



**RADA
EVROPSKÉ UNIE**

**Brusel 19. ledna 2007 (23.01)
(OR. en)**

5474/07

**Interinstitucionální spis:
2007/0002 (COD)**

**STATIS 7
ENER 27
COMPET 13
CODEC 60**

NÁVRH

Odesílatel: Evropská komise

Ze dne: 15. ledna 2007

Předmět: Návrh nařízení Evropského parlamentu a Rady o energetické statistice

Delegace nalezou v příloze návrh Komise podaný s průvodním dopisem Jordiho AYETA PUIGARNAUA, ředitele, pro Javiera SOLANU, generálního tajemníka, vysokého představitele.

Příloha: KOM(2006) 850 v konečném znění



KOMISE EVROPSKÝCH SPOLEČENSTVÍ

V Bruselu dne 10.1.2007
KOM(2006) 850 v konečném znění

2007/0002 (COD)

Návrh

NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY

o energetické statistice

(předložena Komisí)



DŮVODOVÁ ZPRÁVA

1) Souvislosti návrhu

1.1. Odůvodnění a cíle návrhu

Rozvoj politiky a právních předpisů Společenství v oblasti energetiky zdůrazňuje potřebu souhrnných a srovnatelných evropských statistik týkajících se řady otázek souvisejících s energetikou. Směrnice, které stanoví jasné kvantitativní cíle a lhůty týkající se energetiky v EU, implicitně vyžadují potřebu sledování energetické situace za účelem ověření, zda a jak dobře jsou tyto cíle plněny.

Obrovský vliv transformace a spotřeby energie na naše životní prostředí zůstane nejspíše i nadále dlouhodobým problémem, který podtrhuje požadavek na přesné energetické údaje. Správné a precizní energetické účetnictví nabylo na významu zejména poté, kdy dne 16. února 2005 vstoupil v platnost Kjótský protokol: naše spotřeba energie je odpovědná za 80 % celkových emisí skleníkových plynů EU.

V návrhu se rovněž plně zohledňuje spolupráce Komise s Mezinárodní agenturou pro energii (IEA) týkající se energetické statistiky: navrhovaný sběr údajů plně pokrývá část, kterou sdílí IEA v rámci této spolupráce.

1.2. Obecné souvislosti

Na summitu v Hampton Court hlavy států vyzvaly k evropské energetické politice. V reakci na tuto výzvu Komise připravuje soubor opatření, jež jsou zdůrazněny v nedávné zelené knize o energetice.

Dostupnost aktuálních a spolehlivých údajů o energetické situaci v EU má pro dosažení tohoto cíle klíčový význam. Tento význam odůvodňuje stabilní, institucionální základ pro sběr energetických údajů, který v současné době stále probíhá na základě dobrovolných dohod.

Předmětný návrh rovněž věnuje pozornost minimalizaci zátěže podniků: toto nařízení sice nesnižuje stávající zátěž, ale také nepřidává žádné nové povinnosti, ani nerozšiřuje stávající rozsah sběru energetických údajů v EU. Cílem navrhovaného nařízení proto není změna statistické činnosti, která již probíhá, ale poskytnutí právního rámce pro tuto činnost.

Tento právní rámec se navrhuje v době, kdy se členské státy setkávají se stále většími obtížemi při sběru předmětných údajů. Liberalizace energetického trhu vedla mimo jiné k výskytu velkého počtu producentů a distributorů energie, čímž se sběr údajů stal mnohem složitější. Zdroje přidělené na sběr energetických údajů se tak dostaly pod tlak, a to zejména tím, že energetika zůstala jednou z mála neregulovaných statistických oblastí.

Skutečnost, že tato liberalizace trhu rovněž působí problémy s důvěrností obchodních údajů, ztěžuje statistickou práci úředníků členských států, která je založena na džentlmenské dohodě.

V posledních letech byl zaznamenán všeobecný pokles statistické kvality (úplnost, přesnost, aktuálnost). Považuje se za vhodné, aby se přijaly iniciativy na zdůraznění základní potřeby spolehlivých energetických údajů, mimo jiné stanovením regulovaného potvrzení požadavků na sběr tak důležitých údajů.

Nedávným výrazným zvýšením cen energií se zvýšilo povědomí evropských občanů a tvůrců politik o složitosti naší energetické situace. Pochopení uvedené energetické situace si vyžaduje dostupnost přesných, aktuálních a úplných statistických údajů o energetice.

1.3. Platné předpisy vztahující se na oblast návrhu

Platnost doporučení Komise 88/96/ESUO o uhelné statistice uplynula spolu s ESUO dne 23. července 2002.

Nařízení Rady (ES) č. 2964/95 ze dne 20. prosince 1995, kterým se zavádí registrace dovozu a dodávek ropy ve Společenství. Navrhované nařízení zahrnuje tyto údaje v souhrnné formě a problémy s důvěrností, které brání včasnému šíření údajů, se řeší sběrem údajů, na který se tento návrh nařízení vztahuje.

Je třeba poznamenat, že, i když současný návrh nezahrnuje ceny energií, existuje několik právních ustanovení o cenách energií. Jsou zde uvedeny pro přehlednost:

- Rozhodnutí Komise 1999/566/ES ze dne 26. července 1999, kterým se provádí rozhodnutí Rady 1999/280/ES o postupu Společenství při získávání informací a při konzultacích o nákladech na dodávky ropy a spotřebních cenách ropných produktů. Navrhované nařízení nezahrnuje údaje uvedené v tomto rozhodnutí.
- Směrnice Rady 90/377/EHS ze dne 29. června 1990 o postupu v rámci Společenství pro zvýšení transparentnosti cen plynu a elektřiny účtovaných konečným průmyslovým velkoodběratelům.

1.4. Soulad s ostatními politikami a cíli Unie

Podrobný odkaz na obsáhlé energetické politiky EU je uveden v odůvodnění tohoto návrhu. Kjótský protokol ukládá vysoké požadavky na kvalitu inventárních údajů o skleníkových plynech, které jsou do značné míry způsobeny spotřebou energie. Politiky EU o inteligentní energii a o obnovitelné energii vyžadují podrobné kvantitativní sledování, které umožní měřit pokrok ve vztahu k cílům. Rovněž strategie Společenství pro udržitelný rozvoj zahrnuje důležité záměry, zejména v oblasti rozvoje biopaliv a jiných obnovitelných paliv; údaje o nich jsou rovněž zahrnuty v tomto nařízení.

2) KONZULTACE ZÚČASTNĚNÝCH STRAN A POSOUZENÍ DOPADŮ

2.1. Konzultace zúčastněných stran

Metody konzultací, hlavní cílová odvětví a obecný profil respondentů

Předmětný návrh byl projednán na zasedání pracovní skupiny ve dnech 13.–14. června 2005 v Lucemburku, prostřednictvím následné korespondence se stávajícími poskytovateli údajů z členských států a během zasedání Výboru pro statistické programy ve dnech 18.–19. května 2006.

Shrnutí odpovědí a způsob, jakým byly vzaty v úvahu

Byla zaznamenána velmi kladná a podpůrná odezva.

2.2. Sběr a využití výsledků odborných konzultací

Nebylo třeba využít externích odborných konzultací.

2.3. Posouzení dopadů

Provedení navrhovaného nařízení bude mít omezený dopad na členské státy, jelikož sběr popsanych údajů se již provádí v celém rozsahu na základě dobrovolnosti.

Tento návrh je poměrně významný z hlediska životního prostředí vzhledem k obrovskému vlivu využívání energií na životní prostředí. Přesné a aktuální údaje o energetické situaci v EU umožní vytvořit jasnou a kvantitativní představu tohoto dopadu a současných trendů.

Hospodářský vliv je omezený. Tento návrh však může přispět k získání jasnější představu jak o vývozu a dovozu energie, tak i o výrobě a spotřebě podle druhu paliva.

3) PRÁVNÍ STRÁNKA NÁVRHU

3.1. Shrnutí navrhovaných opatření

Cílem tohoto návrhu nařízení Evropského parlamentu a Rady je stanovit společný rámec pro sběr a sestavování statistik Společenství o výrobě, dovozu a vývozu, transformaci a spotřebě energie. Tento rámec široce využívá sběr stávajících údajů a rovněž spolupráci na mezinárodní úrovni s ostatními příslušnými organizacemi, což zaručuje metodologickou jednotnost a srovnatelnost údajů. Cílem proto není otevření nové statistické oblasti, ale spíše poskytnutí pomocného právního základu pro stávající, dost důležité úsilí zaměřené na včasnou dostupnost spolehlivých údajů pro politiku Společenství v oblasti energetiky.

3.2. Právní základ

Článek 285 Smlouvy o založení Evropského společenství stanoví právní základ pro statistiky Společenství. Rada přijímá postupem spolurozhodování opatření k vypracování statistik, jestliže je to nezbytné k provádění činností Společenství. Tento článek stanoví požadavky na vypracování statistik Společenství a vyžaduje dodržování zásad nestrannosti, spolehlivosti, objektivity, vědecké nezávislosti, nákladové efektivity a důvěrnosti statistických informací.

3.3. Zásada subsidiarity

Jelikož cílů navrhované akce, totiž zavedení společného rámce pro vypracování, předávání, hodnocení a šíření srovnatelných energetických statistik ve Společenství, nemůže být v dostatečné míře dosaženo samotnými členskými státy, a lze jich tedy lépe dosáhnout na úrovni Společenství, neboť pouze Komise může koordinovat nezbytnou harmonizaci statistických informací na úrovni Společenství, i když sběr údajů a sestavování srovnatelných energetických statistik mohou být organizovány členskými státy, Společenství může přijmout opatření v souladu se zásadou subsidiarity stanovenou v článku 5 Smlouvy.

3.4. Zásada proporcionality

Návrh je v souladu se zásadou proporcionality z tohoto důvodu/těchto důvodů:

V souladu se zásadou proporcionality se toto nařízení omezuje na míru nezbytně nutnou k dosažení cíle a nepřekračuje rámec toho, co je pro tento účel nezbytné. Toto nařízení právně neupravuje mechanismus sběru údajů v každém členském státě; pouze definuje energetické údaje, které se mají poskytovat v harmonizované struktuře a termínech.

Členské státy nemají žádnou povinnost jakkoliv měnit své správní systémy týkající se vypracovávání energetických statistik. V tomto nařízení se nenavrhují žádné nové položky pro sběr údajů nad rámec toho, co se již na úrovni EU vykonává na základě dobrovolnosti.

Bere se na vědomí, že uvedený právní předpis může pro některé členské státy znamenat určitý rozvoj nebo doplnění jejich stávajících systémů energetických statistik. Eurostat bude nadále pokračovat v úzké spolupráci s příslušnými vnitrostátními orgány a bude se snažit minimalizovat jakékoliv případné těžkosti způsobené tímto nařízením.

3.5. Volba nástrojů

Navrhované nástroje: nařízení.

Jiné prostředky by nebyly přiměřené z tohoto důvodu/těchto důvodů.

S přihlédnutím ke zvláštním charakteristikám jednotlivých typů legislativních aktů popsaných v článku 249 Smlouvy o ES je možné navrhnout, že nejvhodnějším nástrojem pro vypracovávání statistik Společenství jsou nařízení.

Skutečností je, že téměř všechny požadavky na statistiky vyžadují přímou a bezprostřední realizaci v členských státech. Obecně se týkají konkrétně určených statistických jednotek v členských státech, přičemž cíle jsou jasné a bezprostředně použitelné a všechny prvky, jež mají být šetřeny, metodika, časové rozvržení a periodičita jsou v právním aktu přesně stanoveny. Jako takové obecně nezávisejí na vnitrostátních harmonizačních opatřeních. Vnitrostátní orgány, kterých se opatření týkají, je jednoduše musí uplatňovat.

4) ROZPOČTOVÉ DŮSLEDKY

Návrh nemá žádné důsledky pro rozpočet Společenství.

5) DOPLŇUJÍCÍ INFORMACE

5.1. Evropský hospodářský prostor

Navrhovaný akt se týká EHP, a proto by jeho oblast působnosti měla být rozšířena i na Evropský hospodářský prostor.

Návrh

NAŘÍZENÍ EVROPSKÉHO PARLAMENTU A RADY

o energetické statistice

(Text s významem pro EHP)

EVROPSKÝ PARLAMENT A RADA EVROPSKÉ UNIE,

s ohledem na Smlouvu o založení Evropského společenství, a zejména na čl. 285 odst. 1 této smlouvy,

s ohledem na návrh Komise¹,

v souladu s postupem stanoveným v článku 251 Smlouvy²,

vzhledem k těmto důvodům:

- (1) Společenství potřebuje mít přesné a aktuální údaje o množstvích energií, jejich formách, zdrojích, výrobě, dodávkách, transformaci a spotřebě pro účely sledování dopadu a důsledků jeho práce v oblasti energetické politiky.
- (2) Dostupnost přesných a aktuálních informací o energetice je nezbytná pro hodnocení dopadu spotřeby energie na životní prostředí, zejména v souvislosti s emisemi skleníkových plynů; tyto informace požaduje rozhodnutí Evropského parlamentu a Rady č. 280/2004/ES ze dne 11. února 2004 o mechanismech pro monitorování emisí skleníkových plynů Společenství a pro provádění Kjótského protokolu³.
- (3) Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/77/ES ze dne 27. září 2001 o podpoře elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie na vnitřním trhu s elektřinou⁴ a směrnice Evropského parlamentu a Rady 2004/8/ES ze dne 11. února 2004 o podpoře kombinované výroby tepla a elektřiny založené na poptávce po užitečném teple na vnitřním trhu s energií a o změně směrnice 92/42/EHS⁵ požadují, aby členské státy předávaly kvantitativní energetické údaje. Pro sledování vývoje směřujícího k dosažení těchto cílů jsou potřebné podrobné a aktuální energetické údaje.

¹ Úř. věst. C [...], [...], s. [...].

² Úř. věst. C [...], [...], s. [...].

³ Úř. věst. L 49, 19.2.2004, s. 1.

