

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

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

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**(с изменениями)**

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

**на 2016-2019** \_\_\_\_\_ **г.г.**

(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.6/н
Фактический адрес	196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.6/н
ИНН	7817302964
КПП	781701001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор Кострюков Дмитрий Юрьевич
Адрес электронной почты	ies@omzglobal.com
Контактный телефон	(812) 322-80-49
Факс	(812) 322-80-49

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на расчетный период регулирования			
			2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	152 546,86	104 037,02	258 910,79	291 191,55	341 739,24	394 898,79
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 16 648,24	309,24	16 884,14	41 899,82	72 241,25	103 248,07
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	- 424,11	7 116,36	54 452,83	70 142,68	102 591,31	135 893,09
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 17 395,70	-	24 271,22	14 394,05	15 888,87	17 538,93
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>								
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для	процент	-11%	0,00	0,07	0,14	0,21	0,26
<b>3. 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	70,916	45,172	31,285	31,285	31,285	31,285
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	713 375	425 552	275 550	275 550	275 550	275 550
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	4,61 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 13 сентября 2012 года № 432	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579	3,42 утвержден Приказом Министерства энергетики РФ от 05 сентября 2014 года № 579
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа в области энергосбережения на 2014г. согласована Председателем Комитета по тарифам СПб и Председателем Комитета по энергетике и инженерному обеспечению в июле 2014 г.	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2015-2019гг. находится на согласовании
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка	МВт·ч						
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		169 942,55	104 037,02	258 910,79	291 191,55	341 739,24	394 898,79

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> -	тыс. рублей	69 483,54	39 209,59	111 294,46	122 852,39	135 610,61	149 693,77
	в том числе:							
	оплата труда		30 534,86	24 043,84	38 358,10	42 341,59	46 738,76	51 592,59
	ремонт основных фондов		24 337,86	8 049,69	35 313,36	38 980,65	43 028,79	47 497,33
	материальные затраты		5 532,45	2 067,38	3 449,13	3 807,32	4 202,71	4 639,16
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	75 761,41	44 984,48	114 626,85	132 710,51	167 649,69	203 647,76
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	11 231,36			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)							
	<i>Справочно:</i>							
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	3904,5	3945	3945	3945	3945	3945
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	43,44	26,37	56,60	61,09	66,00	71,37
<b>5.</b>	<b>Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности</b>							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	50	64	64	64	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,76	40,07	49,95	55,13	60,86	67,18
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	135 984	135 984	135 984
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду				Показатели, утвержденные на базовый период *				Предложения на расчетный период регулирования							
			2014 г.		2015 г.		2016 г.		2017 г.		2018 г.		2019 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				
1.2.	<b>услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>																	
	двухставочный тариф																	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт·в мес.	96 073,16	96 073,16	37 453,48	37 453,48	400 626,32	400 626,32	458 661,88	458 661,88	562 616,66	562 616,66	670 519,22	670 519,22				
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	68,15	56,31	56,31	48,37	119,72	119,72	129,30	129,30	139,64	139,64	150,81	150,81				
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	253,83	242,00	126,80	118,86	939,61	939,61	1 056,76	1 056,76	1 240,20	1 240,20	1 433,12	1 433,12				

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