

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) за **2022 год**

Наименование организации Акционерное общество "Янаульские электрические сети"

№ п/п	Обозначение	Наименование	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), <u>метров</u> /Количество пунктов секционирования, <u>штук</u> /Количество точек учета, <u>штук</u>	Максимальная мощность, <u>кВт</u>	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), <u>тыс. руб.</u>		
2.1.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные							
2.1.2.3.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные							
2.3.1.4.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2022	0,4	3647	1443	1301,740		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-2312 (ул. Февральская (80м))	2022	0,4	80	63	34,067		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-3110 (ул. Станционная, 23 (95м))	2022	0,4	95	63	29,349		
		ВЛ-0,4кВ от ЗТП-13 (ул. Победы, 76А (51м))	2022	0,4	51	63	21,285		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-2316 (пер. Кирова, 9А (200м))	2022	0,4	200	63	24,429		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-1002 (ул. Чепкасова, 29 (830м))	2022	0,4	830	120	434,516		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-3030 (ул. К. Маркса, 79/1 (100м))	2022	0,4	100	63	15,154		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-3110 (ул. Станционная, 21 (160м))	2022	0,4	160	120	64,419		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-2310 (ул. Л. Чайкиной, 11 (24м))	2022	0,4	24	63	13,012		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-0417 (СНТ-Нефтяник-1, уч. 1470(160м))	2022	0,4	160	98	78,601		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-0417 (СНТ-Нефтяник-1, уч. 1027(500м))	2022	0,4	500	98	161,687		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-3103 (ул. Маяковского, 14 корп. 2 пом. 6, 36 (251м))	2022	0,4	251	63	35,595		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-0400 (Возле дома по ул. Южная, 2 (216м))	2022	0,4	216	63	21,069		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-2328 (ул. Кирзаводская, 16 (140м))	2022	0,4	140	120	86,914		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-2328 (ул. Кирзаводская, 14 (40м))	2022	0,4	40	80	9,577		
		ВЛ-0,4кВ от ЗТП-0915 (возле дома по ул. Победы, 59, г.56 (70м))	2022	0,4	70	63	15,795		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-1404 (ул. Лермонтова, 8А (500м))	2022	0,4	500	120	137,038		
		ВЛ-0,4кВ от КТП-2328 (ул. Кирзаводская, 17 корп. 9 (230м))	2022	0,4	230	120	119,233		
		2.3.1.4.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2022	0,4	200	148	122,863
				ВЛ-0,4кВ от КТП-0402 (квартал среднеэтажной застройки микрорайон "Южный" (200м))	2022	0,4	200	148	122,863

	С-1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2022	6	355	2220	528,726
	С-1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	ВЛ-6кВ Л-0807 ф.5108 ПС 110 кВ «Тяга» (ул. Социалистическая, 45, корп. 9 (355М))	2022				
2.3.1.4.2.2	С-0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные		6	355	2220	528,726
2.3.1.4.3.1	С-10,4 кВ и выше 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.1.4.4.1	С-1-20 кВ 2.3.1.4.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.2.3.1.1	С-0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
2.3.2.3.2.1	С-1-20 кВ 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
3.1.1.1.1.1	С-0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.2.1	С-0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.2.2	С-1-10 кВ 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
3.1.1.1.3.1	С-1-10 кВ 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.3.2	С-1-10 кВ 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
3.1.1.1.4.1	С-1-10 кВ 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.4.2	С-1-10 кВ 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
3.1.1.1.4.4	С-1-10 кВ 3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее					
3.1.1.1.7.1	С-1-10 кВ 3.1.1.1.7.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.7.2	С-1-10 кВ 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
3.1.1.1.7.3	С-1-10 кВ 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее					
3.1.1.1.8.2	С-1-10 кВ 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
3.1.2.1.1.1	С-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
3.1.2.1.1.2	С-0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					

3.1.2.1.2.1
3.1.2.1.2.2
3.1.2.1.3.1
3.1.2.1.3.2
3.1.2.1.3.4
3.1.2.1.4.1
3.1.2.1.4.2
3.1.2.1.4.4
3.1.2.2.1
3.1.2.2.3.1
3.1.2.2.4.1
3.6.1.1.3.1
3.6.1.1.3.2
3.6.1.1.4.1
3.6.1.1.4.2
3.6.1.1.7.1
3.6.1.1.7.2