⁴ Úř. věst. L 283, 27.10.2001, s. 33.

⁵ Úř. věst. L 167, 22.06.1992, s. 17. Směrnice naposledy pozměněná směrnicí Evropského parlamentu a Rady 2004/8/ES (Úř. věst. L 52, 21.2.2004, s. 50).

- (4) Zelené knihy Komise KOM(2005) 265 ze dne 22. června 2005 o energetické účinnosti aneb Méně znamená více a KOM(2006) 105 ze dne 8. března 2006 o evropské strategii pro udržitelnou, konkurenceschopnou a bezpečnou energii stanoví energetické politiky EU, které vyžadují dostupnost energetických statistik EU (kromě jiného pro účely zřízení evropské observatoře pro dodávky energií).
- (5) V důsledku liberalizace energetického trhu je stále obtížnější získávat spolehlivé a aktuální energetické údaje, jelikož neexistuje právní základ pro poskytování takových údajů.
- (6) Je nezbytné, aby se statistický systém týkající se energetiky mohl pružně přizpůsobit situaci, jejíž vývoj se v budoucnosti očekává.
- (7) Vypracovávání statistik Společenství se řídí pravidly stanovenými v nařízení Rady (ES) č. 322/97 ze dne 17. února 1997 o statistice Společenství⁶.
- (8) Jelikož cílů tohoto nařízení, totiž zavedení společného rámce pro vypracovávání, předávání, hodnocení a šíření srovnatelných energetických statistik ve Společenství, nemůže být v dostatečné míře dosaženo samotnými členskými státy, a lze jich tedy lépe dosáhnout na úrovni Společenství, Společenství může přijmout opatření v souladu se zásadou subsidiarity stanovenou v článku 5 Smlouvy. V souladu se zásadou proporcionality ve smyslu výše uvedeného článku nepřekračuje toto nařízení rámec toho, co je nezbytné pro dosažení těchto cílů.
- (9) Při vypracovávání a šíření statistik Společenství na základě tohoto nařízení vnitrostátní statistické úřady a statistický úřad Společenství zohlední zásady stanovené v kodexu evropských statistik, který byl přijat Výborem pro statistické programy dne 24. února 2005 a přiložen k doporučení Komise o nezávislosti, bezúhonnosti a odpovědnosti vnitrostátních statistických úřadů a statistického úřadu Společenství⁷.
- (10) Opatření nezbytná k provedení tohoto nařízení by měla být přijata v souladu s rozhodnutím Rady 1999/468/ES ze dne 28. června 1999 o postupech pro výkon prováděcích pravomocí svěřených Komisi⁸.
- (11) Zejména pro opatření obecného významu, jejichž předmětem je aktualizace některých jiných než podstatných ustanovení nařízení, je vhodné použít regulativní postup s kontrolou. Ostatní opatření obecného významu, která provádějí podstatné prvky nařízení, se přijímají regulativním postupem.
- (12) Je třeba předpokládat, že Komise může členským státům udělit výjimky nebo odchylky od těch částí sběru energetických údajů, které by vedly k nadměrnému zatížení respondentů.

⁶ Úř. věst. L 52, 22.2.1997, s. 1.

⁷ KOM(2005)217.

⁸ Úř. věst. L 184, 17.7.1999, s. 45. Rozhodnutí naposledy pozměněné rozhodnutím 2006/512/ES ze dne 17. července 2006 (Úř. věst. L 200, 22.7.2006, s. 11).

- (13) Opatření tohoto nařízení jsou v souladu se stanoviskem Výboru pro statistické programy, zřízeného rozhodnutím Rady 89/382/EHSze dne 19. června 1989⁹.

PŘIJALA TOTO NAŘÍZENÍ:

Článek 1
Předmět a rozsah

1. Toto nařízení stanoví společný rámec pro vypracování, předávání, hodnocení a šíření srovnatelných energetických statistik ve Společenství.
2. Toto nařízení se vztahuje na statistické údaje o energetických produktech a jejich agregáty ve Společenství.

Článek 2
Definice

Pro účely tohoto nařízení se použijí tyto definice:

- a) „statistikou Společenství“ se rozumí statistika Společenství podle definice v první odrážce článku 2 nařízení (ES) č. 322/97;
- b) „vypracováváním statistik“ se rozumí vypracovávání statistik podle definice v druhé odrážce článku 2 nařízení (ES) č. 322/97;
- c) „orgánem Společenství“ se rozumí orgán Společenství podle definice ve čtvrté odrážce článku 2 nařízení (ES) č. 322/97;
- d) „energetickými produkty“ se rozumí paliva, teplo, obnovitelná energie, elektřina nebo jakákoliv jiná fyzikální forma energie;
- e) „agregáty“ se rozumí údaje agregované na vnitrostátní úrovni, týkající se zpracování nebo použití energetických produktů, jmenovitě výroby, obchodu, zásob, transformace, spotřeby a strukturálních charakteristik energetického systému, jako například instalovaného výkonu pro výrobu elektrické energie nebo produkční kapacity pro ropné produkty;
- f) „kvalitou údajů“ se rozumí tyto aspekty statistické kvality: relevantnost, přesnost, aktuálnost a dochvilnost, dostupnost a srozumitelnost, srovnatelnost, soudržnost a úplnost.

⁹ Úř. věst. L 181, 28.6.1989, s. 47.

Článek 3 Zdroje údajů

1. Členské státy, při současném uplatňování zásad snížené zátěže respondentů a zjednodušení správních postupů, shromažďují údaje týkající se energetických produktů a jejich agregáty ve Společenství z následujících zdrojů:
 - a) specifická statistická zjišťování určená producentům primární a transformované energie, distributorům a přepravním, dovozcům a vývozcům energetických produktů,
 - b) jiná statistická zjišťování určená uživatelům energie v odvětvích zpracovatelského průmyslu, dopravy a jiných odvětvích včetně domácností,
 - c) jiné postupy statistického odhadování nebo jiné zdroje, včetně správních zdrojů.
2. Členské státy stanoví podrobná pravidla týkající se vykazování údajů potřebných pro národní statistiky uvedené v článku 4 ze strany podniků a jiných zdrojů.
3. Seznam zdrojů údajů může být změněn v souladu s postupem uvedeným v čl. 9 odst. 2.

Článek 4 Agregáty, energetické produkty a použitelná četnost předávání národních statistik

1. Národní statistiky se sbírají tak, jak je stanoveno v přílohách. Předávají se v následující periodicitě:
 - a) roční, pro energetické statistiky v příloze B;
 - b) měsíční, pro energetické statistiky v příloze C;
 - c) krátkodobá měsíční, pro energetické statistiky v příloze D.
2. Použitelné vysvětlivky nebo definice použitých technických pojmů jsou uvedeny v jednotlivých přílohách a rovněž v příloze A („Vysvětlivky k terminologii“).
3. Národní statistiky a použitelné vysvětlivky nebo definice mohou být změněny v souladu s postupem uvedeným v čl. 9 odst. 2.

Článek 5 Předávání údajů

1. Členské státy předávají Komisi (Eurostatu) národní statistiky uvedené v článku 4.
2. Opatření na jejich předávání, včetně platných lhůt, odchylek a výjimek, jsou stanovena v přílohách.
3. Opatření na předávání národních statistik mohou být změněna v souladu s postupem uvedeným v čl. 9 odst. 2.

4. Na základě řádně odůvodněné žádosti členského státu může Komise udělit dodatečné výjimky nebo odchylky v souladu s postupem uvedeným v čl. 9 odst. 3 u těch částí národních statistik, jejichž sběr by vedl k nadměrnému zatížení respondentů.

Článek 6 Kritéria kvality a zprávy

1. Členské státy zajistí kvalitu předávaných údajů.
2. Vynaloží se veškeré rozumné úsilí k zajištění soudržnosti mezi energetickými údaji oznámenými v souladu s přílohou B a údaji oznámenými v souladu s rozhodnutím Komise 2005/166/ES ze dne 10. února 2005, kterým se stanoví prováděcí pravidla k rozhodnutí Evropského parlamentu a Rady č. 280/2004/ES o mechanismu monitorování emisí skleníkových plynů ve Společenství a provádění Kjótského protokolu¹⁰.
3. Metodologické specifikace určené k zajištění kvality předávaných údajů mohou být stanoveny a později aktualizovány v souladu s postupem uvedeným v čl. 9 odst. 3.
4. Do šesti měsíců od obdržení žádosti Komise (Eurostatu) a ve snaze umožnit Komisi hodnocení kvality předávaných údajů, členské státy předají Komisi (Eurostatu) zprávu obsahující všechny podstatné informace, které se týkají provádění tohoto nařízení.

Článek 7 Časový plán a periodicitu

Členské státy shromažďují všechny údaje stanovené v tomto nařízení od samého počátku kalendářního roku po přijetí tohoto nařízení a poté je předávají v periodicitě uvedené v čl. 4 odst. 1.

Článek 8 Prováděcí opatření

1. Následující opatření nezbytná k provádění tohoto nařízení se stanoví v souladu s postupem uvedeným v čl. 9 odst. 2:
 - a. změny v seznamu zdrojů údajů (čl. 3 odst. 3);
 - b. změny v národních statistikách a v použitelných vysvětlivkách nebo definicích (čl. 4 odst. 3);
 - c. změny opatření na předávání (čl. 5 odst. 3).
2. Následující opatření nezbytná k provádění tohoto nařízení se stanoví v souladu s postupem uvedeným v čl. 9 odst. 3:

¹⁰ Úř. věst. L 55, 1.3.2005, s. 57.

- a. udělení dodatečných výjimek nebo odchylek (čl. 5 odst. 4);
 - b. stanovení a aktualizace metodologických specifikací (čl. 6 odst. 3).
3. Je třeba zohlednit zásadu, že přínos aktualizace musí převýšit její náklady, a zásadu, že dodatečné náklady a zátěž musejí zůstat v rozumných mezích.

Článek 9 *Výbor*

1. Komisi je nápomocen Výbor pro statistické programy.
2. Odkazuje-li se na tento odstavec, použije se regulativní postup s kontrolou stanovený v článku 5a rozhodnutí 1999/468/ES.
3. Odkazuje-li se na tento odstavec, použije se regulativní postup stanovený v člancích 5 a 7 rozhodnutí 1999/468/ES s ohledem na ustanovení článku 8 uvedeného rozhodnutí.

Doba stanovená v čl. 5 odst. 6 rozhodnutí 1999/468/ES je tři měsíce.

4. Výbor přijme svůj jednací řád.

Článek 10 *Vstup v platnost*

Toto nařízení vstupuje v platnost dvacátým dnem po vyhlášení v *Úředním věstníku Evropské unie*.

Toto nařízení je závazné v celém rozsahu a přímo použitelné ve všech členských státech.

V Bruselu dne [...].

Za Evropský parlament
předseda / předsedkyně

Za Radu
předseda / předsedkyně

PŘÍLOHA A – VYSVĚTLIVKY K TERMINOLOGII

Tato příloha poskytuje vysvětlení nebo definice pojmů, které jsou použity v ostatních přílohách.

1. POZNÁMKY K ZEMĚPISNÉ OBLASTI PŮSOBNOSTI

Jen pro účely statistického výkaznictví se použijí následující zeměpisné definice:

- Austrálie nezahrnuje zámořská území.
- Dánsko nezahrnuje Faerské ostrovy a Grónsko.
- Francie zahrnuje Monako a nezahrnuje francouzská zámořská území Guadeloupe, Martinik, Guayana, Réunion, Saint Pierre a Miquelon, Nová Kaledonie, Francouzská Polynésie, Wallis a Futuna a Mayotte.
- Itálie zahrnuje San Marino a Vatikán.
- Japonsko zahrnuje Okinawu.
- Nizozemsko nezahrnuje Surinam a Nizozemské Antily.
- Portugalsko zahrnuje Azory a Madeiru.
- Španělsko zahrnuje Kanárské ostrovy.
- Švýcarsko nezahrnuje Lichtenštejnsko.
- Spojené státy zahrnují 50 států, District of Columbia, Americké Panenské ostrovy, Portoriko a Guam.

2. AGREGÁTY

Producenti jsou klasifikováni podle účelu produkce:

- Veřejní producenti: podniky, soukromé nebo veřejné, které vyrábějí elektřinu a/nebo teplo za účelem prodeje třetím stranám jako svoji hlavní činnost.
- Závodní výrobci: podniky, soukromé nebo veřejné, které vyrábějí elektřinu a/nebo teplo zcela nebo částečně pro vlastní potřebu jako činnost, která podporuje jejich primární činnost.
- Poznámka: Komise může blíže vysvětlit terminologii přidáním příslušných odkazů na NACE postupem projednávání ve výborech poté, co vstoupí v platnost revidovaná klasifikace NACE.

