

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

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие "Электросетевая
компания по эксплуатации электрических сетей "Облкоммунэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

I. Информация об организации

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие

Полное наименование "Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей

Сокращенное наименование ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

Место нахождения 664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ширямова, 54

Фактический адрес 664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ширямова, 54

ИНН 3800000252

КПП 381101001

Ф.И.О. руководителя Давыдов Максим Алексеевич

Адрес электронной почты info@oblkomenergo.ru

Контактный телефон (3952) 78-10-06

Факс (3952) 24-79-34

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования	
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	5 146 160	5 444 410	12 939 868
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 190 895	не выделено в экспертном заключении	1 300 845
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 981 793	не выделено в экспертном заключении	2 862 584

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 460 017	не выделено в экспертном заключении	707 808
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	-23,1	не выделено в экспертном заключении	10,1
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	582,348	557,534	582,540
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	3 894 555	3 907 879	3 895 839
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей****	тыс. кВт·ч	2 395 814	2 643 600	2 390 400
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	18,47	19,70	18,44
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 30.03.2020	Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 30.03.2020	Генеральный директор ОГУЭП "Облкоммунэнерго", 04.03.2024
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		5 146 160	5 444 410	12 939 868

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **· ****·; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	2 347 451	2 325 336	4 442 841
	в том числе:				
	оплата труда		1 422 998	1 422 499	2 746 353
	ремонт основных фондов		444 666	458 829	792 858
	материальные затраты		269 388	254 193	523 223
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****·; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 375 096	2 375 095	6 729 719
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-1 064 842	1 608 654
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	571 846	835 480	1 700
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министр жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области, 01.11.2019, № 58-430-мр	Министр жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области, 01.11.2019, № 58-430-мр	Проект инвестиционной программы направлен на рассмотрение в Министерство жилищной политики и энергетики ИО
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	77 370	77 418	78 181
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	30	30	57
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 755	1 706	2 361
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68	69	97

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2017 - 2019 годы (продолженное на 2020-2022 годы), 08.12.2016	Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы, 12.05.2022	Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы, 12.05.2022
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	850 000	не выделено в экспертном заключении	850 000
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-5 031 373	не выделено в экспертном заключении	-4 323 565

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:						
1.2.	услуги по передаче электрической						
	двухставочный тариф:						
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	469 565,97	469 565,97	521 515,17	418 949,50	1 524 367,98
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	445,81	445,81	583,85	583,85	586,22
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 277,86	1 277,86	1 389,84	1 389,84	3 321,46

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

* 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).

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) 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 позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.