

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2025 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Регион Энерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «Регион Энерго»

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Регион Энерго»
Сокращенное наименование ООО «Регион Энерго»
Место нахождения 443041, Самарская область, г.о. Самара, вн. р-н Ленинский, ул. Ленинская, д. 168, оф. помещ. Н34, ком. 22, 23, 24, 47, 48
Фактический адрес 443041, Самарская область, г.о. Самара, вн. р-н Ленинский, ул. Ленинская, д. 168, оф. помещ. Н34, ком. 22, 23, 24, 47, 48
ИНН 6311182121
КПП 631701001
Ф.И.О. руководителя Нетесов Анатолий Иванович
Адрес электронной почты regionener@yandex.ru
Контактный телефон 8 800 551 45 07
Факс 8 800 551 45 07

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	232 205,24	248 458,50	369 230,43
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-20 523,00	0,00	0,00
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-19 939,00	972,82	4 388,78
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-19 946,00	0,00	0,00
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-8,84	0,00	0,00
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	0,00	0,00	0,00
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	0,00	0,00	0,00
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	10,12	10,34	18,44
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	73 645,71	74 691,30	142 324,37
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 845,76	1 780,33	37 963,07
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	3,13	5,66	5,66
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023 год)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2024 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2025 год)
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		73 357,23	45 429,44	179 647,36
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	25 831,68	21 881,20	64 032,97
в том числе:				
оплата труда		16 173,22	16 410,36	48 023,15
ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
материальные затраты		3 696,58	5 078,84	14 862,68
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	47 525,55	19 762,59	94 396,55
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		3 785,65	21 217,83
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1 632,75	2 271,12	7 833,26
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	15,82	9,63	8,17
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	11,00	44,53	125,29
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	122,52	30,71	31,94
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

Генеральный директор

А.И. Петесов



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. 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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
вн	рублей/МВт в месяц	884 693,46	884 693,46	884 693,46	1 045 571,02	937 775,07	984 663,82
сн1	рублей/МВт в месяц	1 283 101,91	1 283 101,91	1 283 101,91	1 394 203,46	1 360 088,02	1 428 092,42
сн2	рублей/МВт в месяц	1 922 480,54	1 922 480,54	1 922 480,54	2 114 856,00	2 037 829,37	2 139 720,84
нн	рублей/МВт в месяц	2 473 754,39	2 473 754,39	2 473 754,39	2 720 443,47	2 622 179,66	2 753 288,64
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
вн	рублей/МВт в месяц	140,14	140,14	140,14	152,89	148,55	155,98
сн1	рублей/МВт в месяц	314,08	314,08	314,08	342,66	332,93	349,58
сн2	рублей/МВт в месяц	426,97	426,97	426,97	465,81	452,58	475,21
нн	рублей/МВт в месяц	1 098,58	1 098,58	1 098,58	1 198,55	1 164,49	1 222,72
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
вн	рублей/МВт·ч	1 617,80	1 617,80	1 617,80	1 753,47	1 714,87	1 800,61
сн1	рублей/МВт·ч	2 457,19	2 457,19	2 457,19	2 671,33	2 604,62	2 734,85

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2023 год		Предложения на расчетный период регулирования 2024 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
сн2	рублей/МВт·ч	3 637,99	3 637,99	3 637,99	3 998,15	3 856,27	4 048,08
нн	рублей/МВт·ч	5 230,37	5 230,37	5 230,37	5 742,37	5 544,19	5 821,40
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

Генеральный директор  А.И. Нетесов

