

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2026 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		107 187,07	106 176,64	107 187,07
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	46 054,97	45 936,46	46 054,97
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	46 054,97	45 936,46	46 054,97
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	23 788,65	23 302,85	23 788,65
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	22 266,33	22 633,61	22 266,33
	в том числе:	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	1 817,18	1 291,57	1 817,18
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	1 817,18	1 291,57	1 817,18
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	950,74	615,65	950,74
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	866,44	675,91	866,44
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч	42 420,01	42 859,31	42 420,01
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.2.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	42 420,01	42 859,31	42 420,01
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	21 766,12	21 649,51	21 766,12
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	20 653,90	21 209,81	20 653,90
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	-	-	-
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	-	-	-
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	-	-	-
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, — всего	тыс. кВт·ч	1 817,78	1 785,59	1 817,78
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	1 817,78	1 785,59	1 817,78
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 071,79	1 037,69	1 071,79
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	745,99	747,89	745,99
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	53 419,27	52 846,85	53 419,27
	менее 670 кВт	тыс. кВт·ч	52 825,20	52 154,67	52 825,20
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	28 311,59	27 369,83	28 311,59
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	24 513,62	24 784,84	24 513,62
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	594,07	692,18	594,07
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	314,22	386,64	314,22
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	279,85	305,54	279,85
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	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	тыс. кВт·ч	7 712,83	7 393,34	7 712,83
	в первом полугодии				
	во втором полугодии				
2.	Количество обслуживаемых договоров — всего		18,373	18,528	18,373
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук	17,875	18,034	17,875
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук	0,498	0,498	0,498
	менее 670 кВт				
	от 670 кВт до 10 МВт				
	не менее 10 МВт				
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук	0,00	0,00	0,00
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам — всего		20 450,00	20 601,00	20 450,00
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук	18 588,00	18 753,00	18 588,00
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	1 862,00	1 848,00	1 862,00
	менее 670 кВт				
	от 670 кВт до 10 МВт				
	не менее 10 МВт				
4.	Количество точек подключения	штук	20 484,00	20 635,00	20 484,00
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	191 319,72	240 138,11	380 536,76
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	-	12 009,31	-
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей	0,49	11 215,99	5 314,17
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	6 592,89	7 301,91	8 291,07
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/		Письмо об опубликовании информации о проекте инвестиционной программы Исх.№ И-ЮТЭК-2025-0363 от 24.04.2025г. 46-ВХ-3977 от 24.04.2025

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	1 177,80	1 282,62	1 282,62	1 444,23	1 444,23	1 506,33
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч	5 175,01	5 964,59	5 964,59	7 902,64	7 902,64	51 483,81
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
		рублей/МВт·ч	1 288,23	1 377,17	1 377,17	1 469,31	1 469,31	1 540,22
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч	665,06	891,32	891,32	1 200,59	1 060,70	1 060,70
	не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч	429,41	459,06	459,06	489,77	489,77	513,41

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.