

Yoqilg'i va energiya balansini shakllantirish bo'yicha uslubiy nizom

Uslubiy nizom O'zbekiston Respublikasi Prezidentining 2024- yil 4- martdagi "O'zbekiston Respublikasi Prezidenti huzuridagi Statistika agentligi faoliyatini tashkil etish chora-tadbirlari to'g'risida" PQ-114-son qarori ijrosini ta'minlash maqsadida, shuningdek, Statistik ma'lumotlarni ishlab chiqish jarayonlarining namunaviy modeli (Generic Statistical Business Process Model (keying o'rinlarda GSBPM)) talablari asosida ishlab chiqilgan.

Ushbu uslubiy nizom yoqilg'i va energiya balansini (keyingi o'rinlarda YoEB), shuningdek, yoqilg'i va energetika sanoatini tavsiflovchi statistika ma'lumotlarini shakllantirish tartibini belgilaydi.

Uslubiy nizom Xalqaro energetika agentligi tavsiyalari asosida ishlab chiqilgan bo'lib, statistika organlari tomonidan yoqilg'i energiya balansini shakllantirish uchun foydalaniladi.

YoEBni shakllantirish Statistika agentligi tomonidan har yili statistika hisobotlari shakllaridan olingan birlamchi statistika ma'lumotlari asosida amalga oshiriladi. YoEB sxemasi ushbu uslubiy nizomning 1-ilovasiga muvofiq shakllantiriladi.

1-Bob. Umumiy tushunchalar

1. Ushbu uslubiy nizomda quyidagi asosiy tushuncha va ta'riflardan foydalaniladi:

birlamchi energiya – bu tabiiy manbalardan ajratib yoki to'g'ridan-to'g'ri olinadigan mahsulotlardir (xom neft, toshko'mir, tabiiy gaz);

issiqlik energiyasi (yonish jarayonidagi issiqlik) – issiqlik ta'minoti qurilmalarida isitish uchun ishlab chiqariladigan (Djoulda yoki kilokaloriyada o'lchanadigan) mahsulotlar;

ikkilamchi energiya – birlamchi yoki boshqa energiyani qayta o'zgartirishdan hosil qilinadigan energiya;

yoqilg'i – asosiy tarkibiy qismi ugleroddan iborat bo'lgan modda bo'lib, uni yoqishda issiqlik energiyasi olish maqsadida qo'llaniladi;

yoqilg'i energiya resurslari – ishlab chiqarish, eksport va ichki maishiy ehtiyojlarni ta'minlash uchun har xil turdagi yoqilg'i va energiya turlarining yig'indisi;

yoqilg'i energiya balansi - ma'lum bir vaqt oralig'ida sohalar va tarmoqlar bo'yicha kelib tushish va sarflanishi o'rtasidagi aniq miqdoriy balansni aks etadigan (yo'qotishlar va qoldiqlarni hisobga olgan holda) ko'rsatkichlar tizimi;

energetika – energiya resurslarini, turli xil energiya manbalarini ishlab chiqarish, qayta ishlash, uzatish va ulardan foydalanishni qamrab oluvchi sanoat kompleksi;

yakuniy energiya iste'moli – barcha yoqilg'i va energiya maqsadlarida (transport, sanoat, xizmatlar sohasi, qishloq xo'jaligi, uy xo'jaliklari va boshqalar) foydalanish uchun oxirgi iste'molchiga yetkazib berilayotgan energiyaning iste'moli.

2-Bob. Yoqilg'i energiya balansining ko'rsatkichlari va tizimi.

2. Yoqilg'i energiya balans i birlamchi va ikkilamchi energiya mahsulotlarining turli xil turlarini birlashtiradigan kompleks muvozanatdir va ushbu uslubiy Nizomning 2-ilovasiga muvofiq shakllantiriladi. Undagi birlamchi va ikkilamchi energiya oqimlarining harakatini hamda ularning ekvivalentlarini tavsiflovchi ko'rsatkichlarni o'z ichiga oladi.

3. Mazkur Nizom 2-ilovasining 1–14 ustunlardagi balans ko'rsatkichlari birlamchi yoki ikkilamchi energiya mahsulotlarining ma'lum bir turiga yoki guruhiga ko'ra shakllantiriladi. Mahsulotlar ro'yxati ushbu uslubiy Nizomning 3-ilovasida keltirilgan.

4. Balans ko'rsatkichlari shartli ravishda 3 blok orasida bog'langan balans birligiga bo'linadi.

– birinchi blok – mamlakatda ishlab chiqarilgan, tashqaridan import qilingan yoki eksport qilingan energiya, shuningdek, hisobot davridagi zaxiralarning o'zgarishi;

– ikkinchi blok – energiya mahsulotlarini boshqa bir yoqilg'i va energiya turiga qayta o'zgarishi, taqsimlash jarayonidagi yo'qotishlar va o'z ehtiyojlari uchun energiya sarfini;

– uchinchi blok – energiyaning oxirgi iste'moli va energiya mahsulotining noyoqilg'i sifatida sarfini aks ettiradi.

5. Birinchi blok birlamchi energiya ta'minoti va ularning ekvivalentlarini tavsiflovchi balans obyektini o'z ichiga oladi:

$$JE = ICHM + I - E - ZO'$$

JE – Jami energiya ta'minoti;

ICHM – ishlab chiqarilgan (qazib olingan) birlamchi mahsulotlar;

I - import;

E - eksport;

ZO' - zaxira hajmining o'zgarishi.

6. Ikkinchi blok bir mahsulotni ikkinchi bir mahsulot turiga aylanish jarayonini, energetika sohasining o'z ehtiyojlari uchun sarf va yo'qotishlarni o'z ichiga oladi.

7. YoEBning uchinchi bloki – yakuniy iste'mol – oxirgi iste'molchilar tomonidan iste'mol qilinadigan energiya sarfini, shuningdek energiya mahsulotlarining noyoqilg'i sifatida sarflanishini aks ettiradi.

$$YAI = JE - (ES + NS + Yo + SF)$$

YAI – yakuniy iste'mol;

ES – energetika sohasidagi yo'qotish, iste'mol va mahsulotlarni qayta o'zgarishi;

NS - energiya mahsulotlarini noyoqilg'i sifatida sarfi;

Yo – yo'qotishlar;

SF – statistik farq;

3-Bob. Yoqilg'i va energiya balansini shakllantirish

8. Mahsulotlarni ishlab chiqarish (qazib olish) jarayonida ishlab chiqaruvchi tomonidan iste'mol qilingan energiya, shu jumladan o'z ehtiyojlari uchun sarflangan energiya va tabiiy resurslardan birlamchi energiya mahsulotlarini ishlab chiqarishni (qazib olish) o'z ichiga oladi.

Mayoqlarda yoqilgan gazlar jami ishlab chiqarilgan gaz hajmiga kiritilmaydi.

Shamol va quyosh energiyasidan ishlab chiqarilgan elektr energiyasi asosida hosil bo'lgan geotermik energiya – ishlab chiqarilgan issiqlik energiyasi miqdorida aks ettiriladi.

9. Birlamchi energiya importi va eksporti ma'lumotlari tovarlar tashqi savdosi to'g'risidagi rasmiy statistika ma'lumotlari asosida shakllanadi.

10. Zaxira hajmining o'zgarishi yoqilg'i resurslari iste'molchilari va yetkazib beruvchilari bo'lgan tashkilotlar o'rtasida yil boshida va yil oxirida zaxiralar hajmidagi arifmetik farqni aks ettiradi.

