

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 2020 год ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

№ 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					
1.1.1.4.1.1	ВЛИ-0,4кВ фидер "Слюдяная верх" L-40м. г.Слюдянка, ул.Слюдяная, 35В пр.№П-114-ИЭС от 30.06.15	2020	0,4	30	65	23
1.1.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ, фидер "Похабова", г.Слюдянка, ул. Некрасова, 6в, 5а пр.№ П-92-ИЭС от 25.05.15 ИЭС	2020	0,4	55	85	32
1.1.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ г.Слюдянка, пер. Магистральный, 1/3 ориент.длинной 40м ИЭС (пр.№П-132-ИЭС от 04.08.15) ИЭС	2020	0,4	40	127	40
1.1.1.4.1.1	АЭС реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.2 ТП-66, ТП "Техсервис"(ТП-69) ул.Плеханова инв.№У1110084	2020	0,4	91	55	59
1.1.1.4.1.1	Реконструкция " ВЛ-0,4 кВ от ТП-30018(инвент.№000002135); г.Киренск, м/р Балахня, ул.Полевая 19/КЭС	2020	0,4	80	15	43
1.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.1.1.4.2.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ от ТП-КНС г.Байкальск, м.Строитель, ул.Строительная пр №П-70-ИЭС от 24.04.15 ИЭС	2020	0,4	150	195	103
1.1.1.4.2.1	Строительство ВЛИ-0,4 от ТП-32 г.Байкальск, м-н. Гагарина, уч.223 (пр.№ П-107-ИЭС) ИЭС.	2020	0,4	570	195	335
1.1.1.4.2.1	Строительство/ответвление ВЛ-0,4кВ/ТП-712А/инв.№000030003/г.Нижнеудинск, ул.Островского/НЭС	2020	0,4	0,23	157	132
1.1.1.4.2.1	1.1.49.07. ВЛ-0,4 кВ/Инв.№ ИНВ-001111812/опора №7 ВЛ-0,4 кВ Ф. Тракторная от ТП-95/опора №12 до уч. 46А/г. Тайшет/ул. Тракторная/ТЭС.	2020	0,4	156	166	120
1.1.2.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные					

№ 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
1.1.2.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4 кВ/"Гаражи" от ТП-7-1/г. Зима/мкр. Ангарский/СЭС	2020	0,4	220	86	70
1.1.2.4.1.1.	Реконструкция " ВЛ-0,4 кВ от ТП-30017 фидер 4 (инвент.№000002138); г.Киренск, м/р Балахня, ул.Твардовского КЭС	2020	0,4	76	15	42
1.1.2.4.1.1.	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-2135/опора №70 ВЛ-0,4 кВ от ТП-30018/уч.46/г. Киренск/микрорайон "Балахня", ул. Полевая/КЭС	2020	0,4	70	15	66
1.1.2.4.1.1.	Строительство/Ответвление/ВЛ-0,4кВ/ТП-30018/Инв.№2135/г.Киренск/микр.Балахня/ул.Полевая/уч.12/КЭС	2020	0,4	126	15	46
1.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ г.Слюдянка ул.Набережная,41 250м. прик.№ П-201-ИЭС от 21.11.2017	2020	0,4	292	127	378
1.3.1.4.1.1	СЭС 2.1.51 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ Ч00511209/оп. №5 ВЛ-0,4 кВ "Юг" от ТП-99/участок №30 квартал 1 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2020	0,4	65	128	48
1.3.1.4.1.1.	1.1.49.07. ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ ИН1-1110047/опора №17 ВЛ-0,4 кВ Ф. Дальняя ТП-17а/опора №22 до участков 2Б, 2В/г. Тайшет/переулок Гаражный/ТЭС.	2020	0,4	78	135	94
1.3.1.4.1.1.	1.1.49.07. ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ИНВ-001111812/опора №4 ВЛ-0,4 кВ Ф. Трактовая от ТП-95/опора №4а до уч.4/г. Тайшет/переулок Геннадия Короткова/ТЭС.	2020	0,4	56	135	51
1.3.1.4.1.1.	1.1.20. ВЛ/0,4 кВ/опора №5 ВЛ-0,4 кВ Южный ТП-36а/м-он Южный, уч.63, уч.64/г. Тайшет/м-он Южный/ТЭС.	2020	0,4	47	58	61
1.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.1.4.2.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ от ТП-18 г.Байкальск,мн-нГагарина,ул.Молодежная,д4 пр№ П-104-ИЭС 23.06.2017 ИЭС	2020	0,4	250	156	238
1.3.1.4.2.1	Строительство отпайки от ВЛ-6 яч.12 г.Слюдянка , 106 км трассы М55 "Байкал",L-200 м. (приказ№П-136-ИЭС) ИЭС	2020	6	100	2996	310
1.3.1.4.2.1	СЭС 2.1.51 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ Ч00511209/оп. №51 ВЛ-0,4 кВ "Запад" от ТП-99/участок №6 квартал 6 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2020	0,4	500	158	415

