



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.

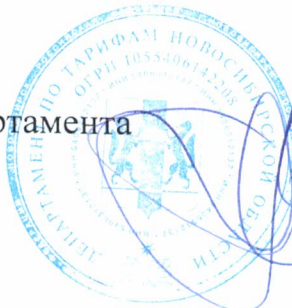
2. Установить долгосрочные параметры регулирования на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества «Сибирская энергетическая компания» (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) на 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 операци- онных расходов	Индекс эффек- тивности операци- онных 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.	%	%	%	8	
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 ккут/Гкал	а) 0,1 ккут/Гкал б) 0,1%
							б) 143,9 ккут/Гкал	
							в) 143,6 ккут/Гкал	
							г) 143,2 ккут/Гкал	
							д) 158,6 ккут/Гкал	
							е) 163,96 ккут/Гкал	
							ж) 2856300,1 Гкал	
		2020	-	1,0	0,0	0,5	з) 6,745 Гкал/м ²	а) 0,1 ккут/Гкал б) 0,1%
							а) 146,8 ккут/Гкал	
							б) 143,9 ккут/Гкал	
							в) 143,6 ккут/Гкал	
							г) 143,2 ккут/Гкал	
							д) 158,6 ккут/Гкал	
							е) 163,96 ккут/Гкал	
		2021	-	1,0	0,0	0,5	ж) 2856300,1 Гкал	а) 0,1 ккут/Гкал б) 0,1%
							з) 6,745 Гкал/м ²	
		2021	-	1,0	0,0	0,5	а) 146,8 ккут/Гкал	а) 0,1 ккут/Гкал б) 0,1%
							б) 143,9 ккут/Гкал	

- 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 программ в области энергосбережения и повышения энергетической теплоснабжающими организациями
- 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.

Приложение № 2
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 10.12.2018 № 701-ТЭ

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 операци- онных расходов	Индекс эффек- тивности операци- онных 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	
									в) 143,6	
									г) 143,2	
									д) 158,6	
									е) 163,96	0,1
									а) 146,8	
									б) 143,9	
									в) 143,6	
									г) 143,2	
									д) 158,6	
									е) 163,96	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, утверждённых 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)			
		однотарифный, 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)<*>			
		однотарифный, 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).