

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на  
услуги по передаче электрической энергии и мощности

на 2024 Г.

(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**компания» (ООО «ИЖЭК»)**

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	
Сокращенное наименование	ООО «ИЖЭК»	
Место нахождения	196650, г. Санкт-Петербург, Колпино	Ижорский завод, д.б/н
Фактический адрес	196650, г. Санкт-Петербург, Колпино	Ижорский завод, д.б/н
ИНН	7817302964	
КПП	781701001	
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор	Корбатов Сергей Валерьевич
Адрес электронной почты	ies@aemtech-iz.ru	
Контактный телефон	(812) 322-80-49	

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования
<b>1.</b>	<b>Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	364 110,51	371 594,00	377 333,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	29 562,39	12 355,00	22 640,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	50 223,85	34 860,00	46 888,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	15 464,59	6 174,00	16 912,00
<b>2.</b>	<b>Показатели рентабельности организации</b>				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	8%	3%	6%
<b>3.</b>	<b>Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	74,03	78,32	74,26
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	635 345,38	634 117,03	635 350,40
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0	0	0

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,17%; НН-10,49% утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887	ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,17%; НН-10,49% утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887	ВН-5,02%; СН1-5,45%; СН2-6,17%; НН-10,49% утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 26 сентября 2017 года № 887
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на согласовании
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
<b>4.</b>	<b>Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего</b>		214 250,41	179 510,91	240 742,95
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	101 117,25	62 207,21	107 134,47
	в том числе:				
	оплата труда		52 667,42	33 410,11	52 667,42
	ремонт основных фондов		24 323,86	19 536,70	23 994,30
	материальные затраты		7 386,05	1 030,73	10 963,39
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	113 133,16	117 012,56	133 608,48
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	291,14	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	20 913,93	20 909,00	17 950,00

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО «ИЖЭК» на 2020-2024 гг. утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2020 № 120-р с изменениями, утвержденными распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.11.2021 № 87-р.	Инвестиционная программа ООО «ИЖЭК» на 2020-2024 гг. утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2020 № 120-р с изменениями, утвержденными распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.11.2021 № 87-р.	Инвестиционная программа ООО «ИЖЭК» на 2020-2024 гг. утверждена распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.10.2020 № 120-р с изменениями, утвержденными распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.11.2021 № 87-р.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	3 794,76	3 775,68	3 794,76
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	56,46	47,54	63,44
<b>5.</b>	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам</b>				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	47	55
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,58	59,24	79,80
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			2022 г. 1-е полу- годие	2-е полу- годие	2023 г. 1-е полу- годие	2-е полу- годие	2024 г. 1-е полу- годие	2-е полу- годие
<b>1.</b>	<b>Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий</b>							
<b>1.2.</b>	<b>услуги по передаче электрической энергии (мощности) **</b>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	2 371,95	25 621,87	81 583,26	81 583,26	88 202,16	88 202,16
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	78,07	81,71	77,55	77,55	87,57	87,57
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	81,85	122,52	197,18	197,18	288,81	288,81

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Тарифы рассчитаны по входу в сеть от ПАО "Россети Ленэнерго"