

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

**с.Ербогачен, Катангского района, Иркутской области**

Общество с ограниченной ответственностью "Витимэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Витимэнерго"

**I. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Витимэнерго"  
Сокращенное наименование ООО "Витимэнерго"  
Место нахождения 664033, Иркутская обл., г.Иркутск, ул.Лермонтова, д.295А, кв.18  
Фактический адрес 664033, Иркутская обл., г.Иркутск, ул.Лермонтова, д.295А, кв.18  
ИНН 3812531868  
КПП 381201001  
Ф. И. О. руководителя Фетисов Илья Сергеевич  
Адрес электронной почты rtyti@yandex.ru  
Контактный телефон 89642192391  
Факс \_\_\_\_\_

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
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	0	0	304 545,8
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3. Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	0	0	5,422
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0	0	8 793,9
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	0	0	22,87
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего			0	304 545,80
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2, 4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты	тыс. рублей	0	0	304 545,80
		0	0	30 191,85
		0	0	265 115,24
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	0	0	9 238,71
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			



Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	тарифных источников				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.			
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0	0	40,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0	0	62,90
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	0	0	10,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	0	0	
<b>3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов</b>					
1.	Установленная мощность	МВт	0	0	5,42
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	0	0	11,402
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	0	0	8,794
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал			
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал			
7.	Необходимая валовая выручка — всего в том числе:	млн рублей	0	0	304,55
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	0	0	304,55
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей			
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей			
8.	Топливо — всего				

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
	в том числе:				
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	0	0	219,99
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч			
9.	Амортизация	млн рублей			
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек			
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	0	0	62,90
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
11.	Расходы на производство — всего	млн рублей	0	0	304,55
	в том числе:				
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей	0	0	304,55
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн рублей			
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего				
	в том числе:				
13.	Необходимые расходы из прибыли — всего				
	в том числе:				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн рублей			
13.2.	относимые на электрическую мощность	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			
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)				

Директор:

*Гемисель*

И.С.Фетисов



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

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	36,23
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	26,16
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	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						

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> 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.

Директор:

*Фетисов*

И.С.Фетисов