



### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Электромагистраль»
Сокращенное наименование	АО «Электромагистраль»
Место нахождения	630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 3а
Фактический адрес	630007, г. Новосибирск, ул. Советская, д. 3а
ИНН	5407466122
КПП	540701001
Ф.И.О. руководителя	Берёзов Юрий Иванович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:info@eseti.ru">info@eseti.ru</a>
Контактный телефон	(383) 289-38-32
Факс	(383) 224-60-08

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	Показатели, утвержденные на базовый период	Предложения на 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации		x	x	x
1.1.	Выручка <sup>1)</sup>	тыс. рублей	x	x	1 587 544
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	x	x	3 509
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	x	x	835 805
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	x	x	0
2.	Показатели рентабельности организации		x	x	x
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	x	x	0,2%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		x	x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность	МВт	x	x	1 098,606
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>2)</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>2)</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	x	x	2,28% Приказ Минэнерго России №869 от 19.09.2017
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		x	x	Утверждена генеральным директором 30.03.2017 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		x	x	1 587 544
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ; подконтрольные расходы - всего в том числе:	тыс. рублей	x	x	528 039
	оплата труда		x	x	257 877
	ремонт основных фондов <sup>3)</sup>		x	x	x
	материальные затраты		x	x	212 384
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	x	x	1 059 505
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	x	x	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	x	x	833 786
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		x	x	Утверждена генеральным директором 30.03.2017 г.
	<i>Справочно:</i>		x	x	x
	Объем условных единиц	у.е.	x	x	9 335
	Операционные расходы на основную единицу	тыс. рублей (у.е.)	x	x	56,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		x	x	x
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	x	x	269
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	80
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <sup>4)</sup>		x	x	Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22.12.2014
	<i>Справочно:</i>		x	x	x
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	x	x	146 471
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x

<sup>1)</sup> Выручка по ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть.

<sup>2)</sup> В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 № 861, объем услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителями по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии, определяется исходя из объема нормативных технологических потерь.

<sup>3)</sup> Расходы на ремонт, выполняемые хозяйственным способом, учтены в составе статей необходимой валовой выручки.

<sup>4)</sup> Планируется вступление в Объединение РаЭл в случае установления тарифов.

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период		Предложения на 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий		x	x	x	x	x	x
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		x	x	x	x	x	x
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
	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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		x	x	x	x	x	x
	двухставочный тариф		x	x	x	x	x	x
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	120 421,06	120 421,06
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x <sup>1)</sup>	x <sup>1)</sup>
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.	Для гарантирующих поставщиков		x	x	x	x	x	x
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	x	x	x	x	x	x
	менее 150 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
4.	Для генерирующих объектов	процент	x	x	x	x	x	x
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	вода	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	пар	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x

<sup>1)</sup> Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС определена в виде формулы Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178.