

Отчетна единица:
.....

ЕИК по БУЛСТАТ / ТРРЮЛНЦ

СПРАВКА ЗА ПОТРЕБЛЕНИЕТО НА ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ ЗА 2023 ГОДИНА

Данните се попълват в цели положителни числа						
ПОТРЕБЛЕНИЕ						
			ПОСТЪПЛЕНИЯ	Общо (количество)	ПОТРЕБЛЕНИЕ в т.ч. за ОСНОВНАТА и ДРУГИ ДЕЙНОСТИ на предприятието (реално потребени енергийни продукти)	Наличност на 31.12.2023 г. (количество)
				Количество	Стойност хил. лв. (без ДДС)	
а	б	в	г	д	е	ж
Найменование на горивото/енергията	Код на реда	Код на горивото/ енергията	Мярка	Наличност на 01.01.2023 г; (количество)	Общо (количество)	
Дърва за горене от идололистни и широколистни дървесни видове под формата на трупчета, чепеници, клони, снопчета или подобни форми	01	02.20.1	пр.м ³			
Коксувачи се въглища	02	05.10.10.10	тон			
Антрацитни въглища, пречистени	03	05.10.10.20	тон			
Черни въглища, пречистени	04	05.10.10.30	тон			
Кафяви въглища, пречистени	05	05.20.10.10	тон			
Лигнитни въглища, пречистени	06	05.20.10.20	тон			
Лигнитни въглища, изсушиeni	07	19.20.12.20	тон			
Битуминоznи шисти и битуминозни пясъци	051	06.10.20.00	тон			
Природен газ (метан) във втечено или газообразно състояние - по мрежа - фактурира се в МВтч	09	06.20.10.00	МВтч			
компресиран в бутилки (CNG) - фактурира се в хил. м ³	10	06.20.10.00	МВтч			
(1000 м³ = 10,802 МВтч)	11	06.20.10.00	МВтч			
В т.ч.: за транспорт (1 тон = 15.12 МВтч)	12	19.10.10	тон			
за неенергийни цели (природният газ НЕ изгаря , а се използва като суровина за производство на друг неенергийен продукт)	13	19.10.20.00	тон			
Кокс и полукокс от въглища или от торф; ретортен въглен	14	19.20.11.00	тон			
Катран от въглища или торф (смес от ароматни и мастни съставки, получени от дестилацията на въглища или торф)	15	19.20.12.10	тон			
Брикети от антрацитни и черни въглища	16	19.20.22.00	тон			
Авационен бензин (1 литър = 0.00075 тон)	17	19.20.21.20	тон			
Минерален терпентин и специални бензини	18	19.20.23.00	тон			
Гориво за реактивни двигатели от керосинов тип (авиационен керосин)	19	19.20.24.20	тон			
Транспортно дизелово гориво (1 литър = 0.00085 тон)	20	19.20.26.2	тон			
В т.ч. за вътрешнофирмен транспорт, за стационарни двигатели, за строителни и селскостопански машини, и друга извънътън техника	21	19.20.26.2	тон			
Газът за отопление и други газови (вкл. и за химическа преработка) (1 литър = 0.00085 тон)	22	19.20.26.35	тон			

