

Показатели, подлежащие раскрытию в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения

Субъект РФ	Калининградская область
Виды регулируемой деятельности	<ul style="list-style-type: none"> <li>- производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью</li> <li>производства электрической энергии 25 МВт и более</li> <li>- передача тепловой энергии</li> <li>- производство теплоносителя</li> </ul>
Полное наименование юридического лица	ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация" филиал "Калининградская ТЭЦ-2"
Период регулирования	2015 - 2017 годы
<b>Адрес организации</b>	
Юридический адрес:	119435, Россия, г.Москва, ул.Большая Пироговская, д.27 стр. 1.
Почтовый адрес:	236034, Россия, г. Калининград, пер. Энергетиков, д.2.
<b>Руководитель</b>	
Фамилия, имя, отчество:	Гурылев Олег Юрьевич
(код) номер телефона:	+7(4012) 69 03 59

**Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования**

ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация" филиал "Калининградская ТЭЦ-2"

- производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более
- передача тепловой энергии
- производство теплоносителя

I	Подлежащая свободному доступу информация	Ед.изм.	Раскрываемая информация		
			2015 год	2016 год	2017 год
I	Тариф на производство тепловой энергии (в воде, паре) с коллекторов		2015 год	2016 год	2017 год
1.1.	Предлагаемый метод регулирования		индексация установленных тарифов		
1.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
1.2.1.	в воде	руб/Гкал	651.98	675.53	699.91
1.2.2.	в паре	руб/Гкал			
1.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год	2016 год	2017 год
1.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)				
1.4.1.	базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	24 264.16	X	X
1.4.2.	динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);	%	1.00	1.00	1.00
1.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	256 159.52	265 413.02	274 993.79
1.6.	Годовой объем отпуска тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	392.90	392.90	392.90
1.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс.руб.			
II	Тариф на передачу тепловой энергии (в воде, паре)		2015 год	2016 год	2017 год
2.1.	Предлагаемый метод регулирования		индексация установленных тарифов		
2.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
2.2.1.	в воде	руб/Гкал	460.65	465.07	469.46
2.2.2.	в паре	руб/Гкал			
2.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год	2016 год	2017 год
2.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)				
2.4.1.	базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	16 330.17	X	X
2.4.2.	динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);	%	1.00	1.00	1.00
2.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	160 791.25	162 335.57	163 869.45
2.6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии из тепловой сети КТЭЦ-2	тыс.Гкал	349.06	349.06	349.06
2.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.	14 295.61	14 295.61	14 295.61
III	Тариф на производство теплоносителя (в воде, паре)		2015 год	2016 год	2017 год
3.1.	Предлагаемый метод регулирования		индексация установленных тарифов		
3.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
3.2.1.	в воде	руб/м3	221.74	226.07	230.33
3.2.2.	в паре	руб/м3			
3.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год	2016 год	2017 год
3.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)				
3.4.1.	базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	6 768.90	X	X
3.4.2.	динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов);	%	1.00	1.00	1.00
3.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в т.ч. с разбивкой по годам	тыс.руб.	16 780.58	17 107.98	17 430.72
3.6.	Годовой объем полезного отпуска теплоносителя	тыс.м3	75.68	75.68	75.68
3.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством РФ	тыс.руб.			

**Информация об инвестиционных программах на 2014 -2019 годы**

Наименование инвестиционной программы	Среднесрочная инвестиционная программа на 2014-2019 годы ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация" Филиал "Калининградская ТЭЦ-2"
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	2014-2019 годы
Копия утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	Проект инвестиционной программы загружен с помощью ЕИАС Мониторинг, ссылка на обосновывающие документы <a href="https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=916ed153-1ffe-407d-b88e-184938c958c7">https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=916ed153-1ffe-407d-b88e-184938c958c7</a>