

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
Общество с ограниченной ответственностью

"ПромТехноПарк"

на 2016 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк"</u>
2. Сокращенное наименование	<u>ООО "ПромТехноПарк"</u>
3. Место нахождения	<u>301661, РФ, Тульская область, г. Новомосковск, Комсомольское шоссе, д.72</u>
4. Адрес юридического лица	<u>301653, область Тульская, район Новомосковский, город Новомосковск, шоссе Комсомольское, д.72</u>
5. ИНН	<u>7116510282</u>
6. КПП	<u>711601001</u>
7. Ф.И.О. руководителя	<u>Гальцев Сергей Сергеевич</u>
8. Адрес электронной почты	<u>secretar@ptp-nmsk.ru</u>
9. Контактный телефон	<u>8(48762) 2-11-63</u>
10. Факс	<u>8(48762) 2-11-64</u>

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки							
			по постоянной схеме				по временной схеме			
			до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт включительно	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт включительно
C _{3_500}	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее	рублей/км								
C _{3_50}	кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная методом ГНБ	рублей/км								
C _{3_100}	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км								
C _{3_200}	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км								
C _{3_50}	кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км								
C _{3_100}	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км								
C _{3_200}	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км								
C _{3_500}	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км								
	Кабель с бумажной изоляцией									
C _{3_50}	кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее	рублей/км								
C _{3_100}	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее	рублей/км								
C _{3_200}	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	рублей/км								
C _{3_500}	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее	рублей/км								
C _{3_50}	кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная методом ГНБ	рублей/км								
C _{3_100}	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км								
C _{3_200}	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км								
C _{3_500}	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км								
C _{3_50}	кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км								
C _{3_100}	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км								
C _{3_200}	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км								
C _{3_500}	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км								
F _{4,i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт								
C _{4,i}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35кВ, руб./кВт	рублей/кВт								
	Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ									
C _{4_10(6)_1_25}	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт								
C _{4_10(6)_1_100}	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт								
C _{4_10(6)_1_250}	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт								
C _{4_10(6)_1_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	рублей/кВт								
C _{4_10(6)_1_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей/кВт								

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки							
			по постоянной схеме				по временной схеме			
			до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт включительно	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	свыше 670 кВт включительно
	Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт								
C _{4_10(6)_2_500}	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	рублей/кВт								
C _{4_10(6)_2_900}	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	рублей/кВт								
C _{4_10(6)_2_1000}	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА включительно	рублей/кВт								

* Ставка 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.

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки*	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
		(рублей)		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:		0,00	
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше				
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
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:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

* Согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

Приложение N 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение
(тыс. рублей)

	Показатели	Ожидаемые данные за 2016	Плановые показатели на 2017
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		
	из них:		
	работы и услуги производственного характера		
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего		
	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		
	внебюджетные расходы - всего		
	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 электроэнергетики	0,00	0,00
3.	Выпадающие доходы	0,00	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	0,00	0,00

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	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
		(тыс. рублей)	
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

Главный энергетик ООО "ПромТехноПарк"

Немытов Н.А.

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:	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	0,00	0,00	0,00
	0,4 кВ	0,00	0,00	0,00
	1 - 20 кВ	0,00	0,00	0,00
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

Главный энергетик ООО "ПромТехноПарк"

Немытов Н.А.

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 2015г. 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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).

Главный энергетик ООО "ПромТехноПарк"

Немытов Н.А.

Приложение N 9
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 2015 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	0	0	0	0	0	0
	в том числе	х	х	х	х	х	х
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе	х	х	х	х	х	х
	льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе	х	х	х	х	х	х
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* 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.

Главный энергетик ООО "ПромТехноПарк"

Немытов Н.А.