



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.07.2020 № 69-ПК
г. Екатеринбург

***Об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020–2034 годы,
поставляемую обществом с ограниченной ответственностью
«Новые технологии» потребителям Городского округа Верхняя Тура***

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказами 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» и от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории Городского округа Верхняя Тура, с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (город Екатеринбург) на территории Городского округа Верхняя Тура, согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют в соответствии со сроками согласно приложению № 2.

4. На тарифы, установленные настоящим постановлением, распространяются Разъяснения по применению тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), поставляемую (оказываемые) на территории Свердловской области, утвержденные постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 28.11.2018

№ 180-ПК «Об утверждении разъяснений по применению тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии), поставляемую (оказываемые) на территории Свердловской области».

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

6. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

7. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



А.Л. Соболев

Приложение № 1
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 22.07.2020 № 69-ПК

Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории Городского округа Верхняя Тура, с использованием метода индексации установленных тарифов

Раздел 1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории Городского округа Верхняя Тура, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы централизованного теплоснабжения, год	Базовый уровень операционных расходов		Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Городской округ Верхняя Тура									
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (город Екатеринбург)								
1.1.	СТ:-								
1.1.1.	2020 год	10336,930	-	0,000	x	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Фомина, 247А природный газ – 154,44 кг.			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>ул./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А дрова – 238,00 кг ул./Гкал; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Первомайская, 28 природный газ – 157,00 кг ул./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Лесная, 10 дрова – 238,00 кг ул./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Дьячкова 63а дрова – 238,00 кг ул./Гкал;</p> <p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>газовая котельная, расположенная по адресу Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Фомина, 247А 5,990 тыс. Гкал/год, 9,776 тыс. куб. м/год; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А 0,050 тыс. Гкал/год, 0,018 тыс. куб. м/год; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Первомайская, 28 0,020 тыс. Гкал/год, 0,010 тыс. куб. м/год; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Лесная, 10 0,159 тыс. Гкал/год, 0,036 тыс. куб. м/год; от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, по ул. Совхозная, 16Б 0,463 тыс. Гкал/год, 0,260 тыс. куб. м/год; от газовой блочной котельной, расположенной</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Мира, 2Б, строение 5 0,251 тыс. Гкал/год, 0,395 тыс. куб. м/год; система горячего водоснабжения (закрытого типа) 0,012 тыс. Гкал/год, 0,010 тыс. куб. м/год;		
1.1.2.	2021 год	x	1	0,000	x	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии: газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Фомина, 247А природный газ – 154,44 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А дрова – 238,00 кг у.т./Гкал; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Первомайская, 28 природный газ – 157,00 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Лесная, 10 дрова – 238,00 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Дьячкова 63а дрова – 238,00 кг у.т./Гкал; Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:		
1.1.3.	2022 год	x	1	0,000	x	газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Фомина, 247А 5,990 тыс. Гкал/год, 9,776 тыс. куб. м/год; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А 0,050 тыс. Гкал/год,		
1.1.4.	2023 год	x	1	0,000	x			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.5.	2024 год	x	1	0,000	x	<p>0,018 тыс. куб. м/год; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Первомайская, 28</p> <p>0,020 тыс. Гкал/год, 0,010 тыс. куб. м/год; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Лесная, 10 0,092 тыс. Гкал/год, 0,036 тыс. куб. м/год; от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, по ул. Совхозная, 16Б 0,463 тыс. Гкал/год, 0,260 тыс. куб. м/год; от газовой блочной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Мира, 2Б, строение 5 0,251 тыс. Гкал/год, 0,395 тыс. куб. м/год; система горячего водоснабжения (закрытого типа) 0,012 тыс. Гкал/год, 0,010 тыс. куб. м/год;</p> <p>Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии: газовая котельная, расположенная по адресу Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Фомина, 247А природный газ – 154,44 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А дрова – 238,00 кг у.т./Гкал; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г. Верхняя</p>		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.6.	2025 год	x	1	0,000	x	Тура, ул. Первомайская, 28 природный газ – 157,00 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Лесная, 10 дрова – 238,00 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Дьячкова 63а дрова – 238,00 кг у.т./Гкал;		
1.1.7.	2026 год	x	1	0,000	x	<p>Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:</p> <p>газовая котельная, расположенная по адресу Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Фомина, 247А 5,360 тыс. Гкал/год, 9,776 тыс. куб. м/год; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А 0,040 тыс. Гкал/год, 0,018 тыс. куб. м/год; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Первомайская, 28 0,020 тыс. Гкал/год, 0,010 тыс. куб. м/год; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Лесная, 10 0,079 тыс. Гкал/год, 0,036 тыс. куб. м/год; от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Совхозная, 16Б 0,390 тыс. Гкал/год, 0,260 тыс. куб. м/год; от газовой блочной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Мира, 2Б, строение 5 0,251 тыс. Гкал/год, 0,395 тыс. куб. м/год; система горячего водоснабжения (закрытого типа) 0,012 тыс. Гкал/год, 0,010 тыс. куб. м/год;</p>		
1.1.8.	2027 год	x	1	0,000	x			
1.1.9.	2028 год	x	1	0,000	x			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.10.	2029 год	x	1	0,000	x	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии: газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Фомина, 247А природный газ – 154,44 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А дрова – 238,00 кг у.т./Гкал; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Первомайская, 28 природный газ – 157,00 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Лесная, 10 дрова – 238,00 кг у.т./Гкал; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Дьячкова 63а дрова – 238,00 кг у.т./Гкал;		
1.1.11.	2030 год	x	1	0,000	x	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:		
1.1.12.	2031 год	x	1	0,000	x	газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А дрова – 238,00 кг у.т./Гкал; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Карла Маркса, 32А 0,040 тыс. Гкал/год, 0,018 тыс. куб. м/год; газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Первомайская, 28 0,020 тыс. Гкал/год, 0,010 тыс. куб. м/год; твердотопливная (дровяная) котельная, расположенная по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Лесная, 10 0,066		
1.1.13.	2032 год	x	1	0,000	x			
1.1.14.	2033 год	x	1	0,000	x			
1.1.15.	2034 год	x	1	0,000	x			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
						<p>тыс. Гкал/год, 0,036 тыс. куб. м/год; от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, по ул. Совхозная, 16Б 0,390 тыс. Гкал/год, 0,260 тыс. куб. м/год; от газовой блочной котельной, расположенной по адресу: Свердловская обл., г.Верхняя Тура, ул. Мира, 2Б, строение 5 0,251 тыс. Гкал/год, 0,395 тыс. куб. м/год; система горячего водоснабжения (закрытого типа) 0,012 тыс. Гкал/год, 0,010 тыс. куб. м/год;</p>		

