГ/250/10/0,4 кВ/зн №1907 ЕГ 702)	2021	10	1	372	591,69
4.2.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/ КТПН/10/0,4кВ/400 кВА/зн № 7326/НЭС (Трансформатор силовой/ ТМГ/400 кВА/10/0,4кВ/зн № 2009 ЖГ 707/НЭС)	2021	10	1	372	644,99
4.2.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/400 кВА/зн№9150	2021	10	1	372	423,58
4.2.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/400 кВА/зав. №3257/УОЭС	2021	10	1	372	539,61
4.2.1.4.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/400кВА/7353/УОЭС	2021	10	1	372	404,67
4.2.1.4.2	Трансформатор силовой/ТМГ/400 кВА/10/0,4 кВ/зн №004416У/УОЭС	2021	10	1	372	400,57

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.5.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	2 021	10/0,4	2	1 178	1 386,67
4.2.1.4.2	Строительство КТПН-630 кВА Жигаловский р-он, п. Жигалова, ул. Ленина УОЭС	2021	10	1	586	603,43
4.2.1.5.1.	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/630кВА/зн№7319	2021	10/0,4	1	592	783,24
4.2.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	10/0,4	15	8 423	10 345,34
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/ КТПН/10/0,4 кВ/630кВА/зн. №9144	2021	10	1	586	794,53
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн №9148	2021	10	1	586	827,82
4.2.1.5.2	СЭС 1.1.33 КТПН/10/0,4кВ/400 кВА/зн№1092/СЭС	2021	10	1	400	418,70
4.2.1.5.2	СЭС Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн №7322	2021	10	1	630	831,22
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/630кВА/зав. №1015	2021	10/0,4	1	504	670,49
4.2.1.5.2	Подстанция / трансформаторная / КТПН / 10/0,4кВ / 630кВА / зн№682.	2021	10	1	586	764,24
4.2.1.5.2	СЭС 2.1.077 Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/400 кВА/зн№10783	2021	10	1	400	630,14
4.2.1.5.2	СЭС 2.1.113 Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн №9143	2021	10	1	630	738,67
4.2.1.5.2	Подстанция/Трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/630 кВА/зн№1085/НЭС (Трансформатор силовой/ТМГ/630/10/0,4кВ/зн.№21053Г323)	2021	10	1	586	695,30
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630кВА/зн№7742/НЭС	2021	10	1	586	474,35
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630кВА/зн№9145 (Трансформатор силовой/ТМГ/630/10/0,4 кВ/зн№1809 ЗГ 580)	2021	10	1	586	705,06
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн.№9146/УОЭС	2021	10	1	586	805,26
4.2.1.5.2.	Подстанция/трансформаторная/ КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн. № 1071	2021	10	1	586	764,84
4.2.1.5.2.	Подстанция/трансформаторная/ КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн. № 1072	2021	10	1	586	462,51
4.2.1.5.2.	Подстанция/трансформаторная/ КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн. № 1073	2021	10	1	586	762,19
4.2.2.5.2	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2021	10/0,4	2	986	3 380,98
4.2.2.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн. № 164	2021	10/0,4	1	586	1 672,44
4.2.2.5.2	СЭС Подстанция/трансформаторная/2КТПН/10/0,4 кВ/400 кВА/зн №29238	2021	10	1	400	1 708,54
4.2.2.8.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ, от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 021	10	1	1 044	1 144,78
4.2.2.8.2	Подстанция/трансформаторная/2 КТПН/10/0,4 кВ/2х630 кВА/зн№ 7514/УОЭС	2021	10	1	1044	1 144,78
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.1.1.6.1	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно, открытого типа	2 021	6/0,4	1	940	1 179,75
5.1.1.6.1	Реконструкция ПС 27,5/6 кВ "Западная", с. Николаевка, Тайшетский район.	2021	6/0,4	1	940	1 179,75
5.1.2.10.1	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно, открытого типа	2021	35	1	2325	3 868,49
5.1.2.10.1	ТП №35 "пос.Шумский"	2021	35	1	2325	3 868,49
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2021	0,22/04	1 322	11 347	20 358,73

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2021	0,4	1366	19222	39 457,36
7.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2021	0,4	97	12 879	7 419,08
7.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	2021	6/10	3	7 030	654,81

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2021 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором	24 699 320	4 455	86 775	5 544,18
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	12 589 520	4 455	86 775	2 825,93
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 021 129	3 900	49 528	2 825,93
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 568 391	555	37 247	2 825,93

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года (2019-2021 гг) 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:	13 373	8,08	36 952
	0,4 кВ	844	0,63	858
	1 - 20 кВ	12 529	7,45	36 094
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	111 701	101,81	161 863
	0,4 кВ	86 512	85,61	33 358
	1 - 20 кВ	25 189	16,21	128 505
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 9 месяцев 2022 года

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров без НДС, тыс.руб.		
		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	1 440			20 656			2 419		
	в том числе									
	льготная категория*	1 347			19 563			617		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	163	4		6 729	480		4 287	672	
	в том числе									
	льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего		1			630			319	
	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 21.01.2004г. № 24
(в ред. от 07.03.2020г.)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 9 месяцев 2021г.

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	5 348	9		62 017	117	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	5 016			58 158		
2.	от 15 кВт до 150 кВт - всего	825	59		34 157	6 323	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **	195			12 791		
3.	от 150 кВт до 670 кВт - всего	53	65	1	13 539	20 963	540
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
4.	от 670 кВт до 8 900 кВт - всего	5	24	2	8 424	30 321	477
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
5.	от 8 900 кВт - всего						
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						

Примечание:

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

Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт 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.