



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

10 декабря 2018 года

№ 701-ТЭ

г. Новосибирск

Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом «Сибирская энергетическая компания» потребителям на территории Новосибирской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 10.12.2018 № 86)

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

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) на территории Новосибирской области 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 долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 территории Новосибирской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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 2019 года по 31 декабря 2023 года.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 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	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли по объектам АО «СИБЭКО»	Нормативный уровень прибыли по объектам, эксплуатируемым по концессионным соглашениям	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <**>
			тыс.руб.	%	%	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340)	2019	3889747,7	-	0,0	0,5	а) 146,8 кгут/Гкал	а) 0,1 кгут/Гкал б) 0,1%
							б) 143,9 кгут/Гкал	
							в) 143,6 кгут/Гкал	
							г) 143,2 кгут/Гкал	
							д) 158,6 кгут/Гкал	
							е) 163,96 кгут/Гкал	
							ж) 2856300,1 Гкал	
		2020	-	1,0	0,0	0,5	а) 146,8 кгут/Гкал	а) 0,1 кгут/Гкал б) 0,1%
							б) 143,9 кгут/Гкал	
							в) 143,6 кгут/Гкал	
							г) 143,2 кгут/Гкал	
							д) 158,6 кгут/Гкал	
							е) 163,96 кгут/Гкал	
							ж) 2856300,1 Гкал	
		2021	-	1,0	0,0	0,5	а) 146,8 кгут/Гкал	а) 0,1 кгут/Гкал б) 0,1%
					б) 143,9 кгут/Гкал			

							в) 143,6 кгут/Гкал г) 143,2 кгут/Гкал д) 158,6 кгут/Гкал е) 163,96 кгут/Гкал ж) 2856300,1 Гкал з) 6,745 Гкал/м ²	
	2022	-	1,0	0,0	0,5		а) 146,8 кгут/Гкал б) 143,9 кгут/Гкал в) 143,6 кгут/Гкал г) 143,2 кгут/Гкал д) 158,6 кгут/Гкал е) 163,96 кгут/Гкал ж) 2856300,1 Гкал з) 6,745 Гкал/м ²	а) 0,1 кгут/Гкал б) 0,1%
	2023	-	1,0	0,0	0,5		а) 146,8 кгут/Гкал б) 143,9 кгут/Гкал в) 143,6 кгут/Гкал г) 143,2 кгут/Гкал д) 158,6 кгут/Гкал е) 163,96 кгут/Гкал ж) 2856300,1 Гкал з) 6,745 Гкал/м ²	а) 0,1 кгут/Гкал б) 0,1%

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения 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 16.05.2014 № 452, относятся:

- а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-2;
- б) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-3;
- в) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-4;
- г) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по ТЭЦ-5;

- д) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО «СИБЭКО» по БТЭЦ;
- е) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии АО «СИБЭКО» по филиалу «Локальные котельные»;
- ж) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО «СИБЭКО»;
- з) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.
- <*> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности:
- а) снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов к нормативным значениям (с учетом поправок на фактический режим работы);
- б) снижение фактического процента технологического расхода тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям организации относительно нормативных значений.
-

Долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» на территории Новосибирской области с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли по объектам АО «СИБЭКО»	Нормативный уровень прибыли по объектам, эксплуатируемым по концессионным соглашениям	Показатели энергосбережения энергетической эффективности <*>	Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности <***>
			тыс.руб.	%	%	%	кгут/Гкал	кгут/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Акционерное общество «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340)	2019	1989795,8	-	0,0	0,5	а) 146,8	0,1
							б) 143,9	
							в) 143,6	
							г) 143,2	
							д) 158,6	
		е) 163,96						
		2020	-	1,0	0,0	0,5	а) 146,8	0,1
							б) 143,9	
							в) 143,6	
							г) 143,2	
							д) 158,6	
		е) 163,96						
		2021	-	1,0	0,0	0,5	а) 146,8	0,1
							б) 143,9	
							в) 143,6	
г) 143,2								
д) 158,6								

							е) 163,96	
							а) 146,8	
							б) 143,9	
		2022	-	1,0	0,0	0,5	в) 143,6	0,1
							г) 143,2	
							д) 158,6	
							е) 163,96	
							а) 146,8	
		2023	-	1,0	0,0	0,5	б) 143,9	0,1
							в) 143,6	
							г) 143,2	
							д) 158,6	
							е) 163,96	

<*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения 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 16.05.2014 № 452, относятся:

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

<***> Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно обеспечиваться теплоснабжающими организациями в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности: снижение фактического удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов к нормативным значениям (с учетом поправок на фактический режим работы).

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом
«Сибирская энергетическая компания» потребителям на территории Новосибирской
области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	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 (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1075,07	1109,46	
			2020	1109,46	1253,57	
			2021	1253,57	1143,02	
			2022	1143,02	1390,30	
			2023	1390,30	1146,57	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1290,08	1331,35	
			2020	1331,35	1504,28	
			2021	1504,28	1371,62	
2022	1371,62		1668,36			
2023	1668,36		1375,88			

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

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии
Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» на территории
Новосибирской области на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		
				с 1 января по 30 июня	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 (без НДС)				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	558,50	576,37	
			2020	576,37	649,05	
			2021	649,05	607,26	
			2022	607,26	710,63	
			2023	710,63	636,89	
		Население (тарифы указываются с учетом НДС)<*>				
		одноставочный, руб./Гкал	2019	670,20	691,64	
			2020	691,64	778,86	
			2021	778,86	728,71	
			2022	728,71	852,76	
			2023	852,76	764,27	

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

Примечание:

Величина расходов на топливо, отнесённых на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источников тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания», составляет: 354,83 руб./Гкал (на 2019 год); 368,14 руб./Гкал (на 2020 год); 382,24 руб./Гкал (на 2021 год); 397,44 руб./Гкал (на 2022 год); 413,57 руб./Гкал (на 2023 год).