

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
Приложение

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 год

Общество с ограниченной ответственностью "ДОНСЕТЬ"

(ООО "ДОНСЕТЬ")

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью "ДОНСЕТЬ"

Сокращенное наименование: ООО "ДОНСЕТЬ"

Место нахождения: 443044, город Самара, поселок Зубчаниновка, ул. Магистральная дом 70, комната 9

Фактический адрес: 443044, город Самара, поселок Зубчаниновка, ул. Магистральная дом 70, комната 9

ИНН: 6312197480

КПП: 631201001

Ф.И.О. руководителя: Дементьев Дмитрий Сергеевич

Адрес электронной почты: office@donset.ru

Контактный телефон: 8-800-301-12-77

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели, утвержденные на базовый период 2021 год	Фактические показатели 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	13 434,43	14 489,32	17 516,19	24 835,69
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0
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	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт	X	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч	X	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	1,219	1,236	1,219	1,634
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	6 616,211	9 479,234	9 235,550	11 976,230
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	1 249,002	2 658,429	2 411,170	3 652,470
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	9,98 - Приказ ДЦТР СО от 27.12.2020г.	9,98 - Приказ ДЦТР СО от 27.12.2020г.	9,98 - Приказ ДЦТР СО от 27.12.2020г.	9,98 - Приказ ДЦТР СО от 27.12.2020г.
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	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (<6>)	тыс. рублей	13 434,43	14 489,32	17 516,19	24 835,69
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	7 574,18	8 602,86	9 059,05	13 686,76
	в том числе:					
	оплата труда		5 679,61	5 818,66	6 630,72	9 907,68
	ремонт основных фондов		0,0	0,0	0,0	0,0
	материальные затраты		1 041,36	1 140,10	1 386,08	1 859,22
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	5 860,25	5 886,46	8 457,14	11 148,93
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,0	0,0	0,0	0,0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
	Справочно:					
	Объем условных единиц <3>	у.е.	604,03	604,03	721,60	738,46
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	12,54	14,24	12,55	18,53
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	17,00	18,00	18,00	25,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,84	26,94	30,70	33,03
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-

Генеральный директор

Д.С. Дементьев



Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ООО "ДОНСЕТЬ"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Базовый период регулирования - 2021 год		Базовый период регулирования - 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2023 год	
			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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
ВН								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	751,72067	770,72483	735,65883	812,31528	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,11629	0,1228	0,1228	0,12875		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,31374	1,35052	1,35052	1,48422		
СН-2								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1632,16175	1671,63456	1595,5793	1795,19952	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,35429	0,37413	0,37413	0,39171		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,95423	3,03695	3,03695	3,33761		
НН								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	2094,00654	2136,60776	2039,39774	2271,31856	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,91237	0,96345	0,96345	1,00796		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4,248	4,36695	4,36695	4,7985		
Индивидуальные межсетевые тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями								
АО "Самарская сетевая компания"								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17	282 861,87	300 401,49	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежносетевыми организациями	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	58,77	51,65	84,08	88,52		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,44149	0,46666	0,53988	0,57267		
ООО "Самарасеть"								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17	247 171,74	247 013,17	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежносетевыми организациями	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	58,77	51,65	58,77	51,65		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,38629	0,39414	0,38629	0,39414		
ООО "Засамарская сетевая компания"								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17				
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	58,77	51,65				
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,83822	0,80679				
ООО "Энергошанс"								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.			282 861,87	300 401,49	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежносетевыми организациями	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч			84,08	88,52		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч			0,51949	0,55092		
Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети"								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17	282 861,87	300 401,49	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежносетевыми организациями	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	58,77	51,65	84,08	88,52		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,52619	0,50175	0,47401	0,49340		
АО "Оборонэнерго" филиал Уральский								
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	247 171,74	247 013,17	282 861,87	300 401,49	Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежносетевыми организациями	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	58,77	51,65	84,08	88,52		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,9486	0,8095	0,7205	0,5126		

Генеральный директор

Д.С. Дементьев

