Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на 2025-2029 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Южная сетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ЮСК"

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Южная сетевая компания"
Сокращенное наименование	ООО "ЮСК"
Место нахождения	Ростовская обл.,г. Ростов-на-Дону ,ул. Береговая, 27А, оф.7
Фактический адрес	Ростовская обл.,г. Ростов-на-Дону ,ул. Береговая, 27А, оф.7
ИНН	6164119253
КПП	616401001
Ф. И. О. руководителя	Прохоров Д.В.
Адрес электронной почты	yusk61@bk.ru
Контактный телефон	+7(863)2177939
Факс	

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 (2023г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2024г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2025г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2026г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2027г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2028г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2029г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	**21 643,52**	**47 771,07**	**70 545,78**	**72 312,26**	**74 926,44**	**77 839,61**	**81 141,50**
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей							
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей							
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей							
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							
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	5,801	5,864	4,833	5,026	5,227	5,436	5,654
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего (включая сальдо-переток в другие организации) [3]	тыс. кВт·ч	23 608,542	35 221,250	25 547,794	26 569,706	26 569,706	26 569,706	26 569,706
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей[3]	тыс. кВт·ч	-	-	-				
3.6.	Уровень потерь потерь электрической энергии	%	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
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	тыс. рублей	21 643,52	47 771,07	70 545,78	72 312,26	74 926,44	77 839,61	81 141,50
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией. Подконтрольные расходы — всего	тыс. рублей	14 568,97	27 222,03	36 302,84	38 102,13	40 112,26	42 397,22	45 045,76
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	7 391,84	12 973,79	17 301,63	17 993,69	18 713,44	19 461,98	20 240,46
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	6 141,42	10 216,08	13 623,99	14 168,95	14 735,71	15 325,14	15 938,14
	материальные затраты	тыс. рублей	120,58	3 309,01	4 412,84	4 589,35	4 772,93	4 963,84	5 162,40
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1, неподконтрольные расходы — всего	тыс. рублей	7 074,55	27 378,61	33 629,31	34 210,13	34 814,18	35 442,40	36 095,74
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-7 066,35	343,41				
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	236,78	270,22				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-				
4.5.	Объем условных единиц[3]	у.е.	957,390	1601,900	1643,901	1643,901	1643,901	1643,901	1643,901
4.6.	Операционные расходы на условную единицу[3]	тыс. рублей на у.е.	7,39	17,09	20,46	20,81	21,18	21,56	21,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	13	13	20	20	20	20	20
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	47,38	83,17	72,09	74,97	77,97	81,09	84,34
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы						
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10	10	10	10	10
7	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).

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 измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2023г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2024г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2025г.)	
			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:		-	-	-	-	-	-
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электро-энергетике 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.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электро-энергетике 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) от центров питания филиала ПАО "Россети Юг"**							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	339 794,54	339 794,54	657 891,44	657 891,44	1 034 259,74	1 034 259,74
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	181,75	181,75	438,17	438,17	191,12	191,12
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	963,93	963,93	2 251,64	2 192,60	2 979,27	2 979,27
	Услуги по передаче электрической энергии (мощности) от центров питания филиала АО "Донэнерго"							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	339 794,54	339 794,54	657 891,44	657 891,44	1 034 259,74	1 034 259,74
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	181,75	181,75	438,17	438,17	191,12	191,12
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 134,43	1 134,43	2 189,13	2 160,85	2 979,27	2 979,27
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	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	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:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	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,	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	в том числе:		-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Предложения на расчетный период регулирования (2026г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2027г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2028г.)		Предложения на расчетный период регулирования (2029г.)	
1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1 038 140,19	1 038 140,19	1 033 708,09	1 033 708,09	1 032 423,54	1 032 423,54	1 035 196,02	1 035 196,02
196,27	196,27	485,63	485,63	576,95	576,95	352,71	352,71
2 994,89	2 994,89	3 272,30	3 272,30	3 360,16	3 360,16	3 143,40	3 143,40
1 038 140,19	1 038 140,19	1 033 708,09	1 033 708,09	1 032 423,54	1 032 423,54	1 035 196,02	1 035 196,02
196,27	196,27	485,63	485,63	576,95	576,95	352,71	352,71
2 994,89	2 994,89	3 272,30	3 272,30	3 360,16	3 360,16	3 143,40	3 143,40