

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2019 _____ год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Территориальная сетевая организация Юго-Запада" ОАО "ТСОЮЗ"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Открытое акционерное общество "Территориальная сетевая организация Юго-Запада"

Сокращенное наименование

ОАО "ТСОЮЗ"

Место нахождения

117036, г. Москва, ул. Профсоюзная, д. 3

Фактический адрес

117449, г. Москва, ул. Шверника, 13, а/я 115

ИНН 7727807054

КПП 772701001

Ф.И.О. руководителя

Хачатуров Дмитрий Олегович

Адрес электронной почты

post@tso-uz.com

Контактный телефон

+7 (499) 124-54-38

Факс



Раздел 2 Основные показатели деятельности организации, 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 (2017)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2018)	Предложения на расчетный период регулирования (2019)
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1	Выручка	тыс. рублей	31 921,936	30 692,083	100 765,917
1.2	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	0	0	0
1.3	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,000	0,000	0,000
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	0,00	0,00	0,00
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	4,04	5,41	12,46
3.4	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ¹	тыс. кВт ч	22 233,6	29 758,9	68 535,2
3.5	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт ч	13 633,4	13 498,6	16 358,1
3.6	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	8,41%, утверждены приказом ДепЭПиР г. Москвы №478-ТР от 26.12.2016 г.	8,41%, утверждены приказом ДепЭПиР г. Москвы №351-ТР от 07.12.2017 г.	8,41%, утверждены приказом ДепЭПиР г. Москвы №351-ТР от 07.12.2017 г.
3.7	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения от 01.09.2016 г., утверждена генеральным директором приказом № 3/з от 01.09.2016	Программа энергосбережения от 01.09.2016 г., утверждена генеральным директором приказом № 3/з от 01.09.2016	Программа энергосбережения от 01.09.2016 г., утверждена генеральным директором приказом № 3/з от 01.09.2016
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	27 052,49	26 010,24	85 394,85
4.1	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ¹ — всего в том числе:	тыс. рублей	14 357,49	13 471,01	19 183,22
	оплата труда		8 770,31	12 988,47	18 496,06
	ремонт основных фондов		2 210,83	367,38	523,16
	материальные затраты		3 479,37	628,02	894,32
4.2	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} , неподконтрольные расходы ¹ — всего ³	тыс. рублей	14 215,26	8 362,84	36 825,45
4.3	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			12 437,98
4.4	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <i>Справка:</i>				
	Объем условных единиц ¹	у.е.	981,11	894,16	1375,24
	Операционные расходы на условную единицу ¹	тыс. рублей (у.е.)	14,6	15,1	13,9
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1	Среднесписочная численность персонала	человек	12	15	21
5.2	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52,99	72,16	73,40
5.3	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) <i>Справка:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100 000	100 000	100 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			



Раздел 3 Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	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 полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	руб /МВт в мес						
1.1	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 ч						
	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						
1.2	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф	руб /МВт в мес	718 450,47	693 297,87	290 100,42	290 100,42	457 735,83	457 746,18
	ставка на содержание сетей	руб /МВт ч	201,25	212,53	245,02	237,11	233,84	261,03
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб /МВт ч	1732,24	1760,77	874,43	873,63	1 232,55	1 259,74
2	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб /МВт ч						
3	Для гарантирующих поставщиков							
3.1	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб /МВт ч						
3.2	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб /МВт ч						
3.3	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4	Для генерирующих объектов							
4.1	цена на электрическую энергию 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 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						

Генеральный директор



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

[Handwritten signature]
« 05 ноября 2019 г.