ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО "Никольская электросетевая компания"
на территории Ленинградской области
на 2021 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 27.12.2019 №739-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	1			11,96			0,46		
	в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *	1			11,96			0,46		
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			419,38		
	в том числе	-	-	-	-	-	-
	льготная категория *						
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 по определению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям,
утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17

Расходы
на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы ООО "Никольская электросетевая компания", а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2017-2019 годы

без НДС

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, 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**	-	-	**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**
3.1	Реклоузеры		-	-		
3.2	Распределительные пункты		-	-		
3.3	Переключательные пункты		-	-		
4	**Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**	-	-	-	**0,00**	**0,00**
4.1	Комплектные трансформаторные подстанции (КТП)	-	-	-		
5	**Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**	-	-	-	**0,00**	**0,00**
5.1	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)	-	-	-	-	-
6	**Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**	-	-	-	**0,00**	**0,00**
6.1	ПС 35 кВ			-		
6.2	ПС 110 кВ и выше			-		
7	**Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**	-	-	-	**0,00**	**0,00**
7.1	однофазный					
7.2	трехфазный					

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 2017-2019 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 2019 год	Данные за 2018 год, предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за 2017 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 2019 год	Данные за 2018 год, предшествующий предыдущему периоду регулирования	Данные за 2017 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 по определению размера платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям,
утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17

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 2017-2019 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)	-	-		
3	**Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**	**-**	**-**	**-**	**0,00**
3.1	однофазный	-	-	-	
3.2	трехфазный	-	-	-	

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 2021 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	34 210,63	34 210,63
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/ присоединение	10 157,42	10 157,42
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/ присоединение	24 053,22	24 053,22

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	2 461 171,21	1 587 561,97	2 756 601,10	1 721 785,02
С2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении	рублей/км	2 525 483,88	2 269 738,94	2 490 480,98	2 414 246,96
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее)	рублей/км	3 606 606,15	3 860 169,24	4 562 465,05	4 003 888,11
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее)	рублей/км	6 985 424,88	6 650 531,95	6 985 424,88	6 650 531,95
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения	рублей/км	12 669 085,00	12 419 975,82	11 611 814,76	10 005 000,89
С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА	рублей/шт.	18 491 296,35	x	17 128 853,70	x
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа СТП, МТП	рублей/кВт	x	7 910,24	x	7 331,59
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа КТП	рублей/кВт	x	5 667,21	x	5 567,65
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа БКТП	рублей/кВт	x	9 539,36	x	8 357,18
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа 2КТП	рублей/кВт	x	4 812,72	x	4 435,25
С5 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций типа 2БКТП	рублей/кВт	x	8 098,97	x	7 316,04

*Ставки применяются для постоянной и временной схем электроснабжения. Предложение по ставкам рассчитано на уровне утвержденных приказом ЛенРТК от 27.12.2019 № 739-п с учетом ИПЦ 2021/2020 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 2021 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	318,36		318,36	
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	9 001,16	9 843,20	10 939,31	10 619,92
2.1.2.	Строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении	рублей/кВт	11 082,42	7 770,24	7 769,20	8 264,89
2.2.	Строительство кабельных линий электропередачи, в т.ч.:					
2.2.1.	Строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее)	рублей/кВт	9 772,69	7 816,91	9 661,73	10 163,64
2.2.2.	Строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее)	рублей/кВт	10 084,83	11 198,56	11 467,15	11 174,71
2.3.	Строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА	рублей/кВт	1 967,19	x	1 822,01	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	7 910,24	x	7 910,24
2.4.2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа КТП	рублей/кВт	x	5 667,21	x	5 567,65
2.4.3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа БКТП	рублей/кВт	x	9 539,36	x	8 357,18
2.4.4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП	рублей/кВт	x	4 812,72	x	4 435,25
2.4.5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП	рублей/кВт	x	8 098,97	x	7 316,04
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	рублей/кВт	427,24		427,24	

*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 27.12.2019 № 739-п с учетом ИПЦ 2021/2020 гг.