

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

Субъект РФ	Ивановская область
Виды регулируемой деятельности	производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)
Полное наименование юридического лица	Филиал "Ивановские ПГУ" ОАО "ИНТЕР РАО -Электрогенерация"
Период регулирования	01.01.2015-31.12.2017
Адрес организации	
Юридический адрес:	119435, г.Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1
Почтовый адрес:	155150, Ивановская область, г.Комсомольск, ул. Комсомольская, д.1
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество:	Алексеев Михаил Анатольевич
(код) номер телефона:	+7 (49352) 2-56-30

**Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения
Филиал "Ивановские ПГУ"**

производство тепловой энергии (некомбинированная выработка)

Подлежащая свободному доступу информация		Ед.изм.	Раскрываемая информация		
I	Тариф на производство тепловой энергии (в воде, паре) с		2015 год	2016 год	2017 год
1.1.	Предлагаемый метод регулирования		метод индексации		
1.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
1.2.1.	в воде	руб/Гкал	1 811,00	1 867,99	1 896,10
1.2.2.	в паре	руб/Гкал	3 097,97	3 218,05	3 311,23
1.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год	2016 год	2017 год
1.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их				
1.4.1.	базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	37 410,01	X	X
1.4.2.	динамика изменения расходов, связанных с поставками	%	1,00	1,00	1,00
1.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в	тыс.руб.	180 150,62	185 863,83	188 747,78
1.6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал	98,09	98,09	98,09
1.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при	тыс.руб.	13 273,23	13 273,23	13 273,23
II	Тариф на поставку тепловой энергии (в воде, паре) конечным		2015 год	2016 год	2017 год
2.1.	Предлагаемый метод регулирования				
2.2.	Расчетная величина цен (тарифов)	руб/Гкал			
2.2.1.	в воде	руб/Гкал			
2.2.2.	в паре	руб/Гкал			
2.3.	Срок действия цен (тарифов)				
2.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их				
2.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в	тыс.руб.			
2.6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс.Гкал			
2.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при	тыс.руб.			
III	Тариф на производство теплоносителя (в воде, паре)		2015 год	2016 год	2017 год
3.1.	Предлагаемый метод регулирования		метод индексации		
3.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
3.2.1.	в воде	руб/м3	223,68	197,09	186,58
3.2.2.	в паре	руб/м3	299,58	306,60	294,69
3.3.	Срок действия цен (тарифов)		2015 год	2016 год	2017 год
3.4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их				
3.4.1.	базовый уровень операционных расходов	тыс.руб.	X	X	X
3.4.2.	динамика изменения расходов, связанных с поставками	%	1,00	1,00	1,00
3.5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в	тыс.руб.	57 412,82	50 607,89	47 911,23
3.6.	Годовой объем полезного отпуска теплоносителя	тыс.м3	256,5	256,5	256,5
3.7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при	тыс.руб.	7 830,47	X	X
IV	Тариф на горячее водоснабжение (открытая система)		2015 год	2016 год	2017 год
3.1.	Предлагаемый метод регулирования				
3.2.	Расчетная величина цен (тарифов)				
3.2.1.	теплоноситель	руб/м3			
3.2.2.	тепловая энергия	руб/Гкал			
3.3.	Срок действия цен (тарифов)				

Заместитель директора по экономике и финансам



/ Е.В. Белов