

В форме в соответствии с
Стандартами 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

вид цены (тарифа) на	2018	год
Услуги по передаче электрической энергии	(расчетный период регулирования)	

Акционерного общества «ИНЭП-система»

(АО «ИНЭП-система»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «ИНЭП-система»
Сокращенное наименование	АО «ИНЭП-система»
Место нахождения факс: +7(495) 9613340	125315, Москва, Ленинградский пр-т, д.76, корп.4, тел/
Фактический адрес ИНН	125315, Москва, Ленинградский пр-т, д.76, корп.4, 7714592570
КПП Ф.И.О. руководителя	774301001 Заморокко Кирилл Станиславович
Адрес электронной почты	118@inepsystem.ru
Контактный телефон	+7(915)0001387
Факс	+7(495) 2225386



Приложение № 2
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров
регулирувания

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период 2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	15127,13	32333,61	96435,15
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5142,13	0,00	1929,38
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2781,30	1611,15	94128,84
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-5920,52	0,00	0,00
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	-34%	0%	2%
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	3,2648	2,1210	11,1125
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии ³	тыс. кВт·ч	17923,3	44860,00	60988,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	17923,3	44860,00	60988,00
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	0,7173	2,55	2,0695
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	-
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		15 127,13	32333,61	96435,15

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период 2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные	тыс. рублей	13 888,99	15797,36	64023,59
	в том числе:				
	оплата труда		6 265,67	7424,26	27135,64
	ремонт основных фондов		3 843,65	6284,59	6430,36
	материальные затраты		1 017,72	79,28	19486,77
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные	тыс. рублей	6 793,02	13799,47	27256,36
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 610,70	1610,70	1664,25
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	8,62	9,81	38,47
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	18	18,00	58,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,01	34,37	38,99
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10050,00	10050,00	10050,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	7757,00	7757,00	7757,00

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).



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
АО «ИНЭП - СИСТЕМА»
ЗА МОРОККО К.С.

Приложение № 3
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период *2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	в том числе:	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период *2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	-	-	-
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период *2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч	-	-	-
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	-	-	-
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	-	-	-
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	тыс. штук	-	-	-
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	-	-	-
	менее 150 кВт	тыс. штук	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. штук	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	-	-	-
	не менее 10 МВт	тыс. штук	-	-	-
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	-	-	-
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		-	-	-
	в том числе:		-	-	-
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	-	-	-
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	-	-	-
	менее 150 кВт	штук	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	-	-	-
	не менее 10 МВт	штук	-	-	-
4.	Количество точек подключения	штук	-	-	-
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	-	-	-
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период *2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей	-	-	-
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	-	-	-
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	-	-	-
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.					



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
 АО «ИНЭП - СИСТЕМА»
 ЗАМОРОККО К.С.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период *2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
1.	Установленная мощность	МВт	–	–	–
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	–	–	–
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	–	–	–
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	–	–	–
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	–	–	–
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	–	–	–
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	–	–	–
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	–	–	–
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	–	–	–

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период *2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	–	–	–
8.	Топливо - всего				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	–	–	–
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	–	–	–
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	–	–	–
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	–	–	–
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		–	–	–
9.	Амортизация	млн. рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		–	–	–
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	–	–	–
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	–	–	–

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период *2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	-	-	-
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016	Показатели, утвержденные на базовый период *2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую МОЩНОСТЬ	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-	-	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-	-	-
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.					
по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.					
регулируемым договорам разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.					

Заморокко К.С.
 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР
 АО «ИНЭП - СИСТЕМА»
 ЗАМОРОККО К.С.



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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017		Предложения на расчетный период регулирования 2018	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		-	-	-	-	-	-
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		-	-	-	-	-	-
	двухставочный тариф		-	-	-	-	-	-
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	372806,55	372806,55	302698,86	304628,65	684514,05	684514,05

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017		Предложения на расчетный период регулирования 2018	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	40,46	42,93	42,93	71,13	84,53	84,53
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	855	858,00	705	737,00	1580,00	1580,00
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период * 2017		Предложения на расчетный период регулирования 2018	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.								

