Приложение № 2
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ от 17.09.2015
№ 987)

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение ООО "Никольская электросетевая компания" на территории Ленинградской области на 2018 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 Шишкин Александр Сергеевич
Адрес электронной почты:	info@nesk.su fin@nesk.su
Контактный телефон:	8 (812) 244-30-01
Факс:	-

Приложение № 3
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической
энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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"

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок				Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
					по постоянной схеме	по временной схеме
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности			рублей/кВт	643,76	643,76
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			рублей/кВт	338,00	338,00
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий			рублей/кВт	95,68	95,68
$C_{1.3}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя			рублей/кВт	61,36	61,36
$C_{1.4}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")			рублей/кВт	148,72	148,72
$C_{2,i}$ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи	СН2	одноцепная ЛЭП	рублей/км	422 030,00	422 030,00
			двухцепная ЛЭП		496 782,00	496 782,00
		НН	одноцепная ЛЭП		289 825,00	289 825,00
			двухцепная ЛЭП		439 926,00	439 926,00
С3,i *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи	СН2	один кабель в траншее	рублей/км	592 121,00	592 121,00
			два кабеля в траншее		993 730,00	993 730,00
			методом ГНБ (прокол)		3 893 537,00	3 893 537,00
		НН	один кабель в траншее		552 774,00	552 774,00
			два кабеля в траншее		876 511,00	876 511,00
			методом ГНБ (прокол)		3 893 537,00	3 893 537,00
		20кВ	два кабеля в траншее марки АПвПУ2Г-20 3х(1х240/70)		1 618 581,00	1 618 581,00
С4,i *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций	СН2	СТП, МТП	рублей/кВт	х	х
			КТП		х	х
			БКТП		х	х
			2КТП		х	х
			2БКТП		х	х
		НН	СТП, МТП		950,00	950,00
			КТП		693,00	693,00
			БКТП		992,00	992,00
			2КТП		472,00	472,00
			2БКТП		795,00	795,00
			БКТП 2х1600 кВА 20/0,4 кВ		1 042,00	1 042,00

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ и $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ, осуществляемые при технологическом присоединении

	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	X	X	X
	по постоянной схеме	-	-	338,00
	по временной схеме	-	-	338,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X	X
	строительство воздушных линий	-	-	-
	строительство кабельных линий	-	-	-
	строительство пунктов секционирования	-	-	-
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем	-	-	-
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	X	X	X
	по постоянной схеме	-	-	95,68
	по временной схеме	-	-	95,68
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного	X	X	X
	по постоянной схеме	-	-	61,36
	по временной схеме	-	-	61,36
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	X	X	X
	по постоянной схеме	-	-	148,72
	по временной схеме	-	-	148,72

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

Р А С Ч Е Т
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	0,00	0,00
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда		
	отчисления на страховые взносы		
	прочие расходы - всего	0,00	0,00
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,00	0,00
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией		
	внереализационные расходы - всего	0,00	0,00
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов	0,00	0,00
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	X	
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	**0,00**	**0,00**

Приложение № 6
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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 № 7
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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 № 8
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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 № 9
к стандартам раскрытия
информации субъектами оптового и
розничных рынков электрической

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 17.09.2015 № 987)

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 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.

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходв по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО "Никольская электросетевая компания" на территории Ленинградской области на 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт					
		Уровень напряжения					
		СН2			НН		
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя					
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	338,00	338,00	338,00	338,00	338,00	338,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	x	x	x	x	x	x
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили", в том числе:	x	x	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	x	13 047,84	13 047,84	x	13 047,84	13 047,84
3.2	строительство кабельных линий	x	12 082,72	12 082,72	x	13 385,84	13 385,84
3.3	строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:	x	x	x	x	x	x
3.3.1	строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП	x	x	x	x	7 268,56	7 268,56
3.3.2	строительство трансформаторных подстанций типа КТП	x	x	x	x	5 301,92	5 301,92
3.3.3	строительство трансформаторных подстанций типа БКТП	x	x	x	x	7 589,92	7 589,92
3.3.4	строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП	x	x	x	x	3 611,92	3 611,92
3.3.5	строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП	x	x	x	x	6 090,24	6 090,24
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	95,68	95,68	95,68	95,68	95,68	95,68
5.(1)	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	x	61,36	61,36	x	x	61,36
5.(2)	Осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора) <*>	61,36	61,36	x	61,36	61,36	x
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	148,72	148,72	148,72	148,72	148,72	148,72