

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

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2022 год

(расчетный период регулирования)

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго» (ОГУЭП «Облкоммунэнерго»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие "Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей "Облкоммунэнерго"
Сокращенное наименование	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»
Место нахождения	664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ширямова, 54
Фактический адрес	664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ширямова, 54
ИНН	3800000252
КПП	381101001
Ф.И.О. руководителя	Анфиногенов Александр Юрьевич
Адрес электронной почты	info@oblkomenargo.ru
Контактный телефон	(3952) 78-10-06
Факс	(3952) 24-79-34

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

ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 741 484	3 896 511	11 033 111
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	64 809	не выделено в экспертном заключении	576 633
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	801 397	не выделено в экспертном заключении	1 232 662
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-96 148	не выделено в экспертном заключении	160 043
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	2%	не выделено в экспертном заключении	5%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	475,66	487,24	471,94
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	3 184 682	3 242 419	3 159 644
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 901 085	не выделено в экспертном заключении	1 849 549
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	19,70 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019г. № 450-спр	19,70 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019г. № 450-спр	19,70 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019г. № 450-спр
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов	Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов	Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	X	X	X

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	3 737 453	3 896 511	11 033 111
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 158 399	1 494 745	4 457 743
	в том числе:				
	оплата труда		970 167	1 150 057	2 078 241
	ремонт основных фондов		50 653	132 981	1 443 418
	материальные затраты		54 290	93 470	164 838
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 358 185	1 247 209	2 021 841
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	149 585	-78 788	2 269 963
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	48 214	604 080	869 615
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министр жилищной политики и энергетики А.М. Сулейменов, от 01.11.2019г. № 58-430-мр	Министр жилищной политики и энергетики А.М. Сулейменов, от 01.11.2019г. № 58-430-мр	Министр жилищной политики и энергетики А.М. Сулейменов, от 01.11.2019г. № 58-430-мр
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	76 932	76 892	77 306
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	15	19	58
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 677	1 883	2 353
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,7	50,9	76,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	850 000	не выделено в экспертном заключении	850 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	1 414 348	не выделено в экспертном заключении	1 009 873

___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).

**Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ОГУЭП "Обломмунэнерго"**

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования, 2022 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	368 785,59	578 768,12	578 768,12	340 377,67	1 694 747,41	1 694 747,41
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	254,92	442,36	442,36	276,98	446,84	446,84
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	979,48	1 375,00	1 371,39	976,57	3 491,88	3 491,88

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.