

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

на 2025-2029 гг.

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

компания» (ООО «ИЖЭК»)

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов)
долгосрочных параметров регулирования

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 организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования	Предложения на расчетный период регулирования
1. Показатели эффективности деятельности организации									
1.1.	Выручка	тыс. рублей	456 651,00	417 150,00	433 830,00	451 190,00	469 230,00	488 000,00	507 520,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	72 248,00	17 870,00	23 870,00	24 830,00	25 820,00	26 860,00	28 203,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	78 012,00	48 240,00	53 330,00	54 240,00	55 200,00	56 190,00	57 230,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	51 274,00	14 300,00	18 360,00	19 100,00	19 860,00	20 660,00	21 480,00
2. Показатели рентабельности организации									
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для	процент	16%	4%	6%	6%	6%	6%	6%
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 ²	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	72,39	78,13	77,29	77,29	77,29	77,29	77,29
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	622 318,90	616 890,00	622 606,78	622 606,78	622 606,78	622 606,78	622 606,78
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	2,48%	2,72%	2,70%	2,70%	2,70%	2,70%	2,70%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на исполнении	Программа в области энергосбережения на 2020-2024гг. находится на исполнении	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2025-2029гг. находится на согласовании

4.6.	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	56,98	49,02	78,52	75,53	77,04	78,61	80,26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	55	60	55	55	55	55	55
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	87,09	48,32	104,02	112,68	113,67	114,67	115,68
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984	135 984
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-	-

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 электрическим сетям.

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования					
			2023 г.		2024 г.		2025 г.		2026 г.		2027 г.		2028 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-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)															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	81 583,26	81 583,26	21 016,77	21 016,77	56 108,01	56 108,01	59 345,48	59 345,48	60 045,70	60 045,70	60 778,33	60 778,33	61 537,35	61 537,35
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	77,55	77,55	82,19	77,55	70,55	70,55	73,37	73,37	76,29	76,29	79,28	79,28	80,93	80,93
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	197,18	216,25	108,71	113,35	433,87	433,87	458,90	458,90	464,32	464,32	469,98	469,98	475,85	475,85
1.2.1	услуги по передаче электрической энергии (мощности) для монополии															
	двухставочный тариф															
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	239 197,32	239 197,32	252 999,17	252 999,17	255 984,31	255 984,31	259 107,60	259 107,60	262 343,46	262 343,46
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	70,55	70,55	73,37	73,37	76,29	76,29	79,28	79,28	80,93	80,93
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	-	-	112,00	112,00	117,82	117,82	123,95	123,95	130,40	130,40	137,18	137,18