

Предложение

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (вид цены (тарифа)) на на услуги
по передаче электрической энергии нана услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Югстрой-Электросеть"

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Югстрой-Электросеть»
Сокращенное наименование	ООО "Югстрой-Электросеть"
Место нахождения	350900, г. Краснодар, ул. Дубравная, д. 19, оф. 87
Фактический адрес	350000, г. Краснодар, ул. Красноармейская, д. 36
ИНН	2311172038
КПП	231101001
Ф. И. О. руководителя	Ганюшкин Сергей Станиславович
Адрес электронной почты	yugstroy_elektroset@mail.ru
Контактный телефон	8-861-267-21-03
Факс	8-861-267-21-03

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год ¹	Предложения на 2024 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	369 443,3	447 679,2	798 122,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-24 256,3	34 710,2	47 123,5
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	29 561,5	93 631,8	122 468,4
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-71 379,9	0,0	0,0
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	-6,6	7,8	5,9
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	147,552	158,016	158,485
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	347 169,3	331,0	368,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Фактический процент потерь равен 9,87. Плановый процент равен 11,8 (Расчет по Приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887, норматив утвержден на долгосрочный период регулирования 2019-2023гг)	11,8 (Расчет по Приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887)	9,88 (Расчет по Приказу Минэнерго от 26.09.2017 № 887)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения на 2021-2025 гг. утверждена приказом от 22.10.2020 №95/1-пр		
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		304 749,4	260 418,6	592 135,8
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	79 905,3	76 660,1	260 580,4
	в том числе:				
	оплата труда		44 810,9	38 700,9	107 535,2
	ремонт основных фондов		22 305,7	11 622,4	15 492,9
	материальные затраты		12 788,7	26 336,8	137 552,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	219 919,1	161 795,1	233 567,4

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2022 год	Показатели, утвержденные на 2023 год ¹	Предложения на 2024 год
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	4 925,0	21 963,4	97 988,0
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 ³	у.е.	8465,3	8465,3	9304,3
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	9,4	9,1	28,0
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	54	54	113
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	69,2	59,7	79,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	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).

Примечания:

1) по строке 5.1 в факте за 2021 год учитываются как фактически занимаемые должности, так и вакантные должности, за которые работники компании получали доплату за совмещение должностей

2) по строке 5.1 в плане на 2022 год указана расчетная величина, в экспертном заключении РЭК-департаментом не утверждалась

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2022 год		Показатели, утвержденные на 2023 год 1		Предложения на 2024 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес	114 637,311	114 637,311	137 337,327	137 337,327	311 351,391	311 351,391
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	432,082	432,082	499,022	499,022	504,483	504,483
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 048,95	1 048,95	1 193,00	1 193,00	1 954,69	1 954,69

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).

Предложения по плановым значениям долгосрочных параметров регулирования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки,

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaidd)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaif)	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "Югстрой-Электросеть"	2024	260,58	2	0,75	9,88	1,51470	0,82740	1,0
		2025	X	2	0,75	X	1,49198	0,81499	1,0
		2026	X	2	0,75	X	1,46960	0,80276	1,0
		2027	X	2	0,75	X	1,44756	0,79072	1,0
		2028	X	2	0,75	X	1,42584	0,77886	1,0