

Приложение № 1  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

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)  
МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"  
(заполняется отдельно для территорий городских  
населенных пунктов и территорий, не относящихся  
к городским населенным пунктам)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства / Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	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.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))	-	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))	-	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	-	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-

2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	-	-	-	-	-
2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j = 1), распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)	-	-	-	-	-
3.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1000 А включительно (k = 4), свыше 1000 А (k = 5)					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	-	-	-	-	-
4.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-
4.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА включительно (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
5.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
5.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	-	-	-	-	-

5.j.k.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 400 кВА включительно (l = 4), от 420 до 1000 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)					
7.j.k	прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)					
7.1.1	с. Великовисочное, д. 192	2017	0,4		15	9,219
7.1.1	с. Великовисочное, д. 224	2017	0,4		15	
7.1.1	с. Великовисочное, д. 6	2017	0,4		11	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, кв. Явтысого, д. 13	2017	0,4		5	34,590
7.1.1	п. Нельмин-Нос, кв. Явтысого, д. 2	2017	0,4		5	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, ул. Победы, д. 10	2017	0,4		5	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, ул. Победы, д. 16А	2017	0,4		5	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, ул. Советская, д. 21	2017	0,4		5	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, ул. Тетеревлева	2017	0,4		5	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, ул. Гундровая, д. 12Б	2017	0,4		5	
7.1.1	д. Осколково, д. 31	2017	0,4		5	
7.1.1	д. Осколково, д. б/н	2017	0,4		5	
7.1.1	КФХ "Ардеева Л.Е."	2017	0,4		5	
7.1.1	КФХ "Латышев А.А."	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Заречная, д. 7	2017	0,4		5	47,373
7.1.1	с. Несь, ул. Механизаторов, д. 13	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Набережная, д. 25	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Новоселов, д. 2А	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Озерная, д. 2	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Профсоюзная, д. 14	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Профсоюзная, д. 2	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Советская, д. 22	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Советская, д. 34	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Школьная, д. 17А	2017	0,4		5	
7.1.1	с. Ома, ул. Березовая, д. 2	2017	0,4		10	
7.1.1	с. Ома, ул. Набережная, д. 3	2017	0,4		10	
7.1.1	с. Ома, ул. Почтовая, д. 13	2017	0,4		10	



7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 1	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 16	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 16	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 16	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 16	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 16	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 16	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 16	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 3	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 3	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 3	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 3	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 3	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Победы, д. 3	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Полярная, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Полярная, д. 2	2017	0,4		15
7.1.1	п. Харута, ул. Советская, д. 13	2017	0,4		15
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Аэропортовская, д. 8	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Бамовская, д. 1	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Бамовская, д. 16	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 16	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 4	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 5	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 5	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 8	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Ветеранов, д. 7	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Молодежная, д. 8	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 1	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 13	2017	0,4		10
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 7	2017	0,4		10

116,387

7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 9	2017	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 32	2017	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 35	2017	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 5	2017	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. б/н	2017	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. б/н	2017	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. б/н	2017	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Оленеводов, д. 11	2017	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Оленеводов, д. 16	2017	0,4		10	
7.1.1	с. Шойна, ул. Аэрологическая станция, д. 1	2017	0,4		15	24,207
7.1.1	с. Шойна, ул. Аэрологическая станция, д. 2	2017	0,4		15	
7.1.1	с. Шойна, ул. Аэрологическая станция, д. 3	2017	0,4		15	
7.1.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 10	2017	0,4		15	
7.1.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 10	2017	0,4		15	
7.1.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 10	2017	0,4		15	
7.1.1	с. Великовисочное, д. 113	2018	0,4		15	10,807
7.1.1	с. Великовисочное, д. 82	2018	0,4		15	
7.1.1	д. Пылемец, д. 6	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, кв. Явтысого, д. б/н	2018	0,4		5	20,382
7.1.1	д. Андег, ул. Ветеранская, д. 5	2018	0,4		5	
7.1.1	д. Андег, ул. Ветеранская, д. 8	2018	0,4		5	
7.1.1	д. Осколково, д. 29	2018	0,4		5	
7.1.1	д. Осколково, д. 35	2018	0,4		5	
7.1.1	АМО Канинский сельсовет	2018	0,4		15	40,323
7.1.1	АМО Канинский сельсовет	2018	0,4		15	
7.1.1	ООО "ДОКА"	2018	0,4		15	
7.1.1	ООО "Интранс ТЭК"	2018	0,4		15	
7.1.1	с. Несь, ул. Молодежная, д. 11	2018	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Профсоюзная, д. 4	2018	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Школьная, д. 21	2018	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Юбилейная, д. б/н	2018	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Ягодная, д. 12	2018	0,4		5	
7.1.1	с. Ома, ул. Почтовая, д. 18	2018	0,4		10	6,884
7.1.1	с. Ома, ул. Почтовая, д. 28	2018	0,4		10	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Калинина, д. 14	2018	0,4		7	69,543
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Калинина, д. 49	2018	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Новая, д. 30	2018	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Новая, д. 3А	2018	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Северная, д. 2	2018	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Советская, д. 25	2018	0,4		15	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Советская, д. 41	2018	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Советская, д. 47	2018	0,4		7	
7.1.1	д. Верхняя Пеша, д. 18	2018	0,4		7	
7.1.1	д. Верхняя Пеша, д. 42	2018	0,4		7	