Zaxiralar hajmi o'zgarishiga mamlakatda ehtiyot chora sifatida olib qo'yilgan yoqilg'i zaxiralari, neft va gaz quvurlarida yonadigan tabiiy neft va gaz zaxiralari va yer ostidagi energiya manbalari va mineral zaxiralar kiritilmaydi.

11. Birlamchi energiya va uning ekvivalenti jami iste'moli barcha iste'mollarni hisobga olgan holda, Respublika ichki bozoridagi barcha ehtiyojlari (iqtisodiyot tarmoqlarida sarflanishi, energiyaning qayta ishlashda sarfi, noenergetika maqsadlarda sarfi, yakuniy iste'molini) uchun aks ettiradi.

12. Energiyani qayta ishlash natijasida boshqa turdagi energiya turiga o'zgarishi.

Birlamchi energiya iste'moli belgisi (kirish) "–" va ikkilamchi energiya ishlab chiqarish (chiqish) belgisi "+" bilan izohlanadi.

Qayta ishlash sohasida "–" belgisi bilan ko'rsatilgan ma'lumotlar quyidagilardan iborat: issiqlik va elektr energiyasini ishlab chiqarishda yoqilg'i iste'moli, boshqa turdagi yoqilg'i ishlab chiqarish uchun xomashyo sifatida yoqilg'i sarf qilish, shu jumladan, brikallashtirish, distillash, maydalash, aralashtirish va boshqa usullar kiradi.

Qayta ishlash sohasida "+" belgisi esa ko'rsatilgan ma'lumotlar birinchi darajali qayta ishlashdan keyin ikkilamchi energiyaga o'zgarishi to'g'risidagi ma'lumotlar, ya'ni yonilg'i yoqilganda yonib ketishdan issiqlik va elektr energiyasi, yoqilg'ini briketlashdan yoqilg'i briketlari, neftni qayta ishlashdan olinadigan yoqilg'i va boshqa ikkilamchi energiya mahsulotlaridan iborat.

Elektr energiyasi ishlab chiqarilishi yonilg'i yonishi natijasida gaz turbinali, bug' turbinali dizel generatorlari va boshqa elektr ishlab chiqaruvchi qurilmalar yordamida elektr energiyasi ishlab chiqarishni o'z ichiga oladi.

Qayta ishlash sohasida texnikalar iste'moli aks ettirilmaydi.

Issiqlik energiyasini ishlab chiqarish IES, kichik IES, IES qozonlarida (0,5 Gkal soatdan kam quvvatli qozonlardan tashqari) issiqlikni ishlab chiqarish uchun mo'ljallangan yoqilg'i iste'mol qiluvchi qurilmalar issiqlik energiyasini (bug' va issiq suv) ishlab chiqarishni o'z ichiga oladi.

Issiqlik elektr stansiyalari qozonxonalarida ishlab chiqarilgan issiqlik energiyasi va turbinali generator va bug' turbinali elektr energiyasini ishlab

chiqarish paytida oraliq energiya manbai sifatida ishlatiladi va issiqlik energiyasini ishlab chiqarish hajmiga kiritilmaydi.

Suv, shamol, quyosh, geotermal issiqlik energiyasidan ishlab chiqariladigan elektr energiyasi va issiqlik energiyasi birlamchi energiya manbalari hisoblanib, energiya qayta o'zgarish sohasida aks ettirilmaydi.

Issiqlik va elektr energiyasini ishlab chiqarish bilan bog'liq qayta o'zgarish jarayonlari to'g'risidagi ma'lumotlar elektr stansiyalar bo'yicha, boshqa turdagi yoqilg'ilarga qayta ishlash turlari bo'yicha shakllantiriladi.

Elektr stansiyalar o'z ehtiyojlari uchun elektr iste'moli to'g'risidagi ma'lumotlarni alohida aks ettiradi.

13. Noenergetika sohasidagi yoqilg'i iste'moli kimyo, neft-kimyo va boshqa noyoqilg'i mahsulotlari ishlab chiqarish uchun xom ashyo sifatida foydalanish bilan bog'liq yonilg'i iste'moli hajmini o'z ichiga oladi.

14. Yo'qotishlar va taqsimlashdagi yo'qotishlar barcha birlamchi va ikkilamchi energo turlarini ishlab chiqarish, saqlash, tashish va qayta ishlash jarayonidagi yo'qotishlarni o'z ichiga oladi.

15. Yakuniy iste'mol – oxirgi foydalanuvchilar (iqtisodiyotning barcha sohalari va aholi) tomonidan energetika maqsadlari uchun yoqilg'i va energiya resurslari iste'molini o'z ichiga oladi:

korxonalarning yoqilg'i iste'moli bevosita elektr va issiqlik energiyasiga aylantirmasdan yoqilg'i sifatida, to'liq yoki ichki yonuv dvigatellarida, maishiy pechlarida, quritish mashinalarida va boshqa texnologik va isitish uskunalari sarflagan (ishlab chiqarishdagi texnologik yo'qotishlarni qo'shgan holda) iste'moli hisoblanadi;

barcha yuridik shaxslarning sanoatda, qishloq xo'jaligida, qurilishda, transport va kommunal ehtiyojlarida issiqlik va elektr energiyasi iste'moli;

aholiga yoqilg'i-energetika resurslarini yetqazish.

16. Transport sohasida yuridik va jismoniy shaxslarning transport vositalari ichki yonuv dvigatellari orqali iste'moli hamda quvurlar ishlarida sarflangan iste'moli qayd etiladi.

Transport sohasida aks ettirilmaydi:

Transport kompaniyalari egalik binolari (temir yo'l stansiyalari, aeroportlar, va shunga o'xshash hududlar) sarflagan energiyasi hisoblanmaydi. Bu iste'mol xizmatlar sohasida aks etiladi;

yo'lovchilar va yuklarni tashishga mo'ljallanmagan qishloq xo'jaligi, o'rmon xo'jaligi, yo'l qurilishi, kommunal sohalarda yuklarni tashish, uskunalar uchun yoqilg'i xarajatlari, shuningdek yong'in o'chiruvchi va maxsus avtotransport vositalarini ishlatish uchun yoqilg'i xarajatlari tegishli tarmoqlarda aks ettiriladi.

17. YoEB shakllantirishda neft ekvivalenti birliklariga qayta hisoblanganda o'rtacha shartli o'lchov birlik koeffitsiyentlaridan foydalanib, barcha yoqilg'i turlarini hisoblash orqali amalga oshiriladi.

18. Zarur bo'lganda, ushbu uslubiy Nizomning 4-ilovasiga muvofiq, ming tonna neft ekvivalentidan yoqilg'i-energiya resurslarini qayta hisoblash koeffitsiyentlaridan foydalangan holda boshqa o'lchov birliklariga o'tkazilishi mumkin.

4-Bob. Yoqilg'i va energiya balansini shakllantirishda yoqilg'i turlari

19. Yoqilg'i va energiya balansi ma'lumotlari, energiya resurslarining alohida turlari va guruhlar bo'yicha shakllantiriladi.

Ko'mir - yuqori kokslanish darajali va 24 MDj/kg (5700 kkal/kg)dan yuqori issiqlik chiqarish qobiliyati bo'lgan ko'mir;

Ko'mir briketlari – bog'lovchi moddalarni qo'shishda, bosim va harorat ta'sirida bir xil shakldagi chorqirralar ko'rinishida briketlangan mayda ko'mir;

Koks – ko'mirni kokslash natijasida hosil qilinadigan qattiq mahsulot;

Qo'ng'ir ko'mir, lignit – past kokslanish darajali va yuqori issiqlik chiqarish qobiliyati 24 MDj/kg (5700 kkal/kg)dan kam bo'lgan kulsiz, nam asosidagi ko'mir;

Qo'ng'ir ko'mir briketi – qo'ng'ir ko'mir briketlari – yuqori bosim ostida va bog'lovchi moddalarni qo'shmagan holda, maydalash va quritishdan keyin bir xil shakldagi chorqirralar ko'rinishida briketlangan lignit;

Boshqa qo'ng'ir ko'mir mahsulotlari – qattiq yoqilg'ini qayta ishlash mahsulotlari (koks maydasi va shu kabilar)

Neft, va gaz kondensati – qazib olinadigan suyuq uglevodorodlar, jumladan: xom neft, tabiiy gazdan olingan suyuqliklar (gaz kondensati suyuqliklari); to'liq yoki qisman qayta ishlangan xom neft; funksional jihatdan o'xshash suyuq uglevodorodlar va o'simlik va hayvonlarning organik kimyoviy moddalari.

Xom neft – tabiiy uglevodlar aralashmasidan tashkil topgan, sariq yoki qora rangli, o‘zgaruvchan og‘irlilik va qayishqoqlik ko‘rsatkichlariga ega mineral moy; bu toifaga bituminoz minerallardan ajratib olingan xom mineral neft mahsulotlari (bituminozli qum va h.k.) kiritilgan; xom neft bo‘yicha ko‘rsatkichlarga qazib olish mobaynida separator qurilmalarda gazsimon uglevodlardan ajratib olingan gaz kondensatlari kiritilgan;

Gaz kondensat suyuqliklari – etan, propan, butan, pentan va bir necha yuqori alkanlar aralashmasidir.

Neft mahsulotlari – xom neft yoki neft va gaz konlaridan olinadigan gazlar; “yengil” va “og‘ir” turga bo‘linadi.

Yengil neft mahsulotlari (texnologik jihatdan) xom neftni 30s haroratdan 350s haroratgacha distillash natijasida olingan o‘ziga xos og‘irligi 0.625 dan 0.830 gacha bo‘lgan suyuq nyeft mahsulotlari sifatida aniqlanadi.

Hisobga olinmaydigan mahsulotlar – eritmalar sifatida ishlatiladigan kimyoviy va neft-kimyosanoatida keyingi ishlov berilishi uchun chiqarilgan mahsulotlar.

Yengil neft mahsulotlari – avtomobil benzini, aviatsiya benzini, reaktiv dvigatellar uchun aviatsiya kerosini, texnik maqsadlar uchun kerosin va kerosindan iborat.

Og‘ir neft mahsulotlari (texnologik jihatdan) xom neftni 350s haroratdan yuqori darajagacha distillash natijasida olingan o‘ziga xos og‘irligi 0.830 dan yuqori bo‘lgan neft mahsulotlari sifatida aniqlanadi.

Hisobga olinmaydigan mahsulotlar – ularga energetik maqsadlarda foydalanilmaydigan neft parafini, smola va yog‘lash uchun ishlatiladigan moylar kabi mahsulotlar kiradi.

Og‘ir neft mahsulotlari dizel yoqilg‘isi (gazoyl), mazutning barcha turlari va avtomobil (tezligi yuqori bo‘lmagan dizel dvigatellari) uchun yoqilg‘idan iborat.

Dvigatel benzini – distillash harorati 25° C dan 220° C gacha bo‘lgan uchuvchi uglevodorodlarning aralashmasi; biomassadan olingan benzinda tozalanmagan tarkibiy qismlari bo‘lishi mumkin; ish faoliyatini ishlatish uchun qo‘shimchalardan tozalab aviatsiya, avtomobil va reaktiv dvigatelli benzinlarga ajratilgan yoqilg‘i.

Dizel yoqilg‘isi - gaz moylari va og‘ir gaz moylarini o‘z ichiga olgan neft mahsulotlari guruhi; gaz moylari o‘rta distillash fraksiyalari bo‘lib, asosan uglerod soni C₁₁ dan C₂₅ gacha va distillash harorati 160° C dan 420° C gacha; og‘ir gaz moylari 380° C dan 540° C gacha bo‘lgan haroratda distillash harorati bo‘lgan asosan gaz moyi va isitish moyining aralashmasi.

Suyultirilgan gaz va boshqa neft gazi - suyultirilgan propan (propan qotishmalari), butan va izobutan yoki ushbu uglevodorodlar aralashmalarini o'z ichiga oladi. Boshqa neft gazlarga esa neft va gaz korxonalarining stabillashadigan qurilmalari ajratishidan olingan etan gazi va bundan tashqari neftni qayta ishlash jarayonida olingan gazlar haqida ma'lumotlarni o'z ichiga oladi.

Boshqa neft mahsulotlari esa yuqoridagilardan tashqari neftdan hosil bo'lgan mahsulotlarni (qisman qayta ishlangan mahsulotlarni qo'shgan holda) o'z ichiga oladi.

Boshqa ishlab chiqarishdagi gazlar (sun'iy gaz) – koks gazi, pech gazi va chiqindilar yonishidan ajralgan gazlar.

Tabiiy gaz – gazsimon ko'rinishda yoki tabiiy yer osti qatlamlaridagi neft bilan qorishma ko'rinishida bo'lgan, uglevodorodlar birikmalari va kichik miqdordagi nouglevodorodlar aralashmasi;

Ko'mir gazi – ko'mir konlaridan olingan (metan) gaz

Gidroenergiya – suvning gidroelektrostansiyalarda elektr energiyasiga aylantirilgan potensial va kinetik energiyasi;

Quyosh energiyasi – quyosh nurlaridan elektr energiyasi ishlab chiqaruvchi quyosh batareyalari va quyoshda ishlaydigan kollektor qurilmalaridan olingan energiya.

Shamol energiyasi – kinetik shamol kuchidan shamol turbinalari yordamida ishlab chiqarilgan elektr energiyasi.

Atom energiyasi – atom elektrostansiyalarida ishlab chiqarilgan elektr energiya.

Biogaz – biomassaning anaerobik parchalanishi natijasida asosan metan va karbonat angidrididan tashkil topgan gaz.

Biogaz chiqindixonalarida organik chiqindilarni chirishi samarasida hosil bo'ladigan biologik gaz degan ma'noni anglatadi;

Boshqa turdagi energiya – yuqorida keltirilgan energiya turlaridan tashqari noan'anaviy ishlab chiqarilgan energiya.

5-Bob. Yakuniy qoidalar

20. Mazkur uslubiy hujjatni ishlab chiqish, kelishish, tasdiqlash va amaliyotga joriy qilish bosqichlari "Statistik ma'lumotlarni taqdim etishning universal modeli" (GSIM – Generic Statistical Information Model) talablari asosida ishlab chiqilgan "Statistika sohasida tasniflar, metodologiyalar va kuzatuv shakllarini ishlab chiqish va tasdiqlash bo'yicha namunaviy uslubiy qo'llanma"ga muvofiq amalga oshirilgan.