С3

	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.1} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.2} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2022	0,4	250	76	170,419
	КЛ-0,4кВ от КТП-0403 (мкрн. Южный, ж/д №5 (250м))	2022	0,4	250	76	170,419
	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.1} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.2} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2022	0,4	370	83,6	253,022
	КЛ-0,4кВ от КТП-0403 (мкрн. Южный, ж/д №6 (370м))	2022	0,4	370	83,6	253,022
	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.4} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее					
	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.1} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.4.2} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее					
	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.4.4} кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее					
	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.1} кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.1} кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.4.1} кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее					
	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.1} кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.2} кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.1} кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.2} кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.1} кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.2} кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					

3.6.1.1.7.3	С1-10 кВ 3.6.1.1.7.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине					
3.6.2.1.1.1	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
3.6.2.1.2.1	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
3.6.2.1.3.1	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
3.6.2.1.3.2	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
3.6.2.1.4.1	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине					
3.6.2.1.4.2	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине					
4.1.4.	С0,4 кВ и ниже 4.1.4	реклаузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно					
4.2.4.	С1-20 кВ 4.2.4		линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
4.4.4.2	С1-20 кВ 4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплекстных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно					
4.5.4.2	С1-20 кВ 4.5.2	комплексные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно					
4.6.2.2	С0,4 кВ и ниже 4.6.2.2	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно					
4.6.4.2	С1-20 кВ 4.6.4.2	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно					
5.1.1.1	С0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа					
5.1.1.2	С10,4 кВ 5.1.1.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
5.1.2.1	С0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа					
5.1.2.2	С10,4 кВ 5.1.2.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
5.1.3.1	С0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа					
5.1.3.2	С10,4 кВ 5.1.3.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
5.1.3.3	С0,4 кВ 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа					
5.1.4.2	С10,4 кВ 5.1.4.2		однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа				
5.1.5.2	С0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно					

		С 100,4 кВ 5.1.5.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2022	0,22	45	155,16	884,904
		С 100,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа					
5.1.5.3		С 100,4 кВ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа					
		С 60,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.1.6.2		С 100,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
		С 60,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа					
5.1.6.3		С 100,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа					
		С 100,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА	2022	6/0,4	1	450	1721,270
5.2.3.2		С 100,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА КТП-0403 ф4604 ПС 110 кВ Янаул	2022	6/0,4	1	450	1721,270
		С 400,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.2.4.2		С 60,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа					
5.2.4.3		С 60,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.2.5.2		С 100,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.2.5.3		С 60,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа					
5.2.5.3		С 100,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа					
5.2.6.2		С 60,4 кВ 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа					
5.2.6.3		С 100,4 кВ 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа					
5.2.7.3		С 60,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа					
5.2.8.3		С 100,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа					
8.1.1.		С 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2022	0,22	45	155,16	884,904
			РБ, г. Янаул, пер. Ленина, 11А	2022	0,22	1	5	15,909
			РБ, г. Янаул, ул. Кирова, 104	2022	0,22	1	5	14,654
			РБ, г. Янаул, ул. Первомайская, 46	2022	0,22	1	5	15,878
			РБ, г. Янаул, ул. Худайбердина, 57	2022	0,22	1	5	15,945
			РБ, г. Янаул, ул. Лесопарковая, 65	2022	0,22	1	5	15,945
			РБ, г. Янаул, ул. Победы, 59/г32	2022	0,22	1	5	15,945
			РБ, г. Янаул, пер. Чехова, 3	2022	0,22	1	5	15,945
			РБ, г. Янаул, пер. Кирова, 9А	2022	0,22	1	5	12,631
			РБ, г. Янаул, ул. Космонавтов, 10	2022	0,22	1	5	15,945
			РБ, г. Янаул, ул. Парковая, 19	2022	0,22	1	5	17,306
			РБ, г. Янаул, ул. В. Терешковой, 2	2022	0,22	1	5	17,306
			РБ, г. Янаул, ул. Каманная, 8	2022	0,22	1	5	15,580
			РБ, г. Янаул, ул. Звездная, 112	2022	0,22	1	5	15,580
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1470	2022	0,22	1	5	19,906
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1027	2022	0,22	1	4	21,918
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1033	2022	0,22	1	3	21,918
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1031	2022	0,22	1	4	21,918
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1035	2022	0,22	1	3	22,183
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1051	2022	0,22	1	2	22,183
			РБ, г. Янаул, ул. Победы, 59, г. 8	2022	0,22	1	1	22,183
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1029	2022	0,22	1	4	22,183
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1082	2022	0,22	1	4	22,183
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1055	2022	0,22	1	4	22,183
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1060	2022	0,22	1	3	22,183
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1026	2022	0,22	1	2	22,183
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1037	2022	0,22	1	4	22,183
			РБ, г. Янаул, ул. Победы, 59, гараж №28	2022	0,22	1	4	22,183
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1032	2022	0,22	1	4	21,166
			РБ, г. Янаул, ул. Маяковского, 9А, г. 55	2022	0,22	1	3	21,166
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1059	2022	0,22	1	3	21,166
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1475	2022	0,22	1	3	21,166
			РБ, г. Янаул, ул. Победы, 59, г. 6	2022	0,22	1	3	21,166
			РБ, г. Янаул, ул. Победы, 59, г. 17	2022	0,22	1	2	21,166
			РБ, г. Янаул, возле дома по ул. Южная, 2	2022	0,22	1	2	19,906
			РБ, г. Янаул, возле дома по ул. Победы, 59, г. 56	2022	0,22	1	2	19,906
			РБ, г. Янаул, ул. Маяковского, 9А, г. 74	2022	0,22	1	2	24,798
			РБ, г. Янаул, ул. Победы, 59, г. 19	2022	0,22	1	2	24,798
			РБ, г. Янаул, ул. Туполева, 60	2022	0,22	1	2	24,798
			РБ, г. Янаул, СНТ-Нефтяник-1, уч 1476	2022	0,22	1	2	15,724
			РБ, г. Янаул, а/д Уфа-Бирек-Янаул (географические координаты N56.25818, E54.95897)	2022	0,22	1	1	16,074
			РБ, г. Янаул а/д Нефтекамск-Янаул (географические координаты N56.24827, E54.92489)	2022	0,22	1	1	

