

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕРЕ ЦЕН (ТАРИФОВ), ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ (ВИД ЦЕНЫ (ТАРИФА))

на 2025 год

(расчетный период регулирования 2023 -2027гг.)

### I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Муниципальное предприятие Эвенкийского муниципального района "Илимийские электросети"</u>
Сокращенное наименование	<u>МП ЭМР "Илимийские Электросети"</u>
Место нахождения	<u>648000 Красноярский край Эвенкийский муниципальный район п.Тура ул.Борисова д.8/13</u>
Фактический адрес	<u>648000 Красноярский край Эвенкийский муниципальный район п.Тура ул.Борисова д.8/13</u>
ИНН	<u>8801011136</u>
КПП	<u>880101001</u>
Ф.И.О. руководителя	<u>Сутрыга Алексей Николаевич</u>
Адрес электронной почты	<u>ies@tura.evenkya.ru</u>
Контактный телефон	<u>8 (39170)31729</u>
Факс	

### II. Основные показатели деятельности организации

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый период <?> 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования 2025 год
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов					
1.	Установленная мощность	МВт	0,0167	0,0175	0,019
2.	Среднегодовое значение положительной разницы объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	0,0065	0,0073	0,0089
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	30,843	30,843	30,843
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	26,319	26,319	26,319
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	1228,255	1306,85492	1670,89042
	в том числе:				
7.1.	относительная на электрическую энергию	млн. рублей	1228,255	1306,85492	1670,89042
7.2.	относительная на электрическую мощность	млн. рублей			
7.3.	относительная на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей			
8.	Топливо - всего				
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	635,2716	678,78165	891,24555
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0,254	0,254	0,254
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				
9.	Амортизация	млн. рублей	64,94385	64,94385	64,943,85
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	320,5	321,5	321,5
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	69,897	73,950	79,496
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок				
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	1206,6404	1245,4657	1649,2752
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	1206,6404	1285,23969	1649,2752
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего				
	в том числе:				
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей			
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей			
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		21,61523	21,61523	21,61523
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	21,61523	21,61523	21,61523
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей			
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего				
	в том числе:				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей			
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей			
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов	млн. рублей			
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей			
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле	процент			
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата				

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2024 год		Предложения на расчетный период регулирования 2025 год		
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	
4. Для генерирующих объектов:									
	4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/тыс. кВт·ч	0,047	0,047	0,047	0,053	0,053	0,063
		в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч	0,024	0,024	0,026	0,026	0,034	0,034
	4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
	4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
	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 <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
		2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
		7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
		> 13 кг/см <sup>2</sup>	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						

Главный экономист



Масленикова А.Н.

<\*> 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" с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам