

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ на 2018 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	<u>Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»</u>
2. Сокращенное наименование	<u>НИЦ "Курчатовский институт"-ИФВЭ</u>
3. Место нахождения	<u>Россия, 142281, Московская область, г. Протвино, пл. Науки, д. 1</u>
4. Адрес юридического лица	<u>Россия, 142281, Московская область, г. Протвино, пл. Науки, д. 1</u>
5. ИНН	<u>5037007869</u>
6. КПП	<u>503701001</u>
7. Ф.И.О. руководителя	<u>Иванов Сергей Владиславович</u>
8. Адрес электронной почты	<u>fgbu@ihep.ru</u>
9. Контактный телефон	<u>8(4967)71-34-42</u>
10. Факс	<u>8(4967)74-28-24</u>

СТАВКИ ПЛАТЫ

за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов 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 (последняя миля), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории населенных пунктов и территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки для потребителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств более 150 кВт	
			0,4 кВ	6 кВ, 10 кВ, 20 кВ
C1 max	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний (за исключением подпункта "б"), (руб./кВт)	рублей/кВт	280,83	280,83
C1.1 max	Подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю	рублей/кВт	166,82	166,82
C1.2 max	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	рублей/кВт	114,01	114,01
C2max	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи	рублей/кВт	2 664,69	829,71
C3 max	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи	рублей/кВт	3 617,25	1836,93
C4 max	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров КРУН)	рублей/кВт	-	548,01

C4 max	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	рублей/кВт	-	2081,31
C5 max	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	5 173,66	5173,66
C6	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	7147,53	7147,53

СТАВКИ ПЛАТЫ

на покрытие расходов 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 (последняя миля), за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки для потребителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств более 150 кВт	
			0,4 кВ	6 кВ, 10 кВ, 20 кВ
C1	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 (кроме подпункта "б")	руб. за одно присоединение	7389,52	
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	4389,5	

C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	3000,02	
C2	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчёте на 1 км линий	руб./км	1454998,59	1795139,41
C3	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчёте на 1 км линий	руб./км	2597202,41	3886645,02
C4	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров КРУН)	руб./шт	-	1325900,73
C4	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	руб./шт	-	14222066,52
C5	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	5173,66	5173,66
C6	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	руб./кВт	7147,53	7147,53

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	0	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0	0,00
	по временной схеме	0,00	0	0,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	0,00	0	0,00
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	0,00	0	0,00
	строительство воздушных линий	0,00	0	0,00
	строительство кабельных линий	0,00	0	0,00
	строительство пунктов секционирования	0,00	0	0,00
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0	0,00
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0	0,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	0,00	0	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0	0,00
	по временной схеме	0,00	0	0,00
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	0,00	0	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0	0,00
	по временной схеме	0,00	0	0,00
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:	0,00	0	0,00
	по постоянной схеме	0,00	0	0,00
	по временной схеме	0,00	0	0,00

* 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 без учета НДС)

	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		
	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
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	0,00	0,00
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	0,00	0,00

Приложение N 6
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	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
		(тыс. рублей)	
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	0	0
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

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 1-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на 1-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	3 800,00	0,40	10 000,00
	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

ИНФОРМАЦИЯ

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	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.	От 670 кВт до 8900 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
5.	От 8900 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
6.	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), 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.

ИНФОРМАЦИЯ

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	0	0	0	0	0	0
	в том числе	x	x	x	x	x	x
	льготная категория*	0	0	0	0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе	x	x	x	x	x	x
	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	x	x	x	x	x	x
	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	x	x	x	x	x	x
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе	x	x	x	x	x	x
	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.