

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2022 год**

**Общество с ограниченной ответственностью "Сетьсервис"**

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**(ООО "Сетьсервис")**

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Сетьсервис"

Сокращенное наименование ООО "Сетьсервис"

Место нахождения 428010, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пер. Ягодный, д. 4, офис 306

Фактический адрес 428010, Чувашская Республика, г. Чебоксары, пер. Ягодный, д. 4, офис 306

ИНН 2130178253

КПП 213001001

Ф.И.О. руководителя Степанова Людмила Владимировна

Адрес электронной почты [ooo.setservis@mail.ru](mailto:ooo.setservis@mail.ru)

Контактный телефон (8352) 205-202, 8-800-550-56-76

Факс (8352) 205-215

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 (2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период* (2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-
1.1.	Выручка	тыс. рублей	50 459,00	48 855,56	52 284,45
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 464,00	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	5 339,00	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 270,00	-	-
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	процентов	10,83	0,00	0,00
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	8,44	8,07	8,62
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ***	тыс. кВт·ч	40 988,59	38 983,75	42 831,79
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ***	тыс. кВт·ч	21 457,29	20 376,90	23 637,84
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,85	5,35	5,35
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Утверждена приказом директора ООО "Сетьсервис" б/н от 30.03.2017 г.	Утверждена приказом директора ООО "Сетьсервис" №24 от 07.04.2020 г.	Утверждена приказом директора ООО "Сетьсервис" №24 от 07.04.2020 г.
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	тыс. рублей	48 498,12	48 855,56	52 284,45
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ****; операционные (подконтрольные) расходы *** — всего	тыс. рублей	12 013,06	12 377,37	12 543,90
	в том числе:		-	-	-
	оплата труда		4 607,31	7 999,64	8 107,27
	ремонт основных фондов		1 961,24	911,56	923,82
	материальные затраты		4 891,77	3 019,31	3 059,93
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ****; неподконтрольные расходы *** — всего***	тыс. рублей	22 775,55	22 538,77	32 795,89
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-12 306,87	-11 834,68
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			-	
4.5.	Объем условных единиц ***	у. е.	1360,90	1444,31	1455,05
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у. е.)	8,83	8,57	8,62
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	11,35	20,30	20,30
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,83	32,84	33,28
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	11,00	11,00	11,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-2 648,00	-	-

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2022 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"	руб./МВт в мес.						
	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"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	<b>ООО "Сетьсервис" - МУП "ЧГЭС"</b>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	187769,90	185382,67	97268,14	101773,45
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	2,48	17,53	0,77	1,77
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	466,63	481,52	238,74	257,03
	<b>ООО "Сетьсервис" - ПАО "Россети Волга"</b>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	64431,53	86585,52	187769,90	185382,67	97268,14	101773,45
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	2,48	17,53	0,77	1,77
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	162,47	219,07	466,63	481,52	238,74	257,03
	<b>ООО "Сетьсервис" - МУП "КС г. Новочебоксарска"</b>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	64431,53	86585,52	187769,90	185382,67	97268,14	101773,45
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	2,48	17,53	0,77	1,77
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	162,47	219,07	466,63	481,52	238,74	257,03
	<b>ООО "Сетьсервис" - ООО "Южные электрические сети"</b>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	187769,90	185382,67	97268,14	101773,45
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	2,48	17,53	0,77	1,77
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	466,63	481,52	238,74	257,03
	<b>ООО "Сетьсервис" - ООО "Северные электрические сети"</b>							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	-	-	187769,90	185382,67	97268,14	101773,45

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2022 год	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	2,48	17,53	0,77	1,77
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	-	-	466,63	481,52	238,74	257,03
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	руб./МВт·ч						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	руб./МВт·ч						
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч						
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч						
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч						
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	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						