

**Предложение о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии**

(вид цены (тарифа))

на 2023 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Акционерная компания "Железные дороги Якутии"

АО "АК "ЖДЯ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение №1

к Предложению о размере цен (тарифов)
(долгосрочных параметров регулирования)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Акционерная компания "Железные дороги Якутии"
Сокращенное наименование	АО "АК "ЖДЯ"
Юридический адрес	678900 Россия Республика Саха (Якутия) г. Алдан, ул. Маяковского,14
Фактический адрес	678900 Россия Республика Саха (Якутия) г. Алдан, ул. Маяковского,14
ИНН	1435073060
КПП	140201001
ФИО руководителя	Шимохин Василий Владимирович
Адрес электронной почты	info@rw-y.ru
Контактный телефон	8(4112) 31-80-81
Факс	8(41145) 3-05-93

Генеральный директор

В.В. Шимохин



Раздел 2. Основные показатели деятельности АО "АК "ЖДЯ" на 2023 год

№№	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022г.	Показатели, утвержденные на базовый период (1), 2022г.	Предложения на 2023г.
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ¹	тыс. руб.		161 070	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.		873	
1.3.	ЕВГПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.		24 259	
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.		0	
2	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9% и более.	%		0,54%	
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 **	МВтч			
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт		3,02	
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВтч		18 107,30	
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВтч		131,13	
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	%		16,68% (расчет уровня потерь в соотв. с п. 40(1) Основ ценообразования)	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)****				Приказ АО "АК "ЖДЯ" от 16.09.2022г. №718
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт.ч			
4	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации, всего²	тыс. руб.			161 070
	В том числе:				

4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **, ***, ****, *****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. руб.	87 416
	в том числе:		
	оплата труда		55 295
	ремонт основных фондов		630
	материальные затраты		6 939
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **, ***, ****, *****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. руб.	62 677
4.3.	Выпадающие/излишние доходы/(расходы) прошлых лет ³	тыс. руб.	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. руб.	
4.4.1.	Реквизиты инвест. программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	305,99
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** ⁵	тыс. рублей (у.е.)	285,68
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		
5.1.	Среднесписочная численность персонала	чел.	37,1
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб./чел.	124,28
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2022-2024 гг.
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.	8 627 571
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. руб.	

(1) базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Примечание:

* 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).

Генеральный директор

В.В. Шимохин



Приложение №3

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

Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации АО "АК "ЖДЯ" на 2023 год

№ 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							
	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф							
1.2.	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.					3 147 658,85	3 147 658,85
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч					460,39	460,39
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч					6 755,71	6 755,71

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор

В.В. Шимохин