Ma'lumot uchun foydalanilgan axborotlar ro'yxati

1. O'zbekiston Respublikasining davlat standarti O'zDSt 2914:2014//Iqtisodiy faoliyat turlari bo'yicha mahsulotlarning (tovarlar, ishlar, xizmatlarning) statistik tasniflagichi (MSK), "Uzstandart" Agentligi tomonidan 2015-yil 19-yanvardagi 05-612-son qaror bilan tasdiqlangan.

2. Sanoat statistikasi bo'yicha xalqaro tavsiyalar 2008- yil // Birlashgan Millatlar Tashkilotining Iqtisodiy va ijtimoiy masalalar bo'yicha departamenti, M № 90 seriyasi // Nyu-York, 2010- yil.

3. Milliy hisoblar tizimi 2008- yil//Yevropa komissiyasi, Xalqaro valyuta fondi, Iqtisodiy hamkorlik va taraqqiyot tashkiloti, Birlashgan Millatlar Tashkiloti, Jahon banki // Nyu-York, 2012- yil.

4. Birlashgan Millatlar Tashkilotining "Energetika statistikasi bo'yicha xalqaro tavsiyalar" (IRES) Nyu-York, 2018- yil.

Yoqilg'i va energiya balansini shakllantirish
bo'yicha uslubiy nizomga
1-ilova

Yoqilg'i va energiya balansini shakllantirish mexanizmi

Bosqichlar	Amalga oshirish mexanizmi	Amalga oshirish muddati	Bajarishga mas'ullar
1-Bosqich – Axborot yig'ish	1. Statistika hisobotlari 1 energiya (yetkazish) shakli, 1 energiya (sarflash) shakli, 1 energiya (neftgaz) shakli, 1 energiya (ishlab chiqarish) shakli, 1 energiya (tarmoq) shakli, 1 korxona shakli, 1 kb shakli. 2. Alohida energetika ko'rsatkichlari 3. Uy ho'jaliklarida energiya iste'molini bashoratli baholash.	Har yili, fevral-mart oylarida Har yili, mart-aprel oylarida Har yili, aprel-may oylarida	O'zbekiston Respublikasi Prezidenti huzuridagi Statistika agentligi, Qoraqalpog'iston Respublikasi, viloyatlar va Toshkent shahar statistika idoralari “O'zbekneftgaz” AJ, “Milliy elektr tarmoqlari” AJ, “Hududiy elektr tarmoqlari” AJ, “Issiqlik elektr stansiyalari” AJ, “O'zbekgidroenergo” AJ, Sanoat va energetika statistikasi boshqarmasi
2-Bosqich – Natijalarini tekshirish va tahlil qilish	1. Energiyaning ishlab chiqarilish va taqsimlanishi ko'rsatkichlari yig'ma tahlili. 2. Energiyaning eksport va import ko'rsatkichlarini yig'ma tahlili.	Har yili, aprel-may oylarida	Sanoat va energetika statistikasi boshqarmasi Tashqi iqtisodiy aloqalar va savdo statistikasi boshqarmasi
3-bosqich – Tegishli vazirliklar bilan YoEB ko'rsatkichlarini solishtirish	1. YoEBni yakuniy raqamlarda solishtirish	Har yili, may-iyun oylarida	Energetika vazirligi, Iqtisodiyot va moliya vazirligi
4- Bosqich – Yig'ma ma'lumotlarni nashr qilish va tarqatish	1. Statistika agentligining www.stat.uz onlayn saytiga YoEB yig'ma ko'rsatkichlarini joylashtirish 2. Xalqaro tashkilotlar so'roviga asosan ma'lumotlar bilan ta'minlash. 3. Foydalanuvchilar uchun yig'ma ma'lumotlar chiqarish.	Har yili, iyul oyida	Sanoat va energetika statistikasi boshqarmasi

Yoqilg'i va energiya balansini shakllantirish
bo'yicha uslubiy nizomga
2-ilova

Yoqilg'i va energiya balansini

neft ekvivalentiga teng (ming tonna)

Balans ko'rsatkichlari	Ko'mir	Tabiiy gaz	Neft, gaz kondensatini qo'shgan holda	Benzin	Dizel yoqilg'isi	Mazut	Gazlar suyultirilgan uglevodorod	Kerosin	Koks	Boshqa turdagi neft mahsulotlari	Atom energiyasi	Elektr energiyasi	Issiqlik energiyasi	Jami
B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Ishlab chiqarish (+)														
Import (+)														
Eksport (-)														
Zaxira hajmini o'zgartirishi (+, -)														
Jami energiya ta'minoti (=)														
Statistik farqlar (+, -)														
Transferlar														
Energiyaning qayta o'zgarishi (+, -)														
Elektrostansiyalar														
Issiqlik elektr stansiyalari														
Issiqlik elektr markazlari														
Gaz zavodlari (va boshqa gazlarni qayta ishlash)														
Neftni qayta ishlash														
Ko'mirni qayta ishlash														
Gazdan va ko'mirdan suyuq yonilg'i olish														
Boshqa yoqilg'i turlarini qayta ishlash														
Energetika sohasining o'z ehtiyojlariga iste'moli														
Yo'qotishlar														
Yakuniy iste'mol														
Sanoat sohasiga														

Balans ko'rsatkichlari	Ko'mir	Tabiiy gaz	Neft, gaz kondensatini qo'shgan holda	Benzin	Dizel yoqilg'isi	Mazut	Gazlar suyultirilgan uglevodorod	Kerosin	Koks	Boshqa turdagi neft mahsulotlari	Atom energiyasi	Elektr energiyasi	Issiqlik energiyasi	Jami
B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Tog'-kon sanoati va ochiq konlarni ishlash														
Kimyo														
Metallurgiya														
Nometall mineral mahsulotlar ishlab chiqarish														
Mashina va uskunalarni ishlab chiqarish, ta'mirlash, o'rnatish, transport vositalari, tirkamalar va boshqa tayyor metal buyumlar ishlab chiqarish														
Oziq-ovqat, ichimliklar, va tamaki mahsulotlari ishlab chiqarish														
Qog'oz va qog'oz mahsulotlari ishlab chiqarish va yozilgan materiallarni nashr qilish														
To'qimachilik, kiyim, teri va unga tegishli mahsulotlar ishlab chiqarish														
Sanoatning boshqa tarmoqlari														
Transport sohasiga														
Tyemir yo'l transporti														
Avtomobil transporti														
Boshqa turdagi transportlar (suv, havo va boshq.)														
Quvurlarda tashish														
Yuk tashish														
Boshqa sohalarga														
Aholi														
Qurilish														

Balans ko'rsatkichlari	Ko'mir	Tabiiy gaz	Neft, gaz kondensatini qo'shgan holda	Benzin	Dizel yoqilg'isi	Mazut	Gazlar suyultirilgan uglevodorod	Kerosin	Koks	Boshqa turdagi neft mahsulotlari	Atom energiyasi	Elektr energiyasi	Issiqlik energiyasi	Jami
B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Tijorat va davlat korxonalari														
Chorvachilik, ovchilik, o'rmonchilik va ushbu sohalarda xizmat ko'rsatish														
Baliqchilik														
Boshqalar														
Noyoqilg'i sifatida														
sanoatda														
Shundan kimyo va neft kimyo sohasida														
transportda														
boshqa sohalarda														

