

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 2020 год (для территорий городских населенных пунктов)

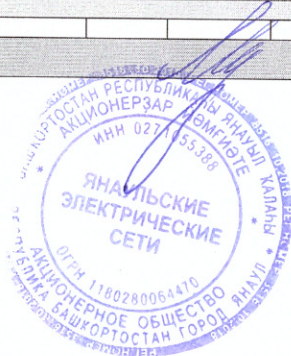
Наименование организации: АО "Янаулские электрические сети"

№ 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.	Материал опоры: деревянные					
1.2.	Материал опоры: металлические					
1.3.	Материал опоры: железобетонные					
1.3.1.	Тип провода: изолированный провод					
1.3.1.1.	Материал провода: медный					
1.3.1.2.	Материал провода: стальной					
1.3.1.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
1.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый					
1.3.1.4.1.	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.1.1.	Количество цепей: одноцепная					
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-9 (вблизи ул. Советская, 12 (80м))	2020	0,4	80	38	14,545
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2101 (пер. Якутова, 3 кв. 1 (300м))	2020	0,4	300	47,5	82,303
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2341 (ул. Лесопарковая, 60 (200м))	2020	0,4	200	74	109,547
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Аэродромная, 34 (320м))	2020	0,4	320	74	148,198
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Туполева, 37 (330м))	2020	0,4	330	74	165,423
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2348 (ул. Туполева, 73 (350м))	2020	0,4	350	74	154,202
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Туполева, 79 (280м))	2020	0,4	280	74	134,558
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Туполева, 34 (400м))	2020	0,4	400	74	169,528
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Космонавтов, 7 (420м))	2020	0,4	420	74	162,196
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Аэродромная, 24 (320м))	2020	0,4	320	74	171,910
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Аэродромная, 37 (350м))	2020	0,4	350	74	154,718
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2348 (ул. Туполева, 57 (280м))	2020	0,4	280	74	131,307
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2341 (пер. Лесопарковый, 28 (360м))	2020	0,4	360	74	164,902
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Аэродромная, 19 (320м))	2020	0,4	320	74	146,069
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2347 (ул. Свободы 41 (280м))	2020	0,4	280	74	184,083
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2341 (пер. Землеустроителей, 6 (280м))	2020	0,4	280	74	121,075
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Космонавтов, 35 (280м))	2020	0,4	280	74	134,330
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2341 (ул. Лесопарковая, 31 (280м))	2020	0,4	280	74	136,672
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1002 (ул. М. Имамудинова, 32 (920м))	2020	0,4	920	74	274,329
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Космонавтов, 32 (640м))	2020	0,4	640	74	157,895
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-6 кВ Л-3850 ф.4638 ПС 110кВ Янаул (КТП-3850 (660	2020	6	660	74	432,351
1.3.1.4.1.2.	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.3.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.4.	Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.5.	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.6.	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
1.3.2.	Тип провода: неизолированный провод					
2.	Строительство кабельных линий					
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.1.	Реклоузеры					
3.2.	Линейные разъединители					
3.3.	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП)					
3.4.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)					
3.5.	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)					
3.5.1.	Номинальный ток: до 100 А включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.5.2.	Номинальный ток: от 100 до 250 А включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.5.3.	Номинальный ток: от 250 до 500 А включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.5.4.	Номинальный ток: от 500 А до 1 000 А включительно					
3.5.4.	КРУН-6кВ водозабора н.п. Кисак-Канн	2021	6	1	0	7910,832
3.5.5.	Номинальный ток: свыше 1 000 А					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.6.	Переключательные пункты					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ					
4.1.1.	Однотрансформаторные					
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно					
4.1.1.2.	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно					
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА					