№ 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	СЭС 2.1.51 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ Ч00511209/оп. №78 ВЛ-0,4 кВ "Запад" от ТП-99/участки №1, №15 квартал 10 мкр. Молодежный/г. Зима/мкр. Молодежный/СЭС	2020	0,4	160	158	187
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-218 пер. Калинина, г. Черемхово /264м/ИНВ-Ч00517486/ЧЭС	2020	0,4	162	157	85
1.3.1.4.2.1	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/г. Черемхово, ул. Кабакова/ЧЭС	2020	0,4	373	157	585
1.3.1.4.2.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-188 ул. Фереферова, г. Черемхово /551м/ИНВ-Ч0000608/ЧЭС	2020	0,4	465	157	479
1.3.1.4.2.1.	1.1.20. ТЭС 1.1.47.07. ВЛ-0,4 кВ 0,530 Ф. Пушкина ТП-29/530 м/Инв. №001110076/ТЭС.	2020	0,4	255	208	163
1.3.1.4.2.1.	1.1.49.07. ВЛ/0,4 кВ/Инв. №1110076/опора №6 ВЛ-0,4 кВ Ф. Пушкина/ТП-29/г. Тайшет/ул. Пушкина, ул. Свердлова/ТЭС.	2020	0,4	132	208	115
1.3.1.4.2.1.	1.1.20. ВЛ/0,4 кВ/инв.№ 001110134/опора №7 ВЛ-0,4 кВ Ф. Маркса ТП-65а/земельные участки №14, №16/г. Тайшет/ул.Нагорная/ТЭС.	2020	0,4	330	208	241
1.3.1.4.2.1.	1.1.49.07. ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ИН1-1110047/опора №12 ВЛ-0,4 кВ Ф. Дальняя ТП-17а/опора №20 до участков 1Г, 1Д/г. Тайшет/переулок Гаражный/ТЭС.	2020	0,4	148	208	192
1.3.1.4.2.1.	1.1.20. ВЛ/0,4 кВ/Южный ТП-36а/м-он Южный, уч.71, уч.72/г. Тайшет/ул. Коммунаров, м-он Южный/ТЭС.	2020	0,4	285	208	294
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 КВ фидер "Черемушки"/12429м/ИНВ-2129/КЭС	2020	10	58	15	26

№ 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
1.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.1.4.3.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521004/опора №20 ВЛИ-0,4 кВ КТПН-168п фид.№3 (новый)/граница зем. уч., по адресу: г.Ангарск, мкр. Новый-4, пер Походный, уч. 12/АЭС	2020	0,4	104	15	166
1.3.1.4.3.1.	1.1.20. ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ 001110182/опора №11 ВЛ-0,4 кВ Ф. Хмельницкого ТП-4/уч. 42/г. Бирюсинск/ул. Забобонина/ТЭС.	2020	0,4	330	235	307
1.3.2.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.2.3.2.1	Ответвление/воздушное/6 кВ/Инв.№ ИНВ-Ч0000532/опора №22 ВЛ-6 кВ от РП-12 п. Касьяновка, г. Черемхово/ТП-131/1/п. Касьяновка/ул. 2-ая Петровка/ЧЭС	2020	6	488	73	544
1.3.2.3.2.1	Ответвление/воздушное/6 кВ/Инв.№ ИНВ-Ч0000532/опора №22 ВЛ-6 кВ от РП-12 п. Касьяновка, г. Черемхово/ТП-131/2/п. Касьяновка/ул. П.Морозова/ЧЭС	2020	6	101	73	155
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.1.4	Реклоузеры с номинальным током от 500 А до 1000 А					
3.1.4	Выключатель/Реклоузер вакуумный/6 кВ/зн №9713/ЧЭС	2020	6	1	3780	871
3.1.4	Пункт секционирования на опоры воздушных линий электропередачи/ПСС-6/6кВ/зн №9712/ЧЭС	2020	6	1	3780	734
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, киоскового типа					
4.1.1.3.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/6/0,4 кВ/160 кВА/зн№ 165/ЧЭС	2020	6	1	150	462
4.1.1.3.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/6/0,4 кВ/160 кВА/зн№ 166/ЧЭС	2020	6	1	150	462