Yoqilg'i va energiya balansini
shakllantirish bo'yicha uslubiy nizomga
3-ilova

Mahsulotlar ro'yxati

T/r №	Balans tarkibi	O'lchov birligi	Energiya mahsulotlari turlari ro'yxati
1.	Ko'mir	ming. t	tosh ko'mir
			qo'ng'ir ko'mir
			ko'mir mahsulotlari
2.	Tabiiy gaz	mln. m ³	tabiiy gaz
3.	Neft	ming. t	xom neft
3.1	Nyeft, gaz kondensatini qo'shgan holda	ming. t	neft
			gaz kondensati
3.2	Benzin	ming. t	aviatsiya benzini
			avtomobil benzini
3.3	Dizel yoqilg'isi	ming. t	dizel (gazoyl)
			og'ir dizel (gazoyl)
3.4	Mazut	ming. t	mazut yoqilg'isi
3.5	Gazlar suyultirilgan uglevodorodlar	ming. t	propan
			butan
			suyultirilgan uglevodorod butan, izobutan yoki ushbu uglevodorodlar aralashmasi)
3.6	Kerosin	ming. t	reaktiv kerosin
			boshqa kerosinlar
3.7	Koks	ming. t	neft koksi
3.8	Boshqa neft mahsulotlari	ming. t. neft ekvivalenti	uayt-spirit, parafin, bitum va boshqa neft mahsulotlari
4.	Atom energiyasi	MVt.s ming Gkal	yadro yoqilg'isining parchalanishi natijasida hosil bo'ladigan issiqlikdan ishlab chiqariladigan elektr va issiqlik energiyasi
5.	Elektr energiyasi	mln. kVt·s	barcha turdagi elektr energiya
6.	Issiqlik energiyasi	ming. Gkal	yonilg'i yonishidan hosil bo'lgan issiqlik energiyasi
			geotermal manbalardan ishlab chiqarilgan issiqlik energiyasi

Yoqilg'i va energiya balansini
shakllantirish bo'yicha uslubiy nizomga
4-ilova

Yoqilg'i-energiya resurslarini qayta hisoblash koeffitsiyentlari

Yoqilg'i va energiya turi	O'lchov birligi	Kaloriyali ekvivalenti	Giga djoul	tonna (neft ekvivalentid a)	Gkal
B	V	1	2	4	5
Ko'mir	tonna	0,77	22,609	0,54	5,400
Lignit (qo'ng'ir ko'mir)	tonna	0,38	11,262	0,27	2,690
Ko'mir briketlari	tonna	0,77	22,609	0,54	5,400
Qo'ng'ir ko'mirdan briketlar	tonna	0,38	11,262	0,27	2,690
Tabiiy gaz	ming m ³	1,16	34,001	0,81	8,121
Neft	tonna	1,43	41,868	1,00	10,00
Gaz kondensatini	tonna	1,47	43,000	1,03	10,27
Yo'ldosh neft gazi	ming m ³	1,16	34,001	0,81	8,121
Koks gazi	ming m ³	0,57	17,590	0,42	4,200
Maishiy pech gazi	tcm	0,57	22,400	0,096	0,960
Benzindan olingan gaz	m ³	1,5	43,100	1,02	10,20
Ko'mirdan olingan koks	tonna	0,99	26,380	0,63	6,300
Byenzin	tonna	1,53	44,750	1,070	10,689
Aviasiya uchun benzin	tonna	1,54	45,030	1,08	10,755
Kyerosin	tonna	1,50	43,920	1,05	10,490
Dizel	tonna	1,48	43,380	1,04	10,361
Maishiy qo'ra yoqilg'isi	tonna	1,45	42,500	1,015	10,150
Mazut yoqilg'isi	tonna	1,44	42,180	1,01	10,075
Propan va butan	tonna	1,59	46,150	1,10	11,023
Bitum	tonna	1,44	41,800	0,998	9,980
Elektroenergiya	ming, kVt,s	0,12	3,600	0,09	0,860
Issiqlik energiyasi	Gkal	0,14	4,187	0,10	1

Методические положения по формированию топливно-энергетического баланса

Методическое положение подготовлено во исполнение Постановления Президента Республики Узбекистан от 4 марта 2024 года № ПП-114 «О мерах по организации деятельности Агентства статистики при Президенте Республики Узбекистан», с учетом требований «Типовой модели процессов производства статистических данных» (GSBPM- Generic Statistical Business Process Model).

Настоящие Методические положения определяют порядок формирования статистической информации для топливно-энергетического баланса (далее - ТЭБ), а также отдельных показателей, характеризующих топливно-энергетическую отрасль.

Методические положения основываются на рекомендациях Международного энергетического агентства и предназначены для использования органами государственной статистики при формировании топливно-энергетического баланса.

Формирование ТЭБ осуществляется Госкомстатом ежегодно на основании агрегированных первичных статистических данных, полученных по формам государственной статистической отчетности. Схема формирования ТЭБ приведена в Приложении № 1 к настоящему Методическому положению.

1. Общие положения

1. В настоящих Методических положениях используются следующие основные понятия и определения:

первичная энергия – источники энергии (энергоносителей), которые требуют лишь добычи или улавливания с учетом или без учета их отделения от сопутствующей породы, очистки или сортировки, прежде чем энергия, содержащаяся в этих источниках, может быть преобразована;

теплота сгорания (теплота горения) - количество теплоты (в Джоулях или килокалориях), выделяющееся при полном сгорании единицы топлива;

вторичная энергия – источники энергии, которые являются результатом преобразования первичных источников;

топливо – вещество, основной составной частью которого является углерод, применяемое с целью получения при его сжигании тепловой энергии;

топливно - энергетические ресурсы – совокупность различных видов топлива и энергии, имеющих в наличии для обеспечения производственных, бытовых и экспортных потребностей;

топливно - энергетический баланс – система показателей, отражающая полное количественное соответствие между приходом и расходом (включая потери и остаток) в целом или на отдельных его участках (отрасль, регион, предприятие, цех, процесс, установка) за выбранный интервал времени;

энергетика – отраслевой комплекс, охватывающий энергетические ресурсы, выработку, преобразование, передачу и использование различных видов энергии;

конечное потребление – включает топливо и энергию, поставленные потребителям для энергетического и неэнергетического использования, за исключением топлива и энергии, участвующих в процессах преобразования;

2. Схема и система показателей топливно - энергетического баланса

2. Топливо-энергетический баланс представляет собой комплексный баланс, объединяющий в единое целое балансы различных видов первичных и вторичных энергетических продуктов, и строится в виде балансовой таблицы по форме согласно Приложения № 2 к настоящему Методическому положению, в заголовках граф которой содержатся наименования балансов, по строкам – статьи баланса, характеризующие движение потоков первичной и вторичной энергии и их эквивалентов.

3. Показатели в графах с 1 по 14 балансовой таблицы являются продуктовыми, то есть сформированными по определенному виду или группе первичных или вторичных энергетических продуктов. Перечень продуктов приведен согласно Приложению № 3 к настоящему Методическому положению.

4. Перечень статей баланса условно делится на три основных блока строк:

- первый блок - потоки, представляющие энергию, произведенную в стране, ввозимую или вывозимую за ее пределы, а также изменение запасов в течении отчетного периода;

- второй блок - потоки, показывающие преобразование, передачу, потребление энергии энергетическими отраслями для собственных нужд и потери при транспортировке и распределении;

- третий блок - потоки, отражающие конечное потребление энергии и неэнергетическое использование энергетических продуктов.

В отдельной строке между первым и вторым блоком отражается статистическое расхождение.

5. Первый блок содержит статьи баланса, характеризующие структуру поставок первичной энергии и ее эквивалентов:

$$ОП=ПД+И-Э-ИЗ$$

где, ОП - общие поставки энергии;

ПД - производство (добыча) первичной энергии;

И - импорт;

Э - экспорт;

ИЗ - изменение объема запасов.