2.1. Dodavatelský a transformační sektor

<p>Produkce / domácí produkce</p> <p>Množství vytěžených nebo vyrobených paliv vypočítaná po všech úkonech, kterými se odstraní inertní složky. Produkce zahrnuje množství spotřebovaná producentem v produkčním procesu (například na vytápění nebo provoz zařízení a pomocných zařízení), jakož i dodávky jiným producentům energie pro transformaci nebo jiné použití.</p> <p>Domácí produkcí se rozumí: produkce ze zdrojů v příslušném státě.</p>
<p>Dovoz/vývoz</p> <p>Zeměpisné definice viz oddíl „Poznámky k zeměpisné oblasti působnosti“.</p> <p>Pokud není stanoveno jinak, „dovoz“ se vztahuje k hlavnímu původu (země, ve které byl energetický produkt vyprodukován) pro použití v dané zemi a „vývoz“ se vztahuje ke konečné zemi spotřeby vyprodukovaného energetického produktu.</p> <p>Množství se považuje za dovezené nebo vyvezené po překročení politické hranice země, ať už bylo nebo nebylo celně odbavené.</p> <p>Pokud nelze určit původ či destinaci, může se použít „Ostatní“.</p> <p>Statistické rozdíly se mohou vyskytnout, pokud je na výše uvedeném základě k dispozici jen celkový dovoz a vývoz, ale zeměpisné rozdělení je založeno na jiném zjišťování, zdroji či pojetí. V takovém případě se rozdíly zahrnují do „Ostatní“.</p>
<p>Mezinárodní námořní zásobníky</p> <p>Množství paliv dodávaných lodím všech vlajek, které se podílejí na mezinárodní plavbě. Mezinárodní plavba se může uskutečňovat na moři, vnitrozemských jezerech a vodních cestách a v pobřežních vodách. Nezahrnují se:</p> <ul style="list-style-type: none">- spotřeba u lodí, které se podílejí na domácí plavbě. Dělení na vnitrostátní/mezinárodní plavbu by mělo být stanoveno na základě přístavu odplutí a přístavu příplutí a nikoliv na základě vlajky či státní příslušnosti lodě;- spotřeba u rybářských lodí;- spotřeba u vojenských sil.
<p>Změna stavu zásob</p> <p>Rozdíl mezi počátečním stavem zásob a konečným stavem zásob držených na státním území.</p>
<p>Hrubá spotřeba (vypočítaná)</p> <p>Vypočítaná hodnota, definovaná jako:</p> <p>Domácí produkce + Z ostatních zdrojů + Dovoz – Vývoz – Mezinárodní námořní zásobníky + Změna stavu zásob</p>
<p>Hrubá spotřeba (zjištěná)</p> <p>Množství skutečně zaznamenané při zjišťování v odvětvích konečné spotřeby.</p>
<p>Statistické rozdíly</p> <p>Vypočítaná hodnota, definovaná jako:</p> <p>Vypočítaná hrubá spotřeba – zjištěná hrubá spotřeba.</p>

<p>Zahrnuje změny v zásobách u konečných spotřebitelů, pokud je nelze určit jako součást „Změny stavu zásob“.</p> <p>Měly by se uvést důvody všech významných rozdílů.</p>
<p>Veřejné elektrárny</p> <p>Množství paliv použité na výrobu elektřiny.</p> <p>Paliva, která používají elektrárny s alespoň jednou kogenerační jednotkou (CHP – kombinovaná výroba tepla a elektřiny), se vykazují pod Veřejné teplárny.</p>
<p>Veřejné teplárny</p> <p>Množství paliv použité na výrobu elektřiny a tepla.</p>
<p>Veřejné vytápny</p> <p>Množství paliv použité na výrobu tepla.</p>
<p>Závodní elektrárny</p> <p>Množství paliv použité na výrobu elektřiny.</p> <p>Paliva, která používají elektrárny s alespoň jednou kogenerační jednotkou (CHP – kombinovaná výroba tepla a elektřiny), se vykazují pod Závodní teplárny.</p>
<p>Závodní teplárny</p> <p>Množství paliv, které odpovídá množství vyrobené elektřiny a prodaného tepla.</p>
<p>Závodní vytápny</p> <p>Množství paliv, které odpovídá množství prodaného tepla.</p>
<p>Černouhelné briketárny:</p> <p>Množství použité na výrobu paliv.</p> <p>Množství použité na vytápění a provoz zařízení by se nemělo vykazovat zde; mělo by se vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.</p>
<p>Koksovny:</p> <p>Množství použité v koksovárnách.</p> <p>Množství použité na vytápění a provoz zařízení by se nemělo vykazovat zde; mělo by se vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.</p>
<p>Hnědouhelné/rašelinové briketárny:</p> <p>Množství lignitu nebo hnědého uhlí použité na výrobu hnědouhelných briket (BKB) nebo rašeliny na výrobu rašelinových briket (PB).</p>

<p>Množství použité na vytápění a provoz zařízení by se nemělo vykazovat zde; mělo by se vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.</p>
<p>Plynárny</p> <p>Množství použité na výrobu plynu v plynárnách a podnicích na zplyňování uhlí.</p> <p>Množství použité na vytápění a provoz zařízení by se nemělo vykazovat zde; mělo by se vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.</p>
<p>Vysoké pece</p> <p>Množství koksovateľného uhlí a/nebo bitumenového uhlí (všeobecně známého jako PCI) a koksárenského plynu transformovaného ve vysokých pecích.</p> <p>Množství použité jako palivo na vytápění a provoz vysokých pecí (např.: vysokopecní plyn) by se nemělo uvádět zde; mělo by se vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.</p>
<p>Zkapalňování uhlí</p> <p>Množství paliva použité na výrobu syntetického oleje.</p>
<p>Ropné rafinérie:</p> <p>Množství použité na výrobu ropných produktů.</p> <p>Množství použité jako palivo na vytápění a provoz zařízení by se nemělo vykazovat zde; mělo by se vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.</p>
<p>Jinde neuvedené – Transformace</p> <p>Množství použité pro transformační činnosti jinde nezahrnuté. V případě použití je třeba ve zprávě vysvětlit, co je zahrnuto v této položce.</p>

2.2. Energetický sektor a konečná spotřeba

<p>Energetický sektor celkem</p> <p>Množství energie spotřebované energetickým průmyslem na podporu těžby, produkce ropy a plynu nebo podniků s činností transformace paliv a energie.</p> <p>Nezahrnuje množství paliv transformovaných do jiné formy energie (což by se mělo uvést v transformačním sektoru) nebo použitých na podporu provozu ropovodů, plynovodů a potrubí na přepravu uhelných kalů (které by se měly uvést v sektoru dopravy).</p> <p>Zahrnuje výrobu chemických materiálů pro jaderné štěpení a jadernou fúzi a produkty těchto procesů.</p>
<p>Elektrárny, teplárny a výtopy</p>

Množství spotřebované jako energie v elektrárnách, teplárnách a výtopnách.
Uhelné doly Množství spotřebované jako energie na podporu těžby a úpravy uhlí k dobývání. Uhlí spálené v důlních elektrárnách by se mělo vykazovat v transformačním sektoru.
Černouhelné briketárny Množství spotřebované jako energie v černouhelných briketárnách.
Koksovny Množství spotřebované jako energie v koksovnách.
Hnědouhelné/rašelinové briketárny: Množství použité jako energie v podnicích na výrobu BKP/PB.
Plynárny / plynárenské podniky Množství spotřebované jako energie v plynárnách a v plynárenských podnicích.
Vysoké pece Množství spotřebované jako energie ve vysokých pecích.
Zkapalňování uhlí Množství spotřebované jako energie při zkapalňování uhlí.
Ropné rafinérie Množství spotřebované jako energie v ropných rafinériích.
Těžba ropy a plynu Množství spotřebované jako palivo při těžbě ropy a plynu a v podnicích na zpracování zemního plynu. Nezahrnuje ztráty v potrubí (je třeba uvést jako distribuční ztráty) a množství energie použité při provozu potrubí (je třeba uvést v sektoru dopravy).
Konečná spotřeba celkem Definovaná (vypočítaná) jako: = neenergetické využití celkem + konečná spotřeba energie (průmysl + doprava + ostatní sektory) Nezahrnuje dodávky pro transformaci, použití v odvětvích vyrábějících energii a distribuční

ztráty.
Neenergetické využití
Energetické produkty použité jako suroviny v jiných sektorech; tj. nespotřebované jako palivo nebo netransformované na jiné palivo.

2.3. Specifikace konečného užití energie

Konečná spotřeba energie
Celková spotřeba energie v průmyslu, dopravě a ostatních sektorech.
Průmysl
Týká se množství paliva spotřebovaného průmyslovým podnikem na podporu jeho primárních činností.
Na výtopy nebo teplárny se vztahují jen množství paliv spotřebovaných na výrobu tepla v samotném závodě. Množství paliv spotřebovaných na výrobu tepla určeného na prodej a na výrobu elektřiny by se měla vykazovat v příslušném transformačním sektoru.
Hutnictví železa
Chemický průmysl (včetně petrochemického) Odvětví chemického a petrochemického průmyslu.
Hutnictví neželezných kovů
Odvětví hutnictví neželezných kovů.
Nekovové minerální výrobky
Výroba skla, keramických výrobků, cementu a jiných stavebních materiálů.
Dopravní zařízení
Odvětví vztahující se k zařízením používaným k dopravním účelům.
Strojírenství
Výroba kovodělných výrobků, strojů a zařízení kromě dopravních zařízení.
Těžební průmysl
Nezahrnuje odvětví vyrábějící energii.
Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
Zahrnuje nahrané nosiče.
Dřevařský a dřevozpracující průmysl (jiný než celulózy a papíru)
Stavebnictví
Textilní a kožedělný průmysl
Jinde neuvedené – Průmysl
Spotřeba v sektorech, které nejsou uvedené výše.

<p>Sektor dopravy</p> <p>Energie použitá ve všech dopravních činnostech bez ohledu na hospodářský sektor, ve kterém se činnost uskutečňuje.</p>
<p>Sektor dopravy – Železniční doprava</p> <p>Celková spotřeba pro využití v železniční dopravě, včetně průmyslových železnic.</p>
<p>Sektor dopravy – Vnitrostátní plavba</p> <p>Množství dodaná lodím všech vlajek, které se nepodílejí na mezinárodní plavbě (viz Mezinárodní námořní zásobníky). Dělení na vnitrostátní/mezinárodní plavbu by mělo být stanoveno na základě přístavu odplutí a přístavu příplutí a nikoliv na základě vlajky či státní příslušnosti lodě.</p>
<p>Sektor dopravy – Silniční doprava</p> <p>Množství použitá v silničních vozidlech.</p> <p>Zahrnuje palivo použité zemědělskými vozidly na dálnicích a maziva pro použití v silničních vozidlech.</p> <p>Nezahrnuje energii použitou ve stacionárních motorech (viz Ostatní sektory), v traktorech mimo dálnice (viz Zemědělství), v silničních vozidlech pro vojenské účely (viz Ostatní sektory – Jinde neuvedené), bitumen použitý na silniční povrchy a energii použitou v motorech na stavbách (viz průmyslový podsektor Stavebnictví).</p>
<p>Sektor dopravy – Potrubní doprava</p> <p>Množství použitá jako energie na podporu a provoz potrubí přepravujících plyny, kapaliny, kaly a jiné komodity.</p> <p>Zahrnuje energii použitou pro kompresorové stanice a údržbu potrubí.</p> <p>Nezahrnuje energii použitou pro distribuci zemního nebo vyrobeného plynu, horké vody nebo páry potrubím od distributora ke konečným uživatelům (uvede se v energetickém sektoru), energii použitou pro konečnou distribuci vody pro domácnosti, průmyslové, obchodní a jiné uživatele (zahrne se do sektoru obchodu a veřejných služeb) a ztráty, které se vyskytly během dopravy mezi distributorem a konečnými uživateli (uvede se jako distribuční ztráty).</p>
<p>Sektor dopravy – Mezinárodní letecká doprava</p> <p>Množství leteckého paliva dodaného letadlům používaným v mezinárodní letecké dopravě. Dělení na vnitrostátní/mezinárodní leteckou dopravu by mělo být stanoveno na základě místa odletu a příletu a nikoliv na základě státní příslušnosti letecké společnosti.</p> <p>Nezahrnuje paliva použitá leteckými společnostmi v jejich silničních vozidlech (uvede se v sektoru dopravy – jinde neuvedené) a letecké palivo pro vojenské účely (uvede se v ostatních sektorech – jinde neuvedené).</p>
<p>Sektor dopravy – Vnitrostátní letecká doprava</p> <p>Množství leteckých paliv dodaných letadlům používaným ve vnitrostátní letecké dopravě – komerční, soukromé, zemědělské atd.</p> <p>Zahrnuje palivo použité pro účely jiné než létání, například zkoušení motorů na zkušební stolicích. Dělení na vnitrostátní/mezinárodní leteckou dopravu by mělo být stanoveno na základě místa odletu a příletu a nikoliv na základě státní příslušnosti letecké společnosti.</p>

<p>Nezahrnuje paliva použitá leteckými společnostmi v jejich silničních vozidlech (uvede se v sektoru dopravy – jinde neuvedené) a letecká paliva pro vojenské účely (uvede se v ostatních sektorech – jinde neuvedené).</p>
<p>Sektor dopravy – Jinde neuvedené</p> <p>Množství použitá pro dopravní činnosti jinde nezahrnuté.</p> <p>Zahrnuje paliva použitá leteckými společnostmi v jejich silničních vozidlech a paliva použitá v přístavech pro vykladače lodí, různé typy jeřábů.</p> <p>Uvede se, co je zahrnuté v této položce.</p>
<p>Ostatní sektory</p> <p>Sektory, které nejsou specificky uvedené nebo nespadají pod energetiku, průmysl nebo dopravu.</p>
<p>Ostatní sektory – Obchod a veřejné služby</p> <p>Paliva spotřebovaná podniky a úřady ve veřejném a soukromém sektoru.</p>
<p>Ostatní sektory – Domácnosti</p> <p>Uvedou se paliva spotřebovaná všemi domácnostmi včetně „domácností jako zaměstnavatelů domácího personálu“.</p>
<p>Ostatní sektory – Zemědělství/lesnictví</p> <p>Paliva spotřebovaná uživateli zatříděnými jako zemědělství, myslivost a lesnictví.</p>
<p>Ostatní sektory – Rybolov</p> <p>Paliva dodaná pro vnitrozemský, pobřežní a hlubinný rybolov. Rybolov by měl zahrnovat paliva dodaná lodím všech vlajek, které doplnily palivo v dané zemi (včetně mezinárodního rybolovu), a energie použité v odvětví rybolovu.</p>
<p>Ostatní sektory – Jinde neuvedené</p> <p>Jsou to činnosti jinde nezahrnuté. Tato kategorie zahrnuje palivo použité pro vojenské účely v rámci veškeré mobilní a stacionární spotřeby (např. lodě, letadla, silniční vozidla a energie použitá v obytných prostorách) bez ohledu na to, zda palivo bylo dodané armádě dané země nebo armádě jiné země. V případě použití je třeba ve zprávě vysvětlit, co je zahrnuto v této položce.</p>

3. OSTATNÍ POJMY

Platí následující význam zkratk:

- TML: tetramethylolovo
- TEL: tetraethylolovo
- SBP: speciální bod varu
- LPG: zkapalněný ropný plyn
- NGL: zemní plyn kapalný
- LNG: zkapalněný zemní plyn
- CNG: stlačený zemní plyn

PŘÍLOHA B – ROČNÍ ENERGETICKÉ STATISTIKY

Tato příloha popisuje rozsah, jednotky, vykazované období, četnost, lhůty a způsob předávání při ročním sběru energetických statistik.

