

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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

Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
(АО "ЮРЭСК")

I. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Югорская региональная электросетевая компания"
Сокращенное наименование	(АО "ЮРЭСК")
Место нахождения	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/1
Фактический адрес	628012, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, 52/2
ИНН	8601045152
КПП	860101001
Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор - А. А. Киреев
Адрес электронной почты	office@yuresk.ru
Контактный телефон	(3467) 31-85-95 доб. 9*1800
Факс	(3467) 31-85-95 доб. 9*1054

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2022 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 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 3 468 673,25	3 537 566,30	4 102 766,57
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей 737 471,73	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей 1 475 349,50	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей 285 200,00	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
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 19,54	показатель не доводится регулирующим органом	показатель не доводится регулирующим органом
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 195,15	199,33	197,82
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч 1 399 914,89	1 423 408,88	1 420 757,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч 468 851,53	463 672,10	463 793,10
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов 7,92 % (Решение Региональной энергетической комиссии ХМАО-Югры, ЯНАО №58 от 28.12.2017)	7,78 % (Решение Региональной энергетической комиссии ХМАО-Югры, ЯНАО №37 от 29.11.2022)	7,78 % (Решение Региональной энергетической комиссии ХМАО-Югры, ЯНАО №37 от 29.11.2022)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2018-2022 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 468 от 19.12.2017)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2023-2027 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 130/1 от 31.03.2023)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2023-2027 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 130/1 от 31.03.2023)

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2022 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)
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		3 506 441,65	3 537 566,30	4 102 766,57
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 364 759,18	1 628 656,69	1 735 654,63
	в том числе:				
	оплата труда		782 006,58	953 172,27	1 021 724,79
	ремонт основных фондов		11 817,15	539,08	577,85
4.1.1	Расходы, предусмотренные п. 5 ст.37 №35-ФЗ от 26.03.2003				32 168,29
	материальные затраты		395 082,64	512 787,99	549 667,90
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	2 141 682,47	1 918 671,43	2 000 503,07
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-9 761,83	334 440,58
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	550 754,12	542 611,87	824 730,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 31.08.2022 №33-Пр-75 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Югорская региональная электросетевая компания" на 2023-2027 годы"	Приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 31.08.2022 №33-Пр-75 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Югорская региональная электросетевая компания" на 2023-2027 годы"	Приказ Департамента жилищно-коммунального комплекса и энергетики Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 31.08.2022 №33-Пр-75 "Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества "Югорская региональная электросетевая компания" на 2023-2027 годы"
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	31 450,05	38 607,26	39 123,36
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	43,39	42,19	44,36
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	693,04	743,00	743,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	94,03	106,91	114,59
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" (Ассоциация "ЭРА России"), Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" (ВЭП) от 20.04.2022	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" (Ассоциация "ЭРА России"), Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" (ВЭП) от 20.04.2022	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024 годы", утвержденное Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики "Энергетическая работодателская ассоциация России" (Ассоциация "ЭРА России"), Общественной организацией "Всероссийский Электропрофсоюз" (ВЭП) от 20.04.2022
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 779 832,00	9 779 832,00	9 779 832,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2022 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 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	1 034 155,96	1 034 155,96	995 167,57	995 167,57	1 245 111,43	1 245 111,43
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	108,84	108,84	100,98	100,98	139,20	139,20
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 883,20	1 883,20	1 807,85	1 807,85	2 267,59	2 267,59
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/Ткал						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2022 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
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						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.