

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023-2026 года
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

"ЭкоСельЭнерго"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "ЭкоСельЭнерго"
Сокращенное наименование	ООО "ЭкоСельЭнерго"
Место нахождения	460052, Оренбург г, Липовая ул, д. 20, кв. 33
Фактический адрес	460052, Оренбург г, Липовая ул, д. 20, кв. 33
ИНН	5646032447
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Куркина Юлия Александровна
Адрес электронной почты	eco-sel-energo@mail.ru
Контактный телефон	8 (3532) 55-80-68
Факс	8 (3532) 44-02-84

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

№ и/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели	Показатели, утвержденные	Предложения	Предложения	Предложения	Предложения	Предложения
			за год, предшествующий базовому периоду за 2020 год	на базовый период на 2021 год	на расчетный период регулирования, на 2022 год	на расчетный период регулирования, на 2023 год	на расчетный период регулирования, на 2024 год	на расчетный период регулирования, на 2025 год	на расчетный период регулирования, на 2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	13,523.00	10,561.00	15,556.00	20,200.00	21,000.00	19,500.00	18,800.00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3,792.00	2,720.00	2,110.00	5,300.00	5,640.00	4,220.00	3,211.00
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3,792.00	2,720.00	2,110.00	5,300.00	5,640.00	4,220.00	3,211.00
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**	МВт	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности**	МВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность***	МВт	2,7250	2,7250	2,7250	2,7250	2,7250	2,7250	2,7250
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего***	тыс. кВт*ч	6,445.170	6,445.170	6,445.170	6,445.170	6,445.170	6,445.170	6,445.170
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процент	2.820	2.82	2.820	2.820	2.820	2.820	2.820
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ¹				-	-	-	-	-
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				34,562.84	52,799.53	37,869.96	36,499.87	35,140.33
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	-	-	5,446.42	5,664.27	5,890.84	6,126.47	6,371.53
	в том числе:								
	оплата труда		-	-	-	-	-	-	-
	ремонт основных фондов		0.00	0.00	2,123.53	2,208.47	2,296.81	2,388.68	2,484.23
	материальные затраты		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1, ^{2,4} неподконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	-	-	29,116.42	47,135.26	31,979.12	30,373.40	28,768.80
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0.00	633.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет инвестиционной программы	нет инвестиционной программы	нет инвестиционной программы	нет инвестиционной программы	нет инвестиционной программы	нет инвестиционной программы	нет инвестиционной программы
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц ³	у. е.	1,005.05	1,005.05	1,059.19	1,059.19	1,059.19	1,059.19	1,059.19
	Операционные расходы на условную единицу ¹	тыс. рублей (у. е.)	0.00	0.00	5.14	5.35	5.56	5.78	6.02
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00	4.00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34.500	34.500	34.50	34.50	34.50	34.50	34.50
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактическое значение за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базисный период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы планового отпуска электрической энергии — всего в том числе:				
1.1.	населению и равноправным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч			
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверхсоциальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электропроводками и (или) электроподстанциями	тыс. кВт·ч			
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверхсоциальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электропроводками	тыс. кВт·ч			
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверхсоциальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроподстанциями и установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.B.	сверхсоциальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электропроводками и электроподстанциями	тыс. кВт·ч			
1.1.4.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.B.	сверхсоциальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч			
1.1.5.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.B.	сверхсоциальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.	потребителям, предоставляющим к населению, — всего	тыс. кВт·ч			
1.1.6.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.B.	сверхсоциальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и равноправным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч			
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего в том числе:				
2.1.	с населением и равноправными к нему категориями потребителей	тыс. штук			
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставленной населению и равноправным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук			
	менее 150 кВт	тыс. штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук			
	не менее 10 МВт	тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего в том числе:				
3.1.	по населению и равноправным к нему категориям потребителей	штук			
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставленной населению и равноправным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук			
	менее 150 кВт	штук			
	от 150 кВт до 670 кВт	штук			
	от 670 кВт до 10 МВт	штук			
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук			
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей			
6.	Показатели качества персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднемесячная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей			
6.3.	Результаты отраслевого тарифного соглашения (длн утверждения, срок действия)	на человека			
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимое расхождение прибыли	тыс. рублей			
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (исключая прибыль от продаж в наложен рубле выручки)	процент			
12.	Результаты инвестиционной программы (без утверждения, длн утверждения, потерь прироста или				

решения, электронный адрес
(при наличии)

* Контактный телефон – 8(343) 221-11-11, факс – 8(343) 221-11-12, e-mail: info@kzr.ru, zakaz@kzr.ru

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт			
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч			
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч			
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей			
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей			
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо — всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей			
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду за 2020 год		Показатели, утверждаемые на базовый период на 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2026 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, отнесенных к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб./МВт в мес.														
1.1.	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергоприводящих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения бесперебойности технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.														
1.2.	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора заявок и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России и аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощности, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.														
2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.														
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	92431	92431	86480	86480										
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт в мес.	31	31	35	35										
	дополнительный тариф	руб./МВт в мес.	0.1740	0.1740	0.1680	0.1680										
2.1.	на услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт в мес.														
3.	Для гарантированных поставщиков	руб./МВт в мес.														
3.1.	величина скинговой надбавки для тарифной группы потребителей численности и проживания к нему категорий потребителей	руб./МВт в мес.														
3.2.	величина скинговой надбавки для тарифной группы потребителей системные организации, поставляющие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб./МВт в мес.					5,28	5,63	5,63	9,84	9,84	1,79	1,79	9,36	9,36	1,29
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент														
	менее 150 кВт	процент														
	от 150 кВт до 670 кВт	процент														
	от 670 кВт до 10 МВт	процент														
	свыше 10 МВт	процент														
4.	Для генерирующих объектов	руб./тыс. кВт в мес.														
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт в мес.														
4.2.	цена на генерируемую мощность	руб./МВт в мес.														
4.3.	средний оптовый тариф на тепловую энергию	руб./Гкал														
4.3.1.	дополнительный тариф на горючие ископаемые	руб./Гкал														
4.3.2.	тариф на угольный пыр давлением:	руб./Гкал														
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал														
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал														
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал														
	>13 кг/см ²	руб./Гкал														
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал														
4.4.	дополнительный тариф на тепловую энергию	руб./тыс. кВт в мес.														
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./тыс. кВт в мес.														
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./тыс. кВт в мес.														
4.5.	средний тариф на тепловую энергию в том числе:	руб./куб. метр														
	вода	руб./куб. метр														
	пар	руб./куб. метр														

* базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.
 *** Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.
 **** Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).