

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

(форма)

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

Акционерное общество "Ульяновская сетевая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "УСК"

I. 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 elektro_73@mail.ru

Контактный телефон 8 (8422) 36-08-40

Факс 8(8422) 36-08-02

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
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	649 968	699 239	761 983
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	8 476	27 439	3 830
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	63 774	95 596	59 107
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	3 883	8 767	0
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	1,30	3,92	0,50
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	39,3	39,94	37,99
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	275 271	287 170	272 504
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	127 330	129 490	123 186
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	19,03%	17,23%	17,23%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39 (с изменениями)	Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39 (с изменениями)	Приказ Министерства экономического развития от 3 февраля 2015 г. № 06-39 (с изменениями)
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		535 770,98	560 678,66	584 171,99
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	369 208,01	327 972,78	329 339,22
в том числе:				
оплата труда		176 619,85	167 734,25	168 433,09
работы и услуги производственного характера		104 405,54	103 371,52	103 802,20

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
материальные затраты		38 226,36	32 667,59	32 803,69
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **· ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	158 900,39	202 598,97	223 666,72
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	7 662,57	0	8 576,86
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	30 697,78	86 427,77	105 632,76
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №949-од от 27.10.2016 (с изменениями)	Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №949-од от 27.10.2016 (с изменениями)	Распоряжение Министерства строительства, ЖКК и транспорта Ульяновской области №949-од от 27.10.2016 (с изменениями)
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	10 387,91	10 387,91	10 614,54
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	35,54	31,57	31,03
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	628	650	611,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,722	30,578	30,540
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-83 557,00		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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	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	1 128 445,81	1 143 644,55	1 135 216,49	1 205 770,03	1 253 373,07	1 315 207,04
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	250,02	260,93	243,50	285,84	250,93	281,47
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 886,48	2 009,07	1 895,04	2 012,40	2 095,58	2 201,11
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч			1,004534179	1,001661528	1,105826796	1,093771621
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	рублей/ тыс. кВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
в том числе топливная составляющая	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						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.