

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2017 _____ год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью Энергетическая компания "Радиян"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО Энергетическая компания «Радиян»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью Энергетическая компания «Радиян»

Сокращенное наименование ООО Энергетическая компания «Радиян»

Место нахождения г. Иркутск, ул. Розы Люксембург, 184

Фактический адрес Иркутск, ул. Розы Люксембург, 184

ИНН 3810051967

КПП 381001001

Ф.И.О. руководителя Труфанов Валерий Николаевич

Адрес электронной почты tr@radian-holding.ru

Контактный телефон (3952) 444-522

Факс (3952) 446-847

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	14 956,43	66 808,00	169 817,70
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	860,77	320,00	3 931,00
1.3.	ЕВГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	38 680,50	21 145,60	32 725,39
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	688,20	256,00	3 145,00
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 г.)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	5,76%	0,48%	2,30%
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	34,85	35,11	35,11
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	135 485,60	135 511,90	129 883,00
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1 855,29	2 000,00	2 000,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 г.)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	1,79%	1,79%	1,79%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		от 25.12.2014 г. Исполнительным директором, действует до 2019 г.		
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	12 824,00	8 979,70	16 654,53
	в том числе:				
	оплата труда		11 002,00	7 575,66	13 235,88

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 г.)
	ремонт основных фондов		360,00	0,00	1 358,59
	материальные затраты		672,00	5,30	76,53
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	55 737,00	23 805,60	32 722,19
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	31 923,00	116 288,59
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 876,50	2 980,00	3 130,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области №150-мр от 29.12.2014		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	363,03	363,03	364,00
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	35,3 тыс. руб. / у.е.	24,74 тыс. руб. / у.е.	45,75 тыс. руб. / у.е.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2015 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2016 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 г.)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	20	20	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45,84	31,57	34,47
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	39 000,00	39 000,00	39 000,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-87 986,42	-	-

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).