



**ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ**

19.11.2019

№ 504

г. Екатеринбург

**О внесении изменений в инвестиционную программу публичного
акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»
на 2019–2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области
от 13.09.2018 № 364**

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)», статьей 101 Областного закона от 10 марта 1999 года № 4-ОЗ «О правовых актах в Свердловской области», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 18.11.2019 № 31-01-80/1850, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019–2023 годы, утвержденную приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области от 13.09.2018 № 364 «Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного общества «Энел Россия» –

филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019–2023 годы», изменения, изложив ее в новой редакции (приложение).

2. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru) и разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

Министр



Н.Б. Смирнов

Приложение
к приказу Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 19.11.2019 № 574

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 13.09.2018 № 364
"Об утверждении инвестиционной программы
публичного акционерного общества "Энел
Россия" – филиал "Среднеуральская ГРЭС"
на 2019–2023 годы"

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
публичного акционерного общества "Энел Россия" – филиал "Среднеуральская ГРЭС" на 2019–2023 годы

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства, Гкал/час	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)			График реализации		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия (объекта), тысяч рублей, без учета налога на прибыль, без НДС	
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя	год начала	год завершения			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей:												
2.	Всего по группе 1												
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	Всего по группе 2												
5.	Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных												
6.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
7.	3.2.1.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 11)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	300	300	2019	2019	2019	21 802,934
8.	3.2.2.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 11 (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 11)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	288	288	2019	2019	2019	15 064,754
9.	3.2.3.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	м³/час	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	2019	2020	2020	60 635,914
10.	3.2.4.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры. (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт.	28	28	2019	2020	2020	55 938,549
11.	3.2.5.	Реконструкция водовода исходной воды 2 очереди. (частичная санация водовода исходной воды на участке от входных устройств ОСИВ СУГРЭС до границы г. Среднеуральск)	повышение надежности, снижения вероятности аварийных отключений	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	т/час	6000	6000	2017	2019	2019	5237,764

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
12.	3.2.6.	Модернизация (техпереворужение) РУ-0,4 кВ/6 кВ. (замена устаревшего и физически изношенного оборудования на новое, соответствующее современным НТД)	повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	напряжение	кВ	6	6	2019	2020	2020	108 266,334
13.	3.2.7.	Модернизация ПНД-4 энергоблока №11. (замена старого ПНД-4 (подогреватель низкого давления) на новый)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	300	300	2019	2020	2020	4767,785
14.	3.2.8.	Восстановление ЦСД турбоагрегата № 7. (восстановление цилиндра среднего давления).	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	180	180	2019	2019	2019	5344,516
15.	3.2.9.	Очистка промышленных стоков (техпереворужение водовыпусков №№ 1, 2, 3, 7, 9, 10, 11)	сокращение потребления и отведения воды	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт	6	6	2019	2019	2019	64 533,118
16.	3.2.10.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата №7. (восстановление частей оборудования, выработавшего свой назначенный ресурс)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	180	180	2019	2019	2019	8736,222
17.	3.2.11.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 10. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 10)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	300	300	2019	2019	2019	11 773,186
18.	3.2.12.	Модернизация (техническое перевооружение) системы водоснабжения и водоотведения промышленных стоков с выводом из эксплуатации шламоотвала	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт	6	6	2020	2022	2022	223 778,523
19.	3.2.13.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока №10. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 10)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	300	300	2021	2021	2021	24 515,080
20.	3.2.14.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата N10. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 10).	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	288	288	2021	2021	2021	13 405,255
21.	3.2.15.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	м³/час	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	2021	2022	2022	62 859,736
22.	3.2.16.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры. (замена неремонтпригодной арматуры 1-4 очереди на новую)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт.	59	59	2021	2022	2022	69 461,529
23.	3.2.17.	Реконструкция водовода исходной воды 3 очереди. (частичная санация водовода исходной воды на участке от входных устройств ОСИВ СУГРЭС до границы г. Среднеуральск)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	т/час	6000	6000	2021	2023	2023	62 362,375
24.	3.2.18.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 9)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	310	310	2022	2022	2022	14 990,784

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
25.	3.2.19.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 7)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	180	180	2022	2022	2022	17 142,101
26.	3.2.20.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 9. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 9)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	288	288	2022	2022	2022	14 990,656
27.	3.2.21.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования теплофикационного комплекса)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	производительность	м³/час	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	5200 подпиточная вода, 11000 сетевая вода	2023	2023	2023	20 402,273
28.	3.2.22.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры. (замена неремонтопригодной арматуры 1-4 очередей на новую)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	количество	шт.	17	17	2023	2023	2023	33 649,338
29.	3.2.23.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока №11. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования энергоблока № 11)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	МВт	300	300	2023	2023	2023	71 905,940
30.	3.2.24.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата №11. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования котлоагрегата № 11)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	288	288	2023	2023	2023	14 908,094
31.	3.2.25.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 6)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	Гкал/ч	180	180	2023	2023	2023	17 754,369
32.	3.2.26.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 8. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегата № 8)	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	мощность	т/час	475	475	2023	2023	2023	18 475,714
33.	Всего по группе 3												1 042 702,843
34.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												
35.	Всего по группе 4												0,000
36.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												
37.	Всего по группе 5												0,000
38.	Итого по программе												1 042 702,843