6. Второй блок содержит статьи баланса, относящиеся к передаче, преобразованию энергии, собственному потреблению энергетических отраслей, потери.

7. Третий блок энергобаланса - конечное потребление – отражает потребление энергии конечными потребителями, а также неэнергетическое использование энергетических продуктов

$$КП = ОП-(СП+НЭ+П+СР)$$

где, КП - конечное потребление ;

СП - передача, преобразование энергии, собственное потребление энергетических отраслей;

НЭ - неэнергетическое использование энергетических продуктов;

П - потери;

СР - статистическое расхождение.

3. Формирование статей топливно-энергетического баланса

8. Производство (добыча) первичной энергии включает производство (добычу) первичных энергетических продуктов из природных источников после удаления из топлива инертных веществ, включая энергию, потребленную производителем в процессе производства (добычи) указанных продуктов (расход на собственные нужды).

Данные о попутном нефтяном газе, сожженном в факелах, в общий объем добычи газа не включаются.

9. Производство гидро -, ветро - и солнечной энергии отражается по количеству выработанной на их базе электрической энергии, геотермальной энергии – по количеству выработанной тепловой энергии.

10. Данные об импорте и экспорте первичной энергии формируются на основании официальной статистической информации о внешней торговле товарами.

Данные об импорте и экспорте включают также данные об импорте и экспорте бункерного топлива, используемого для заправки воздушных судов.

11. Изменение объема запасов первичной энергии отражает арифметическую разницу объемов запасов на начало и конец года у организаций, являющихся потребителями и поставщиками топливно-энергетических ресурсов.

В объем запасов не включается объем запасов топлива, заложенного в государственный и мобилизационный материальные резервы, запасов нефти и газа горючего природного в нефти - и газопроводах, а также запасов полезных ископаемых.

12. Общее потребление первичной энергии и ее эквивалентов отражает объем поставок первичной энергии и ее эквивалентов на внутренний рынок Республики Узбекистан на все нужды.

13. В секторе преобразования отражаются данные о процессах преобразования (трансформации) одних видов энергии в другие.

Данные о потреблении первичной энергии (вход) отражаются со знаком «-», а о производстве вторичной энергии (выход) – со знаком «+».

Данные, отражаемые в секторе преобразования со знаком «-», включают: расходы топлива на производство тепловой и электрической энергии (на электростанциях, теплоэлектроцентралях (далее – ТЭЦ), в котельных и прочих энерговырабатывающих установках); расходы топлива в качестве сырья на переработку в другие виды топлива, в том числе путем брикетирования, перегонки, измельчения, смешивания и иными методами.

Данные, отражаемые в секторе преобразования со знаком «+», включают данные о выходе вторичной энергии после преобразования первичной, то есть данные о производстве тепловой и электрической энергии в результате сжигания топлива, топливных брикетов в результате брикетирования торфа, топливных нефтепродуктов в результате переработки нефти, топливной щепы из дров и других вторичных энергетических продуктов.

Выход электрической энергии включает валовое производство электроэнергии в результате сжигания топлива на электростанциях, парогазовыми и газотурбинными установками, дизель - генераторами и другими топливо потребляющими установками.

В секторе преобразования не отражаются данные о расходе топлива и выходе электроэнергии в электрогенераторах на судах, в поездах, на автомобильном транспорте, обслуживающих электрические аппараты и составляющих с ними единый агрегат, предназначенных для зарядки аккумуляторов и т.д.

Выход тепловой энергии включает валовое производство тепловой энергии (пара и горячей воды) на ТЭЦ, мини-ТЭЦ, ТЭС, котельными установками (за исключением котельных производительностью менее 0,5 Гкал/час, не имеющих договоров с другими организациями и населением на энергоснабжение), прочими топливо потребляющими установками, предназначенными для производства тепловой энергии.

Не включается в объем производства тепловой энергии тепло, полученное в котлах электростанций и используемое в качестве промежуточного энергоресурса при выработке электрической энергии в турбогенераторах и паровых турбинах.

Не отражаются в секторе преобразования данные о производстве электрической и тепловой энергии из первичных источников энергии (гидро-, ветро - и солнечной энергии, геотермального тепла и иных), а также в результате утилизации вторичных энергетических ресурсов.

Данные о процессах преобразования, связанные с производством тепловой и электрической энергии, приводятся в разбивке по категориям энергоустановок, с переработкой в другие виды топлива – по видам переработки.

Отдельной статьей отражаются данные о потреблении электрической энергии на собственные нужды электростанций.

14. Потребление в неэнергетическом секторе включает объемы потребления топлива, связанные с использованием его в качестве сырья на производство химической, нефтехимической и другой нетопливной продукции.

15. Потери при распределении включают все потери энергетических продуктов при их добыче, хранении, транспортировке, при производстве химической, нефтехимической и другой нетопливной продукции, а также потери электроэнергии и теплоэнергии в электрических и тепловых сетях общего пользования.

16. Конечное потребление включает потребление топливно-энергетических ресурсов конечными потребителями (организациями всех видов экономической деятельности и населением) в разбивке по секторам для энергетических целей:

расход топлива организациями непосредственно в качестве топлива (без преобразования в электрическую и тепловую энергию) путем полного или частичного его сжигания в двигателях внутреннего сгорания, газосварочных и газорезательных аппаратах, в печах, сушилках, горнах, коптильнях, прочем технологическом и отопительном оборудовании (включая потери при технологических процессах производства);

расход тепловой и электрической энергии на все нужды организаций (производственные, сельскохозяйственные, строительные, транспортные, коммунально-бытовые и прочие);

отпуск топливно-энергетических ресурсов населению.

17. В транспортном секторе отражаются данные о расходе топлива в двигателях внутреннего сгорания транспортных средств, находящихся в собственности как юридических, так и физических лиц, а также о расходе топлива на работу трубопроводов.

В транспортном секторе не отражаются:

расходы энергоресурсов на содержание административных зданий, находящихся в собственности транспортных организаций (вокзалов, аэропортов, парков, депо и тому подобных); данные расходы отражаются в секторе услуг;

расходы топлива на работу погрузочно-разгрузочной, сельскохозяйственной, лесохозяйственной, дорожно-строительной, коммунальной, пожарной и иной техники, не предназначенной для перевозки пассажиров и грузов, а также расходы топлива на работу автомобильных транспортных средств специального назначения; данные расходы отражаются в соответствующих секторах.

18. Формирование ТЭБ осуществляется путем пересчета всех продуктовых балансов, представленных в физических единицах измерения, в единицы нефтяного эквивалента с использованием средних коэффициентов пересчета продуктовых балансов.

19. При необходимости все показатели ТЭБ в тысячах тонн нефтяного эквивалента могут быть пересчитаны в иные единицы измерения с использованием коэффициентов пересчета единиц измерения энергии, согласно Приложения № 4 к настоящему Методическому положению.

4. Виды энергоресурсов, учитываемых в топливно-энергетическом балансе

20. В Топливо-энергетическом балансе информация формируется по отдельным видам и агрегированным группам энергоресурсов.

Уголь - твердое ископаемое топливо, состоящее из обугленного растительного вещества, а также продукты переработки угля, полученные в результате процессов карбонизации или пиролиза, путем агрегирования измельченного угля или посредством химических реакций с окислителями, включая воду.

