

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"

№ 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.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), сталалюминиевый (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))					
1.j.k.l.m.n	Количество цепей (одноцепная (n = 1), двухцепная (n = 2))					
1.j.k.l.m.n.o	на металлических опорах, за исключением многогранных (o = 1), на многогранных опорах (o = 2)					
1.1.1.4.2.1.	ЛЭП с. Несь	2020	10	600	400	633,738
1.1.1.4.2.1.	ЛЭП д. Андег	2021	0,4	270	80	175,922
1.1.1.4.2.1.	ЛЭП с. Великовисочное	2021	0,4	250	80	264,351

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), подводная прокладка (j = 7))	-	-	-	-	-
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 250 квадратных мм включительно (m = 4), от 250 до 300 квадратных мм включительно (m = 5), от 300 до 400 квадратных мм включительно (m = 6), от 400 до 500 квадратных мм включительно (m = 7), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 8), свыше 800 квадратных мм (m = 9))					
2.j.k.l.m.n	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине (одна (n = 1), две (n = 2), три (n = 3), четыре (n = 4), более четырех (n = 5))					
...	<пообъектная расшифровка>					
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.j	Реклоузеры (j = 1), линейные разъединители (j = 2), выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов (РП) (j = 3), распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (j = 4), комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) (j = 5), переключательные пункты (j = 6)	-	-	-	-	-
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)					
3.j.k.l	Количество ячеек в распределительном или переключательном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1), от 5 до 10 ячеек включительно (l = 2), от 10 до 15 ячеек включительно (l = 3), свыше 15 ячеек (l = 4))					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-

4.j	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j = 1), 10/0,4 кВ (j = 2), 20/0,4 кВ (j = 3), 6/10 (10/6) кВ (i = 4), 10/20 (20/10) кВ (i = 5), 6/20 (20/6) (i = 6)	-	-	-	-	-
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 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)					
4.j.k.l.m	Столбового / мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскного типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)					
...	<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.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 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 1630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА включительно (l = 12)					
5.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
6.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)					

6.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА включительно (k = 10)					
6.j.k.1	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 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)					
...	<пообъектная расшифровка>					

Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению,
предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических
указаний по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям за 2019-2021 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	348 458,80	134	3 093,15	
	- 2019 (до 15 кВт)	50 854,20	22	222,50	2 311,55
	- 2019 (свыше 15 кВт)	11 952,90	5	139,00	2 390,58
	- 2020 (до 15 кВт)	71 783,18	28	348,65	2 563,69
	- 2020 (свыше 15 кВт)	57 867,52	22	999,00	2 630,34
	- 2021 (до 15 кВт)	130 994,69	48	580,00	2 729,06
	- 2021 (свыше 15 кВт)	25 006,31	9	804,00	2 778,48
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	215 312,47	132	2 563,15	
	- 2019 (до 15 кВт)	33 902,80	22	222,50	1 541,04
	- 2019 (свыше 15 кВт)	7 968,60	5	139,00	1 593,72
	- 2020 (до 15 кВт)	47 855,45	28	348,65	1 709,12
	- 2020 (свыше 15 кВт)	36 788,54	21	699,00	1 751,84
	- 2021 (до 15 кВт)	79 091,17	48	580,00	1 647,73
	- 2021 (свыше 15 кВт)	9 705,91	8	574,00	1 213,24
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 789,81	2	530,00	
	- 2019 (до 15 кВт)				
	- 2019 (свыше 15 кВт)				
	- 2020 (до 15 кВт)				
	- 2020 (свыше 15 кВт)	1 789,81	1	300,00	1 789,81
	- 2021 (до 15 кВт)				
	- 2021 (свыше 15 кВт)	0,00	1	230,00	0,00

Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению, предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний
по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям, за 2019-2021 год
МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"

(выполняется отдельно по мероприятиям, предусмотренным
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний
по определению размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям)

руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (п- 2)	Данные за год (п-3), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год (п-4), предшествующий году (п- 3)
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	244 798,08	216 084,50	104 678,50
1.1.	Вспомогательные материалы			
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ППП	188 016,97	173 766,70	73 065,59
1.4.	Отчисления на страховые взносы	56 781,11	42 317,80	31 612,91
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)			

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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 2022 год

