

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) на передачу электрической энергии
(вид цены (тарифа) на 2024 год (уточненное предложение)
(расчетный период регулирования)

Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МП "ВПЭС" (на территории Ленинградской области)

I. Информация об организации

1. Полное наименование: Муниципальное предприятие "Всеволожское предприятие электрических сетей"
2. Сокращенное наименование: МП "ВПЭС"
3. Место нахождения (юридический адрес организации): 188644, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6А
4. Фактический адрес: 188644, Ленинградская область, Всеволожский район, г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6В
5. ИНН 4703005850
6. КПП 470301001
7. Директор: Фефелов Максим Николаевич
8. Адрес электронной почты: vpes@vsevpes.ru
9. Контактный телефон: 8 (81370) 25412
10. Факс: 8 (81370) 29329

Директор МП "ВПЭС" _____



М.Н. Фефелов

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

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшеств. базовому периоду (2022 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (план 2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (план 2024 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	612 904,00	895 873,15	1 593 428,70
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	91 148,00	0,00	24 852,70
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	171 007,84	92 789,30	132 560,37
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	62 960,00	0,00	18 704,76
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	%	14,87	0,00	1,56
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	53,963	52,300	52,300
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	280 748,00	272 889,90	281 377,00
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	%	17,48% Приказ Минэнерго РФ № 887 от 26.09.2017	17,48% Приказ Минэнерго РФ № 887 от 26.09.2017	17,48% Приказ Минэнерго РФ № 887 от 26.09.2017
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		597 105,00	895 873,15	1 593 428,70

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшеств. базовому периоду (2022 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (план 2023 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (план 2024 г.)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. руб.	101 513,30	100 228,73	123 443,26
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	67 930,83	74 623,36	79 996,24
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	3 677,97	4 030,95	4 321,18
	материальные затраты	тыс. руб.	22 087,93	15 374,54	19 228,79
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. руб.	199 301,20	633 671,31	1 107 394,10
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.	0,00	-46 670,06	48 331,77
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.	128 780,00	810 100,00	1 061 810,81
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Комитет по ТЭК ЛО Распоряжение №79 от 31.10.2022 г.	Комитет по ТЭК ЛО Распоряжение №79 от 31.10.2022 г.	Комитет по ТЭК ЛО Распоряжение №79 от 31.10.2022 г.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	6 770,55	6 878,02	7 396,59
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. руб. (у.е.)	90,52	130,25	215,43
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала (по основному виду деятельности)	чел.	126,00	136,00	136,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб.	44,93	45,73	49,02
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	103,00	103,00	103,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.			

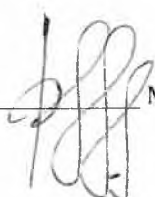
¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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

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

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Директор МП "ВПЭС"



М.Н. Феделов



**III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности
Муниципального предприятия "Всеволожское предприятие электрических сетей"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изм-ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (Факт 2022 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (План 2023 г.)		Предложения на расчетный период регулирования (План 2024 г.)	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1.	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	457 748,31	489 781,35	1 095 012,72	1 095 012,72	2 210 617,90	2 040 570,37
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	740,27	717,86	630,92	630,92	744,46	778,42
1.2.2.	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,58031	1,69011	2,70906	2,70906	4,64801	4,69983

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Директор МП "ВПЭС" _____



**Предложение по сумме необходимой валовой выручки
Муниципального предприятия "Всеволожское предприятие электрических сетей"
на период регулирования 2024 год**

тыс.руб.

Наименование сетевой организации	Период регулирования	НВВ МП «ВПЭС» (без учета оплаты потерь)
МП "ВПЭС"	2024 год	1 334 022,88

Директор МП "ВПЭС" _____


М.Н. Фефелов