Каменный уголь - уголь с высокой степенью коксования и с высшей теплотворной способностью не менее 24 МДж/кг (5700 ккал/кг) или менее 24 МДж/кг при условии, что уголь имеет среднее вероятностное значение отражательной способности витринита превышающее или равное 0,6%; **каменноугольные брикеты** - угольная мелочь, сбrikетированная в бруски одинаковой формы, при добавлении связывающих веществ и под воздействием давления и температуры; **кокс** - твердый продукт, получаемый в результате коксования угля.

Бурый уголь, лигнит - уголь с низкой степенью коксования и с высшей теплотворной способностью менее 24 МДж/кг на беззольной, но влажной основе; **буроугольные брикеты** - лигнит, сбrikетированный после измельчения и сушки под воздействием высокого давления и без добавления связывающих веществ в бруски одинаковой формы; **другие буроугольные продукты**: продукты переработки твердого топлива (коксовая мелочь, коксовый орешек и т.п.).

Газ природный газ определяется как смесь углеводородных соединений и небольших количеств не углеводородов, существующих в газообразной форме или в растворе с нефтью в природных подземных пластах.

По строке "Газ природный" приводятся данные о газе газовых и газоконденсатных месторождений и попутном газе нефтяных месторождений.

Нефть, включая газовый конденсат – это жидкие углеводороды ископаемого происхождения, включающие: сырую нефть, жидкости извлеченные из природного газа(газоконденсатные жидкости); полностью или частично обработанные продукты переработки сырой нефти; функционально сходные жидкие углеводороды и органические химические вещества растительного и животного происхождения.

Сырая нефть – минеральная нефть ископаемого происхождения, извлеченная традиционными средствами из подземных резервуаров, которая

состоит из жидких или почти жидких углеводородов и связанных с ними примесей, таких как сера или металлы; сырая нефть включает конденсат из газоконденсатных месторождений и промысловый конденсат, извлекаемый вместе с сырой нефтью.

Газоконденсатные жидкости - это смесь этана, пропана, бутана, пентана и нескольких высших алканов.

Нефтепродукты – продукты, полученные из сырой нефти или газов нефтяных и газовых месторождений; подразделяются на «легкие» и «тяжелые».

Легкие нефтепродукты определяются (с технологической точки зрения) как жидкие нефтепродукты, полученные путем перегонки сырой нефти при температуре от 30° С до 350° С и имеющие удельный вес от 0,625 до 0,830.

Исключаются продукты, используемые как растворители, и для дальнейшей переработки в химической и нефтехимической промышленности.

Легкие нефтепродукты состоят из автомобильного бензина, авиационного бензина, топлива для реактивных двигателей (авиакеросина), керосина для технических нужд, осветительного керосина .

Тяжелые нефтепродукты определяются (с технологической точки зрения) как нефтепродукты, получаемые путем перегонки сырой нефти при температурах свыше 350° С и имеющие удельный вес свыше 0,830.

Бензин моторный - смесь летучих углеводородов с температурой перегонки от 25°С до 220°С; бензины могут содержать компоненты- примеси, полученные из биомассы; для улучшения эксплуатационных характеристик могут быть использованы присадки; различают авиационный, автомобильный бензин и бензин для реактивных двигателей.

Топливо дизельное – группа нефтепродуктов, включающая газойли и тяжелые газойли; газойли- это средние фракции перегонки, преимущественно с углеродным числом от C_{11} до C_{25} и температурой перегонки от 160° С до 420° С; тяжелые газойли-смесь преимущественно газойля и топочного мазута, с температурой перегонки в диапазоне от 380° С до 540° С.

Мазут - включает все виды топочного и котельного мазутов, в том числе полученных компаундированием; кинематическая вязкость превышает 10сСт при 80°С; топочный мазут включает остаточный топочный мазут и тяжелый мазут. Остаточный топочный мазут имеет температуру перегонки от 350° С до 650° С и кинематическую вязкость от 6 до 55 сСт при 100° С; тяжелый мазут-это составной продукт из остатков различных процессов перегонки.

Газы углеводородные сжиженные - легкие парафинистые углеводороды, получаемые из процессов перегонки с предприятий по стабилизации нефти и переработки газа, состоящие в основном из пропана, бутана или их смесей, могут также включать пропилен, бутилен, изобутен, изобутилен.

Керосин - смесь углеводородов с температурой перегонки от 145° С до 300°С и температурой воспламенения превышающей 38° С; керосины используют в качестве топлива для реактивных двигателей или, как бытовое топливо для отопления и приготовления пищи

Кокс нефтяной - твердый продукт, полученный методом крекинга и карбонизации тяжелых нефтяных углеводородов, гудрона и пека; состоит в основном из углерода (от 90% до 95%) и имеет незначительное содержание золы.

Прочие виды нефтепродуктов - продукты переработки сырой нефти и сырья (включая частично переработанные), которые не описаны выше.

Атомная энергия - энергия, образующаяся при распаде ядерного топлива.

Электроэнергия - включает первичную и вторичную энергии; первичная электроэнергия - получается из природных источников за счет преобразования энергии падающей воды, ветра, солнечных лучей, энергии волн и приливов; вторичная электроэнергия производится с геотермального тепла и солнечной тепловой энергии, а также за счет сжигания первичных горючих видов топлива (уголь, природный газ, нефть).

Теплоэнергия - включает тепло, т.е. энергию, полученную в результате поступательного, вращательного и колебательного движения частиц вещества, а также изменений его физического состояния.

Глава 5. Заключительные положения.

22. Этапы разработки, согласования, утверждения и внедрения в практику данного методического документа осуществляются в соответствии с «Типовым методическим руководством по разработке и утверждению классификаций, методологий и форм наблюдений в области статистики», разработанным на основе требований «Типовой модели статистической информации» (GSIM - Generic Statistical Information Model).

Перечень используемой справочной информации

1. Общегосударственный классификатор видов экономической деятельности Республики Узбекистан, утвержденный постановлением Агентства «Узстандарт» от 28.01.2011 г. №05-268.

2. Международные рекомендации по статистике промышленности 2008 г. //Департамент по экономическим и социальным вопросам ООН серия М № 90// Нью-Йорк, 2010 г.

3. Система национальных счетов 2008//Европейская комиссия, Международный валютный фонд, Организация экономического сотрудничества и развития, Организация объединенных наций, Всемирный банк//Нью-Йорк, 2012 г.

4. «Международные рекомендации ООН по статистике энергетики» (IRES) Нью-Йорк, 2018 г.

Механизм формирования топливно-энергетического баланса

Этапы мероприятий	Механизм реализации	Сроки исполнения	Ответственные исполнители
I-Этап – Сбор информации	1 energiya (yetkazish) shakli, 1 energiya (sarflash) shakli, 1 energiya (neftgaz) shakli, 1 energiya (ishlab chiqarish) shakli, 1 energiya (tarmoq) shakli, 1 korxona shakli, 1 kb shakli. 2. Энергетические показатели отдельных ведомств. 3. Оценочные показатели потребления энергии в домашних хозяйствах.	февраль-март ежегодно март-апрель ежегодно апрель-май ежегодно	Агентство по статистике при Президенте Республики Узбекистан, управления статистики Республики Каракалпакстан, областей и г.Ташкента АО «Узбекнефтегаз», АО «Национальные электрические сети» АО «Региональные электрические сети» АО «Тепловые электрические станции» АО «Узбекгидроэнерго» Управление статистики промышленности и энергетики
II-Этап – Проверка и анализ полученных результатов	1. Анализ сводных показателей по производству и распределению энергии. 2. Анализ сводных показателей экспорта и импорта энергии.	апрель-май ежегодно	Управление статистики промышленности и энергетики Управление статистики внешнеэкономической деятельности и торговли
III-Этап - Согласование показателей ТЭБ с отдельными министерствами	1. Согласование итоговых показателей ТЭБ.	май-июнь ежегодно	Минэнерго, Министерство экономики и финансов

IV-Этап - Опубликование и распространение сводной информации

1. Размещение сводных показателей ТЭБ на сайте Агентства по статистике www.stat.uz.
2. Предоставление информации международным организациям (по запросу).
3. Выпуск сводной информации для пользователей.

