

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 2020 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	381150001
Ф.И.О. руководителя	Анфиногенов Александр Юрьевич
Адрес электронной почты	info@oblkomenergo.ru
Контактный телефон	(3952) 24-75-73, (3952) 78-10-06
Факс	(3952) 24-79-34

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

ОГУЭП "Обломмунэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	3 309 293	3 922 291	8 687 698
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	- 120 986	не выделено в экспертном заключении	832 410
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	531 770	не выделено в экспертном заключении	1 632 410
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	- 193 989	не выделено в экспертном заключении	526 281
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-4%	не выделено в экспертном заключении	10%
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	467,09	461,35	464,22
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	3 202 484	3 090 375	3 090 375
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 028 316	1 584 884	1 916 207

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	16,28 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 26 декабря 2014 г. N 764-спр)	16,28 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 26 декабря 2014 г. N 764-спр)	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2015-2019гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов	Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2015-2019гг., 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				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	999 003	1 263 515	3 865 379
	в том числе:				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
	оплата труда		885 627	1 006 380	1 958 971
	ремонт основных фондов		1 731	37 951	1 115 470
	материальные затраты		34 529	96 089	324 501
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	2 527 384	2 658 776	4 822 319
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	74 580	123 361	745 060
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	87 431	955 498	1 200 002
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министр жилищной политики и энергетики И.Н. Носков, от 29.12.2014г. № 149-мр (с изменениями)	Министр жилищной политики и энергетики И.Н. Носков, от 29.12.2014г. № 149-мр (с изменениями)	Проект инвестиционной программы, направленный в Министерство жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	76 580	76 841	77 448
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	13	16	50
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования 2020 год
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 688	не выделено в экспертном заключении	2 534
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	42	не выделено в экспертном заключении	64
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	223 187	не выделено в экспертном заключении	623 189

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 показателя	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2018 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2019 год		Предложения на расчетный период регулирования, 2020 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.	358 052,53	483 524,84	483 524,84	639 283,61	1 306 669,69	1 306 669,69
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	320,96	272,32	272,32	254,92	457,18	457,18
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 004,86	1 069,20	1 069,20	1 510,94	2 819,54	2 819,54

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.