7.1.1	д. Верхняя Пеша, д. 44	2018	0,4		7	
7.1.1	д. Верхняя Пеша, д. 6А	2018	0,4		7	
7.1.1	д. Волоковая, д. 51	2018	0,4		7	
7.1.1	д. Волоковая, д. 73	2018	0,4		7	
7.1.1	д. Волонга, д. 13	2018	0,4		7	
7.1.1	д. Волонга, д. 23	2018	0,4		7	
7.1.1	д. Волонга, д. 6	2018	0,4		7	
7.1.1	п. Усть-Кара, ул. Озерная, д. 2	2018	0,4		15	9,027
7.1.1	п. Усть-Кара, д. б/н	2018	0,4		15	
7.1.1	п. Харута, ул. Полярная, д. 1	2018	0,4		15	13,831
7.1.1	АМО Хорей-Верский сельсовет (Стадион)	2018	0,4		10	411,178
7.1.1	АО "Почта России"	2018	0,4		10	
7.1.1	ГБДОУ НАО "ДС п. Хорей-Вер"	2018	0,4		10	
7.1.1	ПО "Хорей-Верское" (Склад)	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Аэропортовская, д. 1А	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Аэропортовская, д. 1Б	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Аэропортовская, д. 2	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Аэропортовская, д. 2А	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Аэропортовская, д. 4	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Аэропортовская, д. 7	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Бамовская, д. 11	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Бамовская, д. 12	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Бамовская, д. 17	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 1	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 1А	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 2	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 3А	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Береговая, д. 6	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Ветеранов, д. 17	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Ветеранов, д. 5	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Молодежная, д. 14	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Молодежная, д. 3	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Молодежная, д. 5	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Молодежная, д. 7	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 16	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 18	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 19	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 22	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 11	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 12	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 13	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 14	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 14А	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 16	2018	0,4		10	

7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 17	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 18	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 19	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 1А	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 2	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 20	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 21	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 22	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 23	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 24	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 25	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 2А	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 3	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 30	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 31	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 34	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 36	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 37	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 38	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 39	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 6	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 7А	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 8	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Оленеводов, д. 1	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Оленеводов, д. 28	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Оленеводов, д. 28	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 10	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 18	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 20	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 21	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 3	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 4	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 5	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 6	2018	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, пер. Рыбацкий, д. 8	2018	0,4		10	
7.1.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 1	2018	0,4		15	34,387
7.1.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 10	2018	0,4		15	
7.1.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 10	2018	0,4		15	
7.1.1	с. Шойна, ул. Школьная, д. 10	2018	0,4		15	
7.1.1	д. Кия, д. 4	2018	0,4		15	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, кв. Молодежный, 22А	2019	0,4		5	54,801
7.1.1	п. Нельмин-нос, кв. Молодежный, д. б/н	2019	0,4		5	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, ул. Советская, д. 12	2019	0,4		5	
7.1.1	п. Нельмин-Нос, ул. Тундровая, д. 15	2019	0,4		5	