Příloha A platí pro vysvětlení pojmů, pro které nejsou uvedeny specifické vysvětlivky v této příloze.

1. TUHÁ FOSILNÍ PALIVA A VYROBENÉ PLYNY

1.1. Energetické produkty, za něž se zjišťují údaje

Pokud není uvedeno jinak, tento sběr údajů se vztahuje na všechny následující energetické produkty:

Energetické produkty	Definice
1 Antracit	Uhlí vysoké kvality určené pro využití v průmyslu a v domácnostech. Obecně obsahuje méně než 10 % těkavých látek a má vysoký obsah uhlíku (asi 90 % pevného uhlíku). Jeho spalné teplo je větší než 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg), počítáno na vlhký stav, bez popele.
2 Černé uhlí koksovatelné	Bitumenové uhlí takové kvality, která umožňuje výrobu koksu vhodného na podporu závážky vysokých pecí. Jeho spalné teplo je větší než 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg), počítáno na vlhký stav, bez popele.
3 Ostatní bitumenové uhlí (Energetické uhlí)	Uhlí používané pro účely vytváření páry, zahrnuje všechna bitumenová uhlí nezahrnutá v koksovatelném uhlí, ani v antracitu. Je charakterizováno vyšším obsahem těkavých látek, než má antracit (více než 10 %), a nižším obsahem uhlíku (méně než 90 % pevného uhlíku). Jeho spalné teplo je větší než 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg), počítáno na vlhký stav, bez popele. Pokud se bitumenové uhlí použije v koksárenských pecích, mělo by se vykázat jako koksovatelné uhlí.
4 Sub-bitumenové uhlí	Jedná se o nespékavé uhlí se spalným teplem mezi 17 435 kJ/kg (4 165 kcal/kg) a 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg) obsahující více než 31 % těkavých látek, počítáno v sušině, bez minerálních látek.
5 Lignit/hnědé uhlí	Jedná se o nespékavé uhlí se spalným teplem nižším než 17 435 kJ/kg (4 165 kcal/kg), obsahující více než 31 % těkavých látek, počítáno v sušině, bez minerálních látek. Ropné břidlice a dehtové písky produkované a přímo spalované by se měly vykázat v této kategorii. Ropné břidlice a dehtové písky použité jako vstupní dodávky v jiném transformačním procesu by se rovněž měly vykázat v této kategorii. Zahrnuje podíl ropných břidlic a dehtových písků spotřebovaných v transformačním procesu. Břidličná ropa a ostatní produkty získané zkapaňováním by se měly vykázat v ročním dotazníku o ropě.

6 Rašelina	Hořlavý měkký, porézni nebo stlačený, fosilní sediment rostlinného původu s vysokým obsahem vody (až 90 % v surovém stavu), lehce řezatelný, světle až tmavohnědé barvy. Rašelina použitá pro jiné než energetické účely se nezahrnuje.
7 Brikety černouhelné	Složené palivo vyrobené z drti černého uhlí s přidáním pojiva. Vyrobené množství černouhelných briket může být proto mírně vyšší než skutečné množství uhlí spotřebované v transformačním procesu.
8 Koks černouhelný metalurgický	Tuhý produkt získaný karbonizací uhlí, převážně koksovatelného černého uhlí, při vysoké teplotě, má nízký obsah vlhkosti a těkavých látek. Černouhelný metalurgický koks se používá zejména v hutnictví železa jako zdroj energie a jako chemický činitel. Koksový mour a slévárenský koks se zahrnují do této kategorie. Polokoks (tuhý produkt získaný karbonizací uhlí při nízké teplotě) by se měl zahrnout do této kategorie. Polokoks se používá jako domácí palivo nebo v samotném zařízení na transformaci. Tato položka rovněž zahrnuje koks, koksový mour a polokoks vyrobené z lignitu/hnědého uhlí.
9 Koks černouhelný plynárenský	Vedlejší produkt černého uhlí používaný pro výrobu svítiplynu v plynárnách. Černouhelný plynárenský koks se používá pro vytápění.
10 Dehet černouhelný	Výsledek destruktivní destilace bitumenového uhlí. Černouhelný dehet je kapalný vedlejší produkt destilace uhlí pro výrobu koksu v koksovnách nebo je vyráběn z hnědého uhlí („nízkotepečný dehet“). Černouhelný dehet lze dále destilovat na různé organické produkty (např. benzen, toluen, naftalen), což by se normálně vykazovalo jako vstupní surovina pro petrochemický průmysl.
11 BKB (Brikety hnědouhelné)	BKB je složené palivo vyrobené z lignitu/hnědého uhlí, produkované briketováním za vysokého tlaku bez přídavku pojiva. Tyto údaje zahrnují rašelinové brikety, vysušenou lignitovou drť a prach.
12 Svítiplyn	Týká se všech druhů plynů vyráběných ve veřejných nebo soukromých podnicích, jejichž hlavním účelem je výroba, doprava a distribuce plynu. Zahrnuje plyn vyrobený karbonizací (včetně plynu vyrobeného v koksovnách a převedeného na svítiplyn), úplným zplyňováním s obohacením nebo bez obohacení ropnými produkty (LPG, topný olej nízkosirný a vysokosirný atd.) a přetvořením a jednoduchým smíšením plynů a/nebo vzduchu, uvedený v řádkách „Z ostatních zdrojů“. Pod transformačním sektorem uveďte množství svítiplynu převedeného na smíšený zemní plyn, který bude distribuován a spotřebován v rozvodné síti zemního plynu. Výroba ostatních plynů ze zplyňování uhlí (tj. koksárenského plynu, vysokopecního kychtového plynu a plynu z ocelářských pecí) by se měla vykazovat ve sloupcích týkajících se těchto plynů a nikoliv jako

	produkce svítiplynu. Plyny ze zplyňování uhlí převedené do plynáren by se měly vykazovat (ve vlastním sloupci) v transformačním sektoru v řádce plynárny. Celkové množství svítiplynu, který je výsledkem převodu ostatních plynů ze zplyňování uhlí, by se měl objevit v řádku výroby v plynárnách.
13 Koksárenský plyn	Získaný jako vedlejší produkt výroby černouhelného metalurgického koksu pro hutnictví železa.
14 Vysokopecní kychtový plyn	Produkovaný během spalování uhlí ve vysokých pecích v hutnictví železa. Získává a používá se jako palivo částečně v daném podniku a částečně při jiných procesech v ocelářském průmyslu nebo v elektrárnách vybavených na jeho spalování. Množství paliva by mělo být vykázáno podle spalného tepla.
15 Plyn z ocelářských pecí	Vedlejší produkt při výrobě oceli v pecích kyslíkovým způsobem, získává se při výstupu z pece. Tento plyn je rovněž známý jako konvertorový plyn, plyn LD nebo plyn BOS.
16 Černé uhlí	Pojmem „černé uhlí“ se rozumí uhlí se spalným teplem vyšším než 23 865 kJ/kg (5 700 kcal/kg) bez popelovin, ale s obsahem vlhkosti a se střední odrazností vitrinitu nejméně 0,6. Černé uhlí zahrnuje všechny energetické produkty dohromady od 1 do 3 (antracit, koksovateľné uhlí a ostatní bitumenové uhlí).

1.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

Příloha A platí pro vysvětlení pojmů, pro které nejsou uvedeny specifické vysvětlivky v této příloze.

1.2.1. Dodavatelský a transformační sektor

1.	Produkce
1.1	Z toho: hlubinná těžba Vztahuje se jen na antracit, koksovateľné uhlí, ostatní bitumenové uhlí, sub-bitumenové uhlí a lignit/hnědé uhlí.
1.2	Z toho: povrchové doly Vztahuje se jen na antracit, koksovateľné uhlí, ostatní bitumenové uhlí, sub-bitumenové uhlí a lignit/hnědé uhlí.
2	Z ostatních zdrojů Sestává ze dvou složek:

	<p>- regenerované kaly, meziprodukty a ostatní uhelné produkty nízké kvality, které nelze třídít podle typu uhlí. Zahrnuje uhlí získané z hald a ostatních odpadních sběrných nádrží.</p> <p>- dodávky paliva, jehož výroba je zahrnutá v ostatních palivoenergetických bilancích, ale jehož spotřeba se objeví v energetické bilanci uhlí.</p>
2.1	<p>Z toho: z ropných produktů</p> <p>Nevztahuje se na antracit, koksovatelné uhlí, ostatní bitumenové uhlí, sub-bitumenové uhlí a lignit/hnědé uhlí a rašelinu.</p> <p>Např.: přidání ropného koksu do koksovatelného uhlí pro koksovny.</p>
2.2	<p>Z toho: ze zemního plynu</p> <p>Nevztahuje se na antracit, koksovatelné uhlí, ostatní bitumenové uhlí, sub-bitumenové uhlí a lignit/hnědé uhlí a rašelinu.</p> <p>Např.: přidání zemního plynu do svítiplynu pro přímou konečnou spotřebu.</p>
2.3	<p>Z toho: z obnovitelných zdrojů</p> <p>Nevztahuje se na antracit, koksovatelné uhlí, ostatní bitumenové uhlí, sub-bitumenové uhlí a lignit/hnědé uhlí a rašelinu.</p> <p>Např.: průmyslový odpad jako pojivo při výrobě černouhelných briket.</p>
3	Dovoz
4	Vývoz
5	Mezinárodní námořní zásobníky
6	<p>Změna stavu zásob</p> <p>Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo.</p>
7	Hrubá spotřeba
8	Statistické rozdíly
9	<p>Transformační sektor celkem</p> <p>Množství paliv použitých při primární nebo sekundární přeměně energie (např. uhlí na elektřinu, koksárenského plynu na elektřinu) nebo použitých při transformaci na odvozené energetické produkty (např.: koksovatelné uhlí na koks).</p>
9.1	Z toho: Veřejné elektrárny
9.2	Z toho: Veřejné teplárny

9.3	Z toho: Veřejné výtopny
9.4	Z toho: Závodní elektrárny
9.5	Z toho: Závodní teplárny
9.6	Z toho: Závodní výtopny
9.7	Z toho: Černouhelné briketárny
9.8	Z toho: Koksovny
9.9	Z toho: Hnědouhelné/rašelinové briketárny
9.1 0	Z toho: Plynárny
9.1 1	Z toho: Vysoké pece Množství koksovatelného uhlí a/nebo bitumenového uhlí (všeobecně známého jako PCI) a koksárenského plynu transformovaného ve vysokých pecích. Množství použité jako palivo pro vytápění a provoz vysokých pecí (např.: vysokopecní plyn) by se nemělo uvádět v transformačním sektoru, ale mělo by se vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.
9.1 2	Z toho: Zkapalňování uhlí Břidličná ropa a ostatní produkty získané zkapalňováním by se měly vykazovat podle kapitoly 4 této přílohy.
9.1 3	Z toho: Pro smíšený zemní plyn Množství svítiplynu smíšeného se zemním plynem.
9.1 4	Z toho: Jinde neuvedené – Transformace

1.2.2. Energetický sektor

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Elektrárny, teplárny a výtopny
1.2	Z toho: Uhelné doly
1.3	Z toho: Černouhelné briketárny
1.4	Z toho: Koksovny
1.5	Z toho: Hnědouhelné/rašelinové briketárny
1.6	Z toho: Plynárny

1.7	Z toho: Vysoké pece
1.8	Z toho: Ropné rafinérie
1.9	Z toho: Zkapalňování uhlí
1.1 0	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Distribuční ztráty Ztráty vzniklé v důsledku dopravy a distribuce a také hoření vyrobených plynů bez využití.
3	Konečná spotřeba celkem
4	Neenergetické využití celkem
4.1	Z toho: Průmysl, transformační a energetický sektor Neenergetické využití ve všech průmyslových, transformačních a energetických podsektorech, např. uhlí použité pro výrobu methanolu nebo amoniaku.
4.1. 1	Z 4,1, z toho: v petrochemickém sektoru Neenergetické využití, např. uhlí použité jako surovina pro výrobu hnojiv a jako surovina pro ostatní petrochemické produkty.
4.2	Z toho: Sektor dopravy Neenergetické využití ve všech podsektorech dopravy.
4.3	Z toho: Ostatní sektory Neenergetické využití v obchodu a veřejných službách, domácnostech, zemědělství a v ostatních jinde neuvedených.

1.2.3. Specifikace konečného užití energie

1	Konečná spotřeba energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírenství

2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.1 0	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.1 1	Z toho: Stavebnictví
2.1 2	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.1 3	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy
3.1	Z toho: Železniční
3.2	Z toho: Vnitrostátní plavba
3.3	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené – Ostatní

1.2.4. Dovoz a vývoz

Dovozy podle země původu a vývozy podle země určení.

Nevztahuje se na rašelinu, plynárenský koks, svítiplyn, koksárenský plyn, vysokopecní kychtový plyn a plyn z ocelářských pecí.

1.2.5. Vstupní dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla

Vstupní dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla se vykazují zvlášť pro elektrárny, pro teplárny a pro výtopy.

Tyto vstupní dodávky závodním výrobcům se vykazují zvlášť pro hlavní činnosti uvedené v následující tabulce:

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Uhelny doly
1.2	Z toho: Černouhelny briketárny
1.3	Z toho: Koksovny
1.4	Z toho: Hnědouhelny/rašelinovy briketárny
1.5	Z toho: Plynárny
1.6	Z toho: Vysoké pece
1.7	Z toho: Ropny rafinérie
1.8	Z toho: Zkapalňování uhlí
1.9	Z toho: Jinde neuvedeny – Energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovovy minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírnyství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.13	Z toho: Jinde neuvedeny – Průmysl
3	Sektor dopravy, z toho:

3.1	Z toho: Železniční
3.2	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory:
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené

1.3. VÝHŘEVNOST

Vykáží se jak spalné teplo, tak výhřevnost u energetických produktů uvedených v odstavci 1.1 pro následující hlavní agregáty.

