

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов) параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2022 _____ год
(расчетный период регулирования)

Ангарский филиал Общества с ограниченной ответственностью "ЕнисейСетьСервис"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
Ангарский филиал ООО "ЕСС"

I. Информация об организации

Ангарский филиал Общества с ограниченной ответственностью
"ЕнисейСетьСервис"
Полное наименование Ангарский филиал ООО "ЕСС"
Сокращенное наименование
Место нахождения 665832, Иркутская область, г.о. Ангарский, г. Ангарск, Кв-л 96, д.7, пом. 1
Фактический адрес 665806, Иркутская область, г.о. Ангарский, г. Ангарск, пер. Автоматики, 1
ИНН 2465302760
КПП 380143001
Ф. И. О. руководителя Мелешко Игорь Юрьевич
Адрес электронной почты e.e.servis@mail.ru
Контактный телефон 8-800-300-57-03
Факс -

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
		2020	2021	2022
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1.	Показатели эффективности деятельности организации			
1.1.	Выручка	тыс. рублей		124 052,580
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей		-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей		-
2.	Показатели рентабельности организации			
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов		не выделено в расчетных материалах
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт		23,103
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч		121 428,000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч		14 180,000
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ³	процентов		9,040
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³			не утверждалась
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего			124 052,580
4.1.	Подконтрольные расходы ³ — всего в том числе: оплата труда	тыс. рублей		71 989,120
				34 020,320

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
				26 072,950
ремонт основных фондов				754,000
материальные затраты				
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей			31 536,950
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			-
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			-
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				отсутствует
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.			1 984,765
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)			36,271
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек			45,500
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			62,308
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				не заключено
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			100,000
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			не выделено в расчетных документах

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	
		2020		2021		2022	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц					373 422,19
							169,04
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч					1 021,61
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч					

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.
 3. В п.3.3 Заявленная мощность - указан полезный отпуск мощности.

Директор Ангарского филиала
ООО "ЕСС"



И.Ю. Мелешко И.Ю. Мелешко