Данните се попълват в цели положителни числа

Наименование на горивото/енергията	Код на реда	Код на горивото/ енергията	Марка	Наличност на 01.01.2023 г. (количество)	ПОСТЪПЛЕНИЯ		ПОТРЕБЛЕНИЕ	
					Общо (количество)	Общо (количество)	Количество	Стойност хил. лв. (без ДДС)
а	б	в	г	1	2	3	4	5
Мазут (котелно гориво) с тегловно съдържание на съра, не превишаващо 1%	23	19.20.28.20	тон					
Мазут (котелногориво) стегловност съдържаниена съра, превишаващо 1% Пропан-бутанови смеси (втечен нефтен газ) (1 литър = 0.00055 тон)	24	19.20.28.30	тон					
В т. ч. за транспорт	25	19.20.31.10	тон					
Водород	26	19.20.31.10	тон					
Етан	053	20.11.11.50	м ³					
Парафин, съдържащ тегловно по-малко от 0.75% масло	052	20.14.11.70	тон					
Нефтен кокс	29	19.20.41.10	тон					
Нефтен битум	30	19.20.42.10	тон					
Ударон	31	19.20.42.20	тон					
Други нефтени продукти, напр.: катран, съра, бензол, толуол, ксиол и други	32	19.20.42.30	тон					
Електроенергия (МВтч = кВтч/1000)	33	19.20.42.90	тон					
В т. ч. за транспорт	35	35.11.10	МВтч					
В т. ч. електроенергия, получена от съоръжения, използвани ВЕИ за собствено потребление	36	35.11.10	МВтч					
Топлоенергия ¹ (МВтч = кВтч/1000)	37	35.11.10	МВтч					
В т.ч. получена при химични процеси, от термопомпи, от спънчеви колектори и геотермална енергия	39	35.30.11	МВтч					
Промишлени отпадъци (невъзобновяеми)	40	35.30.11.90	МВтч					
Дървени отпадъци, с изключение на брикети и пелети от дървесина	41	38.11.39.10	тон					
Други растителни отпадъци, с изключение на брикети и пелети от растителни отпадъци и остатъци	42	38.11.59.20	тон					
Пелети и брикети от пресованни и агломерирани дървенни растителни отпадъци и остатъци	43	38.11.59.30	тон					
Дървени въглища	49	16.29.15.00	тон					
	050	20.14.72.30	тон					

¹ Предприятията отчитат само закупената топлоенергия, както и топлоенергия, получена при химични процеси, от термопомпи, от слънчеви колектори, геотермална енергия.
Обществените централи отчитат собствените нужди.

Дата:

Ръководител:
Съставител:

(подпис)

Лице за контакт: (име, презиме, фамилия)
(телефон)

**УКАЗАНИЯ КЪМ
СПРАВКА ЗА ПОТРЕБЛЕНИЕТО НА ГОРИВА И ЕНЕРГИЯ**

Справката се попълва от всички предприятия, които потребяват горива/енергия.

• Търговските предприятия не отчитат горивата/енергията, с които търгуват!

Предприятията, които произвеждат горива/енергия и същевременно потребяват част от тях, посочват само потребените количества като постъпления, разход общо и в т. ч. за основната и други дейности (количество и стойност).

• Цялото количество горива, заредени в резервоарите на транспортните средства, се отчитат във 2, 3 и 4 колони, преизчислени в тонове (за автомобилен бензин, дизелово гориво, пропан-бутанови смеси, авиационен бензин и авиационен керосин) и в МВтч (за природния газ - метан), а съответната им стойност се записва в кол. 5.

• Наличните горива в резервоарите на транспортните средства НЕ се отчитат в колони 1 и 6!

• Природен газ (метан) – коефициенти за превръщане в МВтч според начина на доставка/зареждане:

- по мрежа – фактурира се в МВтч,
- компресиран в бутилки (CNG) – фактурира се в хил.м³, като за превръщането в МВтч количеството се умножава по 10,802 кДж/м³ (средна представителна калоричност за 2023 година),
- зареден на метанстанция/бензиностанция за транспорт – фактурира се в кг, като количеството в тонове се умножава по 15,12.

Колона а: съдържа наименованието на продуктовите позиции, дефинирани според Номенклатурата на енергийните продукти ПРОДЕНЕРДЖИ, публикувана на страницата на НСИ – www.nsi.bg, Статистически данни/ Околна среда и енергетика/ Енергетика/ Класификация ПРОДЕНЕРДЖИ.

Колона б: Код на реда

Колона в: Код на горивото/енергията – съдържа кода на продуктовата позиция съгласно класификация ПРОДЕНЕРДЖИ.