		РБ, г. Янаул, ул. Победы, 183 (географические координаты N56.27610, E54.95924)	2022	0,22	1	1	16,074
		РБ, г. Янаул, ул. Победы, 60, 5 подъезд	2022	0,22	1	4,2	16,249
		РБ, г. Янаул, ул. Некрасова, 23	2022	0,22	1	3	22,503
		РБ, г. Янаул, ул. Советская, 4	2022	0,22	1	3	22,503
8.1.2.	С ^{0,4 кВт и выше} С ^{1,1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения					
8.2.1.	С ^{0,4 кВт и выше} С ^{1,2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	2022	0,4	55	740,5	1338,786
		РБ, г. Янаул, ул. Февральская	2022	0,4	1	15	16,500
		РБ, г. Янаул, ул. Ленина, 58	2022	0,4	1	10,5	20,656
		РБ, Янаульский район, Новоартаульский с/с, кадастровый номер 02.54.120208.177	2022	0,4	1	15	18,562
		РБ, г. Янаул, ул. Ленина, 186, пом. 1	2022	0,4	1	15	18,562
		РБ, г. Янаул, ул. Высоковольтная, 21	2022	0,4	1	10,5	18,562
		РБ, г. Янаул, ул. Р. Гареева, 21	2022	0,4	1	10,5	18,562
		РБ, г. Янаул, ул. Ломоносова, 66	2022	0,4	1	10,5	18,562
		РБ, г. Янаул, пер. Стадиона, 1	2022	0,4	1	10,5	20,774
		РБ, г. Янаул, ул. Космонавтов, 65	2022	0,4	1	10,5	20,774
		РБ, г. Янаул, ул. Ломоносова, 68	2022	0,4	1	10,5	22,683
		РБ, г. Янаул, ул. Туполева, 103	2022	0,4	1	15	22,683
		РБ, г. Янаул, пер. Землестроителей, 14	2022	0,4	1	15	22,683
		РБ, г. Янаул, ул. Аэродромная, 96	2022	0,4	1	15	22,683
		РБ, г. Янаул, ул. Туполева, 93	2022	0,4	1	15	22,683
		РБ, г. Янаул, ул. Урмады, 6	2022	0,4	1	15	22,683
		РБ, г. Янаул, ул. Победы, 76А	2022	0,4	1	15	17,165
		РБ, г. Янаул, пер. Землестроителей, 12	2022	0,4	1	15	22,683
		РБ, г. Янаул, ул. Чепкасова, 29	2022	0,4	1	15	17,165
		РБ, г. Янаул, ул. Авиаторов, 47	2022	0,4	1	15	20,571
		РБ, г. Янаул, ул. Худайбердина, 59	2022	0,4	1	10,5	20,571
		РБ, г. Янаул, ул. Худайбердина, 146	2022	0,4	1	10,5	20,571
		РБ, г. Янаул, ул. К. Маркса, 79/1	2022	0,4	1	15	17,165
		РБ, г. Янаул, ул. Королева, 73	2022	0,4	1	15	20,571
		РБ, г. Янаул, пер. Ленина, 12	2022	0,4	1	10,5	20,571
		РБ, г. Янаул, ул. Октябрьская, 152	2022	0,4	1	10,5	20,571
		РБ, г. Янаул, ул. Л. Чайкиной, 11	2022	0,4	1	15	17,165
		РБ, г. Янаул, пер. Ленина, 38	2022	0,4	1	15	20,571
		РБ, г. Янаул, ул. Победы, 7	2022	0,4	1	10,5	27,040
		РБ, г. Янаул, ул. Лесопарковая, 49	2022	0,4	1	15	27,040
		РБ, г. Янаул, ул. Звездная, 95	2022	0,4	1	15	27,040
		РБ, г. Янаул, ул. Мухоморова, 3	2022	0,4	1	10,5	27,040
		РБ, г. Янаул, пер. Мясокомбината, 13Б	2022	0,4	1	15	27,040
		РБ, г. Янаул, ул. Королева, 91	2022	0,4	1	15	27,040
		РБ, г. Янаул, ул. Королева, 37	2022	0,4	1	15	27,040
		РБ, г. Янаул, ул. Урняк, 20	2022	0,4	1	10,5	27,040
		РБ, г. Янаул, пер. Маяковского, 39А	2022	0,4	1	15	28,954
		РБ, г. Янаул, ул. Аксакова, 14	2022	0,4	1	5	28,954
		РБ, г. Янаул, ул. Маяковского, 14 корп. 2 пом. 6, 36	2022	0,4	1	1	26,179
		РБ, г. Янаул, ул. Терешковой, 11	2022	0,4	1	11	29,154
		РБ, г. Янаул, ул. Буйская, 2В	2022	0,4	1	8	29,154
		РБ, г. Янаул, ул. Островского, 62	2022	0,4	1	3	29,154
		РБ, г. Янаул, ул. Якутова, 44/11	2022	0,4	1	6	29,154
		РБ, г. Янаул, пер. Мясокомбината, 18/1	2022	0,4	1	10	33,231
		РБ, г. Янаул, ул. Метеостанции, 3	2022	0,4	1	5	33,231
		РБ, г. Янаул, ул. Якутова, 44/4	2022	0,4	1	5	29,103
		РБ, г. Янаул, пер. Якутова, 9	2022	0,4	1	7,5	29,103
		РБ, г. Янаул, ул. Станционная, 30/2	2022	0,4	1	3	32,501
		РБ, г. Янаул, ул. Авиаторов, 50	2022	0,4	1	5	32,501