Наименование документа	Ссылка
<p>Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 16.12.2021 года № 53 "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 2022 год"</p>	<p>https://www.sgks.ru/upload/iblock/0c7/mgfi7gul8nudidz19kou9uazodny2fhnl/Приказ%20№53%20от%2016.12.2021%20Тариф%20на%20технологическое%20присоединение%20к%20э.э.%20не%20превышающей%2015%20кВт%20на%202022%20год.pdf</p>
<p>Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 11.07.2022 года № 18 "О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 16.12.2021 № 53"</p>	<p>https://www.sgks.ru/upload/iblock/2a8/otewjiltzix69mh853x0n89yf64indi/Приказ%20№18%20от%2011.07.2022%20Тариф%20на%20тех.присоед.%20к%20э.э.%20с%2001.07.2022%20года%20не%20превышающие%2015%20кВт%20на%202022%20год.pdf</p>
<p>Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.12.2021 года № 68 "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 2022 год"</p>	<p>https://www.sgks.ru/upload/iblock/251/wkxvte4ikwie2paedxy4g1od9nt8g5x/Приказ%20№68%20от%2027.12.2021%20Тариф%20на%20технологическое%20присоединение%20к%20э.э.%20с%2015%20кВт%20на%202022%20год.pdf</p>
<p>Приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 11.07.2022 года № 17 "О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.12.2021 № 68"</p>	<p>https://www.sgks.ru/upload/iblock/4fe/djix8hgg2bhsju1fyeeafpjf424oc4qv/Приказ%20№17%20от%2011.07.2022%20по%20тех.присоединению%20к%20э.э.%20с%2006%20от%20менее%2050%20руб.pdf</p>

Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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

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	440,27	0,52	160
	1 - 20 кВ	633,74	0,6	400
	35 кВ			

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

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	15			218			118,427		
	в том числе льготная категория *	12			173			5,500		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1			69,7			108,637		
	в том числе льготная категория **									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего		1			220			279,37	
	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

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	38			536		
в том числе льготная категория *	16			233		
2. От 15 до 150 кВт - всего	4			225,7		
в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего		1			220	
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.

6.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
6.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 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), от 3150 до 4000 кВА включительно (l = 12), свыше 4000 кВА (l = 13)									
6.j.k.l.m	Столбового / мачтового типа (m = 1), шкафного или киоскового типа (m = 2), блочного типа (m = 3), встроенного типа (m = 4)									
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.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 400 до 630 кВА включительно (l = 5), от 630 до 1000 кВА включительно (l = 6), от 1000 до 1250 кВА включительно (l = 7), от 1250 до 1600 кВА включительно (l = 8), от 1600 до 2000 кВА включительно (l = 9), от 2000 до 2500 кВА включительно (l = 10), от 2500 до 3150 кВА включительно (l = 11), свыше 3150 кВА включительно (l = 12)									
7.j.k.l.m	Открытого типа (m = 1), закрытого типа (m = 2)									
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8.j	Однотрансформаторные (j = 1), двухтрансформаторные и более (j = 2)									
8.j.k	Трансформаторная мощность до 6,3 МВА включительно (k = 1), от 6,3 до 10 МВА включительно (k = 2), от 10 до 16 МВА включительно (k = 3), от 16 до 25 МВА включительно (k = 4), от 25 до 32 МВА включительно (k = 5), от 32 до 40 МВА включительно (k = 6), от 40 до 63 МВА включительно (k = 7), от 63 до 80 МВА включительно (k = 8), от 80 до 100 МВА включительно (k = 9), свыше 100 МВА включительно (k = 10)									
8.j.k.l	Открытого типа (l = 1), закрытого типа (l = 2)									
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)									
8(1).j	однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)									
8(1).j.k	прямого включения (k = 1), полукошвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)									
8(1).2.1	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	29 396,16	48	1 411,02	29 396,16	48	1 411,02	27 656,57	48	1 327,52

9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации (руб. без НДС)	x	x	503,62	x	x	22,00	x	x	1 450,00
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	1 293,40	x	x	284,49	x	x	335,79

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению выпадающих
доходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения
к электрическим сетям

Расчет
размера расходов, связанных с предоставлением
беспроцентной рассрочки
Таблица 2.
Расчет размера расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки
(для конкретного заявителя)
МП ЗР "СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС"

(без НДС)

№ п/п	Квартал, на который рассчитывается размер расходов, связанных с предоставлением беспроцентной рассрочки	Расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки, тыс.руб.				
		в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 1 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение во 2 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 3 квартале	в отношении суммарного размера платы за технологическое присоединение в 4 квартале	всего за год
1.	1 год					
1.1.	1 квартал					
1.2.	2 квартал					
1.3.	3 квартал					
1.4.	4 квартал					
2.	2 год					
2.1.	5 квартал					
2.2.	6 квартал					
2.3.	7 квартал					
2.4.	8 квартал					
3.	3 год					
3.1.	9 квартал					
3.2.	10 квартал					
3.3.	11 квартал					
3.4.	12 квартал					
4.	4 год					
4.1.	13 квартал					
4.2.	14 квартал					
4.3.	15 квартал					
4.4.	16 квартал					
5.	Итого					