Раздел 2. Долгосрочные параметры регулирования деятельности общества с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (город Екатеринбург) для формирования тарифов на тепловую энергию, с использованием метода индексации установленных тарифов (сбыт тепловой энергии)

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы централизованного теплоснабжения, год	Базовый уровень операционных расходов тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
Городской округ Верхняя Тура								
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (город Екатеринбург)							
1.1.	СТ:-							
1.1.1.	2020 год	0,000	-	0,000	x			
1.1.2.	2021 год	x	1	0,000	x			
1.1.3.	2022 год	x	1	0,000	x			
1.1.4.	2023 год	x	1	0,000	x			
1.1.5.	2024 год	x	1	0,000	x			
1.1.6.	2025 год	x	1	0,000	x			
1.1.7.	2026 год	x	1	0,000	x			
1.1.8.	2027 год	x	1	0,000	x			
1.1.9.	2028 год	x	1	0,000	x			
1.1.10.	2029 год	x	1	0,000	x			
1.1.11.	2030 год	x	1	0,000	x			
1.1.12.	2031 год	x	1	0,000	x			
1.1.13.	2032 год	x	1	0,000	x			
1.1.14.	2033 год	x	1	0,000	x			
1.1.15.	2034 год	x	1	0,000	x			

**Тарифы на тепловую энергию на 2020–2034 годы, поставляемую обществом
с ограниченной ответственностью «Новые технологии» на территории
Городского округа Верхняя Тура**