4.1.1.4.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.4.2	Шкафного или киоскового типа						
4.1.1.4.2	КТП-3850	2020	6/0,4	1	360	445,600	
4.1.1.4.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.5	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно						
4.1.1.6	Трансформаторная мощность: от 1000 до 1250 кВА включительно						
4.1.1.7	Трансформаторная мощность: от 1250 кВА до 1600 кВА включительно						
4.1.1.8	Трансформаторная мощность: от 1600 до 2000 кВА включительно						
4.1.1.9	Трансформаторная мощность: от 2000 до 2500 кВА включительно						
4.1.1.10	Трансформаторная мощность: от 2500 до 3150 кВА включительно						
4.1.1.11	Трансформаторная мощность: от 3150 до 4000 кВА включительно						
4.1.1.12	Трансформаторная мощность: свыше 4000 кВА						
4.1.2	Двухтрансформаторные и более						
4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ						
4.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 20/0,4 кВ						
4.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/10 (10/6) кВ						
4.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/20 (20/10) кВ						
4.6	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/20 (20/6)						
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	Однофазный						
7.1.1	Прямого включения						
7.1.1	РБ, г. Янаул, ул. Уральская, 26Б	2020	0,4	1	5,0	4603,33	
7.1.1	РБ, г. Янаул, пер. Тимирязева, 4	2020	0,4	1	5,0	4603,34	
7.1.1	РБ, г. Янаул, ул. Ломоносова, 16, корп. 4	2020	0,4	1	5,0	4603,34	
7.1.1	РБ, г. Янаул, ул. В. Терешковой, 19	2020	0,4	1	5,0	4603,33	
7.1.1	РБ, г. Янаул, ул. Советская, 24	2020	0,4	1	5,0	4603,33	
7.1.1	РБ, г. Янаул, ул. Ломоносова, 3А	2020	0,4	1	5,0	4603,33	
7.1.2	Полукосвенного включения						
...	<пообъектная расшифровка>						
7.1.3	Косвенного включения						
...	<пообъектная расшифровка>						
7.2	Трёхфазный						
7.2.1	Прямого включения						
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Аэродромная, 24	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Аэродромная, 37	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Космонавтов, 32	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Туполева, 80	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, пер. Лесопарковый, 28	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Аэродромная, 19	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. М. Гафури, 1А	2020	0,4	1	10,5	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Космонавтов, 100	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, пер. В. Терешковой, 8	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Метеостанция, 2	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Королева, 76	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, пер. Землеустроителей, 16	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Королева, 65	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Худайбердина, 72	2020	0,4	1	10,5	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Высоковольная, 15	2020	0,4	1	10,5	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Звездная, 76	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. В. Терешковой, 9	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Свободы 41	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Куйбышева, 26	2020	0,4	1	10,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Авиаторов, 74	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Аксакова, 22	2020	0,4	1	10,5	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, кв. Заречный, 2А	2020	0,4	1	10,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Худайбердина, 140	2020	0,4	1	10,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Урманы, 24	2020	0,4	1	10,5	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Механизаторов, 11А	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Звездная, 51	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. 8 Марта, 5	2020	0,4	1	10,5	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Нефтяников, 7	2020	0,4	1	10,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Лесопарковая, 31	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Жуковского, 49	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Космонавтов, 113	2020	0,4	1	10,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Свердлова, 5	2020	0,4	1	10,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Урняк, 1/2	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Февральская, 25	2020	0,4	1	15,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, ул. М. Иمامудинова, 41	2020	0,4	1	12,0	13300,00	
7.2.1	РБ, г. Янаул, кв. Заречный, 11	2020	0,4	1	10,0	13300,00	
7.2.2	Полукосвенного включения						
...	<пообъектная расшифровка>						
7.2.3	Косвенного включения						
...	<пообъектная расшифровка>						

Генеральный директор

Р.Ф. Сахратов



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, для заявителей с максимальной присоединенной мощностью до 150 кВт (с учетом потребителей льготной категории до 15 кВт) за 2020 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	828249,71	148	1853,51	5596,28
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	721619,76	148	1853,51	4875,81
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	258116,17	148	1853,51	1744,03
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	463503,59	148	1853,51	3131,78

Генеральный директор

Р.Ф.Сахратов



Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, для заявителей с максимальной присоединенной мощностью до свыше 150 кВт за 2020 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		5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3815,31	1	450	3815,31
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	3469,97	1	450	3469,97
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	957,28	1	450	957,28
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	2512,69	1	450	2512,69

Генеральный директор



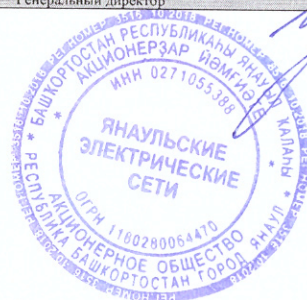
Р.Ф. Сахратов

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 2020 год (для территорий городских населенных пунктов)

Наименование организации: АО "Янаульские электрические сети"

