

ИНВЕНТАРИЗАЦИОНЕН ОПИС - ТИБИЕЛ ЕООД

За периода от 01.01.2020 до 31.12.2020

Код	Наименование	Количество	МЕ	Св. цена	Стойност	Установено	Излишши	Липси
						при инвент	Количество	Количество
За склад ТИБИЕЛ ЕООД								
ДИЗЕЛОВО ГОРИВО - ГСМ								
0000070758	ГСМ - БОБОВ ДОЛ	5 361.162	л	1.293	6 934.12			

Председател

Комисия

1.

2.

3.

4.

Материално отгов. лице 1.

2.

3.

(Виктор Михайлов)

(Дилана Георгиева)

ИНВЕНТАРИЗАЦИОНЕН ОПИС - ТИВИЕЛ ЕООД

За периода от 01.12.2020 до 31.12.2020

Код	Наименование	Количество	МЕ	Ср. цена	Стойност	Установено при инвент	Излишъци Количество	Липси Количество
За склад ТИВИЕЛ ЕООД								
ДИЗЕЛОВО ГОРИВО - ГСМ								
0000070757	ГСМ- ПЕРНИК	34 746.765	л	1.297	45 060.09			

Председател:

Комисия:

1.
2.
3.
4.

Материално отгов. лице 1.

2.
3. Росица Баркова

ИНВЕНТАРИЗАЦИОНЕН ОПИС - ТИБИЕЛ ЕООД

За периода от 01.12.2020 до 31.12.2020

Код	Наименование	Количество	МЕ	Ср. цена	Стойност	Установено	Излишши	Липси
						(при инвент)	Количество	Количество
За склад ТИБИЕЛ ЕООД								
ПРИРОДЕН ГАЗ В ГАЗООБРАЗНО СЪСТОЯНИЕ								
3000070784	ПРИРОДЕН ГАЗ НА ВИРТУАЛНА ТОЧКА/НАТ	14 791.433	MWH	25.205	372 813.06			

Президенти

Комисия

1.

2.

3.

4.

Материално отгов. лице

1.

2.

3.

Намиено в Турек
св. акко справка

Намиено в Турек → Българтрансгаз ЕНД
св. акко Приложение Акт за м. декември.


2020 год. → 14 911 · 832 kWh →

разликата от 120 · 339 kWh се

должи на температурните разлики

и приблизителен коефициент

присет от Българтрансгаз, който
прилагам.

Сл. счетоводител: 
/ Мария Голубова

Акт за месец декември 2020 г.

Добив и съхранение по Договор № 4563/28.05.2020 г. на количества природен газ и стойност на услугите по съхранение

Дата	Потвърдени заявки по дни за реален/виртуален добив и съхранение, хил.м3	Реално/виртуално добити количества, хил.м3	Съхранение в ПГХ в хил. м3*	Цена за съхранение лв./хил.м3 без ДДС	Дължимата сума за съхранение в лв. без ДДС
к.1	к.2	к.3	к.4	к.5	к.6
налично към 7:00ч. 01.12.2020 г.			4 856,116		
01.12.2020 г.	125,319	125,319	4 730,797	0,080323	379,99
02.12.2020 г.	125,319	125,319	4 605,478	0,080323	369,92
03.12.2020 г.	125,319	125,319	4 480,159	0,080323	359,86
04.12.2020 г.	125,319	125,319	4 354,840	0,080323	349,79
05.12.2020 г.	125,319	125,319	4 229,521	0,080323	339,73
06.12.2020 г.	125,319	125,319	4 104,202	0,080323	329,66
07.12.2020 г.	125,319	125,319	3 978,883	0,080323	319,59
08.12.2020 г.	125,319	125,319	3 853,564	0,080323	309,53
09.12.2020 г.	125,319	125,319	3 728,245	0,080323	299,46
10.12.2020 г.	125,319	125,319	3 602,926	0,080323	289,40
11.12.2020 г.	125,319	125,319	3 477,607	0,080323	279,33
12.12.2020 г.	125,319	125,319	3 352,288	0,080323	269,26
13.12.2020 г.	125,319	125,319	3 226,969	0,080323	259,20
14.12.2020 г.	125,319	125,319	3 101,650	0,080323	249,13
15.12.2020 г.	125,319	125,319	2 976,331	0,080323	239,07
16.12.2020 г.	125,319	125,319	2 851,012	0,080323	229,00
17.12.2020 г.	125,319	125,319	2 725,693	0,080323	218,93
18.12.2020 г.	125,319	125,319	2 600,374	0,080323	208,87
19.12.2020 г.	125,319	125,319	2 475,055	0,080323	198,80
20.12.2020 г.	125,319	125,319	2 349,736	0,080323	188,74
21.12.2020 г.	125,319	125,319	2 224,417	0,080323	178,67
22.12.2020 г.	76,473	76,473	2 147,944	0,080323	172,53
23.12.2020 г.	34,773	34,773	2 113,171	0,080323	169,74
24.12.2020 г.	94,457	94,457	2 018,714	0,080323	162,15
25.12.2020 г.	81,024	81,024	1 937,690	0,080323	155,64
26.12.2020 г.	53,822	53,822	1 883,868	0,080323	151,32
27.12.2020 г.	75,644	75,644	1 808,224	0,080323	145,24
28.12.2020 г.	30,775	30,775	1 777,449	0,080323	142,77
29.12.2020 г.	125,319	125,319	1 652,130	0,080323	132,70
30.12.2020 г.	125,319	125,319	1 526,811	0,080323	122,64
31.12.2020 г.	125,323	125,323	1 401,488	0,080323	112,57
Общо за месеца	3 454,628	3 454,628	2 945,072	2,49	7 333,23

