

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Общество с Ограниченной Ответственностью "МК Транс"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "МК Транс"

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с Ограниченной Ответственностью "МК Транс"
Сокращенное наименование ООО "МК Транс"
Место нахождения Камчатский край, г.Петропавловск-Камчатский, ул.Карла Маркса , 29/1
офис №205,№ 500
Фактический адрес Камчатский край, г.Петропавловск-Камчатский, ул.Карла Маркса , 29/1
офис №205,№ 500
ИНН 4101113713
КПП 410101001
Ф. И. О. руководителя Криворотченко Сергей Николаевич
Адрес электронной почты mktrans@ro.ru
Контактный телефон 8-914-628-51-44
Факс 252055

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		
		Показатели, утвержденные на базовый период ¹	2022	2023
2024				
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	140 298	43 697	68 817
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	89434		
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	71225		
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			
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	1,861	1,486	1,763
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	10702	8547	10138
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	5,220	7,50	5,808
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		дата утверждения 30.03.2021, на 2022- 2024	дата утверждения 30.03.2021, на 2022- 2024	дата утверждения 30.03.2021, на 2022- 2024
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового	МВт·ч			

4.	рынка электрической энергии ⁴ Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		67 412	43 697	68 817
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	33222	24070	134726
	оплата труда		23 420	17 808	91 880
	ремонт основных фондов		0	339	0
	материальные затраты		612	362	935
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	15981	15794	43551
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		(3833)	109460
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц ³	у. е.	369,23	228,03	376,59
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	11,00	-	32,18
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	186,394	-	237,951
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.1.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	первое полугодие	тыс. кВт·ч
	второе полугодие	тыс. кВт·ч
1.1.2.Б.	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.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч
	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,	тыс. кВт·ч

	оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	
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 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 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 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	млн рублей
	в том числе:	
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	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
10.3.	реквизиты отраслевого	

	тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей
	в том числе:	
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)	

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
		2022	2022	2023	2023	2024	2024
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						
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»	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	2870535	1522384	2158122	2158122	1687456	4399571
ставка на оплату технологического расхода	рублей/МВт·ч	297,832	446,292	608,000	608,000	414,682	551,709

(потерь) одноставочный тариф	рублей/ кВт·ч	8,616	4,964	5,112	5,112	4,029	9,498
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:	рублей/ МВт·ч						
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 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:	рублей/Гкал						
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							
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						