



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

30 ноября 2015 года

г. Новосибирск

№ 400 -ЭЭ

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сибирская энергетическая компания» потребителям на территории Новосибирской области, на период регулирования 2016-2018 годов

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 30.11.2015 № 73)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) потребителям на территории Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 2.

3. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сибирская энергетическая компания»

(ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) потребителям на территории Новосибирской области, на период регулирования 2016-2018 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению № 3.

4. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) на период регулирования 2016-2018 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению № 4.

5. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и тарифы, установленные в пунктах 3 и 4 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сибирская энергетическая компания» потребителям на территории Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Уровень надёжности тепло-снабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности *	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо **			
										3	4	5
1.	Акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340)	2016	3900083,5	-	0,8	-		а) 147,2	-	-		
								б) 145,1				
								в) 144,2				
							0,8	-		г) 143,1	-	-
										д) 160,0		
										е) 163,96		
										ж) 2735183,1	-	-
										з) 7692137,2		
										а) 147,2		
		2017	-	1,0	0,8		-			б) 145,1	-	-
										в) 144,2		
										г) 143,1		
							0,8	-		д) 160,0	-	-
										е) 163,96		
										ж) 2735183,1		
								з) 7692137,2	-	-		
								а) 147,2				
								б) 145,1				
2018	-	1,0	0,8		-			в) 144,2	-	-		
								г) 143,1				
								д) 160,0				
								е) 163,96	-	-		
								ж) 2735183,1				
								з) 7692137,2				

* К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-2 (кгт/Гкал);
б) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-3 (кгт/Гкал);
в) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-4 (кгт/Гкал);
г) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-5 (кгт/Гкал);
д) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по БТЭЦ (кгт/Гкал);
е) удельный расход топлива на производство единицы тепловых источников тепловой энергии АО «СИБЭКО» по филиалу «Локальные котельные» (кгт/Гкал);

ж) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «СИБЭКО» (Гкал).

з) величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям АО «СИБЭКО» (м³).

** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075, не применяется.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на период регулирования 2016-2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности *	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо **
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2016	2098456,6	-	1,1	-	а) 147,2 б) 145,1 в) 144,2 г) 143,1 д) 160,0 е) 163,96	- - - - - -	- - - - - -
		2017	-	1,0	1,1	-	а) 147,2 б) 145,1 в) 144,2 г) 143,1 д) 160,0 е) 163,96	- - - - - -	- - - - - -
		2018	-	1,0	1,1	-	а) 147,2 б) 145,1 в) 144,2 г) 143,1 д) 160,0 е) 163,96	- - - - - -	- - - - - -

* К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также

определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-2 (кгут/Гкал);
- б) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-3 (кгут/Гкал);
- в) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-4 (кгут/Гкал);
- г) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-5 (кгут/Гкал);
- д) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по БТЭЦ (кгут/Гкал);
- е) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии АО «СИБЭКО» по филиалу «Локальные котельные» (кгут/Гкал);

** Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012г. №1075, не применяется.

**Тарифы на тепловую энергию (мощность),
поставляемую Акционерным обществом «Сибирская энергетическая компания»
потребителям на территории Новосибирской области,
на период регулирования 2016-2018 годов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	вода с 1 января по 30 июня	вода с 1 июля по 31 декабря
1.	Акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный руб./Гкал	2016	969,78 (без НДС)	1003,72 (без НДС)
			2017	1003,72 (без НДС)	1182,15 (без НДС)
			2018	1121,17 (без НДС)	1121,17 (без НДС)
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		одноставочный руб./Гкал	2016	1144,34	1184,39
			2017	1184,39	1394,94
			2018	1322,98	1322,98

* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение №4
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 30.11.2015 № 400-ЭЭ

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии
Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» на период регулирования 2016-2018 годов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см ²	Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см ²	Острый и редуцированный пар	Острый и редуцированный пар
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря						
1.	Акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340	остаточный, руб./Гкал	2016	587,80 (без НДС)	587,80 (без НДС)	с 1 января по 30 июня 705,84 (без НДС)	с 1 января по 30 июня 732,95 (без НДС)	с 1 июля по 31 декабря 705,84 (без НДС)	с 1 июля по 31 декабря 732,95 (без НДС)	с 1 января по 30 июня 831,87 (без НДС)	с 1 июля по 31 декабря 831,87 (без НДС)
			2017	587,80 (без НДС)	667,62 (без НДС)	705,84 (без НДС)	732,95 (без НДС)	801,69 (без НДС)	832,48 (без НДС)	831,87 (без НДС)	944,84 (без НДС)
			2018	637,25 (без НДС)	637,25 (без НДС)	758,92 (без НДС)	787,39 (без НДС)	758,92 (без НДС)	787,39 (без НДС)	885,47 (без НДС)	885,47 (без НДС)
Население (тарифы указываются с учетом НДС) *											
			2016	693,60	693,60	-	-	-	-	-	-
			2017	693,60	787,79	-	-	-	-	-	-
			2018	751,96	751,96	-	-	-	-	-	-

Примечание:
Величины расходов на топливо, отнесённых на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источников тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» составляют: 344,65 руб./Гкал (2016 год), 362,53 руб./Гкал (2017 год), 380,02 руб./Гкал (2018 год).