



# ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

31.10.2016

№ 1039-РП

г. Екатеринбург

### Об утверждении инвестиционной программы федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» (структурного подразделения Экспериментально-производственного комбината Уральского федерального университета) (развитие системы теплоснабжения) на 2017–2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 30.07.2014 № 650-ПП «Об утверждении Порядка взаимодействия органов исполнительной власти Свердловской области по утверждению инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию», на основании заключений Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 14.10.2016 № 10-09/6181 и Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 21.10.2016 № 11-01-80/7891, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей муниципального образования «город Екатеринбург»:

1. Утвердить инвестиционную программу федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» (структурного подразделения Экспериментально-производственного комбината Уральского федерального университета) (развитие системы теплоснабжения) на 2017–2021 годы (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего распоряжения возложить на исполняющего обязанности Заместителя Председателя Правительства Свердловской области С.М. Зырянова.

Временно исполняющий обязанности  
Председателя Правительства  
Свердловской области



А.В. Орлов

УТВЕРЖДЕНА

распоряжением Правительства

Свердловской области

от 31.10.2016 № 1039-РП

«Об утверждении инвестиционной программы федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» (структурного подразделения Экспериментально-производственного комбината Уральского федерального университета) (развитие системы теплоснабжения) на 2017–2021 годы»

## ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования

«Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина»

(структурного подразделения Экспериментально-производственного комбината Уральского федерального университета)

(развитие системы теплоснабжения) на 2017–2021 годы

Таблица 1

## Перечень мероприятий инвестиционной программы

№ строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения объекта с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства (Гкал/ч)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия		График ввода объекта в эксплуатацию (год)	Размер расходов на реализацию мероприятия без учета НДС и налога на прибыль (тысяч рублей)
					наименование показателя (мощность, диаметр, протяженность)	единица измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
2.	Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей											
3.	Реконструкция тепловой сети от ТК 5 на участке ул. Софьи Ковалевской, 1 – ул. Мира, 19, литер М (23)	снижение износа тепловой сети, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, участок ул. Софьи Ковалевской, 1 – ул. Мира, 19	–	протяженность	км	0,18	0,18	2017	2017	2017	7099,49
					диаметр	мм	2Ду250	2Ду250				
4.	Реконструкция тепловой сети от ТК 7 до ТК 21а, ул. Мира	снижение износа тепловой сети, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, ул. Мира	–	протяженность	км	0,36	0,36	2018	2019	2019	13 825,18
5.	Реконструкция тепловой сети от коллекторов ТЭЦ до жилого дома № 9 по ул. Софьи Ковалевской (участок 1)	снижение износа тепловой сети, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, участок ул. Софьи Ковалевской, 4 – ул. Софьи Ковалевской, 9	–	протяженность	км	0,078	0,078	2018	2018	2018	4644,21
					диаметр	мм	2Ду450	2Ду450				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6.	Реконструкция тепловой сети от коллекторов ТЭЦ до жилого дома № 9 по ул. Софьи Ковалевской (участок 2)	снижение износа тепловой сети, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, участок ул. Софьи Ковалевской, 4 – ул. Софьи Ковалевской, 9	–	протяженность	км	0,145	0,145	2019	2019	2019	7342,50
					диаметр	мм	2Ду450	2Ду450				
7.	Реконструкция тепловой сети по ул. Комсомольской	снижение износа тепловой сети, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, участок ул. Малышева, 127-а – пер. Курьинский, 2	–	протяженность	км	0,41	0,41	2019	2020	2020	12 274,26
8.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
9.	Замена бака-аккумулятора горячей воды, стационарный № 5	снижение износа объектов теплоисточника, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2017	2017	2017	3100,00
10.	Оснащение ЧРП 75 кВт подпиточного насоса № 1	повышение эффективности расхода электроэнергии	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2017	2017	2017	830,51
11.	Замена бака-аккумулятора горячей воды, стационарный № 3 (1)	снижение износа объектов теплоисточника, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2018	2018	2018	3635,83
12.	Реконструкция вводного устройства системы электроснабжения сетевых насосов ТЭЦ	снижение износа объектов теплоисточника, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2018	2018	2018	4239,48
13.	Замена питательных насосов с оснащением ЧРП 45 и 55 кВт, стационарные № 1, 2	повышение эффективности расхода электроэнергии	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2020	2020	2020	2858,82
14.	Реконструкция парового котла ДЕ-25-14-225, стационарный № 4	повышение эффективности сжигания природного газа	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2020	2021	2021	4227,42
15.	Замена деаэратора ДСА-150, стационарный № 2	снижение износа объектов теплоисточника, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2021	2021	2021	4671,49
16.	Реконструкция водогрейного котла ТВГМ-30, стационарный № 6	повышение эффективности сжигания природного газа	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2021	2021	2021	6971,20

