

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2017 год**  
(расчетный период регулирования)

**Общество с ограниченной ответственностью Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО ИПГ "СИНЭФ"**

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **ООО Инвестиционно-проектная группа "СИНЭФ"**

Сокращенное наименование **ООО ИПГ "СИНЭФ"**

Место нахождения **город Москва, ул. Токмаков пер., д. 5, стр. 1**

Фактический адрес **город Москва, ул. Токмаков пер., д. 5, стр. 1**

ИНН **7719606210**

КПП **772501001**

Ф.И.О. руководителя **Шелобанова Юлия Павловна**

Адрес электронной почты **[sinef@sinef-group.ru](mailto:sinef@sinef-group.ru)**

Контактный телефон **(495) 788-50-14**

Факс (495) 740-43-37

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

№	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	220 347,00	444 377,30	468 151,86
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 38 126,00	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	42 185,73	68 650,05	64 571,56
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 38 126,00	-	-
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	процент	-17%	0%	0%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	50,57	147,58	75,85
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	355 969,58	953 229,14	517,66
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	8 480,73	16 643,44	9 310,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	2,19%	2,19%	2,19%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Направлен проект программы на 2016-2018 г.г. (Исх. № 530 от 23.03.2016 г.)		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		249 339,59	401 284,66	442 784,32
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	70 513,06	197 887,47	191 696,84
	в том числе:				
	оплата труда		53 206,30	94 574,11	91 615,50
	ремонт основных фондов		638,94	29 482,57	28 560,25
	материальные затраты		4 994,51	35 977,28	34 851,78
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	178 826,53	165 445,05	201 958,36
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	37 952,14	49 129,12
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа на 2016-2020 г.г. Приказ РЭК г. Москвы № 785-тби от 24.12.2015 г.		

№	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
---	--------------------------	-------------------	------------------------------------	--------------------------------------	-------------------------

*Справочно:*

	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	4 291,87	7 282,42	6 472,26
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	16,43	27,17	29,62
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	60,00	90,70	90,70
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	73,90	86,89	84,17
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики и Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" от 18.03.2013 года. Срок действия соглашения 2013-2015 годы.	Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики и Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" от 22.12.2014 года. Срок действия соглашения 2016-2018 годы.	Утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики и Общественным объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" от 22.12.2014 года. Срок действия соглашения 2016-2018 годы.

*Справочно:*

	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	628,00	628,00	628,00
	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**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложения на 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.	28 373,27	701 347,82	224 478,13	228 738,36	228 738,36	744 169,37
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	28,21	61,80	45,21	45,21	49,00	49,00
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	80,41	1 293,38	464,30	468,08	468,08	1 340,65

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

**Генеральный директор****Ю.П. Шелобанова**Исполнитель: Степанько И.В.  
Телефон: 8 (495) 740-43-37, доб. 101  
E-mail: is-sinef@yandex.ru