

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Объединенные электрические сети"
Сокращенное наименование	ООО "ОЭС"
Место нахождения	г. Ульяновск, ул. Герасимова, д.10Р
Фактический адрес	г. Ульяновск, ул. Герасимова, д.10Р
ИНН	7327067503
КПП	732701001
Ф.И.О. руководителя	Айнетдинов Ильдар Фарукович
Адрес электронной почты	oes73@yandex.ru
Контактный телефон	(8422) 58-55-40
Факс	(8422) 58-55-41

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый период <1> 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	75972	76718	80023
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	13920	1 784	1855
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	15300	3711	3782
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	11900	1413	1484
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	18,32	2,32	2,32
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	5,52	7,96	8,59
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	22970	40450	37390
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	10794	18396	18396
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	13,02%	12,00%	12,00%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>				
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		68387	67533	71477
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	36228	41009	41414
	в том числе:				
	оплата труда		17711	14359	14847
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		3845	23324	24118
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	32159	26524	29062
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	5912,36	5686,86
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области №428-од от 11.08.2015	Распоряжение Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области №428-од от 11.08.2015	Распоряжение Министерства строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области №428-од от 11.08.2015
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	826,77	1186,16	1 186,16
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	43,82	34,57	34,91
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	50,00	50,00	50,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,51	29,82	30,95
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	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).

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2017 год		Предложения на расчетный период регулирувания 2018 год		Предложения на расчетный период регулирувания 2019 год		Предложения на расчетный период регулирувания 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования 2021 год		Предложения на расчетный период регулирувания 2022 год	
			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	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организации, относящихся к субъектам естественных монополий услуги по передаче электрической энергии (мощности)															
1.2.	двухставочный тариф	руб./МВт в мес.	720775,02	835230,75	604753,94	684131,64	1186001,98	1186001,98	1229023,81	1229023,81	1273678,97	1273678,97	1320029,37	1320029,37	1368139,29	1368139,29
	ставка на содержание сетей		282,01	303,43	261,55	263,44	297,90	297,90	309,81	309,81	322,21	322,21	335,09	335,09	348,50	348,50
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт-ч	2053,82	2356,60	2487,91	2708,39	2695,91	2695,91	2794,82	2794,82	2897,50	2897,50	3004,10	3004,10	3114,78	3114,78
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч														

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.