№ 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
4.2.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, мачтового типа					
4.2.1.3.1	Подстанция/трансформаторная/СКТПН/10/0,4кВ/250 кВА/зн 1109/ЧЭС	2020	10	1	233	658
4.2.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно, киоскового типа					
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4кВ/400 кВА/зн 1104/ЧЭС	2020	10	1	372	396
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
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) однофазного прямого включения					
7.1.1	Прибор учета Милур 107	2020		2		21
7.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения					
7.2.1	Шкаф учета Милур-307	2020	0,4	65	75	3000
7.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2020				
7.2.2	Шкаф учета Милур-307	2020	0,4	44		1935
7.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения					
7.2.3	ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01	2020	0	1	0	23
7.2.3	NP73L.3-5-2	2020	0	1	0	8

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам за 2020 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					
1.1.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ ул.Шелехова отпайка от ВЛИ-0,4кВ,Ф№2ул.Лазарева ТП №89 "Северная(Бадужева)"(пр№ П-162-ИЭС 28.09.15) г.Слюдянка ИЭС	2020	0,4	215	65	107
1.1.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ 1-я Кайская, Иркутский р-он, п. Смоленщина 1-я Кайская (П-39-ИЭС от 06.03.2014) ИЭС	2020	0,4	100	65	25
1.1.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры№10 ВЛ-0,4кВ от ТП-29,Иркутская обл.Слюдянский р-он,п.Утулик,пер.Заречный (пр№П-10-ИЭС от 20.01.17) ИЭС	2020	0,4	265	127	226
1.1.1.4.1.1	СЭС 2.1.53 ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ 300000521/оп. №5 ВЛ-0,4 кВ "Рабочая" от ТП-18/участок №2А по ул. Тракторная/п. Новонкутск/ул. Тракторная/СЭС	2020	0,4	60	50	27
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/опора №12 ВЛ-0,4 кВ Муринская от ТП Муринская/участок №16 ул. Муринская/п. Усть-Ордынский/ул. Муринская/УОЭС	2020	0,4	35	62	15
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/опора №27 ВЛ-0,4 кВ Пушкина от ТП Светлая/участок №56 ул. Пушкина/п. Усть-Ордынский/ул. Пушкина/УОЭС	2020	0,4	70	62	25
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/опора №6/8 ВЛ-0,4 кВ Депутатская от ТП Депутатская/участок №2В ул. Пикуля/п. Усть-Ордынский/ул. Пикуля/УОЭС	2020	0,4	70	22	27
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00517655/опора №24/4 ВЛ-0,4 кВ «Ровинского» от ТП-10/0,4 кВ «Очистные»/участок №79 по ул.Ровинского/п.Усть-Ордынский/ул.Ровинского/УОЭС	2020	0,4	60	62	29

