

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2018 год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Энергомодуль"

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергомодуль"

Сокращенное наименование ООО "Энергомодуль"

Место нахождения г. Ульяновск, пер. Молочный, д. 12А

Фактический адрес г. Ульяновск, пер. Молочный, д. 12А

ИНН 7325117484

КПП 732501001

Ф.И.О. руководителя Перфилов Игорь Валентинович

Адрес электронной почты [e-modul@list.ru](mailto:e-modul@list.ru)

Контактный телефон 8(8422)-67-79-04, 8-800-550-91-07

Факс

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	339 816,58	401 647,85	429 323,27
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4 960,04	40 114,73	52 707,80
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6 451,55	44 918,99	59 408,49
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 968,03	32 091,78	42 166,24
2.	Показатели рентабельности организации		2 483,52	12 827,21	17 242,25
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1,46	9,99	12,28
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	16,12	15,47	15,47
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	127 644,70	134 035,90	134 035,90

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	61 586,77	62 840,00	62 840,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	15,45 №674 от 30.09.2014	15,45 №674 от 30.09.2014	15,45 №674 от 30.09.2014
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		X	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2017-2019гг., согласована Отделом анализа нормативов потребления коммунальных услуг и программ энергосбережения Департамента по регулированию цен и тарифов 19.10.2016г.	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности на 2017-2019гг., согласована Отделом анализа нормативов потребления коммунальных услуг и программ энергосбережения Департамента по регулированию цен и тарифов 19.10.2016г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		275 622,08	347 065,16	375 687,69
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	194 674,72	228 422,00	230 477,80
	в том числе:				
	оплата труда		46 434,91	98 414,75	99 300,48
	ремонт основных фондов		84 752,88	42 019,15	42 397,32

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	материальные затраты		48 516,94	49 169,08	49 611,61
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	80 947,36	94 454,46	105 563,64
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	X	X	5 454,22
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	X	24 188,70	34 192,03
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Распоряжение Министерства промышленности, строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №825-од от 03.10.2016	Распоряжение Министерства промышленности, строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №825-од от 03.10.2016
	<i>Справочно:</i>		X		
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	3 353,35	3 353,35	3 353,35
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	58,05	68,12	68,73
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	108,00	209,00	209,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,829	39,240	39,593
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
	<i>Справочно:</i>		X		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	X	X	X

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

## Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		X	X				
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
			X	X	X	X	X	X

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф		X	X				
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1506346,21	1506346,21	1794777,82	1944342,63	2023743,20	2023743,20
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	407,05	439,75	460,16	527,15	474,15	474,15
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2860,98	2893,68	3473,59	3791,51	3795,29	3795,29
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.	Для гарантирующих поставщиков		X	X	X	X	X	X



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч	X	X	X	X	X	X
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	X	X	X	X	X	X
	менее 150 кВт	процент	X	X	X	X	X	X
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	X	X	X	X	X	X
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	X	X	X	X	X	X
	не менее 10 МВт	процент	X	X	X	X	X	X
4.	Для генерирующих объектов		X	X	X	X	X	X
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	X	X	X	X	X	X
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	X	X	X	X	X	X
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		X	X	X	X	X	X
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	X	X	X	X	X	X
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X
	вода	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X
	пар	руб./куб. метра	X	X	X	X	X	X

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.