		РБ, г. Янаул, ул. Аэродромная, 102	2022	0,4	1	4	32,501
		РБ, г. Янаул, ул. Лермонтова, 46/2	2022	0,4	1	5	32,501
		РБ, г. Янаул, ул. Станционная, 23	2022	0,4	1	30,0	17,165
		РБ, г. Янаул, ул. Станционная, 21	2022	0,4	1	50,0	17,165
		РБ, г. Янаул, ул. Станционная, 20	2022	0,4	1	15,0	31,694
		РБ, г. Янаул, ул. Станционная, 21А	2022	0,4	1	30,0	31,932
		РБ, г. Янаул, ул. Лермонтова, 8А	2022	0,4	1	60,0	26,179
8.2.2.	С ^{0,4 кВт и выше} С ^{8,2,3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2022	0,4	3	570,00	65,001
		РБ, г. Янаул, ул. Кирзаводская, 17 корп. 9	2022	0,4	1	70,0	21,667
		РБ, г. Янаул, ул. Социалистическая, 45, корп. 9	2022	0,4	2	500	43,334
8.2.3.	С ^{1-10 кВт} С ^{8,2,3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения					
	С ^{20 кВт} С ^{8,2,3}						

Генеральный директор

Сахратов Р.Ф.



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2022 год

Наименование организации: АО "Янаульские электрические сети"

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			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	996832,12	111	1447,5	8980,47
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	868497,45	111	1447,5	7824,3
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	310661,54	111	1447,5	2798,75
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	557835,91	111	1447,5	5025,55

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2022 год

Наименование организации: АО "Янаульские электрические сети"

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			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	5510,18	1	500	5510,18
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	4800,78	1	500	480,78
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1717,24	1	500	1717,24
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3083,54	1	500	3083,54

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов

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)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	2166,87	810
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

Генеральный директор



Р.Ф. Сахратов

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:			
0,4 кВ	423,442	0,62	279
1—20 кВ	551,194	0,60	940
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	6762,375	15,10	1317,5
1—20 кВ	1004,411	1,02	515
35 кВ			

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

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	68			445,5			1141,96		
	в том числе льготная категория*	41			178,5			427,72		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	7			200			152,4		
	в том числе льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту									

* 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.

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов

ИНФОРМАЦИЯ о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

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	73	0	0	457,5	0	0
	в том числе льготная категория*	50	0	0	232,5	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	11	0	0	337	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0		0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

* 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.

Генеральный директор



Р.Ф.Сахратов