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-00000081/опора №15 ВЛ-0,4 кВ Хангалова от ТП Муринская/участок №17В ул. Хангалова/п. Усть-Ордынский/ул. Хангалова/УОЭС	2020	0,4	30	62	13
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00520159/опора №15/3 ВЛ-0,4 кВ 8 марта от ТП Солнышко/участок №13 ул. Хандагайская/п. Усть-Ордынский/ул. Хандагайская /УОЭС	2020	0,4	120	62	70
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00518227/опора №6 ВЛ-0,4 кВ фидер-2 от ТП-9 Мая/участок №3 ул. 9 мая/с. Баяндай/ул. 9 мая/УОЭС	2020	0,4	40	121	26
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00518227/опора №6 ВЛ-0,4 кВ фидер-2 от ТП-9 Мая/участок №4 ул. 9 мая/с. Баяндай/ул. 9 мая/УОЭС	2020	0,4	52	121	33
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ Ч00518396/опора №6 ВЛ-0,4 кВ "фидер-1" от ТП-10/0,4 кВ "Юбилейная"/участок №6 по ул. Вампилова/с. Баяндай/ул. Вампилова/УОЭС	2020	0,4	40	121	35
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-000525306/опора №17 ВЛ-0,4 кВ Сибирская ТП Генерала Иванова/участок №19«З» ул. Генерала Иванова/с. Баяндай/ул. Генерала Иванова/УОЭС	2020	0,4	74	121	39
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ Ч00520957/опора №29/1/4 ВЛ-0,4 кВ "фидер-4" от ТП-10/0,4 кВ "Первомайская"/участок №18 по ул. Хаптаева/с. Баяндай/ул. Хаптаева/УОЭС	2020	0,4	40	121	34
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4кВ/ВЛ-0,4кВ «Береговая» ТП-10/0,4кВ «Райсоюз»/п.Бохан/ул.Байкальская/УОЭС	2020	0,4	408	121	544
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4кВ/ВЛ-0,4кВ «Идинская» ТП-10/0,4кВ «Райсоюз»/п.Бохан/ул.Байкальская/УОЭС	2020	0,4	148	121	130
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-00000006/опора №5/3 ВЛ-0,4 кВ Гагарина от ТП МПМК-250/участок №24 ул. Бураева/с. Еланцы/ул. Бураева/УОЭС	2020	0,4	182	121	105
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ ИНВ-000525232/опора №6 ВЛ-0,4 кВ Заводская от ТП Юбилейная/участок №11-1 ул. Заводская/п. Бохан/ул. Заводская/УОЭС	2020	0,4	132	62	42

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/ИН1-00000081/опора №1 ВЛ-0,4 кВ Офис 2 от ТП Военкомат/участок №58 ул. Д.Банзарова/п. Усть-Ордынский/ул. Д.Банзарова/УОЭС	2020	0,4	50	62	13
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН1-00000082/опора №7 ВЛ-10 кВ АБЗ/участок №1 1В ул. Кудинская/п. Усть-Ордынский/ул. Кудинская/УОЭС	2020	0,4	96	62	60
1.1.1.4.1.1	ВЛ/0,4кВ/Инв.№ИНВ-Ч00521041/опора №16/7 ВЛ-0,4кВ «Бардаханова»/участок №21 ул.Малеева/п.Усть-Ордынский/ул.Малеева/УОЭС	2020	0,4	126	62	104
1.1.1.4.1.1	Строительство ответвление ВЛ-0,4кВ/ТП Школьная фидер Борсоева/инв.№Ч00520156/п.Усть-Ордынский/ул.Школьная/д.34/УОЭС	2020	0,4	203	62	111
1.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.1.1.4.2.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ ул.Островского,37Г от ТП-529 "Островского-2" Иркутский р-он, п.Листвянка (пр№ П-179-ИЭС от 21.10.15) ИЭС	2020	0,4	183	195	103
1.1.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН2-00000081/опора №2А ВЛ-0,4 кВ Гаражи от ТП Тубдиспансер/участок №5Ж ул. Буденного/п. Усть-Ордынский/ул. Буденного/УОЭС	2020	0,4	105	121	83
1.1.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00520155/опора №7 ВЛ-0,4 кВ Школьная от ТП Школьная/участок №26А ул. Школьная/п. Усть-Ордынский/ул. Школьная/УОЭС	2020	0,4	75	121	50
1.1.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521457/опора №4 ВЛ-0,4 кВ Население от ТП Зимняя/участок №63 ул. Кислородная/п. Усть-Ордынский/ул. Кислородная/УОЭС	2020	0,4	110	121	54
1.1.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521472/опора №2 ВЛ-0,4 кВ Кудинская от ТП Малеева/участок №13 ул. Речная/п. Усть-Ордынский/ул. Речная/УОЭС	2020	0,4	75	121	48
1.1.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00520157/опора №14 ВЛ-0,4 кВ Дачная от ТП Летняя/участок №47 ул. Дачная/п. Усть-Ордынский/ул. Дачная/УОЭС	2020	0,4	61	121	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
1.1.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИН1-00000081/опора №6/7 ВЛ-0,4 кВ Почта от ТП Милиция/участок №31А ул. Окт. Набережная/п. Усть-Ордынский/ул. Окт. Набережная/УОЭС	2020	0,4	85	121	59
1.1.2.4.1.1	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.1.2.4.1.1	СЭС 1.1.49 Реконструкция ВЛ-0,4 кВ на дерев. опорах /76664,49 м/ инв.№ 300000596 Заларинский р-он, п.Залари ул.Набережная	2020	0,4	90	86	24
1.1.2.4.1.1.	ВЛ/0,4кВ/Инв. № Ч00517595/опора № 30 ВЛ-0,4 кВ от ТП-52/уч. 15/п. Кривошапкино/ул. Набережная/КЭС	2020	0,4	88	15	134
1.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.1.4.1.1	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ п.Куряты /5243м/ инв.№1110849 Нижнеудинский р-н, п.Курят НЭС	2020	0,4	105	157	94
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ фидер "Горная-Береговая" от ТП-30 протяж.0,195 км п.Утулик,ул.Береговая пр№П-117-ИЭС	2020	0,4	140	104	172
1.3.1.4.1.1	Строительство ВЛИ-0,4 кВ, L-0,40 км., п. Утулик, ул. Красногвардейская, 3"Б" ИЭС	2020	0,4	397	104	295
1.3.1.4.1.1	Ответвление/ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ ИН2- 1110139/оп. 27 ВЛ-0,4 кв с Одинск ф№2 КТПН-2/ 1640м/Ангарский р-н/с. Одинск, л. Ленина, кад.№ 38:26:020105:133/АЭС	2020	0,4	132,6	15	68
1.3.1.4.1.1	1.07 СЭС ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ 300510109/оп. №11 ВЛ-0,4 кВ "Строительная" от ТП-22/участки №23, №2Э по ул. Строительная/п. Балаганск/ул. Строительная/СЭС	2020	0,4	55	128	113
1.3.1.4.1.1	СЭС 1.1.49 Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ /4 452м/ инв №Ч00511087 Зиминский р- он, с.Буринские Дачи, ул.Непомнящих СЭС	2020	0,4	60	86	36
1.3.1.4.1.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00521470/опора №8/4 ВЛ-0,4 кВ 8 марта от ТП Солнышко/участок №156в ул. 8 марта/п. Усть-Ордынский/ул. 8 марта/УОЭС	2020	0,4	270	62	142

