

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2024 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Югорская территориальная энергетическая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "ЮТЭК"

I. Информация об организации

	Акционерное общество
Полное наименование	"Югорская территориальная энергетическая компания"
Сокращенное наименование	АО "ЮТЭК"
Место нахождения	628011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Ханты-Мансийск, ул. Карла Маркса, д.17, офис 429
Фактический адрес	628011, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Ханты-Мансийск, ул. Карла Маркса, д.17, офис 429
ИНН	8601022317
КПП	860101001
Ф. И. О. руководителя	Стукалов Андрей Владимирович
Адрес электронной почты	office@yutec.info
Контактный телефон	8 (3467) 31-85-95
Факс	8 (3467) 36-40-04

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков					
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии — всего в том числе:		111 369	113 445	110 449
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	46 866	50 000	46 704
1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие в том числе:	тыс. кВт·ч	46 866	50 000	46 704
		тыс. кВт·ч	24 036	25 589	23 874
		тыс. кВт·ч	22 830	24 411	22 830
		тыс. кВт·ч			
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч	1 257	1 227	1 221
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 257	1 227	1 221
		тыс. кВт·ч	642	636	606
		тыс. кВт·ч	615	591	615
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	43 556	46 815	43 488
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы первое полугодие второе полугодие	тыс. кВт·ч	43 556	46 815	43 488
		тыс. кВт·ч	22 245	23 880	22 177
		тыс. кВт·ч	21 311	22 935	21 311
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.3.A.	в пределах социальной	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	нормы				
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.3.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч			
1.1.4.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.4.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.5.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.5.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	0	0	0
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	0	0	0
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	2 053	1 958	1 994
1.1.6.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.6.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 053	1 958	1 994
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 150	1 074	1 091
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	903	884	903
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	56 176	55 206	55 619
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	55 325	54 312	54 796
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	29 320	27 794	28 010
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	26 006	26 517	26 786
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	851	894	823
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	436	452	408
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч	415	442	415
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
		тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям,	тыс. кВт·ч			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях		8 326	8 239	8 126
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч	3 573	3 529	4 153
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч	4 754	4 710	3 973
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		18,374	18,375	18,375
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	17,875	17,875	17,875
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	тыс. штук	0,497	0,498	0,498
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук	0,497	0,497	0,497
	не менее 10 МВт	тыс. штук	0,001	0,001	0,001
		тыс. штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,002	0,002	0,002
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		20 380	20 398	20 417
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	18 566	18 568	18 590
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям менее 670 кВт	штук	1 814	1 830	1 827
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	1 811	1 827	1 824
	не менее 10 МВт	штук	3	3	3
		штук			
4.	Количество точек подключения	штук	20 414	20 432	20 451
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	164 860,73	188 226,27	280 357,57
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
6.2.	Среднемесячная	тыс. рублей			

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	заработная плата на одного работника	на человека			
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей	0,00	3 433,41	6 650,76
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	5 658,42	4 492,32	10 556,58
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	5 759,64	2 830,30	7 053,64
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент			
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Приказ ДСиЖКК ХМАО-Югры Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО "ЮТЭК" на 2021-2025 годы от 06.10.2022 №42-Пр-6 http://www.yutec-hm.ru/raskrytie-informatsii/raskrytie-informatsii-subektov-optovogo-i-rozничnykh-rynkov-elektroenergii/		

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
3.	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч	1 036,00	1 177,80	1 177,80	1 177,80	1 177,80	1 287,97
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	4 127,31	5 175,01	5 175,01	5 175,01	5 175,01	32 493,06
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
		рублей/МВт·ч	1 036,00	1 288,23	1 288,23	1 288,23	1 288,23	1 324,97
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	629,47	665,06	665,06	665,06	665,06	941,76
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	345,33	429,41	429,41	429,41	429,41	441,66

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. 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.