Колона г: Мярка – записана е натуналната мярка, в която трябва да бъде отчетено съответното гориво или енергия. За енергийни продукти, фактурирани в различни мерни единици, са посочени коефициенти за преизчисление на количествата в определената мярка.

Колони 1 и 6: Наличност на 1 януари (31 декември) – посочват се данни за количествата горива, собственост на предприятието, независимо в чии складове се намират, с изключение на запасите за извънредни ситуации. За природния газ (метан) се попълват само запаси, съхранявани в националното газохранилище. Наличността на 01.01 трябва да е равна на наличността на 31.12 от предходната година.

Колона 2: Постъпления - общо – посочват се фактически постъпилите през годината количества горива/енергия с цел потребление, независимо дали са платени (вкл. и от собствено производство). Тук се включват и количествата електрическа енергия за собствени нужди на електроцентралите. Не се включват горивата/енергията, закупени с цел продажба.

- **На ред 39 „Топлоенергия“** – всички фирми, с изключение на обществените централи (тяхната основна дейност е да произвеждат и продават електроенергия и/или топлоенергия), посочват данни само за купената топлоенергия и топлоенергията обхваната от химични процеси (за която няма разход на горива), както и от термопомпи, от слънчеви колектори и геотермална енергия. На този ред обществените централи отчитат топлоенергията за собствени нужди. Собствени нужди е топлинната енергия, изразходвана от спомагателното оборудване на инсталациите и загубите при топлообмен между инсталациите и разпределителната мрежа. Собствените нужди са равни на разликата между брутната и нетната топлоенергия. Нетната топлоенергия е разликата между подадения към и върнатия от разпределителната мрежа топлинен поток. На този ред заводските централи не трябва да посочват данни.
- **На ред 40 „в т.ч.: получена при химични процеси, от термопомпи, от слънчеви колектори и геотермална енергия“** се посочват данни само за топлоенергията, за получаването на която няма изгаряне на горива: обхванатата от химични процеси, както и от термопомпи, от слънчеви колектори и геотермална енергия.

Колона 3: Потребление – посочват се количествата за целия фактически разход на горива/енергия, потребени в основната и допълнителната дейност на предприятието, както и закупените горива за нуждите на предприятието, но непотребени, а продадени на други предприятия.

Търговските фирми не отчитат закупените горива/енергия с цел продажба.

Колона 4: За основната и други дейности на предприятието - количество: – посочват се само количествата горива/енергия, потребени в основната и допълнителната дейност на предприятието.

- **На ред 37 Електроенергия “в т. ч. електроенергия, получена от съоръжения, използвани ВЕИ за собствено потребление”** се посочват данни за количествата в МВтч, които не са получени (закупени) от мрежата, а са от децентрализирани фотоволтаични панели, вятърни турбини или акумулаторни батерии, свързани/несвързани с мрежата.

Колона 5: За основната и други дейности на предприятието - хил. лв. (без ДДС): – посочва се стойността на горивата/енергията, потребени в основната и допълнителната дейност на предприятието (отчетени в кол. 4).

Данните се попълват в цели положителни числа. В колона 5 данните са в хил. лв., а в останалите колони данните са в съответната мярка на горивото/енергията, записана в колона “г”.

За преминаване от един в друг вид мерна единица се използва следната зависимост:

1 ГДж = 34 кг у.г. = 0.239 Гкал = 278 кВтч = 0.0239 т н.е

Аритметичен контрол на данните:

За всеки ред:

Колона 1 + колона 2 - колона 3 = колона 6

Колона 3 ≥ колона 4

За колона 2:

- ред 39 ≥ ред 40

За колона 4:

- ред 9 ≥ ред 10 + ред 11
- ред 20 ≥ ред 21
- ред 25 ≥ ред 26
- ред 35 ≥ ред 36 + ред 37