

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

**Общество с ограниченной ответственностью "ПромЭнергоСбыт"**

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**ООО "ПромЭнергоСбыт"**

**I. Информация об организации**

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью "ПромЭнергоСбыт"</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО «ПромЭнергоСбыт»</u>
Место нахождения	<u>301650, Тульская обл., Новомосковский район, г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15</u>
Фактический адрес	<u>301650, Тульская обл., Новомосковский район, г. Новомосковск, ул. Калинина, д. 15</u>
ИНН	<u>7107064602</u>
КПП	<u>711601001</u>
Ф. И. О. руководителя	<u>Ставцев Виталий Андреевич</u>
Адрес электронной почты	<u><a href="mailto:mail@promenergoby.ru">mail@promenergoby.ru</a></u>
Контактный телефон	<u>8 48762 62236</u>
Факс	<u>8 48762 62236</u>

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования	
		2021	2022	2023	
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)					
1. Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	560 900	563 683	996 688
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	167 105	194 097	541 024
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	236 223	263 513	623 433
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	113 989	166 219	506 193
2. Показатели рентабельности организации					
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	30	34	54
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации					
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	35,00	32,67	32,67
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	260 791	246 025	246 025
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	6,66	8,42	8,42
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт на 2017-2021 гг., утв. генеральным директором ООО "ПромЭнергоСбыт"	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ПромЭнергоСбыт на 2022-2026 гг., утв. приказом генерального директора ООО "ПромЭнергоСбыт" от 27.08.21 № 42-А	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		545 233	456 033	867 508
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2,4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	тыс. рублей	156 234	140 472	176 095
	оплата труда		108 644	95 435	119 637
	ремонт основных фондов		21 019	16 085	20 164
	материальные затраты		16 651	18 944	23 748
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	89 365	142 309	209 723

4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	200 039	63 241	358 024
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	99 595	110 011	123 666
4.4.1.	Реквизиты программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Правительства Тульской области от 26.07.16 № 625-р "Об утверждении инвестиционной программы Общества с	Распоряжение Правительства Тульской области от 04.10.21 № 506-р "Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью "ПромЭнергоСбыт" на 2022-2026 годы"	
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	9 849,50	9 053,03	9 849,50
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	15,86	15,52	17,88
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	234	190	234
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	54 832	41 857	60 379
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 000		1 000
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-19 314		
<b>2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков</b>					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:		—	—	—
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.Б	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.1	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—

	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.2	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.3	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.4	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.5	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	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч	—	—	—
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1.6	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 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	—	—	—
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 приравненным к нему категориям 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 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 приравненным к нему категориям потребителей	штук	—	—	—
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	—	—	—
	менее 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	—	—	—
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 заемных средств	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)		—	—	—
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
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 в том числе:	млн рублей	—	—	—
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	—	—	—
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	—	—	—
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	—	—	—
8.	Топливо — всего в том числе:		—	—	—
8.1.	топливо на электрическую энергию удельный расход условного топлива на электрическую энергию	млн рублей г/кВт·ч	—	—	—
8.2.	топливо на тепловую удельный расход условного топлива на тепловую энергию реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	млн рублей кг/Гкал	—	—	—
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	—	—	—
10.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		—	—	—
11.	Расходы на производство — всего в том числе:	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 в том числе:		—	—	—
12.1.	от производства тепловой энергии	млн рублей	—	—	—
12.2.	от производства электрической энергии	млн рублей	—	—	—
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:		—	—	—
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 в том числе:		—	—	—
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)		—	—	—

Директор по экономике ООО "ПромЭнергоСбыт"

Н. В. Полякова

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

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
			2021		2022		2023	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1.	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 акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт в месяц	—	—	—	—	—	—
	пределный 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 акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	987 733,89	987 895,51	1 163 142,13	1 163 313,85	2 212,81	2 212,81
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	581,63	595,79	324,69	550,41	525,07	525,07
	одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч			2 178,27	2 404,04	4 051,17	4 051,17
2.	Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—
3.	Для гарантирующих поставщиков:		—	—	—	—	—	—
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—



3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт от 670 кВт до 10 МВт не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—
		рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—
		рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—
		рублей/ МВт·ч	—	—	—	—	—	—
4.	Для генерирующих объектов:							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
		рублей/ тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месяц	—	—	—	—	—	—
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением: 1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup> 2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup> 7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup> >13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
		рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
		рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
		рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
		рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		—	—	—	—	—	—
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч в месяц	—	—	—	—	—	—
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	—	—	—	—	—	—
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода пар	рублей/ куб. метр	—	—	—	—	—	—
		рублей/ куб. метр	—	—	—	—	—	—
		рублей/ куб. метр	—	—	—	—	—	—
		рублей/ куб. метр	—	—	—	—	—	—

<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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

Директор по экономике ООО "ПромЭнергоСбыт"

Н. В. Полякова