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
17.	Реконструкция турбогенератора блочного ТГ-0,75, станционный № 1	снижение износа объектов теплоисточника, обеспечение надежности теплоснабжения	г. Екатеринбург, ул. Софьи Ковалевской, 4	–	количество	шт.	1	1	2021	2021	2021	2542,66
18.	Всего по группе											78 263,05
19.	Итого за весь период реализации инвестиционной программы											78 263,05

## Список используемых сокращений:

г. – город;  
Гкал/ч – гигакалория в час;  
кВт – киловатт;  
км – километр;  
НДС – налог на добавленную стоимость;  
пер. – переулок;  
ТК – тепловая камера;  
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;  
ул. – улица;  
ЧРП – частотно-регулируемый привод;  
шт. – штука.

## Текущие и плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности

№ строки	Наименование объекта	Показатели надежности											
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (ед./км)					количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности (ед./Гкал)						
		текущее значение, 2016 год	плановое значение					текущее значение, 2016 год	плановое значение				
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Объекты теплоснабжения федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего образования «Уральский федеральный университет имени первого Президента России Б.Н. Ельцина» (структурного подразделения Экспериментально-производственного комбината Уральского федерального университета)	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	0,3	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

Продолжение таблицы 2

№ строки	Показатели энергетической эффективности																	
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)					отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети ((Гкал/год)/кв. м)					величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (Гкал/год)							
	текущее значение, 2016 год	плановое значение					текущее значение, 2016 год	плановое значение					текущее значение, 2016 год	плановое значение				
		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год		2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1.	156,7	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	-	2,96	2,92	2,91	2,872	2,872	-	26 046,13	26 046,13	26 046,13	26 046,13	26 046,13

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

Гкал/год – гигакалория в год;

(Гкал/год)/кв. м – гигакалория в год на квадратный метр;

ед./км – единица на километр;

ед./Гкал – единица на гигакалорию;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

км – километр.

