

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2023 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(ООО «Транснефтьэнерго»)

**I. Информация об организации**

Полное наименование \_\_\_\_\_ Общество с ограниченной ответственностью «Транснефтьэнерго»  
Сокращенное наименование \_\_\_\_\_ ООО «Транснефтьэнерго»  
Место нахождения \_\_\_\_\_ 123112, город Москва, Пресненская набережная, дом 4, строение 2  
Фактический адрес \_\_\_\_\_ 123112, город Москва, Пресненская набережная, дом 4, строение 2  
ИНН \_\_\_\_\_ 7703552167  
КПП \_\_\_\_\_ 770301001  
Ф.И.О. руководителя \_\_\_\_\_ Емельянов Сергей Михайлович  
Адрес электронной почты \_\_\_\_\_ info@tne.transneft.ru  
Контактный телефон \_\_\_\_\_ 8 (499) 799-86-88  
Факс \_\_\_\_\_ 8 (499) 799-86-91

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
1.	Показатели эффективности деятельности организации		x	x
1.1.	Выручка	тыс. рублей	x	x
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	x	x
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	x	x
2.	Показатели рентабельности организации		x	x
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от 9 процентов продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики более	процентов	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВтч	x	x
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	x	x
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВтч	x	x
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВтч	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	x	x
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ***		x	x
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии у	МВтч	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	x	x
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	x	x
	в том числе:			
	оплата труда		x	x
	ремонт основных фондов		x	x
	материальные затраты		x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	x	x
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	x
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	x	x
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		x	x
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	x	x
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	x	x
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>				
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего	тыс. кВтч	x	x
	в том числе:			
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВтч	x	x
	в пределах социальной нормы	тыс. кВтч	x	x
1.1.A.	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x
	сверх социальной нормы	тыс. кВтч	x	x
1.1.B.	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x
	в том числе:			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВтч	x	x
	в пределах социальной нормы	тыс. кВтч	x	x
1.1.1.A.	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x
	сверх социальной нормы	тыс. кВтч	x	x
1.1.1.B.	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВтч	x	x
	в пределах социальной нормы	тыс. кВтч	x	x
1.1.2.A.	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x

	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.2.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.3.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВтч	x	x	x
	менее 670 кВт	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВтч	x	x	x
	первое полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	второе полугодие	тыс. кВтч	x	x	x
	не менее 10 МВт	тыс. кВтч	x	x	x
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВтч	x	x	x
	в первом полугодии	тыс. кВтч	x	x	x
	во втором полугодии	тыс. кВтч	x	x	x
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего	тыс. штук	x	x	x
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	x	x	x
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	x	x	x
	менее 670 кВт	тыс. штук	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	x	x	x
	не менее 10 МВт	тыс. штук	x	x	x
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	x	x	x
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего	штук	x	x	x
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	x	x	x
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	x	x	x
	менее 670 кВт	штук	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	x	x	x
	не менее 10 МВт	штук	x	x	x
4.	Количество точек подключения	штук	x	x	x
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	x	x	x
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	x	x	x
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	x	x	x
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	x	x	x
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	x	x	x
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент	x	x	x
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>					
1.	Установленная мощность	МВт	x	x	x
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	x	x	x
3.	Производство электрической энергии	млн. кВтч	x	x	x
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВтч	x	x	x
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	x	x	x
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	x	x	x
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
8.	Топливо - всего		x	x	x
	в том числе:				

8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВтч	x	x	x
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	x	x	x
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	x	x	x
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		x	x	x
9.	Амортизация	млн. рублей	x	x	x
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	x	x	x
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	x	x	x
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	x	x	x
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего	млн. рублей	x	x	x
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	x	x	x
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	x	x	x
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	x	x	x
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	x	x	x
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	x	x	x
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		x	x	x

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2022 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:		x	x	x	x	x	x
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВтч	x	x	x	x	x	x
3. Для гарантирующих поставщиков:	рублей/МВтч	x	x	x	x	x	x
3.1. величина бытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВтч	x	x	x	x	x	x
3.2. величина бытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВтч	x	x	x	x	x	x
3.3. величина бытовой надбавки для прочих потребителей****:	рублей/МВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
менее 670 кВт	рублей/МВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
не менее 10 МВт	рублей/МВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4. Для генерирующих объектов:	рублей/МВтч	x	x	x	x	x	x

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

\*\*\*\*\* ООО "Транснефтьэнерго" не обладает статусом гарантирующего поставщика. Указанная бытовая надбавка ООО "Транснефтьэнерго" на 2023 год в размере 0,00 рублей/МВтч является предложением Общества на расчетный период регулирования - как средневзвешенная удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии (мощности) независимой энергосбытовой компании в границах Хабаровского края для объектов энергоснабжения потребителей, электроэнергия для которых приобретает на розничном рынке электроэнергии (мощности).

ООО "Транснефтьэнерго" не относится к субъектам естественных монополий, не является коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности), не является организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике, не осуществляет деятельность генерирующих объектов, не является сетевой организацией, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.