

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2022 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Энергия-Транзит»

I. Информация об организации

Полное наименование _____ Общество с ограниченной ответственностью «Энергия-Транзит»
Сокращенное наименование _____ ООО «Энергия-Транзит»
Место нахождения _____ 656922, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Попова, 242
Фактический адрес _____ 656922, Россия, Алтайский край, г. Барнаул, ул. Попова, 242
ИНН _____ 2222050969
КПП _____ 222201001
Ф. И. О. руководителя _____ Тарасов Владимир Иванович
Адрес электронной почты _____ official@e-tranzit.ru
Контактный телефон _____ 8(385-2) 22-90-40
Факс _____ 8(385-2) 22-90-41

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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	144 410,01	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-87 125,96	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-92 130,97	не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
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		не подлежит утверждению	не подлежит утверждению
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	20,123	19,329	19,496
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	115 863,85	108 851	112 289,21
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	29 320,72	25 899,53	29 320,72
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	5,164	8,09	8,09
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Энергия-Транзит" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №63 от 04.06.2019		
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	тыс. рублей	139 244,63	79 170,13	167 309,36
4.1. Расходы, связанные с производством	тыс. рублей	45 273,83	32 800,99	32 813,69

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:				
оплата труда		24 816,46	26 459,01	26 469,25
ремонт основных фондов				
материальные затраты		5 593,61	4 830,30	4 832,17
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	77 742,61	57 071,89	61 847,02
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	48 103,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		приказ Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 30.10.2020 №25/118-ап	Проект корректировки мероприятий инвестиционной программы ООО "Энергия-Транзит" на 2020-2024 годы, утвержденной приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 30.10.2020 №25/118-ап	Проект корректировки мероприятий инвестиционной программы ООО "Энергия-Транзит" на 2020-2024 годы, утвержденной приказом Министерства промышленности и энергетики Алтайского края 30.10.2020 №25/118-ап
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	2 141,44	2 074,25	2 141,44
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	21,14	15,81	15,32
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	52	55	55
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	39,77	40,09	40,1
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	48 470,00	48 470,00	48 470,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
<p>1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:</p> <p>1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:</p> <p>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»</p> <p>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 акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»</p>	<p>рублей/ МВт в месяц</p> <p>рублей/ МВт·ч</p>						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,24391	1,35830	1,62623	1,68317	1,46807	1,52343
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	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	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 ²	рублей/Гкал						
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал						
>13 кг/см ²	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

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).

- 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.

