

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям
(вид цены (тарифа) на
2027 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	ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, Г.О. ХАНТЫ-МАНСКИЙ, Г. ХАНТЫ-МАНСКИЙ
Фактический адрес	628011, ХАНТЫ-МАНСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ - ЮГРА, Г.О. ХАНТЫ-МАНСКИЙ, Г. ХАНТЫ-МАНСКИЙ, УЛ. ЛЕНИНА, ЗД. 52, ПОМЕЩ.
ИНН	2
КПП	8601045152
Ф.И.О. руководителя	860101001
Адрес электронной почты	Генеральный директор - Садков Сергей Александрович
Контактный телефон	office@yuresk.ru
Факс	(3467) 31-85-95 доб. 9*1800
	(3467) 31-85-95 доб. 9*1054

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2025 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 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	4 026 502,27	4 016 540,23	4 957 365,37
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	379 431,14	29 128,20	Не утверждено
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 397 925,98	991 737,40	Не утверждено
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-115 975,02	-560 171,75	Не утверждено
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	-3%	-14%	Не утверждено
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	202,19	206,68	211,74
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 455 456,58	1 416 500,00	1 449 900,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	486 984,2	474 160,8	502 901,9
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	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)	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 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)	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "ЮРЭСК" на 2023-2027 гг. Утверждена: - Генеральным директором АО "ЮРЭСК" (приказ № 130/1 от 31.03.2023)
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2025 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2027 год)
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		3 899 050,26	3 556 119,71	4 486 156,92
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** - ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	1 944 081,98	2 029 804,87	2 095 875,29
	в том числе:				
	оплата труда		1 137 775,10	1 187 944,47	1 226 612,23
	ремонт основных фондов		643,48	671,86	693,72
4.1.1	Расходы, предусмотренные п. 5 ст.37 №35-ФЗ от 26.03.2003		11 286,93	11 784,61	12 168,20
	материальные затраты		612 100,69	639 090,82	659 893,32
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** - ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	1 954 968,28	1 497 150,53	1 848 803,71
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		29 164,32	541 477,93
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	878 619,57	870 101,43	799 086,68
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 15.10.2024 № 46-Пр-1 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО "ЮРЭСК" на 2023-2027 годы"	Приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 15.12.2025 № 46-Пр-163 "Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮРЭСК» на 2025-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮРЭСК», утвержденную приказом ДепЖКК и энергетики Югры от 15 октября 2024 года №46-Пр-1"	Приказ Департамента строительства и жилищно-коммунального комплекса Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 15.12.2025 № 46-Пр-163 "Об утверждении инвестиционной программы АО «ЮРЭСК» на 2025-2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «ЮРЭСК», утвержденную приказом ДепЖКК и энергетики Югры от 15 октября 2024 года №46-Пр-1"
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	40 195,64	40 330,63	40 484,51
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	48,37	50,33	51,77
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	743,00	743,00	743,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	127,61	133,24	137,57
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы", заключено 25 декабря 2024 года, зарегистрировано Рострудом 16 января 2025, рег. №1/25-27	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы", заключено 25 декабря 2024 года, зарегистрировано Рострудом 16 января 2025, рег. №1/25-27	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы", заключено 25 декабря 2024 года, зарегистрировано Рострудом 16 января 2025, рег. №1/25-27
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 554 804,00	10 554 804,00	10 554 804,00
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 2025 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 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	2 444 340,00	2 444 340,00	2 460 306,50	2 460 306,50	2 843 284,43	2 843 284,43
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	451,73	451,73	542,19	542,19	528,95	528,95
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	4 693,45	4 693,45	4 729,87	4 729,87	5 564,87	5 564,87
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						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2025 года)		Показатели, утвержденные на базовый период (2026 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2027 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.