7.1.1	п. Нельмин-Нос, ул. Гундровая, д. 6А	2019	0,4		5	
7.1.1	д. Андег, ул. Ветеранская, д. 1	2019	0,4		5	
7.1.1	д. Андег, ул. Набережная, д. 19	2019	0,4		5	
7.1.1	д. Андег, ул. Набережная, д. б/н	2019	0,4		5	
7.1.1	д. Осколково, д. 21	2019	0,4		5	
7.1.1	д. Осколково, д. б/н	2019	0,4		5	
7.1.1	АМО Канинский сельсовет	2019	0,4		15	38,764
7.1.1	АМО Канинский сельсовет	2019	0,4		15	
7.1.1	с. Несь, ул. Молодежная, д. 22	2019	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Молодежная, д. 23	2019	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Набережная, д. 27	2019	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Речная, д. 7	2019	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, ул. Советская, д. 3	2019	0,4		5	
7.1.1	с. Несь, пер. Лахтенный, д. 15	2019	0,4		5	
7.1.1	с. Ома, ул. Оленная, д. 10	2019	0,4		10	13,685
7.1.1	с. Ома, ул. Оленная, д. 10	2019	0,4		10	
7.1.1	с. Ома, ул. Полярная, д. 24	2019	0,4		10	
7.1.1	с. Ома, ул. Северная, д. 2	2019	0,4		10	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Калинина, д. 19	2019	0,4		7	50,231
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Калинина, д. 19	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Калинина, д. 8	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Калинина, д. 8	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Новая, д. 11	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Новая, д. 6	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Новая, д. 8	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Новая, д. 8	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Советская, д. 2А	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Советская, д. 31	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Советская, д. 51	2019	0,4		7	
7.1.1	с. Нижняя Пеша, ул. Советская, д. 53	2019	0,4		7	
7.1.1	п. Усть-Кара, ул. Озерная, д. 16	2019	0,4		15	17,360
7.1.1	п. Усть-Кара, ул. Гундровая, д. 26	2019	0,4		15	
7.1.1	п. Усть-Кара, ул. Центральная, д. 2	2019	0,4		15	
7.1.1	п. Усть-Кара, ул. Центральная, д. 51	2019	0,4		15	
7.1.1	п. Усть-Кара, ул. Центральная, д. 57	2019	0,4		15	
7.1.1	п. Харута, ул. Новая, д. б/н	2019	0,4		15	7,825
7.1.1	п. Харута, ул. Новая, д. б/н	2019	0,4		15	
7.1.1	АМО Хорей-Верский сельсовет (Вертолетная площадка)	2019	0,4		10	112,709
7.1.1	АМО Хорей-Верский сельсовет (Елка)	2019	0,4		10	
7.1.1	ГУП НАО "НКЭС" (Вышка)	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Аэропортовская, д. 10	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Ветеранов, д. 14	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Ветеранов, д. 2	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Ветеранов, д. 3	2019	0,4		10	

7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Ветеранов, д. 8	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Ветеранов, д. 9	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Молодежная, д. 1	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 2	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Набережная, д. 20	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. 26	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Озерная, д. б/н	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Оленеводов, д. 2	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Оленеводов, д. 20	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Рокина, д. 29	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Центральная, д. 11	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Центральная, д. 14	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, ул. Центральная, д. 8	2019	0,4		10	
7.1.1	п. Хорей-Вер, пер. Рыбацкий, д. 6	2019	0,4		10	
7.1.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 30	2019	0,4		15	6,405
7.2.1	п. Нельмин-Нос, ул. Победы, д. 21	2017	0,4		7	4,770
7.2.1	п. Харута, ул. Победы, д. 18 (Аэропорт)	2017	0,4		15	3,996
7.2.1	с. Шойна, ИП Вокуев В.А.	2017	0,4		15	4,861
7.2.1	ООО "Поляр" (Пекарня)	2018	0,4		15	12,468
7.2.1	с. Нижняя Пеша, ул. Новая, д. 17 А	2018	0,4		20	
7.2.1	п. Харута, ул. Набережная, д. 10 (Детский сад)	2018	0,4		15	30,326
7.2.1	п. Харута, ул. Советская, д. 24 (Детский сад)	2018	0,4		15	
7.2.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 10	2018	0,4		15	16,762
7.2.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 6	2018	0,4		15	
7.2.1	п. Харута, ул. Новая, д. 28А	2019	0,4		15	26,448
7.2.1	п. Харута, ул. Полярная, д. 19 (Магазин)	2019	0,4		15	
7.2.1	п. Харута, ул. Полярная, д. 19 (Склад)	2019	0,4		15	
7.2.1	п. Харута, ул. Полярная, д. 22(Пекарня)	2019	0,4		15	
7.2.1	п. Харута, ул. Победы, д. 7 (Детский сад)	2019	0,4		15	
7.2.1	с. Шойна, ООО "Дока"	2019	0,4		15	26,084
7.2.1	с. Шойна, ул. Набережная, д. 4	2019	0,4		15	

