

**Приложение N 2
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии**

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «Энергомодуль» на 2023 год
(наименование сетевой организации)**

1. Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергомодуль"
2. Сокращенное наименование ООО "Энергомодуль"
3. Место нахождения Ульяновская область, г. Ульяновск, ул. Доватора, д.1Б, строение 2, офис 15
4. Адрес юридического лица Ульяновская область г. Ульяновск, ул. Доватора, д.1Б, строение 2, офис 15
5. ИНН 7325117484
6. КПП 732701001
7. Ф.И.О. руководителя Сиворакша Наталья Борисовна
8. Адрес электронной почты e-modul@list.ru
9. Контактный телефон 8 (8422) 67-79-04, 8-800-550-91-07
10. Факс -

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 "Энергомодуль"
(наименование сетевой организации)
на 2023 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C₁ 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	1 091,20	1 091,20
C_{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	X	X
C_{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	X	X
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/км	X	X

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
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	X	X
C _{2,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	X	X
C _{3,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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	X	X
C _{4,i} * Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 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	X	X

*_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.

**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: по постоянной схеме по временной схеме	1 184 728,93 1 184 728,93 1 184 728,93	3 102,00 3 102,00 3 102,00	381,92 381,92 381,92
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
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	X X X X X	X X X X X	X X X X X

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	X	X	X
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	1 658 620,50	3 102,00	534,69
по постоянной схеме	1 658 620,50	3 102,00	534,69
по временной схеме	1 658 620,50	3 102,00	534,69
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	X	X	X
по постоянной схеме	X	X	X
по временной схеме	X	X	X
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:	541 590,37	3 102,00	174,59
по постоянной схеме	1 792 634,70	3 102,00	577,90
по временной схеме	541 590,37	3 102,00	174,59
	3 384 939,80		1 091,20

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

РАСЧЕТ
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	2 771,964	3 384,93980
в том числе:		
вспомогательные материалы	1 093,367	1 871,378
энергия на хозяйственные нужды	1,065	1,008
оплата труда	1 323,749	1 188,573
отчисления на страховые взносы	278,681	251,549
прочие расходы - всего	74,569	71,926
из них:		
работы и услуги производственного характера	25,000	25,000
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	0,182	0,172
работы и услуги непроизводственного характера - всего	49,388	46,754
в том числе:		
услуги связи	1,332	1,261
расходы на охрану и пожарную безопасность	3,184	3,014
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	2,385	2,257
плата за аренду имущества	42,488	40,222

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией внереализационные расходы - всего в том числе: расходы на услуги банков прочие обоснованные расходы денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	- 0,533 0,533 X	- 0,504 0,504 X
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	X	X
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	X	X
Итого (размер необходимой валовой выручки)	2 771,964	3 384,940

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)	X	X
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	1 640,291	569,000
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	X	X

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:	91,72	0,02	154
0,4 кВ	0,00	0	0
1 - 20 кВ	91,72	0,02	154
35 кВ	0	0	0
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	1206,54	2,136	797,5
0,4 кВ	1027,58	2,08	567,5
1 - 20 кВ	178,95	0,056	230
35 кВ	0	0	0

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
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.

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	27	х	х	197	х	х
	в том числе						
	льготная категория *	94	х	х	935	х	х
2.	От 15 до 150 кВт - всего	21	х	х	1493	х	х
	в том числе						
	льготная категория **	х	х	х	х	х	х
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	х	х	488	х	х
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту	х	х	х	х	х	х
6.	Объекты генерации	х	х	х	х	х	х

* 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.