ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "Никольская электросетевая компания"
на территории Ленинградской области
на 2020 год

Полное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью "Никольская электросетевая компания"
Сокращенное наименование:	ООО "Никольская электросетевая компания"
Место нахождения:	187026, Ленинградская область, Тосненский район, 16 км автодороги п. Ульяновка - г. Отрадное, площадка №3 197022, Санкт-Петербург, а/я 165 (почтовый адрес)
Фактический адрес:	187026, Ленинградская область, Тосненский район, 16 км автодороги п. Ульяновка - г. Отрадное, площадка №3
ИНН:	4716024056
КПП:	471601001
Ф.И.О. руководителя:	Генеральный директор Шедей Алексей Андреевич
Адрес электронной почты:	info@nesk.su fin@nesk.su
Контактный телефон:	8-800-505-22-61, 8 (812) 244-30-01
Факс:	-
Реквизиты решения по утверждению ставок:	Приказ ЛенРТК от 29.12.2018 №726-п

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

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	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

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ

о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий	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:	X	X	X
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	X	X	X
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
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 в том числе льготная категория *	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 150 кВт в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	От 670 кВт в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Объекты	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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	1			950,0		
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	1			950,0		
2.	От 15 до 150 кВт -						
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория **						
3.	От 150 кВт						
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт						
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* 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 №1
к Методическим указаниям

Расходы
на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ООО "Никольская электросетевая компания" за 2016-2018 годы

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1	**Строительство воздушных линий**	**-**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1	Материал опоры (деревянные)					
1.2	Материал опоры (металлические)					
1.3	Материал опоры (железобетонные)					
2	**Строительство кабельных линий**	**-**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
2.1	Способ прокладки (в траншеях)					
2.2	Способ прокладки (в блоках)					
2.3	Способ прокладки (в каналах)					
2.4	Способ прокладки (в туннелях и коллекторах)					
2.5	Способ прокладки (в галереях и эстакадах)					
3	**Строительство пунктов секционирования**	**-**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
3.1	Реклоузеры					
3.2	Распределительные пункты					
3.3	Переключательные пункты					
4	**Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**	**-**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4.1	Комплектные трансформаторные подстанции (КТП)					
4.2	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)					
5	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**	**-**	**-**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5.1	ПС 35 кВ					
5.2	ПС 110 кВ и выше					

Приложение №2
к Методическим указаниям

Расходы
на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а", "в"
пункта 16 Методических указаний, ООО "Никольская электросетевая компания" за 2016-2018 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			**Расходы на одно присоединение (руб./одно ТП)**
		Расходы согласно приложению 3 по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1	**Стандартизированная тарифная ставка С1**	**0,00**	-	-	-
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	0,00	-	-	-
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	0,00	-	-	-

Приложение №3
к Методическим указаниям

Расчет
расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, ООО "Никольская электросетевая компания"

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования 2018 год	Данные за 2017 год, предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за 2016 год
1	2	3	4	5
1	**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1	Вспомогательные материалы			
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП			
1.4	Отчисления на страховые взносы			
1.5	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.5.1	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаюмую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
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 №3
к Методическим указаниям

Расчет
расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, ООО "Никольская электросетевая компания"

тыс. руб.

№ п/п	Показатели	Данные за предыдущий период регулирования 2018 год	Данные за 2017 год, предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за 2016 год
1	2	3	4	5
1	**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, всего**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1	Вспомогательные материалы			
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП			
1.4	Отчисления на страховые взносы			
1.5	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
1.5.1	- работы и услуги производственного характера			
1.5.2	- налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаюмую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
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 №5
к Методическим указаниям

Сведения
о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ ООО "Никольская электросетевая компания" за 2016-2018 годы

№ 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**	**-**	**-**	**0,00**	**0,00**
1.1	Материал опоры (деревянные)	-	-		
1.2	Материал опоры (металлические)	-	-		
1.3	Материал опоры (железобетонные)	-	-		
2	**Строительство кабельных линий**	**-**	**-**	**0,00**	**0,00**
2.1	Способ прокладки (в траншеях)	-	-		
2.2	Способ прокладки (в блоках)	-	-		
2.3	Способ прокладки (в каналах)	-	-		
2.4	Способ прокладки (в туннелях и коллекторах)	-	-		
2.5	Способ прокладки (в галереях и эстакадах)	-	-		

Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ООО "Никольская электросетевая компания" на 2020 год

Без НДС

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	по временной схеме
С1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17		рублей/ присоединение	32 291,14	32 291,14
$С_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/ присоединение	13 693,59	13 693,59
$С_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/ присоединение	18 597,56	18 597,56

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
		Диапазон максимальной мощности			
		свыше 150 кВт		свыше 150 кВт	
		Уровень напряжения			
		СН2 (6-10 кВ)	НН (1-0,4 кВ)	СН2 (6-10 кВ)	НН (1-0,4 кВ)
С2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении	рублей/км	1 954 899,51	1 401 909,93	2 055 390,00	1 626 891,23
С2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении	рублей/км	2 123 629,78	2 289 276,02	2 439 554,94	2 289 276,02
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее)	рублей/км	3 543 432,11	3 581 211,06	3 666 959,55	3 802 494,41
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее)	рублей/км	6 358 505,50	5 366 472,93	6 406 527,93	4 393 411,24
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	17 120 899,04	17 120 899,04	19 037 656,65	19 037 656,65
С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА	рублей/шт.	14 539 278,20	x	14 539 278,20	x
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа СТП, МТП	рублей/кВт	x	7 097,23	x	7 097,23
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа КТП	рублей/кВт	x	5 538,62	x	5 538,62
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа БКТП	рублей/кВт	x	9 299,82	x	9 299,82
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа 2КТП	рублей/кВт	x	3 887,71	x	3 887,71
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа 2БКТП	рублей/кВт	x	6 883,61	x	6 883,61

*Ставки применяются для постоянной и временной схем электроснабжения. Предложение по ставкам рассчитано на уровне утвержденных приказом ЛенРТК от 29.12.2018 № 726-п с учетом ИПЦ 2020/2019 гг.

Ставки платы за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт
ООО "Никольская электросетевая компания" на 2020 год

Без НДС

Наименование мероприятий в соответствии с подпунктами "а", "б" и "в" пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17		Единица измерения	Размер ставок			
			Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
			Диапазон максимальной мощности			
			свыше 150 кВт		свыше 150 кВт	
			Уровень напряжения			
			СН2 (6-10 кВ)	НН (1-0,4 кВ)	СН2 (6-10 кВ)	НН (1-0,4 кВ)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей/кВт	282,06		282,06	
2.	Выполнение организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", в т.ч					
2.1.	Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.:					
2.1.1.	Строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении	рублей/кВт	9 237,60	9 158,78	9 237,60	8 479,55
2.1.2.	Строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении	рублей/кВт	11 064,79	10 972,50	11 064,79	10 972,50
2.2.	Строительство кабельных линий электропередачи, в т.ч.:					
2.2.1.	Строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее)	рублей/кВт	10 969,39	10 577,40	10 690,43	10 852,21
2.2.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее)	рублей/кВт	11 716,03	12 795,54	11 786,54	13 123,24
2.3.	Строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА	рублей/кВт	1 175,96	x	1 175,96	x
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:	рублей/кВт	x	x	x	x
2.4.1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП	рублей/кВт	x	7 097,23	x	7 097,23
2.4.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа КТП	рублей/кВт	x	5 538,62	x	5 538,62
2.4.3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа БКТП	рублей/кВт	x	9 299,82	x	9 299,82
2.4.4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП	рублей/кВт	x	3 887,71	x	3 887,71
2.4.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП	рублей/кВт	x	6 883,61	x	6 883,61
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей/кВт	383,69		383,69	

*Ставки применяются для постоянной и временной схем электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств). Предложение по ставкам рассчитано на уровне утвержденных приказом ЛенРТК от 29.12.2018 № 726-п с учетом ИПЦ 2020/2019 гг.