Nevztahuje se na svítiplyn, koksárenský plyn, vysokopecní kychtový plyn a plyn z ocelářských pecí.

1	Produkce
2	Dovoz
3	Vývoz
4	Použité v koksovnách
5	Použité ve vysokých pecích
6	Použité ve veřejných elektrárnách, teplárnách a výtopnách
7	Použité v průmyslu
8	Pro ostatní účely

1.4. PRODUKCE A ZÁSoby V UHELNÝCH DOLECH

Vztahuje se jen na černé uhlí a na lignit/hnědé uhlí.

Musí se vykázat následující množství:

1	Hlubinná těžba
2	Povrchové doly

3	Z ostatních zdrojů
4	Zásoby na konci období
4.1	Z toho: Zásoby v dolech

1.5. JEDNOTKY MĚŘENÍ

1	Energetická množství	10 ³ tun Výjimky: pro plyny (svítiplyn, koksárenský plyn, vysokopeční kychtový plyn, plyn z ocelářských pecí) se měření uskutečňuje přímo v energetickém obsahu a jednotka, která se použije, je proto TJ (založená na spalném teple).
2	Výhřevnost	MJ/tuna

1.6. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Nevztahují se.

2. zemní plyn

2.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠŤUJÍ ÚDAJE

Tento sběr údajů se týká zemního plynu, který zahrnuje plyny vyskytující se v podzemních ložiskách, buď zkapalněných nebo plynných, sestávajících zejména z methanu.

Zahrnuje jak „nedoprovodný“ plyn (zemní plyn naftový) pocházející z polí produkujících uhlovodíky pouze v plynné formě a „doprovodný“ plyn (zemní plyn karbonský) produkovaný se surovou ropou, tak rovněž methan získávaný z uhelných dolů (důlní plyn) nebo z uhelných ložisek (plyn z uhelných ložisek).

Nezahrnuje plyny vytvořené anaerobní digescí biomasy (například komunální nebo splaškový plyn) ani svítiplyn.

2.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

2.2.1. Dodavatelský a transformační sektor

Uvedou se množství vyjádřená jak v objemových, tak energetických jednotkách, včetně spalného tepla a výhřevnosti, pro následující agregáty:

1.	Domácí produkce Veškerá suchá tržní produkce v rámci vnitrostátních hranic, včetně pobřežní produkce. Produkce se měří po čištění a extrakci NGL a síry.
----	---

	<p>Nezahrnuje těžební ztráty a množství opětovně vstříkovaná, vypouštěná do atmosféry nebo spalovaná bez využití.</p> <p>Zahrnuje množství použité v rámci odvětví zemního plynu; při těžbě plynu, v soustavách plynovodů a ve zpracovatelských provozech.</p>
1.1	<p>Z toho: Zemní plyn naftový</p> <p>Zemní plyn produkováný ve spojení se surovou ropou.</p>
1.2	<p>Z toho: Zemní plyn karbonský</p> <p>Zemní plyn pocházející z polí produkujících uhlovodíky pouze v plynné formě.</p>
1.3	<p>Z toho: Důlní plyn</p> <p>Methan produkováný v uhelných dolech nebo z uhelných ložisek, odvedený na povrch a spotřebovaný v šachtách nebo přenášený plynovodem ke spotřebitelům.</p>
2	<p>Z ostatních zdrojů</p> <p>Paliva, kterou jsou smíchána se zemním plynem a spotřebovávají se jako směs.</p>
2.1	<p>Z toho: z ropných produktů</p> <p>LPG pro zušlechtění, např. tepelného obsahu.</p>
2.2	<p>Z toho: z uhlí</p> <p>vyrobený plyn pro smíchání se zemním plynem</p>
2.3	<p>Z toho: z obnovitelných zdrojů</p> <p>bioplyn pro smíchání se zemním plynem</p>
3	Dovoz
4	Vývoz
5	Mezinárodní námořní zásobníky
6	<p>Změna stavu zásob</p> <p>Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo.</p>
7	Hrubá spotřeba
8	<p>Statistické rozdíly</p> <p>Požadavek na vykazování výhřevnosti se zde neuplatňuje.</p>

9	<p>Vytěžitelný plyn: počáteční a konečné zásoby</p> <p>Množství plynu k dispozici pro dodávky během každého vstupního-výstupního cyklu. Jedná se o vytěžitelný zemní plyn skladovaný ve speciálních skladovacích zařízeních (vyčerpaná plynová a/nebo ropná pole, vodonosné vrstvy, vytěžené solné prostory, smíšené kaverny nebo jiné) a také skladování zkapalněného zemního plynu. Neměl by se zahrnovat pracovní polštář.</p> <p>Požadavek na vykazování výhřevnosti se zde neuplatňuje.</p>
10.	<p>Plyn vypouštěný do atmosféry</p> <p>Objem plynu uvolněného do vzduchu v místě produkce nebo v podniku na zpracování plynu.</p> <p>Požadavek na vykazování výhřevnosti se zde neuplatňuje.</p>
11.	<p>Plyn spalovaný bez využití</p> <p>Objem plynu spáleného bez využití v místě produkce nebo v podniku na zpracování plynu.</p> <p>Požadavek na vykazování výhřevnosti se zde neuplatňuje.</p>
12.	<p>Transformační sektor celkem</p> <p>Množství paliv použitých při primární nebo sekundární přeměně energie (např. zemní plyn na elektřinu) nebo použitých při transformaci na odvozené energetické produkty (např. zemní plyn na methanol).</p>
12.1	Z toho: Veřejné elektrárny
12.2	Z toho: Závodní elektrárny
12.3	Z toho: Veřejné teplárny
12.4	Z toho: Závodní teplárny
12.5	Z toho: Veřejné výtopny
12.6	Z toho: Závodní výtopny
12.7	Z toho: Plynárny
12.8	Z toho: Koksovny
12.9	Z toho: Vysoké pece
12.10	<p>Z toho: Plyn na kapaliny</p> <p>Množství zemního plynu použitého jako vstupní surovina pro přeměnu na kapaliny, např. množství paliva vstupujícího do procesu výroby methanolu pro transformaci na</p>

methanol.
12.11 Z toho: Neuvedené – Transformace

2.2.2. Energetický sektor

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Uhelny doly
1.2	Z toho: Těžba ropy a plynu
1.3	Z toho: Vstupy do ropných rafinérií
1.4	Z toho: Koksovny
1.5	Z toho: Vysoké pece
1.6	Z toho: Plynárny
1.7	Z toho: Elektrárny, teplárny a výtopy
1.8	Z toho: Zkapalňování (LNG) nebo zplyňování
1.9	Z toho: Plyn na kapaliny
1.10	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Distribuční ztráty Ztráty v důsledku dopravy a distribuce a také ztráty v potrubí.

2.2.3. Specifikace konečného užití energie

Spotřebu zemního plynu je třeba vykázat zvlášť pro energetické využití a (je-li to uplatnitelné) pro neenergetické využití u všech následujících agregátů:

1	Konečná spotřeba celkem Konečná energetická spotřeba a neenergetické využití se uvede zvlášť v této položce.
2.	Sektor dopravy
2.1	Z toho: Silniční doprava Zahrnuje jak CNG, tak bioplyn.
2.1.1	Z toho: Frakce bioplynu v silniční dopravě.
2.2	Z toho: Potrubní doprava

2.3	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
3	Průmysl
3.1	Z toho: Hutnictví železa
3.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
3.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
3.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
3.5	Z toho: Dopravní zařízení
3.6	Z toho: Strojírenství
3.7	Z toho: Těžební průmysl
3.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
3.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
3.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
3.11	Z toho: Stavebnictví
3.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
3.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
4	Ostatní sektory
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené – Ostatní

2.2.4. Dovoz a vývoz

Uvede se jak množství zemního plynu celkem, tak jeho příslušná část LNG, podle země původu u dovozů a podle země určení u vývozu.

2.2.5. Vstupní dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla

Vstupní dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla se vykazují zvlášť pro závodní elektrárny, závodní teplárny a závodní výtopny.

Vstupy se vztahují na následující podniky nebo činnosti:

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Uhelné doly
1.2	Z toho: Těžba ropy a plynu
1.3	Z toho: Vstupy do ropných rafinérií
1.4	Z toho: Koksovny
1.5	Z toho: Plynárny
1.6	Z toho: Vysoké pece
1.7	Z toho: Podniky na zkapalňování (LNG) a na znovuzplyňování
1.8	Z toho: Plyn na kapaliny
1.9	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírenství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl

2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy, z toho:
3.1	Z toho: Potrubní doprava
3.2	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory, z toho:
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené

2.2.6. Skladovací kapacity plynu

1	Název Název místa skladovacího zařízení.
2	Typ Typ skladování, jako je vyčerpané plynové pole, solná kaverna atd.
3	Provozní kapacita Celková skladovací kapacita plynu bez pracovního polštáře. Pracovní polštář je celkový objem plynu, který musí být trvalou zásobou pro udržení přiměřeného tlaku v podzemních skladovacích nádržích a výtlačku po celý výstupní cyklus.
4	Špičkový výkon Maximální míra, při které může být plyn čerpán z příslušného skladovacího prostoru.

2.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

1	Energetická množství	Pokud není uvedeno jinak, uvádějí se množství zemního plynu podle energetického obsahu, tj. v TJ na základě spalného tepla. Pokud se požadují fyzická množství, jednotka se uvádí v 10^6 m^3 za předpokladu referenčních podmínek plynu ($15 \text{ }^\circ\text{C}$, $101,325 \text{ kPa}$).
2	Výhřevnost	kJ/m^3 za předpokladu referenčních podmínek plynu ($15 \text{ }^\circ\text{C}$, $101,325 \text{ kPa}$).
3	Provozní skladovací	10^6 m^3 za předpokladu referenčních podmínek plynu ($15 \text{ }^\circ\text{C}$, $101,325 \text{ kPa}$).

kapacita	kPa).
4 Špičkový výkon	10 ⁶ m ³ /den za předpokladu referenčních podmínek plynu (15 °C, 101,325 kPa).

2.4. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Nevztahují se.

3. ELEKTRINA A TEPLA

3.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠŤUJÍ ÚDAJE

Tato kapitola pokrývá teplo a elektřinu.

3.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

Příloha A platí pro vysvětlení pojmů, pro které nejsou uvedeny specifické vysvětlivky v této kapitole. Definice a jednotky zmíněné v kapitolách 1, 2, 4 a 5 se vztahují na energetické produkty, které patří mezi tuhá fosilní paliva a vyrobené plyny, zemní plyn, ropu a ropné produkty, a na obnovitelnou energii a energii z odpadu.

3.2.1 Dodavatelský a transformační sektor

Následující specifické definice se vztahují na agregáty pro elektřinu a teplo v této kapitole:

- Hrubá výroba elektřiny: součet výroby elektrické energie všech generátorů (včetně přečerpávacích vodních elektráren) nádrží) měřené na výstupních svorkách hlavních transformátorů.
- Hrubá výroba tepla: celkové teplo vyrobené danými instalacemi, zahrnuje teplo použité pomocnými zařízeními, které využívají horké kapaliny (vytápění vnitřních prostor, vytápění tekutým palivem atd.) a ztráty v zařízeních/tepelné výměňkové síti, stejně tak jako teplo z chemických procesů použité jako primární forma energie.
- Čistá výroba elektřiny: hrubá výroba elektřiny bez elektrické energie absorbované pomocnými výrobními provozy a ztráty v hlavních generátorových transformátorech.
- Čistá výroba tepla: teplo dodávané do rozvodné soustavy určené měřením výstupních a zpětných toků.

Agregáty zmíněné v následující tabulce je třeba vykazovat zvlášť pro veřejné podniky a pro závodní podniky. U těchto dvou typů podniků je třeba uvést hrubou a čistou výrobu elektřiny a tepla zvlášť pro elektrárny, pro teplárny a pro výtopny vždy, je-li to uplatnitelné, pro následující agregáty:

1.	Celková výroba
1.1	Z toho: Jaderná

1.2	Z toho: Vodní
1.2.1	Z toho: část vodní energie vyráběné v přečerpávacích vodních elektrárnách
1.3	Z toho: Geotermální
1.4	Z toho: Solární
1.5	Z toho: Přílivová, vlnová, oceánská
1.6	Z toho: Větrná
1.7	Z toho: Paliva Paliva schopná vznícení nebo hoření, tj. reakcí s kyslíkem produkují výrazný nárůst teploty, a spalovaná přímo pro výrobu elektřiny nebo/a tepla.
1.8	Z toho: Tepelná čerpadla Tepelný výkon z tepelných čerpadel jen tam, kde se teplo prodává třetím stranám (tj. v případech, kde k výrobě dochází v transformačním sektoru).
1.9	Z toho: Elektrické kotle Množství tepla z elektrických kotlů, pokud se výkon prodává třetím stranám.
1.10	Z toho: Teplo z chemických procesů Teplo pocházející z procesů bez vstupní energie, jako je chemická reakce. Nezahrnuje odpadní teplo pocházející z procesů poháněných energií, které by se mělo uvést jako teplo vyráběné z příslušného paliva.
1.11	Z toho: Z ostatních zdrojů – Elektřina (specifikujte prosím)

Agregáty zmíněné v následující tabulce je třeba vykázat jako celkem, pro elektřinu a teplo zvlášť vždy, je-li to uplatnitelné. U prvních tří agregátů v následující tabulce by se množství měla vypočítat z hodnot vykázaných podle předchozí tabulky a být s nimi v souladu.