июль ежегодно

Управление статистики
промышленности и
энергетики

Приложение № 2
к Методическому положению по формированию
топливно-энергетического баланса

Топливоно-энергетический баланс

тысяч тонн нефтяного эквивалента

	Уголь	Газ природный	Нефть, включая газовый конденсат	Бензин моторный	Топливо дизельное	Мазут	Газы углеводородные сжиженные	Керосин	Кокс	Прочие виды нефте- продуктов	Атомная энергия	Электро- энергия	Тепло- энергия	Всего
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Производство														
Импорт (+)														
Экспорт (-)														
Изменение остатков (+,-)														
Общие поставки энергии (=)														
Статистическое расхождение														
Передачи энергии														
Процессы преобразования														
Электростанции														
Теплоэлектроцентрали														
Теплоцентрали														
Газовые заводы (и прочее преобразование в газы)														
Нефтеперерабатывающие, нефтехимические заводы														
Преобразование угля (брикет и доменные печи)														
Преобразование газа в жидкость и сжижение угля														
Прочие (преобразование и переработка топлива)														
Собственное использование сектором энергетики														

Потери														
Конечное потребление														
<i>Промышленность:</i>														
	Уголь	Газ природный	Нефть, включая газовый конденсат	Бензин моторный	Топливо дизельное	Мазут	Газы углеводородные сжиженные	Керосин	Кокс	Прочие виды нефте- продуктов	Атомная энергия	Электро- энергия	Тепло- энергия	Всего
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Горнодобывающая промышленность и разработка. карьеров														
Химическая промышленность														
Металлургическая промышленность														
Производство прочей неметаллической минеральной продукции														
Производство, ремонт, установка машин и оборудования, производство автотранспортных средств, трейлеров и полуприцепов, прочих готовых металлических изделий														
Производство продуктов питания, напитков и табачных изделий														
Производство бумаги и бумажной продукции, печать и воспроизведение записанных материалов														
Производство текстильных изделий, одежды, кожаной продукции														
Другие отрасли промышленности														

Сектор транспорта														
Железные дороги														
Автомобильный транспорт														
Прочие виды транспорта (водный, воздушный, городской электрический)														
	Уголь	Газ природный	Нефть, включая газовый конденсат	Бензин моторный	Топливо дизельное	Мазут	Газы углеводородные сжиженные	Керосин	Кокс	Прочие виды нефте- продуктов	Атомная энергия	Электро- энергия	Тепло- энергия	Всего
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Транспортировка по трубопроводам														
Автоперевозки														
Прочие														
Население														
Строительство														
Коммерческие предприятия и государственные учреждения														
Растениеводство и животноводство, охота и предоставление услуг в этих областях, лесоводство и лесозаготовки														
Рыболовство и аквакультура														
Неспецифицированные другие секторы														
Неэнергетическое использование														
в промышленности														
в т.ч. химическая и производство продуктов нефтепереработки												-		
в транспорте												-		
в других секторах												-		

Приложение № 3
к Методическому положению по
формированию топливно-энергетического
баланса

**ПЕРЕЧЕНЬ
продуктовых балансов**

№ п/п	Продуктовый баланс	Физическая единица измерения	Перечень видов энергетических продуктов, включаемых в продуктовый баланс
1.	Уголь	тыс.т	Каменный уголь Бурый уголь Продукты переработки угля
2.	Газ природный	млн. м ³	Газ природный
3.	Нефть	тыс. т	
3.1	Нефть, включая газовый конденсат	тыс. т	Нефть (сырая) Газовоконденсатные жидкости
3.2	Бензин моторный	тыс. т	Авиационный бензин Автомобильный бензин Бензин для реактивных двигателей
3.3	Топливо дизельное	тыс. т	Газойль Тяжелый газойль
3.4	Мазут	тыс. т	Топочный мазут Котельный мазут
3.5	Газы углеводородные сжиженные	тыс. т	Пропан Бутан Прочие легкие парафинистые углеводороды
3.6	Керосин	тыс. т	Керосин для реактивных двигателей Прочие керосины
3.7	Кокс	тыс. т	Нефтяной кокс
3.8	Прочие виды нефтепродуктов		Уайт-спирит, промышленные спирты с определенной температурой кипения, смазки, твердые парафины, битум, биотопливо, прочие нефтепродукты
4.	Атомная энергия	МВт.ч тыс Гкал	Электроэнергия, теплоэнергия, образующаяся при распаде ядерного топлива
5.	Электроэнергия	МВт.ч	Электроэнергия, выработанная на базе сжигания топлива, гидроэлектроэнергия, солнечная, ветровая, , геотермальная электроэнергия, электроэнергия от прочих источников
6.	Теплоэнергия	Тыс Гкал	Пар, горячая вода

Приложение № 4
к Методическому положению по формированию
топливно-энергетического баланса

Коэффициенты пересчета в условное топливо

Вид топлива и энергии	Единица измерения	Калорийный эквивалент	Гигаджоули	Тонны нефтяного эквивалента (ТНЭ)	Гигакалории
А	В	1	2	3	4
Уголь каменный	тонн	0,77	22,609	0,54	5,400
Лигнит (бурый уголь)	тонн	0,38	11,262	0,27	2,690
Брикеты, шарики из угля каменного	тонн	0,77	22,609	0,54	5,400
Брикеты, шарики из угля бурого (лигнита)	тонн	0,38	11,262	0,27	2,690
Газ природный	тыс.куб.м	1,16	34,001	0,81	8,121
Нефть	тонн	1,43	41,868	1,00	10,00
Газовый конденсат	тонн	1,47	43,000	1,03	10,27
Газ нефтяной попутный	тыс.куб.м	1,16	34,001	0,81	8,121
Коксовый газ	тыс.куб.м	0,57	17,590	0,42	4,2
Доменный газ	тыс.куб.м	0,57	22,400	0,096	0,96
Газ отбензиненный	куб.м	1,5	43,100	1,02	10,2
Кокс и полукокс из каменного угля	тонн	0,99	26,380	0,63	6,3
Бензин моторный	тонн	1,53	44,750	1,070	10,689
Бензин авиационный	тонн	1,54	45,030	1,08	10,755
Керосин	тонн	1,50	43,920	1,05	10,49
Дизельное топливо	тонн	1,48	43,380	1,04	10,361
Топливо печное бытовое	тонн	1,45	42,500	1,015	10,15
Мазут топочный	тонн	1,44	42,180	1,01	10,075
Пропан и бутан сжиженные	тонн	1,59	46,150	1,10	11,023
Битум нефтяной	тонн	1,44	41,800	0,998	9,98
Электроэнергия	тыс.кВт.ч	0,12	3,600	0,09	0,860
Теплоэнергия	Гкал	0,14	4,187	0,10	1