Приложение № 2  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

Расходы  
на выполнение мероприятий по технологическому  
присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в"  
пункта 16 Методических указаний, за 2017-2019 год  
МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"

№ 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	204 185,07	88	1 206,5	
	- 2017 (до 15 кВт)	93 857,29	38	326	2 469,93
	- 2017 (свыше 15 кВт)	15 890,06	6	175	2 648,34
	- 2018 (до 15 кВт)	26 179,39	14	174	1 869,96
	- 2018 (свыше 15 кВт)	5 451,23	3	170	1 817,08
	- 2019 (до 15 кВт)	50 854,20	22	222,5	2 311,55
	- 2019 (свыше 15 кВт)	11 952,90	5	139	2 390,58
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем	90 404,40	88	1 206,5	
	- 2017 (до 15 кВт)	32 489,06	38	326	854,98
	- 2017 (свыше 15 кВт)	5 500,40	6	175	916,73
	- 2018 (до 15 кВт)	8 726,46	14	174	623,32
	- 2018 (свыше 15 кВт)	1 817,08	3	170	605,69
	- 2019 (до 15 кВт)	33 902,80	22	222,5	1 541,04
	- 2019 (свыше 15 кВт)	7 968,60	5	139	1 593,72

Расчет  
фактических расходов на выполнение мероприятий  
по технологическому присоединению, предусмотренных  
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний,  
за 2017-2019 год  
МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"  
(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным  
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний)

руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n- 2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n- 3)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	104 678,50	52 717,70	195 773,67
1.1.	Вспомогательные материалы			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	73 065,59	36 796,95	136 650,02
1.4.	Отчисления на страховые взносы	31 612,91	15 920,75	59 123,65
1.5.	Прочие расходы, всего, в том числе:			
1.5.1.	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2.	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3.	- работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:			
1.5.3.1.	услуги связи			
1.5.3.2.	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3.	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4.	плата за аренду имущества			
1.5.3.5.	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			
1.6.	Внерезидентные расходы, всего			
1.6.1.	- расходы на услуги банков			
1.6.2.	- % за пользование кредитом			
1.6.3.	- прочие обоснованные расходы			
1.6.4.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Результаты  
расчета экономически обоснованных расходов на выполнение  
мероприятий по технологическому присоединению,  
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16  
Методических указаний

руб. на одно присоединение

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (n- 2)	Данные за год (n-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (n-4), предшествующий году (n- 3)
1	2	3	4	5
<b>1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю</b>				
1.	Сетевая организация 1			
2.	Сетевая организация 2			
...	...			
N	Сетевая организация N			
<b>2. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем</b>				
1.	Сетевая организация 1			
2.	Сетевая организация 2			
...	...			
N	Сетевая организация N			

Приложение № 5  
к Методическим указаниям  
по определению размера платы  
за технологическое присоединение  
к электрическим сетям

Сведения  
о строительстве линий электропередачи при технологическом  
присоединении энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее  
МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"

(заполняется отдельно для случаев технологического  
присоединения на территории городских населенных пунктов  
и территорий, не относящихся к территориям городских  
населенных пунктов)