Среднодневно количество за съхранение през м. декември 2020 г.
 $91\,297,232 / 31 \text{ дни} = 2\,945,072 \text{ хил. м}^3 * 2,49 \text{ лв./хил. м}^3/\text{месец} = 7\,333,23 \text{ лв без ДДС}$

* средномесечно количество природен газ

ЗА "БУЛГАРТРАНСГАЗ" ЕАД
 Г. Бузяков - Началник ГДУ

4.01.2021 г.

1401.488
 х.м³ x 10⁻⁶
 kWh
 x 1m³

14911.832
 kWh

МЕТОДИКА

за превръщане на измерените количества природен газ от единици в обем в енергийни единици

Методиката е създадена на основата на следните нормативни документи:

- Стандарт БДС EN 12405-2 Разходомери за газ. Устройства за преобразуване – Част 2: Преобразуване на енергията;
- Международна рекомендация OIML R 140 Версия 2007 (Е) Измерителни системи за газово гориво.

Количеството природен газ се преобразува от обем - m^3 в енергия - kWh по следната формула:

$$E = V \times GCV$$

където,

E – енергия, kWh;

V – обем, измерен от уредите за търговско измерване, при температура 20°C и налягане 0.101325 MPa, m^3 ;

GCV – калорична стойност, горна граница на топлина на изгаряне на природния газ при референтна температура 25 °C / 20 °C, kWh/ m^3 .

Представителна калоричност е калоричната стойност (GCV), определена от оператора на газопрееносната мрежа съгласно:

- **Стандарта БДС EN 12405-2 Разходомери за газ. Устройства за преобразуване – Част 2: Преобразуване на енергията:**

3.1.22 Представителна калорична стойност

„Индивидуална калорична стойност или комбинация от калорични стойности, които се вземат под внимание в съответствие със състава на системата за измерване, като най-подходящата калорична стойност, свързана с измереното количество, за да се изчисли енергията.“

Представителната калоричност се изчислява, със закръгление до третия знак след десетичната запетая, както следва:

$$GCV = \frac{\sum_{i=1}^n GCV_i \times V_i}{\sum_{i=1}^n V_i}$$

където,

V_i – обем на входна точка i , m^3 /ден;

GCV_i - калорична стойност на входна точка i , kWh/ m^3 .

Представителната калоричност се въвежда за период от един календарен месец.

Представителната калоричност се предоставя не по-късно от 15 календарни дни преди започване на съответния месец.

За определяне на представителната калоричност операторът на газопреносната система поддържа база данни за средно часовата и средно дневната калоричност и обемите природен газ, постъпващи по входните точки.

При определяне на представителната калоричност за последващ период, Операторът отчита разликите между действителната калоричност и представителната калоричност за последния приключил период.

На точките на междусистемно свързване и трансграничните точки не се използва представителна калоричност.

Представителната калоричност се прилага за всички вътрешни входно/изходни точки на националната газопреносна мрежа (НГПМ) и газопреносна мрежа за транзитен пренос (ГМТП).

Представителната калоричност е предназначена за използване от Ползвателите за определяне на енергийната стойност при номинирането на количества за пренос в съответните точки.

Представителна калоричност се използва за изчисляване на енергийната стойност на измерените/разпределените обеми в съответните точки.

За определяне на енергийната стойност на количествата природен газ в режим на добив от ПГХ Чирен, се използва представителна калоричност, изчислена на база използваните в режим на нагнетяване представителни калоричности, средно претеглени по месечните количества в енергийни единици, при условие че има сключен договор за съхранение, съгласно който се заявяват и разпределят количествата в енергийни единици.

За резервиране на капацитет на входни и изходни точки се използва калоричност определена от КЕВР за регулаторния период, съгласно Решение № НГП-1 от 01.08.2017 г.:

„III. Утвърждава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за първата година от регулаторния период: Енергийна стойност на единица обем природен газ, използвана за изчисляване на цените за достъп и пренос: Средна горна граница на калоричност на природния газ 10.64 kWh за 1 m³ природен газ, измерен при температура 20°C и налягане 0.101325 MPa.“