Список используемых сокращений:

техпереворужение – техническое перевооружение;
 ОСИВ – очистные сооружения исходной воды;
 РУ – распределительное устройство;
 НТД – нормативно-техническая документация;
 ПНД – подогреватель низкого давления;
 ЦСД – цилиндр среднего давления;
 РММ – ремонтно-механическая мастерская;
 МВт – Мегаватт;
 т/час – тонн в час;
 м³/час – метр кубический в секунду;
 шт. – штук;
 Гкал/ч – гигакалория в час;

м² – квадратный метр;
 кВ – киловольт;
 ГРЭС – государственная районная электрическая станция;
 СУГРЭС – Среднеуральская государственная электрическая станция;
 НДС – налог на добавленную стоимость.

ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг ут/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 2019 год	плановое значение				текущее значение 2019 год	плановое значение				текущее значение 2019 год	плановое значение				текущее значение 2019 год	плановое значение								
2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023	2020	2021		2022	2023							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.	Объекты централизованного теплоснабжения публичного акционерного общества "Энел Россия" – филиал "Среднеуральская ГРЭС"	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	152,4	148,5	148,5	148,5	148,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Список используемых сокращений:

Гкал/час – гигакалория в час;

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

ГРЭС – государственная районная электрическая станция;

Гкал/год – гигакалория в год;

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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
145.	25.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегате № 6)	всего, в том числе	17 754,369	0,000	0,000	0,000	0,000	17 754,369
146.			прибыль	2774,618	0,000	0,000	0,000	0,000	2774,618
147.			амортизационные отчисления	14 979,751	0,000	0,000	0,000	0,000	14 979,751
148.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
149.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
150.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
151 .	26.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 8. (замена и восстановление частей основного и вспомогательного оборудования турбоагрегате № 8)	всего, в том числе	18 475,714	0,000	0,000	0,000	0,000	18 475,714
152.			прибыль	2887,349	0,000	0,000	0,000	0,000	2887,349
153.			амортизационные отчисления	15 588,365	0,000	0,000	0,000	0,000	15 588,365
154.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
155.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
156.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
157.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего, в том числе	1 042 703,843	197 902,993	249 181,797	194 522,361	202 802,727	198 293,965
158.			прибыль	206 178,988	30 598,022	81 876,826	27 217,390	35 497,756	30 988,994
159.			амортизационные отчисления	836 524,855	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971
160.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
161.			бюджетные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
162.			прочие источники	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

техпереворужение – техническое перевооружение;

ОСИВ – очистные сооружения исходной воды;

РУ – распределительное устройство;

НТД – нормативно-техническая документация;

ПНД – подогреватель низкого давления;

ЦСД – цилиндр среднего давления;

РММ – ремонтно-механическая мастерская;

НДС – налог на добавленную стоимость.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	№ п/п	Источники финансирования	Всего на период 2019–2023 годов	В том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей, без НДС				
				2019	2020	2021	2022	2023
1.	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	1.	Собственные средства, в том числе:	1 042 702,843	197 902,993	249 181,797	194 521,361	202 802,727	198 293,965
2.	1.1.	амортизационные отчисления	836 524,855	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	206 177,988	30 598,022	81 876,826	27 216,390	35 497,756	30 988,994
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6.	2.	Привлеченные средства, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	51 544,497	7649,506	20 469,207	6804,098	8874,439	7747,248
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	51 544,497	7649,506	20 469,207	6804,098	8874,439	7747,248
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	1 042 702,843	197 902,993	249 181,797	194 521,361	202 802,727	198 293,965
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	1 094 247,340	205 552,499	269 651,004	201 325,459	211 677,166	206 041,213

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ
ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО В РЕЗУЛЬТАТЕ
РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	№ п/п	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения 2018 год	Плановые значения				
					утвержденный период 2019 год	в том числе по годам реализации			
						2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	-	-	-	-	-	-
2.	2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у.т./Гкал	0,1496	0,1524	0,1485	0,1485	0,1485	0,1485
3.			т у.т./м ³	-	-	-	-	-	-
4.	3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
5.	4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-	-
6.	5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-	-
7.			процентов от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-	-
8.	6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-
9.			куб. м для пара	-	-	-	-	-	-
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/час – гигакалория/час;

кВт·ч/м³ – киловатт-час на кубический метр;

куб. м – кубический метр;

т.у.т/Гкал – тонна условного топлива/гигакалория;

т.у.т/м³ – тонна условного топлива/метр кубический.