1.	Hrubá výroba celkem
2.	Vlastní spotřeba jednotky
3.	Čistá výroba celkem
4.	Dovoz Viz též vysvětlivku řádku 5 „Vývoz“.
5.	Vývoz

	Množství elektřiny se považuje za dovezené nebo vyvezené, když překročilo politické hranice země, ať už bylo nebo nebylo celně odbavené. Pokud je elektřina přepravována přes území země, mělo by být toto množství uvedené jako dovoz i jako vývoz.
6.	Použité v tepelných čerpadlech
7.	Použité v elektricky poháněných parních kotlích
8.	Použité v přečerpávacích vodních elektrárnách
9.	Použité při výrobě elektřiny
10.	Energie dodaná do sítě U elektřiny: úhrn čisté výroby elektrické energie dodané všemi elektrárnami v zemi, snížený o množství současně použité pro tepelná čerpadla, elektricky poháněné parní kotle, čerpání a snížený nebo zvýšený o vývozy do zahraničí nebo dovozy ze zahraničí. U tepla: úhrn čisté výroby tepla na prodej všemi podniky v zemi, snížený o teplo použité pro výrobu elektřiny a snížený nebo zvýšený o vývozy do zahraničí nebo dovozy ze zahraničí.
11.	Přenosové a distribuční ztráty Všechny ztráty v důsledku dopravy a distribuce elektrické energie a tepla. U elektřiny se zahrnují ztráty v transformátorech, které nejsou považovány za nedílnou součást elektráren.
12.	Hrubá spotřeba (vypočítaná)
13.	Statistické rozdíly
14.	Hrubá spotřeba (zjištěná)

Vyrobenou elektřinu, prodané teplo a použitá množství paliv včetně jejich příslušné celkové energie (založené na jejich výhřevnosti s výjimkou zemního plynu, u kterého je založená na spalném teple) z paliv uvedených v následující tabulce je třeba vykazovat zvlášť pro veřejné podniky a zvlášť pro závodní podniky. U těchto dvou typů podniků je třeba uvést tuto výrobu elektřiny a tepla zvlášť pro elektrárny, pro teplárny a pro vytápny vždy, je-li to uplatnitelné:

1.	Tuhá fosilní paliva a vyrobené plyny:
1.1	Antracit
1.2	Černé uhlí koksovatelné

1.3	Ostatní bitumenové uhlí
1.4	Sub-bitumenové uhlí
1.5	Lignit/hnědé uhlí
1.6	Rašelina
1.7	Brikety černouhelné
1.8	Koks černouhelný metalurgický
1.9	Koks černouhelný plynárenský
1.10	Dehet černouhelný
1.11	BKB (brikety hnědouhelné)
1.12	Svítiplyn
1.13	Koksárenský plyn
1.14	Vysokopecní kychtový plyn
1.15	Plyn z ocelářských pecí
2	Ropa a ropné produkty:
2.1	Surová ropa
2.2	NGL
2.3	Rafinérský plyn
2.4	LPG
2.5	Primární benzin (naphta)
2.6	Tryskové palivo petrolejového typu
2.7	Ostatní petrolej
2.8	Plynový olej/motorová nafta (destilovaný topný olej)
2.9	Těžký topný olej
2.10	Bitumen (rovněž Orimulsion)
2.11	Ropný koks
2.12	Ostatní ropné produkty

3	Zemní plyn
4	Obnovitelná energie a energie z odpadu:
4.1	Průmyslový odpad (neobnovitelný)
4.2	Komunální odpad (obnovitelný)
4.3	Komunální odpad (neobnovitelný)
4.4	Dřevo, dřevěný odpad a ostatní tuhý odpad
4.5	Skládkový plyn
4.6	Splaškový bahenní plyn
4.7	Ostatní bioplyn
4.8	Kapalné bioplyny

3.2.2. Spotřeba elektřiny a tepla v energetickém sektoru

1.	Energetický sektor celkem Nezahrnuje vlastní spotřebu v podniku, použitou pro přečerpávací vodní elektrárny, tepelná čerpadla a elektrické kotle.
1.1	Z toho: Uhelny doly
1.2	Z toho: Těžba ropy a plynu
1.3	Z toho: Černouhelné briketárny
1.4	Z toho: Koksovny
1.5	Z toho: Hnědouhelné/rašelinové briketárny
1.6	Z toho: Plynárny
1.7	Z toho: Vysoké pece
1.8	Z toho: Ropné rafinérie
1.9	Z toho: Jaderný průmysl
1.10	Z toho: Podniky na zkapalňování uhlí
1.11	Z toho: Podniky na zkapalňování (LNG) / Podniky na znovuzplyňování
1.12	Z toho: Plynárenské podniky (bioplyn)

1.13	Z toho: Plyn na kapaliny
1.14	Z toho: Jinde neuvedené – Energie

3.2.3. Specifikace konečného užití energie

1	Průmysl
1.1	Z toho: Hutnictví železa
1.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
1.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
1.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
1.5	Z toho: Dopravní zařízení
1.6	Z toho: Strojírenství
1.7	Z toho: Těžební průmysl
1.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
1.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
1.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
1.11	Z toho: Stavebnictví
1.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
1.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
2	Sektor dopravy
2.1	Z toho: Železniční
2.2	Z toho: Potrubní doprava
2.3	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
3	Domácnosti
4	Obchod a veřejné služby
5	Zemědělství/Lesnictví
6	Rybolov

3.2.4. Dovoz a vývoz

Dovoz a vývoz energetických množství elektřiny a tepla podle země.

3.2.5. Čistá výroba elektřiny a čistá výroba tepla od závodních výrobců

Čistá výroba elektřiny a čistá výroba tepla od závodních výrobců elektřiny a závodních výrobců tepla se uvede pro teplárny, elektrárny a výtopny zvlášť u následujících podniků či činností:

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Uhelny doly
1.2	Z toho: Těžba ropy a plynu
1.3	Z toho: Černouhelny briketárny
1.4	Z toho: Koksovny
1.5	Z toho: Hnědouhelny/rašelinové briketárny
1.6	Z toho: Plynárny
1.7	Z toho: Vysoké pece
1.8	Z toho: Ropny rafinérie
1.9	Z toho: Podniky na zkapalňování uhlí
1.10	Z toho: Podniky na zkapalňování (LNG) / Podniky na znovuzplyňování
1.11	Z toho: Plynárenské podniky (bioplyn)
1.12	Z toho: Plyn na kapaliny
1.13	Z toho: Podniky vyrábějící dřevěny uhlí
1.14	Z toho: Jinde neuvedeny – Energie
2	Všechny ostatny sektory: shodny se seznamem agregátů u „3.2.3 Specifikace konečného užití energie“.

3.2.6. Vstupny dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla

Vstupny dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla se vykazují zvlášť pro závodny elektrárny, závodny teplárny a závodny výtopny.

1.) U pevných paliv a vyrobených plynů použitých závodními výrobci je třeba vykázat množství z následujících energetických produktů: antracit, koksovateľné černé uhlí, ostatní bitumenové uhlí, sub-bitumenové uhlí, lignit/hnědé uhlí, rašelina, černouhelné brikety, koksárenský koks, plynárenský koks, černouhelný dehet, hnědouhelné/rašelinové brikety, svítiplyn, koksárenský plyn, vysokopecní kychtový plyn a plyn z ocelářských pecí. Jejich vstupní množství je třeba vykázat pro podniky s následující činností:

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Uhelné doly
1.2	Z toho: Černouhelné briketárny
1.3	Z toho: Koksovny
1.4	Z toho: Hnědouhelné/rašelinové briketárny
1.5	Z toho: Plynárny
1.6	Z toho: Vysoké pece
1.7	Z toho: Ropné rafinérie
1.8	Z toho: Zkapalňování uhlí
1.9	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírenství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl

2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy:
3.1	Z toho: Železniční
3.2	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené

2.) U ropných produktů použitých závodními výrobci je třeba vykázat množství z následujících energetických produktů: surová ropa, NGL, rafinérský plyn, LPG, primární benzin, tryskové palivo petrolejového typu, ostatní petrolej, plynový olej / motorová nafta (destilovaný topný olej), těžký topný olej, bitumen (rovněž Orimulsion), ropný koks a ostatní ropné produkty. Jejich vstupní množství je třeba vykázat pro podniky s následující činností:

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Uhelny doly
1.2	Z toho: Těžba ropy a plynu
1.3	Z toho: Koksovny
1.4	Z toho: Vysoké pece
1.5	Z toho: Plynárny
1.6	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky

2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírenství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy:
3.1	Z toho: Potrubní doprava
3.2	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené

3.) U zemního plynu použitého závodními výrobci je třeba vykázat množství pro podniky s následující činností:

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Uhelné doly
1.2	Z toho: Těžba ropy a plynu
1.3	Z toho: Vstupy do ropných rafinérií
1.4	Z toho: Koksovny
1.5	Z toho: Plynárny

1.6	Z toho: Vysoké pece
1.7	Z toho: Podniky na zkapalňování (LNG) a na znovuzplyňování
1.8	Z toho: Plyn na kapaliny
1.9	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírenství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy:
3.1	Z toho: Potrubní doprava
3.2	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory:
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov

4.5 Z toho: Jinde neuvedené

4.) U obnovitelné energie a energie z odpadu použitých závodními výrobci je třeba vykázat množství z následujících energetických produktů: geotermální energie, solární termální energie, průmyslový odpad (neobnovitelný), komunální odpad (obnovitelný), komunální odpad (neobnovitelný), dřevo / dřevěný odpad / ostatní pevný odpad, skládkový plyn, splaškový bahenní plyn, ostatní bioplyn a kapalná biopaliva. Jejich vstupní množství je třeba vykázat pro podniky s následující činností:

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Plynárenské podniky
1.2	Z toho: Uhelny doly
1.3	Z toho: Černouhelné briketárny
1.4	Z toho: Koksovny
1.5	Z toho: Ropné rafinérie
1.6	Z toho: Hnědouhelné/rašelinové briketárny
1.7	Z toho: Plynárny
1.8	Z toho: Vysoké pece
1.9	Z toho: Podniky vyrábějící dřevěné uhlí
1.10	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírnoství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků

2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy:
3.1	Z toho: Železniční
3.2	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory:
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené

3.3. STRUKTURÁLNÍ ÚDAJE O VÝROBĚ ELEKTŘINY A TEPLA

3.3.1. Čistý maximální elektrický výkon a špičkové zatížení

Výkon by měl být vykázán ke dne 31. prosince příslušného vykazovaného roku.

Zahrnuje elektrický výkon elektráren i tepláren.

Čistý maximální elektrický výkon je součet čistých maximálních výkonů všech stanic, které jsou zohledněné jednotlivě po celou dobu daného období provozu. Obdobím provozu se pro současné účely rozumí nepřetržitý provoz: v praxi 15 nebo více hodin denně. Čistý maximální výkon je maximální výkon považovaný za výlučně činný výkon, který lze dodávat, nepřetržitě, při plném provozu elektrárny, při výstupu do sítě. Špičkové zatížení je definováno jako nejvyšší hodnota výkonu absorbovaného nebo dodávaného sítí nebo kombinací sítí v zemi.

Následující množství musí být uvedena jak pro veřejné výrobce, tak pro závodní výrobce:

1.	Celkem
2.	Jaderná
3.	Vodní

3.1	Z toho: přečerpávací vodní elektrárny
4.	Geotermální
5.	Solární
6.	Přilivová, vlnová, oceánská
7.	Větrná
8.	Paliva
8.1	Z toho: Pára
8.2	Z toho: Vnitřní spalování
8.3	Z toho: Plynová turbína
8.4	Z toho: Kombinovaný cyklus
8.5	Z toho: Ostatní Je nutné specifikovat, pokud se vykazuje.

Následující množství musí být vykázána jen pro veřejné výrobce:

9.	Špičkové zatížení
10.	Dosažitelný výkon v době špičky
11.	Datum a čas výskytu špičkového zatížení

3.3.2. Čistý maximální elektrický výkon paliv

Čistý maximální elektrický výkon paliv se musí uvést jak pro veřejné výrobce a závodní výrobce, tak zvlášť pro každý typ jednotky na jeden druh paliva nebo jednotky na více druhů paliva, které jsou zmíněné v následující tabulce. Je třeba označit, jaký typ se použil jako primární palivo, a alternativní paliva je třeba přidat u všech případů jednotek na více druhů paliva.

1.	Jednotky na jeden druh paliva:
1.1	Na uhlí nebo uhelné produkty Zahrnuje výkon koksárenského plynu, vysokopecního kychtového plynu a plynu z ocelářských pecí.
1.2	Na kapalná paliva Zahrnuje výkon rafinérského plynu.

1.3	Na zemní plyn Zahrnuje výkon svítíplynu.
1.4	Na rašelinu
1.5	Na obnovitelná paliva a odpady
2	Jednotky na více druhů paliva, tuhá a kapalná
3	Jednotky na více druhů paliva, tuhá paliva a zemní plyn
4	Jednotky na více druhů paliva, kapalná paliva a zemní plyn
5	Jednotky na více druhů paliva, tuhá a kapalná paliva a zemní plyn

Systémy na více druhů paliva zahrnují pouze jednotky, které dokáží spalovat více než jeden druh paliva nepřetržitě. Stanice, které mají oddělené jednotky, které používají různá paliva, by se měly rozdělit do příslušných kategorií jednotek na jeden druh paliva.

3.4. JEDNOTKY MĚŘENÍ

1	Energetická množství	<p>Elektrina: GWh</p> <p>Teplo: TJ</p> <p>Tuhá fosilní paliva a vyrobené plyny: použijí se jednotky měření z kapitoly 1 této přílohy.</p> <p>Zemní plyn: použijí se jednotky měření z kapitoly 2 této přílohy.</p> <p>Ropa a ropné produkty: použijí se jednotky měření z kapitoly 4 této přílohy.</p> <p>Obnovitelná paliva a odpad: použijí se jednotky měření z kapitoly 5 této přílohy.</p>
2	Výkon	<p>Elektrický instalovaný výkon: MWe</p> <p>Tepelný instalovaný výkon: MWt</p>

3.5. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Francie má odchylku na vykazování agregátů týkajících se tepla po dobu 4 let ode dne vstupu tohoto nařízení v platnost.