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-
1.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))	-	-	-	-
1.j.k	Тип провода (изолированный провод (k = 1), неизолированный провод (k = 2))	-	-	-	-
1.j.k.l	Материал провода (медный (l = 1), стальной (l = 2), сталеалюминиевый (l = 3), алюминиевый (l = 4))	-	-	-	-
1.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-
2.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))	-	-	-	-

2.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)	-	-	-	-
2.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)	-	-	-	-
2.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))				
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-
3.j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)				
3.j.k	прямого включения (k = 1), полукошвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)				

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## ИНФОРМАЦИЯ

о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

на 2020 год

Наименование документа	Ссылка
<p>Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.12.2019 года № 79 "Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год"</p>	<p><a href="http://www.sgks.ru/attachments/article/10/Приказ%20№%2079%20от%2012.12.2019%20-%20Плата%20за%20техприсоединение%20энергопринимающих%20устройств%20максимальной%20мощностью.%20не%20превышающей%2015%20кВт.%20на%202020%20год.pdf">http://www.sgks.ru/attachments/article/10/Приказ%20№%2079%20от%2012.12.2019%20-%20Плата%20за%20техприсоединение%20энергопринимающих%20устройств%20максимальной%20мощностью.%20не%20превышающей%2015%20кВт.%20на%202020%20год.pdf</a></p>
<p>Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 10.09.2020 года № 23 "О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.12.2019 № 79"</p>	<p><a href="http://www.sgks.ru/attachments/article/10/2020г.%20Плата%20за%20техприсоединение%20до%2015кВт%20(Изменение%20в%20приказ).pdf">http://www.sgks.ru/attachments/article/10/2020г.%20Плата%20за%20техприсоединение%20до%2015кВт%20(Изменение%20в%20приказ).pdf</a></p>
<p>Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.12.2019 года № 80 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год"</p>	<p><a href="http://www.sgks.ru/attachments/article/10/Приказ%20№%2080%20от%2012.12.2019%20-%20Стандартизированные%20тарифные%20ставки.%20ставки%20за%20единицу%20макс.мощности.%20формулы%20платы%20за%20техприсоединение%20на%202020%20год.pdf">http://www.sgks.ru/attachments/article/10/Приказ%20№%2080%20от%2012.12.2019%20-%20Стандартизированные%20тарифные%20ставки.%20ставки%20за%20единицу%20макс.мощности.%20формулы%20платы%20за%20техприсоединение%20на%202020%20год.pdf</a></p>
<p>Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 10.09.2020 года № 24 "О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.12.2019 № 80"</p>	<p><a href="http://www.sgks.ru/attachments/article/10/2020г.%20Стандартизированные%20тарифные%20ставки%20(Изменение%20в%20приказ).pdf">http://www.sgks.ru/attachments/article/10/2020г.%20Стандартизированные%20тарифные%20ставки%20(Изменение%20в%20приказ).pdf</a></p>



Приложение № 2  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
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	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

Приложение № 3  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

## 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 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			
1 - 20 кВ			
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
0,4 кВ			
1 - 20 кВ			
35 кВ			

Приложение № 4  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

**И Н Ф О Р М А Ц И Я**  
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	16			225,15			7 333,33		
в том числе льготная категория *	16			225,15			7 333,33		
2. От 15 до 150 кВт - всего	2			132			12 704,92		
в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего									
в том числе по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт - всего									
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.

Приложение № 5  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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	21			280,15		
в том числе льготная категория *	21			280,15		
2. От 15 до 150 кВт - всего	5			257		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего						
в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт - всего						
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.



4.j	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и эстакадах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (i = 6))									
4.j.k	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)									
4.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2))									
4.j.k.l.m	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))									
5.	Строительство пунктов секционирования									
5.j	Реклоузеры (j = 1), распределительные пункты (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)									
5.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1000 А включительно (k = 4), свыше 1000 А (k = 5)									
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ									
6.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)									
6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
6.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА включительно (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)									
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
7.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
7.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА включительно (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)									
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1.* п. 9.2 / 1000];	x	x	10,25	x	x	10,25	x	x	11,65
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,10	x	x	466,10	x	x	466,10

9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 № 48609) (шт.)	x	x	22	x	x	22	x	x	25,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	74,51	x	x	56,90	x	x	70,35