

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии  
(в ред. Постановления  
Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)  
(форма)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

вид цены (тарифа) на 2018 ГОД  
(расчетный период регулирования)

АО "Ульяновская сетевая компания" (АО "УСК")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Ульяновская сетевая компания"
Сокращенное наименование	АО "УСК"
Место нахождения	г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, 29
Фактический адрес	г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, 29
ИНН	7326027025
КПП	732601001
Ф.И.О. руководителя	Мизонин Сергей Сергеевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:elektro_73@mail.ru">elektro_73@mail.ru</a>
Контактный телефон	8 (8422) 36-08-40
Факс	36-08-02

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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 <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка*	тыс. рублей	572 347	612 501	887 224
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж*	тыс. рублей	-31 667	-23 820	74 677
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)*	тыс. рублей		44 133	18 491
1.4.	Чистая прибыль (убыток)*	тыс. рублей	-36 572	1 252	x
2.	Показатели рентабельности организаций*		-5,53	-3,89	8,42
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более*	процент	-5,53	-3,89	8,42
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		x	x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x

3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	х	х	х
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	35,530 255 849,70	35,290 264 723,00	37,280 268 418,50
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	137 004,69	125 605,89	127 476,05
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	19,1% Приказ Минэнерго России от 4 сентября 2012 года № 421	17,07% Приказ Минэнерго России от 30 сентября 2014 года № 674	17,09% Приказ Минэнерго России от 30 сентября 2014 года № 674
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39	Согласована Министерством развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 17.05.2016 г.	Согласована Министерством развития конкуренции и экономики Ульяновской области от 17.05.2016 г.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	х	х	х
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		530 125,22	480 176,26	734 826,58
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	356 968,87	337 799,25	464 392,70
	в том числе:				
	оплата труда		193 607,53	171 772,38	174 712,79

ремонт основных фондов материальные затраты		146 229,25	139 314,19	141 698,98
4.2. Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	173 156,34	125 378,54	270 433,89
4.2.1. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет от технологического присоединения	тыс. рублей	14 097,33		14 097,33
4.2.2. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников**	тыс. рублей	22 352,29	36 743,00	125 840,00

4.2.2. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №580/2-од от 05.12.2014	Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №949-од от 27.10.2016	Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №949-од от 27.10.2016
<i>Справочно:</i>				
Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	10 138,29	10138,29	10159,17
Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	35,21	33,32	45,71
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		х	х	х
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	722	706	706
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	22,35	20,28	20,62
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		х	х	х
<i>Справочно:</i>				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-81 085	х	х

\* по всем видам деятельности

\*\* за счет услуг по передаче

\*\*\* с учетом НВВ

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5  
к предложению о размере цен (тарифов),  
долгосрочных параметров регулирования

### 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 расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
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)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 199 022,47	1 288 949,16	1 288 949,16	1 288 949,16	1 636 439,03	1 649 220,26
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	361,48	386,79	386,79	386,79	226,29	245,48
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2 188,78	2 406,47	2 491,45	2 491,45	3 217,99	3 227,60
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

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.