4. ROPA A ROPNÉ PRODUKTY

4.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠTÍ ÚDAJE

Pokud není uvedeno jinak, tento sběr údajů se vztahuje na všechny následující energetické produkty:

Energetické produkty	Definice
1 Surová ropa	Surová ropa je minerální olej přírodního původu, který obsahuje směs uhlovodíků a přidružených nečistot, jako je síra. Vyskytuje se v kapalně fázi za normální atmosférické teploty a tlaku a jeho fyzikální vlastnosti (hustota, viskozita atd.) se značně mění. Tato kategorie zahrnuje plynové ložiskové kondenzáty získané z konvenčního a karbonského zemního plynu, kde se smíchává s komerčním tokem ropy z vrtů.
2 NGL	NGL jsou kapalně nebo zkapalněné uhlovodíky získané ze zemního plynu v dělicích zařízeních nebo provozech na zpracování plynu. Kapalně podíly zemního plynu zahrnují ethan, propan, butan (normální a iso), (iso)pentan a vyšší pentany (někdy nazývané gazolin nebo přírodní benzin).
3 Rafinérské poloprodukty	Rafinérský poloprodukt je výchozí produkt ze zpracované ropy určený k dalšímu zpracování (např. primární ropný olej nebo vakuový plynový olej) vyjma míchání. Dalším zpracováním se přemění na jednu nebo více složek a/nebo hotové produkty. Tato definice rovněž zahrnuje látky vrácené z petrochemie do rafinérského sektoru (např. pyrolitický benzin, C4 frakce, frakce plynového a topného oleje).
4 Aditiva/oxygenáty	<p>Aditiva jsou neuhlovodíkové sloučeniny přidávané do konečného produktu nebo s ním smíchané, aby se upravily vlastnosti paliv (oktan, cetan, vlastnosti za studena atd.):</p> <ul style="list-style-type: none"> • oxygenáty, jako například alkoholy (methanol, ethanol), ethery (jako např. MTBE (methyltercbutylether), ETBE (ethyltercbutylether), TAME (terciární amyl methyl ether)); • estery (např. semeno řepky nebo dimethylester atd.); • chemické sloučeniny (jako TML, TEL a detergenty). <p>Poznámka: Množství aditiv/oxygenátů (alkoholů, etherů, esterů a jiných chemických sloučenin) uvedených v této kategorii by se měla vztahovat na množství určená na smísení s palivou nebo pro použití paliv.</p>
4.1 Z toho: Biopaliva	<p>Biobenzin a bionafta. Použije se definice z kapitoly 5, Obnovitelná energie a energie z odpadu.</p> <p>Množství kapalných biopaliv vykazovaných v této kategorii se vztahuje na biopalivo a nikoliv na celkový objem kapalin, do kterých se biopaliva míchají.</p> <p>Nezahrnuje celý obchod biopalivy, která nebyla smíchána s dopravními pohonnými hmotami (tj. v jejich čisté formě); tyto by</p>

	se měly vykázat podle kapitoly 5. Biopaliva obchodovaná jako součást dopravních pohonných hmot by se měla vykázat v příslušném produktu s vyznačením podílu biopaliva.
5 Jiné uhlovodíky	<p>Syntetická surová ropa z dehtových písků, ropných břidlic atd., tekuté produkty ze zkapalňování uhlí (viz kapitolu 1), tekuté produkty z přeměny zemního plynu na benzin (viz kapitolu 2), hydrogenované a emulgované oleje (např. Orimulsion).</p> <p>Nezahrnuje produkci ropných břidlic, pro které platí kapitola 1.</p> <p>Produkce ropných břidlic (druhotný produkt) se vykazuje jako „Z ostatních zdrojů“ v kategorii „Jiné uhlovodíky“.</p>
6 Rafinérský plyn (nezkapalněný)	Rafinérský plyn zahrnuje směs nekondenzovatelných plynů složených zejména z vodíku, methanu, ethanu a olefinů získaných během destilace surové ropy nebo zpracováním ropných produktů (např. krakování) v rafinériích. Jsou zde zahrnuty také plyny vrácené z petrochemického průmyslu.
7 Ethan	Přírodní plynný uhlovodík s nerozvětveným řetězcem (C_2H_6) extrahovaný ze zemního plynu a toku rafinérských plynů.
8 LPG	LPG jsou lehké nasycené parafinické uhlovodíky pocházející z rafinérských procesů, stabilizace ropy a zpracovávání zemního plynu. Obsahují zejména propan (C_3H_8) a butan (C_4H_{10}) nebo jejich kombinaci. Rovněž by mohly zahrnovat propylen, butylen, isopropylen a isobutylen. LPG se zkapalňuje pod tlakem pro dopravní a skladovací účely.
9 Primární benzin (naphta)	<p>Naphta je poloprodukt určený pro petrochemický průmysl (např. výroba ethylenu nebo aromatických látek) nebo pro výrobu benzínu reformováním nebo isomerací v rámci rafinérie.</p> <p>Naphta představuje materiál s destilačním rozmezím 30 °C až 210 °C či části tohoto rozmezí.</p>
10 Motorový benzin	<p>Motorový benzin sestává ze směsi lehkých uhlovodíků destilujících mezi 35 °C a 215 °C. Používá se jako palivo pro pozemní vznětové motory. Motorový benzin může obsahovat aditiva, oxygenáty a činidla zlepšující oktanové číslo, včetně sloučenin olova jako např. TEL a TML.</p> <p>Zahrnuje mísíci složky motorového benzínu (vyjma aditiv/oxygenátů), např. alkyláty, isomeráty, reformáty, štěpený benzin určený pro použití jako hotový motorový benzin.</p>
10.1 Z toho: Biobenzin	Použije se definice z kapitoly 5, Obnovitelná energie a energie z odpadu.
11 Letecký	Motorový benzin připravený zejména pro letecké pístové motory

benzin	s oktanovým číslem vhodným pro daný motor, s bodem tuhnutí -60°C a s destilačním rozmezím obvykle mezi 30 °C a 180° C.
12 Tryskové palivo benzinového typu (Tryskové palivo naphtového typu nebo JP4)	Zahrnuje všechny lehké uhlovodíkové oleje pro použití v leteckých turbínových hnacích jednotkách, s destilačním rozmezím 100 °C – 250 °C. Získávají se mícháním petrolejů a benzinů nebo nafty takovým způsobem, že obsah aromátů nepřesahuje 25 % objemu a tlak par je mezi 13,7 kPa a 20,6 kPa.
13 Tryskové palivo petrolejového typu	Destilát používaný pro letecké turbínové hnací jednotky. Obvykle má stejné destilační vlastnosti mezi 150 °C a 300 °C (obvykle ne nad 250 °C) a bod vzplanutí jako petrolej. Kromě toho má zvláštní technické parametry (jako například bod tuhnutí), které určuje Mezinárodní asociace pro leteckou dopravu (IATA). Zahrnuje petrolejové mísící složky.
14 Ostatní petrolej	Rafinovaný petrolejový destilát používaný v sektorech jiných než je letecká doprava. Destiluje mezi teplotami 150 °C a 300 °C.
15 Plynový olej/motorová nafta (destilovaný topný olej)	Plynový olej / motorová nafta je primárně střední destilát destilující mezi 180 °C a 380 °C. Zahrnuje mísící složky. K dispozici je několik druhů podle použití:
15.1 Z toho: Motorová nafta	Silniční motorová nafta pro vznětové naftové motory (osobní automobily, nákladní automobily atd.), většinou má nízký obsah síry;
15.1.1 Z 15,1, z toho: Motorová bionafta	Použije se definice z kapitoly 5, Obnovitelná energie a energie z odpadu.
15.2 Z toho: Topný a jiný plynový olej	Lehký topný olej pro průmyslové a obchodní využití, lodní motorová nafta a motorová nafta používaná v železniční dopravě, jiný plynový olej včetně těžkých plynových olejů, které destilují mezi 380 °C a 540 °C a které se používají jako petrochemické poloproducty.
16 Topný olej	Všechny zbytkové (těžké) topné oleje (včetně těch, které byly získány smísením). Kinematická viskozita je vyšší než 10 cSt při 80 °C. Bod vzplanutí je vždy nad 50 °C a hustota je vždy vyšší než 0,90 kg/l.
16.1 Z toho: Nízkosírný	Těžký olej s obsahem síry nižším než 1 %.

16.2	Z toho: Vysokosírný	Těžký olej s obsahem síry 1 % a více.
17	Lakový benzin a SBP	Rafinované destilátové poloproducty při destilaci v rozmezí těžkého benzínu / petroleje. Dělí se dále na: – Technický benzin (SBP): Lehké oleje destilující v rozmezí 30 °C a 200 °C. Existuje 7 nebo 8 druhů technického benzínu v závislosti na tom, kde se v destilačním rozmezí provede řez. Druhy jsou definovány podle teplotního rozdílu mezi 5% objemem a 90% objemem destilačních teplot (který není větší než 60 °C). – Lakový benzin: Technický benzin s bodem vzplanutí nad 30 °C. Destilační rozmezí lakového benzínu je mezi 135 °C až 200 °C.
18	Maziva	Uhlovodíky vyrobené z destilačních zbytků; používají se zejména ke zmenšení tření mezi povrchy ložisek. Zahrnují všechny hotové třídy mazacích olejů, od vřetenového až po válcový olej a všechny ty, které se používají v mazadlech, motorových olejích a všech třídách základních mazacích olejů.
19	Bitumen	Tuhý, polotuhý nebo vazký uhlovodík s kolonoidní strukturou, hnědé až černé barvy, získávaný jako zbytek při destilaci surové ropy, vakuovou destilací ropných zbytků z atmosférické destilace ropných zbytků. Bitumen se často označuje jako asfalt a používá se zejména při stavbě silnic a na střešní materiál. Zahrnuje zkapalněný a ředěný bitumen.
20	Parafinové vosky	Jde o nasycené alifatické uhlovodíky. Tyto vosky jsou zbytky extrahované při odparafinování mazacích olejů. Mají krystalickou strukturu, více či méně jemnou v závislosti na třídě. Jejich hlavní charakteristiky jsou následující: jsou bezbarvé, bez zápachu a průsvitné, s bodem tání nad 45°C.
21	Ropný koks	Černý tuhý zbytek, získávaný hlavně krakováním a karbonizací z ropy získaných poloproductů, zbytků z vakuové destilace, dehtů a smol v procesech, jako je prodloužené nebo fluidní koksování. Obsahuje zejména uhlík (90 až 95 %) a má nízký obsah popela. Používá se jako surovina do koksárenských pecí v hutnictví železa, pro vytápění, pro výrobu elektrod a pro výrobu chemických látek. Dvěma nejdůležitějšími jakostními druhy jsou „zelený koks“ a „kalcinovaný koks“. Zahrnuje „katalyzátorový koks“, který se usadí na katalyzátoru během rafinačního procesu; tento koks není obnovitelný a obvykle se spálí jako rafinérské palivo.
22	Ostatní	Všechny produkty, které nejsou specifikovány výše, například: dehet

produkty	a síra. Zahrnuje aromatické látky (např. BTX nebo benzen, toluen a xylen) a olefiny (např. propylen) produkované v rafinériích.
----------	--

4.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

4.2.1. Dodavatelský a transformační sektor

Následující tabulka se vztahuje jen na surovou ropu, NGL, rafinérské poloprodukty, aditiva, biopaliva a jiné uhlovodíky:

1.	Domácí produkce Nevztahuje se na rafinérské poloprodukty a na biopaliva.
2	Z ostatních zdrojů Aditiva, biopaliva a jiné uhlovodíky, jejichž výroba již byla zahrnutá v ostatních palivových bilancích. Nevztahuje se na surovou ropu, NGL a rafinérské poloprodukty.
2.1	Z toho: z uhlí Zahrnuje tekuté produkty vyráběné v provozech na zkapalňování uhlí, tekuté produkty z koksovacích pecí.
2.2	Z toho: ze zemního plynu Výroba syntetického benzínu může vyžadovat zemní plyn jako surovinu. Množství plynu pro výrobu methanolu se vykazuje podle kapitoly 2, zatímco zde se uvádí příjem methanolu.
2.3	Z toho: z obnovitelných zdrojů Zahrnuje biopaliva, která jsou určena pro mísení s dopravními pohonnými hmotami. Výroba se vykazuje podle kapitoly 5, zde se vykazují množství pro mísení.
3	Zpětné toky z petrochemického sektoru Hotové výrobky nebo polotovary, které se vrací od konečných spotřebitelů do rafinérií na zpracování, mísení nebo prodej. Většinou jsou to vedlejší produkty petrochemické výroby. Vztahuje se jen na rafinérské poloprodukty.
4	Převedené produkty

	<p>Dovážené ropné produkty, které jsou přeřazené do kategorie poloproducty pro další zpracování v rafinérii, bez dodání konečnému spotřebiteli.</p> <p>Vztahuje se jen na rafinérské poloproducty.</p>
5	<p>Dovoz a vývoz</p> <p>Zahrnuje množství surové ropy a produktů dovážených nebo vyvážených na základě zúšlechťovacích dohod (tj. rafinace na účet). Surová ropa a NGL by se měly vykazovat jako pocházející ze země hlavního původu; rafinérské poloproducty by se měly vykazovat jako pocházející ze země poslední konsignace.</p> <p>Zahrnuje jakýkoliv kapalný podíl zemního plynu (tj. LPG) extrahovaný během znovuzplyňování dováženého zkapalněného zemního plynu a ropné producty dovážené nebo vyvážené přímo petrochemickým průmyslem.</p> <p>Poznámka: Dovozy a vývozy ethanolu (vykazované ve sloupci Aditiva/oxygenáty) by měly odpovídat množstvím určeným pro použití jako palivo.</p> <p>Zpětné vývozy ropy dovážené na zpracování v celních zónách by měly být zahrnuty jako vývoz produktu ze země zúšlechtění do konečného místa určení.</p>
6	<p>Přímé použití</p> <p>Surová ropa, NGL, aditiva a oxygenáty (a část, kterou představují biopaliva) a jiné uhlovodíky použité přímo bez zpracování v ropných rafinériích.</p> <p>Zahrnuje surovou ropu spalovanou na výrobu elektřiny.</p>
7	<p>Změna stavu zásob</p> <p>Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo.</p>
8	<p>Vypočítaný rafinérský vstup</p> <p>Celkové množství produktu vypočítané jako vstup do rafinérského procesu. Definiuje se jako:</p> <p>Domácí produkce + Z ostatních zdrojů + Zpětné toky z průmyslu + Převedené producty + Dovoz – Vývoz – Přímé použití + Změna stavu zásob</p>
9	<p>Statistické rozdíly</p> <p>Definované jako vypočítaný rafinérský vstup mínus zjištěný rafinérský vstup.</p>
10	<p>Zjištěný rafinérský vstup</p> <p>Množství naměřené jako vstup do rafinérií.</p>
11	<p>Rafinérské ztráty</p>

	Rozdíl mezi rafinérským vstupem (zjištěným) a hrubým rafinérským výstupem. Ztráty se mohou vyskytnout během destilačního procesu v důsledku odpařování. Vykazované ztráty jsou kladné. Může dojít k přírůstkům objemu, ale ne k přírůstkům množství.
12	Počáteční a konečné zásoby na území státu celkem Všechny zásoby na území státu, včetně zásob držených vládou, hlavními spotřebiteli nebo uskladněné v distribučních organizacích, zásoby na palubě příjíždějících zámořských lodí, zásoby v celních zónách a zásoby uskladněné pro jiné, ať už na základě dvoustranné mezivládní dohody nebo nikoliv. Počátečními a konečnými zásobami se rozumí k prvnímu nebo k poslednímu dni vykazovaného období.
13	Výhřevnost Produkce, dovoz a vývoz a celkový průměr.

