

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение

Общество с ограниченной ответственностью  
"ПромТехноПарк" на 2022 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, 72 корпус инженерный, литера А, офис 45</u>
5. ИНН	<u>7116510282</u>
6. КПП	<u>711601001</u>
7. Ф.И.О. руководителя	<u>Ильин Максим Юрьевич</u>
8. Адрес электронной почты	<u><a href="mailto:secretar@ptp-nmsk.ru">secretar@ptp-nmsk.ru</a></u>
9. Контактный телефон	<u>8(48762) 2-11-63</u>
10. Факс	<u>8(48762) 2-11-64</u>

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  
**Общество с ограниченной ответственностью "ПромТехноПарк"**  
(наименование сетевой организации)

на 2022 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки							
			по постоянной схеме				по временной схеме			
			0,4 кВ (уровень напряжения)		10 кВ (уровень напряжения)		0,4 кВ (уровень напряжения)		10 кВ (уровень напряжения)	
не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт			
F <sub>1</sub>	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	руб. за одно присоединение	21 300,30	20 776,41	21 300,30	20 776,41	21 300,30	20 776,41	21 300,30	20 776,41
F <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб. за одно присоединение	6 284,79	6 284,79	6 284,79	6 284,79	6 284,79	6 284,79	6 284,79	6 284,79
Б <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	15 015,51	14 491,62	15 015,51	14 491,62	15 015,51	14 491,62	15 015,51	14 491,62
F <sub>1.3</sub>	4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя		-	-	-	-	-	-	-	-
F <sub>1.4</sub>	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")	руб. за одно присоединение	-	-	-	-	-	-	-	-
F <sub>2.1</sub>	* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км								
C <sub>2_50</sub>	проводами сечением до 50 мм2 включительно	рублей/км				-	-	-	-	-
C <sub>2_100</sub>	проводами сечением от 50 до 100 мм2 включительно	рублей/км				-	-	-	-	-
C <sub>2_0,4_500</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 200 до 500 мм2 включительно	рублей/км	-	-	-	-	-	-	-	-
F <sub>3.1</sub>	* Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км								
	Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией									
C <sub>3_50</sub>	кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее	рублей/км				-	-	-	-	-
C <sub>3_100</sub>	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее	рублей/км				-	-	-	-	-
C <sub>3_200</sub>	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	рублей/км				-	-	-	-	-

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки							
			по постоянной схеме				по временной схеме			
			0,4 кВ (уровень напряжения)		10 кВ (уровень напряжения)		0,4 кВ (уровень напряжения)		10 кВ (уровень напряжения)	
			не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
C <sub>3_500</sub>	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_50</sub>	кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная методом ГНБ	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_100</sub>	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_200</sub>	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_50</sub>	кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_100</sub>	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_200</sub>	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_500</sub>	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км					-	-	-	-
	Кабель с бумажной изоляцией									
C <sub>3_50</sub>	кабелем сечением до 50 мм2 включительно в траншее	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_100</sub>	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_200</sub>	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_500</sub>	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_50</sub>	кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная методом ГНБ	рублей/км	-	-			-	-	-	-
C <sub>3_100</sub>	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км	-	-			-	-	-	-
C <sub>3_200</sub>	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_500</sub>	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно в траншее проложенная методом ГНБ	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_50</sub>	кабелем сечением до 50 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_100</sub>	кабелем сечением от 50 до 100 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_200</sub>	кабелем сечением от 100 до 200 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>3_500</sub>	кабелем сечением от 200 до 500 мм2 включительно проложенная в траншее в защитной трубе	рублей/км					-	-	-	-
C <sub>4,i</sub> *	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 <sub>4,i</sub>	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 <sub>4_10(6)_1_25</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	-	-			-	-	-	-
C <sub>4_10(6)_1_100</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	-	-			-	-	-	-
C <sub>4_10(6)_1_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	-	-			-	-	-	-
C <sub>4_10(6)_1_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	-	-			-	-	-	-
C <sub>4_10(6)_1_900</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	-	-			-	-	-	-

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки							
			по постоянной схеме				по временной схеме			
			0,4 кВ (уровень напряжения)		10 кВ (уровень напряжения)		0,4 кВ (уровень напряжения)		10 кВ (уровень напряжения)	
			не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
C <sub>4_10(6)_1_1000</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	рублей/кВт								
	Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ	рублей/кВт								
C <sub>4_10(6)_2_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт								
C <sub>4_10(6)_2_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	-	-			-	-	-	-
C <sub>4_10(6)_2_900</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	-	-			-	-	-	-
C <sub>4_10(6)_2_1000</sub>	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 за 2021г.

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки*	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/1 присоед.) (без учета НДС)
	(рублей)		
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	62 246,38	1 168
	по временной схеме	8 892,34	150
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	53 124,74	19010,61
	по временной схеме	19 010,61	19010,61
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	Факт за 2021	Ожидаемое за 2022	Плановые показатели на 2023
1.	Расходы на выполнение мероприятий по	0,00	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 непромышленного 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	0,00
3.	Выпадающие доходы	0,00	0,00	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	0,00	0,00	0,00

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года\* по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих
		(тыс. рублей)	
1.	Строительство пунктов секционирования	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

\* Данные приведены за 2019-2021 годы

Главный инженер ООО "ПромТехноПарк"

Ченрышов С.Н.

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

\* Данные приведены за 2019-2021 годы

Главный инженер ООО "ПромТехноПарк"

Чернышов С.Н.



ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 2022г. 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

Главный инженер ООО "ПромТехноПарк"

Чернышов С.Н.

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

**ИНФОРМАЦИЯ**

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 2022 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.	От 670 кВт до 8900 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
5.	От 8900 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
6	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 инженер ООО "ПромТехноПарк"

Чернышов С.Н.