

Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому
присоединению к электрическим сетям ООО "Северэнерго", предусмотренных подпунктами "а" и "в"
пункта 16 Методических указаний, за 2018, 2019, 2020 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 в 2018 году						Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 в 2019 году						Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1 в 2020 году			
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14				
1.	Подготовка и выдача сетевой организации технических условий Заявителем	0	0	0	0	6727,46	2	160	3363,73	32965,61	7	39	4709,37				
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	0	0	0	0	8732,05	2	160	4366,025	62038,69	7	39	8862,67				
2.1,	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	0	0	0	4366,025	1	4	4366,025	62038,69	7	39	8862,67				
2.2,	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	0	0	0	0	4366,025	1	156	4366,025								

Заместитель начальника участка ООО "Северэнерго"

Дулич С.В.

Расчет
фактических расходов на выполнение мероприятий
по технологическому присоединению электрическим сетям ООО "Северэнерго", предусмотренных
подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний,
за 2018, 2019, 2020 годы.

тыс. руб.

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (2020г.)	Данные за год (2019 г.), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за 2018 год,
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	95.004	17,311	0
1.1.	Вспомогательные материалы	2,8	2,3	0
1.2.	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3.	Оплата труда ИПП	70,709	11,989	0
1.4.	Отчисления на страховые взносы	21,495	3,022	0
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.	Внереализационные 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)				

Заместитель начальника участка ООО "Северэнерго"



Дулич С.В.

Приложение N 4
к Методическим указаниям по определению
размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям

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

руб. на одно присоединение

N п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования (2020год)	Данные за год (2019 год), предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за год, предшествующий году (2018 год)
1	2	3	4	5
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю				
1.	ООО "Северэнерго"	4709,37	3363,73	
2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем				
2.1. Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1.	ООО "Северэнерго"	8862,67	4366,02	0
2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям				
1.	ООО "Северэнерго"		4366,02	0

Заместитель начальника участка ООО "Северэнерго"

Дулич С.В.

[illegible]

[illegible]

4.j.k	прямого включения (k = 1), полукоосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-------	--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---



Заместитель нааальника участка ООО "Северэнерго"

Дулич С.В.

Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно,
объектов **микростанций** не включаемых в состав
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Северэнерго"

(без НДС)

N п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (за 2020 год)				Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (за 2020 год)				Плановые показатели на следующий период регулирования (на 2022 год)			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	2436	39	95,004	582,59	39	22,72101	2000	25	50,0			
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			32,96561			22,72101			50			
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	столбец 5 / столбец 4 * 1000		8,541			столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000			
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	x	x		x	x		x	x				
3.	Строительство воздушных линий												
3.j	Материал опоры (деревянные (j = 1), металлические (j = 2), железобетонные (j = 3))												

[illegible]

4.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))	столбец 5 / столбец 4 * 1000						столбец 6 * столбец 7 / 1000	столбец 9 * столбец 10 / 1000
5.	Строительство пунктов секционирования								
5.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 комплектов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) j = 4), комплекты распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) j = 5), переключательные пункты (j = 6)								
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 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000						столбец 6 * столбец 7 / 1000	столбец 9 * столбец 10 / 1000
5.4.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))	столбец 5 / столбец 4 * 1000						столбец 6 * столбец 7 / 1000	столбец 9 * столбец 10 / 1000
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ								

[illegible]

[illegible]

