

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 _____ 2024 _____ год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Энергосеть-Р"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Энергосеть-Р"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Энергосеть-Р"

Сокращенное наименование (ООО "Энергосеть-Р")

Место нахождения 344006, Ростов-на-Дону, пр. Соколова, д 23 , оф. 1-8а

Фактический адрес 344006, Ростов-на-Дону, пр. Соколова, д 23 , оф. 1-8а

ИНН 6165197913

КПП 616301001

Ф.И.О. руководителя Гребенников Иван Сергеевич

Адрес электронной почты info@energocet-r.ru

Контактный телефон (863)210-54-83

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 2022 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	54 542,00	50 855,86	78 265,32
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 002,00	6 102,70	9 391,84
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 755,00		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	21,205	23,887	27,702
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	52,977	47,250	49,991
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	4,78	3,14	4,78

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
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	-	-	
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		59 909,83	62 025,73	78 265,32
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	22 627,29	20 883,55	29 122,03
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	9 713,37 4 151,32 6 668,37	9 659,75 3 013,70 6 848,18	11 359,31 4 602,19 7 335,21
4.3.	Выпадающие, изгнанные доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	30 122,81	24 363,60	36 462,48
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 919,43	5 608,71	2 591,10
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справочно:</i> Объем условных единиц ³ Операционные расходы на условную единицу ³	у. е. тыс. рублей (у. е.)	686,15 - -	718,37	838,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	22,00	22,00	22,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата	тыс. рублей	36,590	36,589	43,030

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования 2024 год
-------	--------------------------	-------------------	---	---	--

на одного работника

на человека

5.3. Реквизиты отраслевого тарифного

Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2020-2023 года

соглашения (дата утверждения, срок действия)

Сравочно:

Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	523,00	523,00	523,00
Анализ финансовой устойчивости	тыс. рублей	-	-	-
по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств		-	-	-

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

⁴ 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 2022 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2023 год базовый период*		Предложения на 2024 год 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 на услуги по оперативно-диспетчерс- кому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части управления техно- логическими режимами работы объектов электроэнергетики и энерго- принимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционального технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»							
		руб./МВт·ч						

1.1. руб./МВт в мес.

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2023 год базовый период*		Предложения на 2024 год расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
<p>Мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»</p>								
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф ставка на содержание сетей <i>ПАО Россети-Юг</i> <i>АО Донэнерго</i>							
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт в мес.	166 147,73	166 147,73	177 420,03	177 420,03	303 153,56	303 153,56
	одноставочный тариф <i>ПАО Россети-Юг</i>	руб./МВт·ч	166 147,73	166 147,73	177 420,03	177 420,03	303 153,56	303 153,56
	одноставочный тариф <i>АО Донэнерго</i>	руб./МВт·ч	0,66647	0,66665	0,84640	0,84640	1,25556	1,25556
	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	0,87657	0,86805	1,74469	1,74469	1,15188	1,15188
2.	Для гарантирующих поставщиков							
3.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	«сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»							
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на 2023 год базовый период*		Предложения на 2024 год расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	Цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	Цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	Средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см ² 2,5—7,0 кг/см ² 7,0—13,0 кг/см ² >13 кг/см ²	руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода пар	руб./куб. метра руб./куб. метра руб./куб. метра						

Директор ООО "Энергосеть-Р"



И.С. Гребенников