

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового  
и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2018 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью Энергетическая компания "Радиан"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО Энергетическая компания "Радиан"

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью Энергетическая компания "Радян"
Сокращенное наименование	ООО Энергетическая компания "Радян"
Место нахождения	г. Иркутск, ул. Розы Люксембург, 184
Фактический адрес	г. Иркутск, ул. Розы Люксембург, 184
ИНН	3810051967
КПП	381001001
Ф.И.О. руководителя	Труфанов Валерий Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:tr@radian-holding.ru">tr@radian-holding.ru</a>
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 (2016г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017г.) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	56630	35843,6	131307,26
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	803	2616,3	7925
1.3.	ЕВИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	39247,2	19853,6	39887
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	539	3130	6340
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	1,42%	7,30%	6,04%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	35,1406	30,5468	30,041
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	117694,2	92386	89629

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017г.) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период на регулирование (2018г.)
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергетики населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	1,79%	1,79%	1,79%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		от 25.12.2014г. Исполнительным директором, действует до 2019г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		137046,5	35843,6	131307,26
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	12746,93	9217	14467
	в том числе:				
	оплата труда		12507,9	7912,3	12516
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		239,03	1304,7	1951
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	19202,87	22477,3	43692
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	102116,7	2207,7	70238,5

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016г)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017г.) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2018г.)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2980	3130	6340
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 <sup>3</sup>	у. е.	363,03	364	365,3
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	35,11	25,32	39,60
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	20	21	22
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	52,12	31,40	47,41
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	39000	39000	39000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<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).

### Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период* 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период* 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	119892,04	182530,37	95660,13	89346,9	362663,39	362663,39
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	17,04	28,8	27,52	27,25	32,47	32,47
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,37324	0,61494	0,38798	0,3877	1,465	1,465
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактически показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период* 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
		руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	>13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период* 2017г.		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.