

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на
услуги по передаче электрической энергии и мощности
на 2018-2019 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.б/н

Фактический адрес 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино Ижорский завод, д.б/н

ИНН 7817302964

КПП 781701001

Ф.И.О. руководителя Генеральный директор Семёнов Александр Павлович

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 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 1	Предложения на расчетный период регулирования	
			2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	182 854,80	181 754,74	271 735,21	278 441,85
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	22 206,44	21 106,38	32 608,23	33 413,02
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	40 234,75	38 288,88	53 509,88	54 314,67
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	9 572,52	8 472,46	14 225,44	14 576,54
2.	Показатели рентабельности организации					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для	процент	12%	12%	12%	12%
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	62,559	70,5306	66,647	66,647
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3	тыс. кВт·ч	615 859	515 238	490 552	490 552
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3	тыс. кВт·ч	0	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)3	процент	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)3		Программа в области энергосбережения на 2017-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2017-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2017-2019гг. находится на согласовании	Программа в области энергосбережения на 2017-2019гг. находится на согласовании
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		147 992,42	147 438,79	236 106,55	239 962,90
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ -	тыс. рублей	82 452,63	64 836,65	122 852,39	135 610,61
	в том числе:					
	оплата труда		34 338,58	23 393,77	42 341,59	46738,76
	ремонт основных фондов		26 198,93	30 585,70	38 980,65	43 028,79
	материальные затраты		3 506,92	3 646,77	3 807,32	4 202,71
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	65 539,79	66 343,04	98 913,11	104 352,29
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	16 259,10	14 341,05	
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)					
	Справочно:					
	Объем условных единиц ³	у.е.	3771,09	3771,09	3771,09	3771,09
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	39,24	39,10	62,61	63,63
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	64	64	64	64
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	44,71	40,07	49,95	55,13
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
	Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	135 984	135 984	135 984	135 984
	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 изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду			Показатели, утвержденные на базовый период *			Предложения на расчетный период регулирования			
			2016 г.			2017 г.			2018 г.			
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	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.	76 836,39	76 836,39	76 836,39	75 875,15	75 875,15	75 875,15	236,99	236,99	245,40	245,40
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	48,37	84,60	84,60	65,04	65,04	65,04	72,62	72,62	76,98	76,98
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	192,62	228,85	228,85	183,58	183,58	183,58	385,34	385,34	399,01	399,01

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.