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

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа) на 2023 год (расчетный период регулирования)

ООО "Волжская сетевая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "ВСК"

I. Информация об организации

Полное наименование ООО "Волжская сетевая компания"
Сокращенное наименование ООО "ВСК"
Место нахождения 443022, Самарская область, г. Самара, проезд Мальцева, д.7, Литер А, офис 208
Фактический адрес 443022, Самарская область, г. Самара, проезд Мальцева, д.7, Литер А, офис 208
ИНН 6318035528
КПП 631801001
Ф.И.О. руководителя Волков Кирилл Андреевич
Адрес электронной почты mail@vsk163.ru
Контактный телефон 8 800-250-31-08
Факс 8 (846) 953-77-10

II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
	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	64 320,80	63 679,16	75 623,04
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-15 319,20	0,00	1 579,11
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-4 131,00	0,00	2 161,66
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-15 319,20	0,00	1 240,68
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-23,82	0,00	2,09
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	0,00	0,00	0,00
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	0,00	0,00	0,00
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	7,06	6,23	5,99
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	47 455,89	45 856,28	46 268,26
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей [3]	тыс. кВт·ч	7 063,59	7 097,87	7 100,65

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 год)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2022 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 год)
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,74	8,9	8,61
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2020-2022 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 07.03.19г. №5)	Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2020-2022 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 07.03.19г. №5)	Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2023-2025 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 08.04.22г. №3)
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		49 009,34	18 105,25	61 943,30
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	19 588,36	18 328,02	43 376,28
	в том числе:				
	оплата труда		7 302,00	5 428,45	13 422,57
	ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
	материальные затраты		7 080,86	7 875,60	20 044,37
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	29 420,98	5 209,23	20 288,45
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-5 432,00	-1 721,42
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	Инвестиционная программа на 2023-2026 гг. (утв.директором ООО "ВСК" от 28.02.22г. №1)
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	802,32	915,00	915,07
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,41	20,03	47,40
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	18,00	17,00	24,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,81	26,61	46,61
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

Директор Волков К.А.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
		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 энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	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						
вн	рублей/МВт в месяц	751720,67	770724,83	735 658,83	812 315,28	812 315,28	844 807,89
сн1	рублей/МВт в месяц	1089013,14	1114924,39	1 064 198,25	1 178 129,51	1 178 129,51	1 225 254,69
сн2	рублей/МВт в месяц	1632161,75	1671634,56	1 595 579,30	1 765 199,52	1 765 199,52	1 835 807,50
нн	рублей/МВт в месяц	2094006,54	2136607,76	2 039 397,74	2 271 318,56	2 271 318,56	2 362 171,30
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
вн	рублей/МВт в месяц	116,29	122,80	122,80	128,57	128,57	133,71
сн1	рублей/МВт в месяц	260,62	275,22	275,22	288,15	288,15	299,68
сн2	рублей/МВт в месяц	354,29	374,13	374,13	391,71	391,71	407,38
нн	рублей/МВт в месяц	912,37	963,45	963,45	1 007,96	1 007,96	1 048,28
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
вн	рублей/МВт·ч	1313,74	1350,52	1 350,52	1 484,22	1 484,22	1 543,59
сн1	рублей/МВт·ч	1995,36	2051,23	2 051,23	2 254,30	2 254,30	2 344,47

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования 2023 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
сн2	рублей/МВт·ч	2954,23	3036,95	3 036,95	3 337,61	3 337,61	3 471,11
нн	рублей/МВт·ч	4248,00	4366,95	4 366,95	4 798,50	4 798,50	4 990,44
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
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						
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						

Директор Волков К.А.