

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "МАГИСТРАЛЬ"
Сокращенное наименование	ООО "МАГИСТРАЛЬ"
Место нахождения	432071, г. Ульяновск, переулок Молочный, д.12А, кабинет 30
Фактический адрес	432071, г. Ульяновск, переулок Молочный, д.12А, кабинет 30
ИНН	7325131908
КПП	732501001
Ф.И.О. руководителя	Василюк Игорь Иванович
Адрес электронной почты	magistral.73@yandex.ru
Контактный телефон	(8422) 37-05-33
Факс	(8422) 37-05-23

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 год
(расчетный период
регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "МАГИСТРАЛЬ" (ООО "МАГИСТРАЛЬ")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации						
1.1.	Выручка	тыс. рублей	58 136,09	57 086,63	60 031,75	59 757,32	59 393,09
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 068,13	3 958,38	2 454,50	2 454,50	2 454,50
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 382,05	4 204,09	2 663,28	2 663,28	2 663,28
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2454,5	3 166,70	2 454,50	2 454,50	2 454,50
2.	Показатели рентабельности организации		4,222	5,547	4,089	4,107	4,133
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-	-	-	-	-
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	20,7700	19,6570	20,8500	20,8500	20,8500
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	72 455,9760	69 318,4000	72 675,0710	72 675,0710	72 675,0710
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 164,44	-	2 356,44	2 164,44	2 164,44
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%	1,42%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена Департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области 25 декабря 2017г.	Утверждена Департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области 25 декабря 2018г.	Утверждена Департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области 03 марта 2020г.	Утверждена Департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области 03 марта 2020г.	Утверждена Департаментом по регулированию цен и тарифов Министерства развития конкуренции и экономики Ульяновской области 03 марта 2020г.
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	58 136,09	57 086,63	60 031,75	59 757,32	59 393,09
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	27 391,28	26 166,23	27 986,35	27 672,91	27 362,97
	в том числе:						
	оплата труда		15 569,50	15 075,42	16 124,07	15 943,48	15 764,91
	ремонт основных фондов		-	-	-	-	-
	материальные затраты		9 819,61	9 566,88	10 232,35	10 117,75	10 004,43
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	30 744,81	28 534,07	32 045,39	32 084,41	32 030,12
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	6 402,55	-	4901,44	-3 842,34	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019 год)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2020 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-	-	-
	Объем условных единиц ³	у.е.	567,82	567,82	644,67	579,02	579,02
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	48,24	46,08	43,41	47,79	47,26
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	41,00	41,00	41,00	41,00	41,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,645	30,641	31,750	32,405	32,043
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>		-	-	-	-	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-	-	-

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).

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019г)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2020г)		Предложения на расчетный период регулирования (2021г)		Предложения на расчетный период регулирования (2022г)		Предложения на расчетный период регулирования (2023г)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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.

Форма 1.3 - Предложения электросетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования ¹

ООО "МАГИСТРАЛЬ"

Наименование электросетевой организации

Показатель	Мероприятия, направленные на улучшение показателя ²	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:					
			2018	2019	2020	2021	2022	2023
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии (П _п)			0,3670	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (П _{тпр})			1	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (П _{тсо})			0,8975	0,8975	0,8975	0,898	0,898	0,8975

Директор
Должность

И.И. Василюк
Ф.И.О.


Подпись

¹ Количество заполняемых столбцов должно соответствовать количеству расчетных периодов регулирования в пределах одного долгосрочного периода регулирования, с указанием года отчетного расчетного периода регулирования.

² Информация предоставляется справочно.