

Приложение № 1

к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Публичное Акционерное Общество «Якутская топливно-энергетическая компания»

Сокращенное наименование: ПАО «ЯТЭК»

Место нахождения: 678214, Республика Саха (Якутия), Вилюйский улус, п.Кысыл-Сыр, ул. Ленина, 4

Фактический адрес: 677015, Республика Саха(Якутия), г. Якутск, ул. Петра Алексеева, 76

ИНН: 1435032049

КПП: 141001001

Ф.И.О. руководителя: Коробов Андрей Владимирович

Адрес электронной почты: e-mail: JSC-YATEC@yatec.ru

Контактный телефон: (4112) 401-401

Факс: (4112) 401-592

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2023г.

(расчетный период регулирования)

Публичного Акционерного Общества

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

«Якутская топливно-энергетическая компания»

ПАО «ЯТЭК»

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	7 150 415		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 725 405		
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 500 491		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	72 390,3	55 857,3	85 332,1
	в том числе:				
	оплата труда		20 246,9	17 769,5	28 737,8
	ремонт основных фондов		16 039,2	15 020,9	17 348,0
	материальные затраты		5 107,1	5 235,7	5 523,9
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	22 748,3	18 788,1	24 084,3
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	нет	нет	нет
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет	нет	нет
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24	24	24
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	70,3	61,7	99,8
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 343 от 30.12.2020г.	Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 338 от 30.12.2021г.	

Справочно:

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	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).

Приложение № 3
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего		16 478,946	14 869,977	14 897,170
	в том числе:				
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	2 036,867	2 177,644	2 036,867
1.1.А.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.1.Б.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч	2 036,867	2 177,644	2 036,867
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 031,598	1 071,242	1 031,598
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 005,269	1 106,402	1 005,269
	в том числе:	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	2 036,867	2 177,644	2 036,867
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	2 036,867	2 177,644	2 036,867
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	1 031,598	1 071,242	1 031,598
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	1 005,269	1 106,402	1 005,269
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. кВт·ч	14 442,079	12 692,333	12 860,303
	менее 150 кВт	тыс. кВт·ч	1 205,880		1 087,101
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	671,274		457,77
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	534,606		629,331
	от 150 кВт до 670 кВт	тыс. кВт·ч	333,554	12 692,333	335,376
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	198,259	6 915,358	185,291

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	135,295	5 776,975	150,085
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч	12902,645		11437,826
	первое полугодие	тыс. кВт·ч	7572,819		6388,507
	второе полугодие	тыс. кВт·ч	5329,826		5049,319
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч			
	первое полугодие	тыс. кВт·ч			
	второе полугодие	тыс. кВт·ч			
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч			
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч			
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч			
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего		1053	1057	1000
	в том числе:				
2.1.	с населением и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1000	1000	950
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	53	57	50
	менее 150 кВт	штук	49	54	47
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	2	1	1
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	2	2	2
	не менее 10 МВт	штук			
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	штук			
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего		1746	1746	1746
	в том числе:				
3.1.	по населению и приравненными к нему категориями потребителей	штук	1648	1648	1648
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук	98	98	98

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
	менее 150 кВт	штук	74	74	74
	от 150 кВт до 670 кВт	штук	4	13	4
	от 670 кВт до 10 МВт	штук	11	11	11
	не менее 10 МВт	штук			
4.	Количество точек подключения	штук	1746	1746	1746
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей	122,95	101,76	137,65
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	24	24	24
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	70,3	61,7	99,8
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 343 от 30.12.2020г.	Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 338 от 30.12.2021г.	
7.	Проценты по обслуживанию кредитов	тыс. рублей			
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей			
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей	274,02	237,59	296,70
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)		нет	нет	нет

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Установленная мощность	МВт	15	15	15
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт			
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	18,232	16,486	16,523
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	16,479	14,870	14,897
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	122,95	101,76	137,65
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	122,95	101,76	137,65
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
8.	Топливо - всего		26,83	26,10	27,19
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	26,83	26,10	27,19
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	911,00	911,00	911,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей			
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал			
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	11,87	10,19	11,61
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	24	24	24
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	70,30	61,69	99,78
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 343 от 30.12.2020г.	Постановление правления ГКЦ РС(Я) № 338 от 30.12.2021г.	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	83,98	65,23	98,56
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	83,98	65,23	98,56
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		0,274	0,238	0,297
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0,274	0,238	0,297
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		0	0	0
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	0	0	0
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)				

____ * Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

____ Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) открытого 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 разделы 9, 10, 12, 13, 14 не заполняются.

Приложение № 5
к предложению о размере
цен (тарифов),
долгосрочных параметров

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)		6 590,0	7 461,3	7 310,0	7 310,0	9 240,1	9 240,1
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	6 590,0	7 461,3	7 310,0	7 310,0	9 240,1	9 240,1
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						

___* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.