Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

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 2023 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Энергомодуль"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергомодуль"

Сокращенное наименование ООО "Энергомодуль"

Место нахождения г.Ульяновск, ул.Доватора, д.1Б, строение 2, офис 15

Фактический адрес г.Ульяновск, ул.Доватора, д.1Б, строение 2, офис 15

ИНН 7325117484

КПП 732701001

Ф.И.О. руководителя Сиворакша Наталья Борисовна

Адрес электронной почты e-modul@list.ru

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

Факс

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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 (2021г.)	Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2022г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	329 775,16	175 823,10	380 069,72
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 324,05	4 262,90	16 730,36
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	14 115,21	16 605,11	30 982,09
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 1 287,73	1 280,90	13 748,36
2.	Показатели рентабельности организации		15 402,94	15 324,21	17 233,73
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	0,70	2,42	4,40
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами[2]	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности[2]	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность[3]	МВт	16,28	16,28	16,28
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего[3]	тыс. кВт·ч	150 065,64	157 374,60	151 354,41

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021г.)	Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2022г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023г.)
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	65 714,75	78 156,64	66 449,09
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)[3]	процент	10,06 №674 от 30.09.2014	13,28 №674 от 30.09.2014	13,28 №674 от 30.09.2014
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии[4]	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		281 917,87	267 921,86	380 069,72
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией[2, 4]; подконтрольные расходы[3] — всего	тыс. рублей	165 022,90	164 189,25	156 172,03
	в том числе:				
	оплата труда		64 094,24	66 841,98	63 578,14
	ремонт основных фондов		69 367,69	63 913,72	60 792,86
	материальные затраты		12 527,87	19 232,37	18 293,27
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1[2, 4]; неподконтрольные расходы[3] — всего[3]	тыс. рублей	114 137,64	108 146,14	125 869,96
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	2 757,33	911,72	2 757,33
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021г.)	Показатели, утвержденные на базовый период[1] (2022г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023г.)
	тарифных источников		-	-	12 530,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области №226-од от 30.10.2020	Распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области №226-од от 30.10.2020	Распоряжение Министерства энергетики, жилищно-коммунального комплекса и городской среды Ульяновской области №226-од от 30.10.2020
	Справочно:				
	Объем условных единиц[3]	у. е.	4 460,08	4 475,79	4 297,77
	Операционные расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей (у. е.)	37,00	36,68	36,34
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	113,00	115,00	115,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,267	48,436	46,071
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		X	X	X
	Справочно:				
	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

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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 2021г.	2-е полугодие 2021г.	1-е полугодие 2022г.	2-е полугодие 2022г.	1-е полугодие 2023г.	2-е полугодие 2023г.
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		X	X	X	X	X	X
	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

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ 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 2021г.	2-е полугодие 2021г.	1-е полугодие 2022г.	2-е полугодие 2022г.	1-е полугодие 2023г.	2-е полугодие 2023г.
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию 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							
	ставка на содержание сетей	**руб./МВт в мес.**					1 232 787,31	1 232 787,31
	ставка на содержание сетей (ПАО Россети)	руб./МВт в мес.	1 031 611,68	1 194 175,26	348 866,59	336 069,35		
	ставка на содержание сетей (АО ГНЦ НИИАР)	руб./МВт в мес.	1 031 611,68	1 194 175,26	348 866,59	336 069,35		
	ставка на содержание сетей (ООО ДСК ПАРК)	руб./МВт в мес.	2 417 979,91	2 475 076,88	4 987 637,98	6 156 024,25		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	**руб./МВт·ч**					456,70	456,70
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) (ПАО Россети)	руб./МВт·ч	557,88	608,79	524,59	540,12		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) (АО ГНЦ НИИАР)	руб./МВт·ч	557,88	608,79	524,59	540,12		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь) (ООО ДСК ПАРК)	руб./МВт·ч	262,47	341,80	548,95	829,29		
	одноставочный тариф	**руб./МВт·ч**					2511,57	2511,57

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ 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 2021г.	2-е полугодие 2021г.	1-е полугодие 2022г.	2-е полугодие 2022г.	1-е полугодие 2023г.	2-е полугодие 2023г.
	одноставочный тариф (ПАО Россети)	руб./МВт·ч	2 362,55	2 597,88	1 092,51	1 048,91		
	одноставочный тариф (АО ГНЦ НИИАР)	руб./МВт·ч	2 237,95	2 934,76	949,80	1 158,22		
	одноставочный тариф (ООО ДСК ПАРК)	руб./МВт·ч	3 277,67	3 241,84	5 843,27	7 363,84		
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
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

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

№ 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 2021г.	2-е полугодие 2021г.	1-е полугодие 2022г.	2-е полугодие 2022г.	1-е полугодие 2023г.	2-е полугодие 2023г.
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	1,2—2,5 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	2,5—7,0 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	7,0—13,0 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
	>13 кг/см^2	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X
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.

Долгосрочные параметры регулирования

№ п/п	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети
		млн.руб.	%			
1	2020	173,189	13,28	0,3018	0,3053	1
1	2021	173,189	13,28	0,2739	0,2812	1
1	2022	173,189	13,28	0,2486	0,2590	1
1	2023	173,189	13,28	0,2256	0,2385	1
1	2024	173,189	13,28	0,2047	0,2197	1