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	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.1.4.2.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ Иркутский р-он, с.Смоленщина 1-я Кайская 14 А ИЭС	2020	0,4	70	195	91
1.3.1.4.2.1	Строительство ВЛИ-0,4кВ фидер "Российская" от ТП-48 прот.0,5км Слюд.р-он, п.Утулик ул.Российская,1,2,3 пр.№П-133-ИЭС от 11.08.15 ИЭС	2020	0,4	570	195	289
1.3.1.4.2.1	Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер "Мегет" с увеличением напряжения до 10 кВ (АЭС)	2020	10	583	3903	1 997
1.3.1.4.2.1	АЭС строительство ВЛИ-0,4кВ ф.3 ул.Победы 46 от ТП-11 п.Тайтурка Усольского района	2020	0,4	120	117,09	54
1.3.1.4.2.1	1.07. СЭС ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ 300510109/оп. №21 ВЛ-0,4 кВ "Аэропорт" от ТП-22/участки №31, №32 по ул. Набережная/п. Балаганск/ул. Набережная/СЭС	2020	0,4	240	158	243
1.3.1.4.2.1	ВЛ -0,4 кВ Поселок Бохан /55115,94 м/ в т.ч. /2011 г 430 м./120м-,40м.,40м,2013/460/ИН2-00000061/УОЭС	2020	0,4	463	197	481
1.3.1.4.2.1	ВЛ/0,4 кВ/ИНВ-Ч00519223/опора №30/28 ВЛ-10 кВ СХТ/участок №277 СОТ Надежда/п. Усть-Ордынский/СОТ Надежда/УОЭС	2020	0,4	115	121	131
1.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.1.4.3.1	ВЛ/0,4 кВ/Инв.№ ИНВ-Ч00521150/оп.8 ВЛИ-0,4 кВ КТПН-751 фид. 2 Ангарский р-он д.Зуй /664м/Ангарский р-н/д.Зуй, пер. Проточный, уч. 83/АЭС	2020	0,4	185	15	187
1.3.2.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.2.3.2.1	СЭС 2.1.40 Строительство ВЛ-10 кВ отпайка на ТП-11" п.Тыреть ул.Красных Партизан	2020	10	553	3504	574