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, системы теплоснабжения, период действия тарифов	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Городской округ Верхняя Тура						
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Новые технологии» (город Екатеринбург)						
1.1.	СТ:- Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1.1.	одноставочный, руб./Гкал						
1.1.1.1.	со дня вступления в законную силу по 31.12.2020	1640,71					
1.1.1.2.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1640,71					
1.1.1.3.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1768,01					
1.1.1.4.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1757,06					
1.1.1.5.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1757,06					
1.1.1.6.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1757,06					
1.1.1.7.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1896,43					
1.1.1.8.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1883,48					
1.1.1.9.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1883,48					
1.1.1.10.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	1883,48					
1.1.1.11.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2033,75					
1.1.1.12.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2019,80					
1.1.1.13.	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2019,80					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.1.14.	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2019,80					
1.1.1.15.	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2181,85					
1.1.1.16.	с 01.01.2028 по 30.06.2028	2166,80					
1.1.1.17.	с 01.07.2028 по 31.12.2028	2166,80					
1.1.1.18.	с 01.01.2029 по 30.06.2029	2166,80					
1.1.1.19.	с 01.07.2029 по 31.12.2029	2341,58					
1.1.1.20.	с 01.01.2030 по 30.06.2030	2325,35					
1.1.1.21.	с 01.07.2030 по 31.12.2030	2325,35					
1.1.1.22.	с 01.01.2031 по 30.06.2031	2325,35					
1.1.1.23.	с 01.07.2031 по 31.12.2031	2513,85					
1.1.1.24.	с 01.01.2032 по 30.06.2032	2496,34					
1.1.1.25.	с 01.07.2032 по 31.12.2032	2496,34					
1.1.1.26.	с 01.01.2033 по 30.06.2033	2496,34					
1.1.1.27.	с 01.07.2033 по 31.12.2033	2699,65					
1.1.1.28.	с 01.01.2034 по 30.06.2034	2680,77					
1.1.1.29.	с 01.07.2034 по 31.12.2034	2680,77					
1.1.2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) одноставочный, руб./Гкал						
1.1.2.1.	со дня вступления в законную силу по 31.12.2020	1968,85					
1.1.2.2.	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1968,85					
1.1.2.3.	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2121,61					
1.1.2.4.	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2108,47					
1.1.2.5.	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2108,47					
1.1.2.6.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2108,47					
1.1.2.7.	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2275,72					
1.1.2.8.	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2260,18					
1.1.2.9.	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2260,18					
1.1.2.10.	с 01.01.2025 по 30.06.2025	2260,18					

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.2.11.	с 01.07.2025 по 31.12.2025	2440,50					
1.1.2.12.	с 01.01.2026 по 30.06.2026	2423,76					
1.1.2.13.	с 01.07.2026 по 31.12.2026	2423,76					
1.1.2.14.	с 01.01.2027 по 30.06.2027	2423,76					
1.1.2.15.	с 01.07.2027 по 31.12.2027	2618,22					
1.1.2.16.	с 01.01.2028 по 30.06.2028	2600,16					
1.1.2.17.	с 01.07.2028 по 31.12.2028	2600,16					
1.1.2.18.	с 01.01.2029 по 30.06.2029	2600,16					
1.1.2.19.	с 01.07.2029 по 31.12.2029	2809,90					
1.1.2.20.	с 01.01.2030 по 30.06.2030	2790,42					
1.1.2.21.	с 01.07.2030 по 31.12.2030	2790,42					
1.1.2.22.	с 01.01.2031 по 30.06.2031	2790,42					
1.1.2.23.	с 01.07.2031 по 31.12.2031	3016,62					
1.1.2.24.	с 01.01.2032 по 30.06.2032	2995,61					
1.1.2.25.	с 01.07.2032 по 31.12.2032	2995,61					
1.1.2.26.	с 01.01.2033 по 30.06.2033	2995,61					
1.1.2.27.	с 01.07.2033 по 31.12.2033	3239,58					
1.1.2.28.	с 01.01.2034 по 30.06.2034	3216,92					
1.1.2.29.	с 01.07.2034 по 31.12.2034	3216,92					