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1	Строительство воздушных линий				
1.1	Материал опоры: деревянные				
1.2	Материал опоры: металлические				
1.3	Материал опоры: железобетонные				
1.3.1	Тип провода: изолированный провод				
1.3.1.1	Материал провода: медный				
1.3.1.2	Материал провода: стальной				
1.3.1.3	Материал провода: сталеалюминиевый				
1.3.1.4	Материал провода: алюминиевый				
1.3.1.4.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно				
1.3.1.4.1.1	Количество цепей: одноцепная				
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-9 (вблизи ул. Советская, 12 (80м))	2020	0,4	80	8
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2101 (пер. Якутова, 3 кв. 1 (300м))	2020	0,4	300	10
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2341 (ул. Лесопарковая, 60 (200м))	2020	0,4	200	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Аэродромная, 34 (320м))	2020	0,4	320	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Туполева, 37 (330м))	2020	0,4	330	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2348 (ул. Туполева, 73 (350м))	2020	0,4	350	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2343 (ул. Туполева, 79 (280м))	2020	0,4	280	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Туполева, 34 (400м))	2020	0,4	400	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Космонавтов, 7 (420м))	2020	0,4	420	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Аэродромная, 24 (320м))	2020	0,4	320	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Аэродромная, 37 (350м))	2020	0,4	350	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2348 (ул. Туполева, 57 (280м))	2020	0,4	280	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2341 (пер. Лесопарковый, 28 (360м))	2020	0,4	360	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Аэродромная, 19 (320м))	2020	0,4	320	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2347 (ул. Свободы 41 (280м))	2020	0,4	280	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2341 (пер. Землеустроителей, 6 (280м))	2020	0,4	280	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Космонавтов, 35 (280м))	2020	0,4	280	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-2341 (ул. Лесопарковая, 31 (280м))	2020	0,4	280	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1002 (ул. М. Иمامудинова, 32 (920м))	2020	0,4	920	4
1.3.1.4.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-3850 (ул. Космонавтов, 32 (640м))	2020	0,4	640	15
1.3.1.4.1.1	ВЛ-6 кВ ЛЛ-3850 ф.4638 ПС 110кВ Янаул (КТП-3850 (660м))	2020	6	660	0
1.3.1.4.1.2	Количество цепей: двухцепная				
...	<пообъектная расшифровка>				
1.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно				
1.3.1.4.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно				
1.3.1.4.4	Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно				
1.3.1.4.5	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно				
1.3.1.4.6	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм				
1.3.2	Тип провода: неизолированный провод				
2	Строительство кабельных линий				
3	Строительство пунктов секционирования				
4	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
4.1	Однофазный				
4.1.1	Прямого включения				
4.1.1	РБ, г. Янаул, ул. Уральская, 26Б	2020	0,4	-	5,0
4.1.1	РБ, г. Янаул, пер. Тимирязева, 4	2020	0,4	-	5,0
4.1.1	РБ, г. Янаул, ул. Ломоносова, 16, корп. 4	2020	0,4	-	5,0
4.1.1	РБ, г. Янаул, ул. В. Терешковой, 19	2020	0,4	-	5,0
4.1.1	РБ, г. Янаул, ул. Советская, 24	2020	0,4	-	5,0
4.1.1	РБ, г. Янаул, ул. Ломоносова, 3А	2020	0,4	-	5,0
4.1.2	Полукосвенного включения				
...	<пообъектная расшифровка>				
4.1.3	Косвенного включения				
...	<пообъектная расшифровка>				
4.2	Трёхфазный				
4.2.1	Прямого включения				
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Аэродромная, 24	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Аэродромная, 37	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Космонавтов, 32	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Туполева, 80	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, пер. Лесопарковый, 28	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Аэродромная, 19	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. М. Гафури, 1А	2020	0,4	-	10,5
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Космонавтов, 100	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, пер. В. Терешковой, 8	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Метеостанции, 2	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Королева, 76	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, пер. Землеустроителей, 16	2020	0,4	-	15,0

4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Королева, 65	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Худайбердина, 72	2020	0,4	-	10,5
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Высоковольтная, 15	2020	0,4	-	10,5
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Звездная, 76	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. В. Терешковой, 9	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Свободы 41	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Куйбышева, 26	2020	0,4	-	10,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Авиаторов, 74	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Аксакова, 22	2020	0,4	-	10,5
4.2.1	РБ, г. Янаул, кв. Заречный, 2А	2020	0,4	-	10,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Худайбердина, 140	2020	0,4	-	10,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Урмады, 24	2020	0,4	-	10,5
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Механизаторов, 11А	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Звездная, 51	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. 8 Марта, 5	2020	0,4	-	10,5
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Нефтянников, 7	2020	0,4	-	10,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Лесопарковая, 31	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Жуковского, 49	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Космонавтов, 113	2020	0,4	-	10,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Свердлова, 5	2020	0,4	-	10,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Урник, 1/2	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. Февральская, 25	2020	0,4	-	15,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, ул. М. Имамудинова, 41	2020	0,4	-	12,0
4.2.1	РБ, г. Янаул, кв. Заречный, 11	2020	0,4	-	10,0
4.2.2	Полукосвенного включения				
...	<пообъектная расшифровка>				
4.2.3	Косвенного включения				
...	<пообъектная расшифровка>				
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	4937,378	1890
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	183,175	0,24	86,4
1—20 кВ	127,22	0,05	260
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	10596,217	28,75	1316
1—20 кВ	1615,945	2,06	1343
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	91			994,3			41,708		
	в том числе льготная категория*	91			994,3			41,708		
2.	От 15 до 150 кВт — всего	3			168,9			83,922		
	в том числе льготная категория**									
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	0	0	620	0	0	11,823	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	105	0	0	1099,2	0	0
	в том числе льготная категория*	97	0	0	1068,3	0	0
2.	От 15 до 150 кВт — всего	3	0	0	128,4	0	0
	в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	0	0	620	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