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
1.3.2.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением диапазона до 50 квадратных мм включительно, одноцепные					
1.3.2.4.1.1	ВЛ/10кВ/Инв.№ИН1-00000082/опора №33 ВЛ-10кВ «АБЗ»/ТП-10/0,4кВ «Ордынка»/п.Усть-Ордынский/ул.Малеева/УОЭС	2020	10	316	3377,0	541
1.3.2.4.1.1.	1.1.20. Реконструкция ВЛ-10 кВ инв.№1121776 0,900 Ф.18 ул. Надежды, Бирусинская м-н Северный Ст. Акульшет, ТЭС.	2020	10	18	117,64	105
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее					
2.1.1.1.3.1	СЭС 2.1.12 Стр-во КЛ-10кВ от ПС Тяговая-Тырьеть до оп.№1 ВЛ-10кВ "Тырьеть", п.Тырьеть, Заларинский р-н	2020	10	125	3912	130
2.1.1.2.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с двумя кабелями в траншее					
2.1.1.2.3.2	Строительство КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ "ПС-110/35/10 кВ Летняя, яч.№ 12-Старая Бурдаковка", 24 км Байкальского тракта, Иркутский р-н ИЭС	2020	10	5150	1850	9 993
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.1.4	Реклоузеры с номинальным током от 500 А до 1000 А	2020	10			3 706
3.1.4	ПСС-10/10 кВ/зав №04823/УОЭС	2020	10	-	-	972
3.1.4	ПСС-10/10 кВ/зав №04829/УОЭС	2020	10	-	-	957
3.1.4	ПСС-10/10 кВ/зав №9721/УОЭС	2020	10	-	-	949
3.1.4	Реклоузер/6 кВ/№4822/КЭС	2020	6	1	9353	828
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-

№ 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
4.2.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно киоскового типа					
4.2.1.3.2	Строительство КТПН-250/10/0,4 кВ "Островского-2" пр.№П-166-2 Иркутский район, пгт.Листвянка ИЭС	2020	10/0,4	1	233	289
4.2.1.3.2.	1.1.20. Строительство КТПНт-В-В-А 250/10(6)/0,4 У1 зав.№4514, Тайшетский район, Старый Акульшет, ТЭС. (1.1.20. Монтаж ТМГ-250/10, зав.№70202, 2014 г., Тайшетский район, Старый Акульшет, ТЭС.)	2020	0,4	1	235	460
4.2.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно киоскового типа					
4.2.1.4.2	Подстанция трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/400 кВА/ИЭС	2020	10/0,4	1	372	442
4.2.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно киоскового типа					
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн№161/УОЭС	2020	10	-	504	349
4.2.1.5.2	Подстанция/трансформаторная/КТПН/10/0,4 кВ/630 кВА/зн№162/УОЭС	2020	10	-	504	344
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения					
7.2.1	Милур-307	2020	0,4	7	30	281
7.2.1	NP73L.2-5-2	2020	0	1	0	22

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
7.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения					
7.2.2	Милур-307	2020		17		773
7.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения					
7.2.3	Прибор учета ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01	2020		2		34

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренным подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний, за 2020 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной			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	21 291 428,90	2 429,00	47 465,59	8 765,51
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	16 610 094,66	2 429,00	47 465,59	6 838,24
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	14 285 091,70	2 089,00	26 616,43	6 838,24
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	2 325 002,96	340,00	20 849,16	6 838,24

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 (2018-2020) 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)	5 310	-
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	9 650	9 333
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

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 (2018-2020 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:	11 128,00	6,16	8 635,00
	0,4 кВ	375	0,32	65
	1 - 20 кВ	10 753	5,85	8 570
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	78 674	78,25	22 077
	0,4 кВ	61 143	66,58	8 406
	1 - 20 кВ	17 531	11,67	13 671
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 9 месяцев 2021 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	850			12 069			1 370		
	в том числе									
	льготная категория*	800			11 657			367		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	51			2 363			1 899		
	в том числе									
	льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	2		300	930	1	74	336	
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт — всего		1			1 060			258	
	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		Категория 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	4 451	30		51 537	277	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	4 095			48 509		
2.	от 15 кВт до 150 кВт - всего	659	38		28 250	3 250	
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **	220			12 744		
3.	от 150 кВт до 670 кВт - всего	65	64	1	17 900	21 690	300
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту						
4.	от 670 кВт до 8 900 кВт - всего	8	24	1	5 667	45 643	300
	<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.