**План  
финансирования мероприятий инвестиционной программы**

№ строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий, без учета НДС и налога на прибыль (тысяч рублей)					
			всего на период с 2017 по 2021 год	в том числе по годам реализации инвестиционной программы				
				2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Реконструкция тепловой сети от ТК 5 на участке ул. Софьи Ковалевской, 1 – ул. Мира, 19, литер М (23)	всего	7099,49	7099,49	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	7099,49	7099,49	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Реконструкция тепловой сети от ТК 7 до ТК 21а, ул. Мира	всего	13 825,18	0,0	6470,48	7354,70	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	3064,64	0,0	0	3064,64	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	10 760,54	0,0	6470,48	4290,06	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Реконструкция тепловой сети от коллекторов ТЭЦ до жилого дома № 9 по ул. Софьи Ковалевской (участок 1)	всего	4644,21	0,0	4644,21	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	3184,69	0,0	3184,69	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	1459,52	0,0	1459,52	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Реконструкция тепловой сети от коллекторов ТЭЦ до жилого дома № 9 по ул. Софьи Ковалевской (участок 2)	всего	7342,50	0,0	0,0	7342,50	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	7342,50	0,0	0,0	7342,50	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Реконструкция тепловой сети по ул. Комсомольской	всего	12 274,26	0,0	0,0	1192,86	11081,40	0,0
		в том числе:						
		прибыль	7984,20	0,0	0,0	1192,86	6791,34	0,0
		амортизационные отчисления	4290,06	0,0	0,0	0,0	4290,06	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Замена бака-аккумулятора горячей воды,	всего	3100,00	3100,00	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	станционный № 5	прибыль	3100,00	3100,00	0,0	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Оснащение ЧРП 75 кВт подпиточного насоса № 1	всего	830,51	830,51	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	830,51	830,51	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
8.	Замена бака-аккумулятора горячей воды, станционный № 3 (1)	всего	3635,83	0,0	3635,83	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	3635,83	0,0	3635,83	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
9.	Реконструкция вводного устройства системы электроснабжения сетевых насосов ТЭЦ	всего	4239,48	0,0	4239,48	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	4239,48	0,0	4239,48	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
10.	Замена питательных насосов с оснащением ЧРП 45 и 55 кВт, станционные № 1, 2	всего	2858,82	0,0	0,0	0,0	2858,82	0,0
		в том числе:						
		прибыль	2858,82	0,0	0,0	0,0	2858,82	0,0
		амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
11.	Реконструкция парового котла ДЕ-25-14-225, станционный № 4	всего	4227,42	0,0	0,0	0,0	2549,84	1677,58
		в том числе:						
		прибыль	4227,42	0,0	0,0	0,0	2549,84	1677,58
		амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
12.	Замена деаэратора ДСА-150, станционный № 2	всего	4671,49	0,0	0,0	0,0	0,0	4671,49
		в том числе:						
		прибыль	4671,49	0,0	0,0	0,0	0,0	4671,49
		амортизационные отчисления	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.	Реконструкция водогрейного котла ТВГМ-30, стационарный № 6	всего	6971,20	0,0	0,0	0,0	0,0	6971,20
		в том числе:						
		прибыль	6450,93	0,0	0,0	0,0	0,0	6450,93
		амортизационные отчисления	520,27	0,0	0,0	0,0	0,0	520,27
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.	Реконструкция турбогенератора блочного ТГ-0,75, стационарный № 1	всего	2542,66	0,0	0,0	0,0	0,0	2542,66
		в том числе:						
		прибыль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	2542,66	0,0	0,0	0,0	0,0	2542,66
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Итого за весь период реализации инвестиционной программы	всего	78 263,05	11 030,00	18 990,00	15 890,06	16 490,06	15 862,93
		в том числе:						
		прибыль	50 760,00	3100,00	11 060,00	11 600,00	12 200,00	12 800,00
		амортизационные отчисления	27 503,05	7930,00	7930,00	4290,06	4290,06	3062,93
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Список используемых сокращений:

кВт – киловатт;  
НДС – налог на добавленную стоимость;  
пер. – переулок;  
ТК – тепловая камера;  
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;  
ЧРП – частотно-регулируемый привод;  
ул. – улица.



### Финансовый план

№ строки	Источник финансирования	Всего на период с 2017 по 2021 год (тысяч рублей)	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, без НДС (тысяч рублей)				
			2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства	78 263,05	11 030,00	18 990,00	15 890,06	16 490,06	15 862,93
	в том числе:						
2.	амортизационные отчисления	27 503,05	7930,00	7930,00	4290,06	4290,06	3062,93
3.	прибыль, направленная на инвестиции	50 760,00	3100,00	11 060,00	11 600,00	12 200,00	12 800,00
4.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	в том числе:						
7.	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	займы организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.	бюджет Свердловской области	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.	бюджет муниципального образования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Налог на прибыль	12 690,00	775,00	2765,00	2900,00	3050,00	3200,00
16.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	12 690,00	775,00	2765,00	2900,00	3050,00	3200,00
17.	ИТОГО по программе без учета налога на прибыль	78 263,05	11 030,00	18 990,00	15 890,06	16 490,06	15 862,93

1	2	3	4	5	6	7	8
18.	ИТОГО по программе с учетом налога на прибыль	90 953,05	11 805,00	21 755,00	18 790,06	19 540,06	19 062,93

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы**

№ строки	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Фактическое значение, 2015 год	Плановые значения					
				утвержденный период, 2016 год	в том числе по годам реализации				
					2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	тыс. кВт*ч	–	–	–	–	–	–	–
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	156,7	156,7	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
		т у.т./куб. м	–	–	–	–	–	–	–
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	–	–	–	–	–	–	–
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов	–	–	–	–	–	–	–
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	–	–	26 046,13	26 046,13	26 046,13	26 046,13	26 046,13
		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	–	–	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	–	–	29 490,89	29 490,89	29 490,89	29 490,89	29 490,89
		куб. м для пара	–	–	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	–	–	–	–	–	–	–

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

куб. м – кубический метр;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

тыс. кВт\*ч – тысяча киловатт-часов;

т у.т./куб. м – тонна условного топлива на кубический метр.