Následující tabulka se vztahuje pouze na hotové výrobky (rafinérský plyn, ethan, LPG, primární benzin, motorový benzin, letecký benzin, tryskové palivo benzinového typu, tryskové palivo petrolejového typu, ostatní petrolej, plynový olej / motorová nafta, nízkosirný a vysokosirný topný olej, lakový benzin a SBP, maziva, bitumen, parafinové vosky, ropný koks a ostatní produkty). Surová ropa a NGL použité k přímému spálení by měly být zahrnuty do dodávek hotových výrobků a převodů meziproduktů.

1	Příjmy primárních produktů Zahrnuje množství domácí nebo dovážené surové ropy (včetně kondenzátů) a domácí NGL použité přímo bez zpracování v ropné rafinérii a množství zpětných toků z petrochemického průmyslu, která, ačkoliv nikoliv jako primární palivo, se použijí přímo.
2	Hrubý rafinérský výstup Výroba hotových výrobků v rafinérii nebo mísírně. Nezahrnuje rafinérské ztráty, ale zahrnuje rafinérské palivo.
3	Recyklované výrobky Hotové výrobky, které podruhé projdou obchodní sítí poté, co již byly jednou dodány konečnému spotřebiteli (např. použitá maziva, která se znovu zpracovávají). Tato množství by se měla rozlišovat od petrochemických zpětných toků.
4	Rafinérské palivo Ropné produkty spotřebované jako podpora provozu rafinérie. Nezahrnuje produkty použité ropnými společnostmi vně rafinačního procesu, tj. zásobníky nebo ropné tankery.

	Zahrnuje paliva použitá v rafinériích na výrobu elektřiny a tepla na prodej.
4.1	Z toho: použité na výrobu elektřiny Množství použitá na výrobu elektřiny v zařízeních v rafinérii.
4.2	Z toho: použité pro kogeneraci Množství použitá v teplárnách v rafinérii.
5	Dovoz a vývoz
6	Mezinárodní námořní zásobníky
7	Převod meziproductů Množství přeřazená do jiné kategorie buď proto, že se změnila jejich specifikace, nebo že jsou smíšena do jiného produktu. Záporný zápis pro jeden výrobek je kompenzován kladným zápisem (nebo několika zápisy) pro jeden výrobek nebo několik výrobků a naopak; celkový čistý výsledek by měl být nula.
8	Převedené produkty Dovážené ropné produkty, které jsou přeřazené do kategorie poloproducty pro další zpracování v rafinérii, bez dodání konečnému spotřebiteli.
9	Změna stavu zásob Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo.
10	Vypočítané hrubé vnitrozemské dodávky Toto je definováno jako: Příjmy primárních produktů + Hrubý rafinérský výstup + Recyklované výrobky + Rafinérské palivo + Dovoz – Vývoz – Mezinárodní námořní zásobníky + Převody meziproductů – Převedené produkty + Změna stavu zásob
11	Statistické rozdíly Definované jako vypočítaná hrubá vnitrozemská dodávka minus zjištěná.
12	Zjištěné hrubé vnitrozemské dodávky Zjištěná dodávka hotových ropných produktů z primárních zdrojů (např. rafinérií, mísíren atd.) na tuzemský trh. Tento údaj se může lišit od vypočítaného údaje v důsledku například rozdílů v působnosti a/nebo rozdílů v definici v různých systémech výkaznictví.

12.1	Z toho: Hrubé dodávky petrochemickému sektoru Množství paliv dodaných do petrochemického sektoru.
12.2	Z toho: Energetické použití v petrochemickém sektoru Množství ropy použité jako palivo pro petrochemické procesy, jako je krakování parou.
12.3	Z toho: Neenergetické použití v petrochemickém sektoru Množství ropy použité v petrochemickém sektoru pro účely výroby ethylenu, propylenu, butylenu, syntetického plynu, aromatických látek, butadienu a jiných surovin na bázi uhlovodíků v procesech, jako je krakování parou, aromatické provozování a reformování parou. Nezahrnuje množství ropy použité pro palivové účely.
13	Zpětné toky z petrochemického sektoru do rafinérií
14	Počáteční a konečný stav zásob Všechny zásoby na území státu, včetně zásob držených vládou, hlavními spotřebiteli nebo uskladněné v distribučních organizacích, zásoby na palubě přijíždějících zámořských lodí, zásoby v celních zónách a zásoby uskladněné pro jiné, ať už na základě dvoustranné mezivládní dohody nebo nikoliv. Počátečními a konečnými zásobami se rozumí k prvnímu nebo k poslednímu dni vykazovaného období.
15	Změna stavu zásob ve veřejných podnicích Změny v zásobách, které jsou drženy veřejnými podniky a nejsou zahrnuty ve stavu zásob a změnách stavu zásob vykázaných jinde. Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo. Případně zahrnuje surovou ropu a NGL použité pro přímé spalování.
16	Výhřevnost hrubých vnitrozemských dodávek

Na transformační sektor se vztahují následující agregáty pro všechna paliva, vyjma rafinérských poloproduktů, aditiv/oxygenátů, biopaliv a jiných uhlovodíků, ale včetně paliv použitých pro neenergetické účely (ropný koks a ostatní se vykazují odděleně):

1	Transformační sektor celkem Celková množství paliv použitých pro primární nebo sekundární přeměnu energie.
1.1	Z toho: Veřejné elektrárny
1.2	Z toho: Závodní elektrárny
1.3	Z toho: Veřejné teplárny

1.4	Z toho: Závodní teplárny
1.5	Z toho: Veřejné vytopny
1.6	Z toho: Závodní vytopny
1.7	Z toho: Plynárny / plynárenské podniky
1.8	Z toho: Pro smíšený zemní plyn
1.9	Z toho: Koksovny
1.10	Z toho: Vysoké pece
1.11	Z toho: Petrochemický průmysl
1.12	Z toho: Černouhelné briketárny
1.13	Z toho: Jinde neuvedené – Transformace

4.2.2. Energetický sektor

Na energetický sektor se vztahují následující agregáty pro všechna paliva, vyjma rafinérských poloproduktů, aditiv/oxygenátů, biopaliv a jiných uhlovodíků, ale včetně paliv použitých pro neenergetické účely (ropný koks a ostatní se vykazují odděleně):

1	Energetický sektor celkem Celkové množství použité jako energie v energetickém sektoru.
1.1	Z toho: Uhelny doly
1.2	Z toho: Těžba ropy a plynu
1.3	Z toho: Koksovny
1.4	Z toho: Vysoké pece
1.5	Z toho: Plynárny
1.6	Z toho: Energetické podniky Elektrárny, teplárny a vytopny
1.7	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Distribuční ztráty Ztráty vzniklé vně rafinérie v důsledku dopravy a distribuce. Zahrnuje ztráty v potrubí.

4.2.3. Specifikace konečného užití energie

Na specifikaci konečného užití energie se vztahují následující agregáty pro všechna paliva, vyjma rafinérských poloproduktů, aditiv/oxygenátů, biopaliv a jiných uhlovodíků, ale včetně paliv použitých pro neenergetické účely (ropný koks a ostatní se vykazují odděleně):

1	Konečná spotřeba energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírenství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy
3.1	Z toho: Mezinárodní letecká doprava
3.2	Z toho: Vnitrostátní letecká doprava
3.3	Z toho: Silniční
3.4	Z toho: Železniční
3.5	Z toho: Vnitrostátní plavba
3.6	Z toho: Potrubní doprava
3.7	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava

4	Ostatní sektory
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené – Ostatní
5	Neenergetické využití celkem Množství použitá jako suroviny v různých sektorech a nespotřebovaná jako palivo nebo netransformovaná do jiného paliva. Tato množství jsou zahrnuta v agregátech uvedených výše.
5.1	Z toho: Transformační sektor
5.2	Z toho: Energetický sektor
5.3	Z toho: Sektor dopravy
5.4	Z toho: Průmysl
5.4.1	Průmysl, z toho: Chemický (včetně petrochemického)
5.5	Z toho: Ostatní sektory

4.2.4. Dovoz a vývoz

Dovozy podle země původu a vývozy podle země určení. Viz rovněž poznámky pod 4.2.1, agregát č. 5.

4.2.5. Vstupní dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla

Vstupní dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla se vykazují zvlášť pro elektrárny, pro teplárny a pro výtopny.

Vyjma následujících energetických produktů: rafinérských poloproduktů, aditiv/oxygenátů, biopaliv a jiných uhlovodíků, ethanu, motorového benzínu, biobenzínu, leteckého benzínu, tryskového paliva benzinového typu (tryskového paliva naftového typu nebo JP4), lakového benzínu a SBP a maziv.

Vstupy se vztahují na následující podniky nebo činnosti:

1	Energetický sektor celkem Celkové množství použité jako energie v energetickém sektoru.
1.1	Z toho: Uhelny doly
1.2	Z toho: Těžba ropy a plynu
1.3	Z toho: Koksovny
1.4	Z toho: Vysoké pece
1.5	Z toho: Plynárny
1.6	Z toho: Jinde neuvedené – Energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekomové minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírnoství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy
3.1	Z toho: Potrubní doprava
3.2	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory

4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené – Ostatní

4.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

1	Energetická množství	10 ³ tun
2	Výhřevnost	MJ/tuna

4.4. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Kypr je zproštěn vykazování agregátů definovaných v 4.2.3 pod 4 (Ostatní sektory) a 5 (Neenergetické využití celkem); uplatnitelné jsou jen celkové hodnoty.

Kypr má odchylku z vykazování agregátů definovaných ve 4.2.3 pod 2 (Průmysl) a 3 (Doprava) po dobu 3 let ode dne vstupu tohoto nařízení v platnost. Během této doby odchylné úpravy se vykazují jen celkové hodnoty.

5. OBNOVITELNÁ ENERGIE A ENERGIE Z ODPADU

5.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠŤUJÍ ÚDAJE

Pokud není uvedeno jinak, tento sběr údajů se vztahuje na všechny následující energetické produkty:

Energetické produkty	Definice
1. Vodní energie	Potenciální a kinetická energie vody přeměněná na elektřinu v hydroelektrárnách. Je třeba zahrnout přečerpávací vodní elektrárny. Výrobu je třeba vykazovat pro elektrárny o velikosti < 1 MW, 1 až < 10 MW, ≥ 10 MW a pro přečerpávací vodní elektrárny.
2. Geotermální	Energie dostupná jako teplo vyzařované ze zemské kůry obvykle ve formě horké vody nebo páry. Produkce této energie je rozdílem mezi entalpií kapaliny produkované ve vrtu a entalpií kapaliny, se kterou se nakonec nakládá. Využívá se ve vhodných lokalitách: <ul style="list-style-type: none"> • pro výrobu elektřiny využitím suché páry nebo vysoké entalpie solanky po odpaření • přímo jako teplo pro dálkové vytápění, zemědělství atd.

3.	Solární energie	Sluneční záření využitě pro výrobu teplé vody a elektřiny. Výrobou této energie je teplo dostupné pro přenosové médium tepla, tj. dopadající solární energie snižena o optické ztráty a ztráty v kolektorech. Pasivní solární energie pro přímé vytápění, chlazení a osvětlení obydlí a jiných budov se nezahrnuje.
3.1	Z toho: Solární fotovoltaická	Sluneční světlo přeměněné na elektřinu použitím solárních článků vyrobených většinou z polovodivých materiálů, které při vystavení světlu generují elektřinu.
3.2	Z toho: Solární termální	Teplo ze slunečního záření; může se jednat o: a) solární termální elektrárny, nebo b) zařízení pro výrobu domácí teplé vody nebo pro sezónní vytápění bazénů (např. ploché kolektory, zejména termosifonového typu)
4.	Přilivová, vlnová, oceánská	Mechanická energie odvozená z pohybu přílivu, vln nebo oceánských proudů a využitá pro výrobu elektřiny.
5.	Větrná	Kinetická energie větru využitá pro výrobu elektřiny ve větrných turbínách.
6.	Průmyslový odpad (neobnovitelný)	Vykazují se odpady průmyslového neobnovitelného původu (pevné nebo kapalné) spálené přímo pro výrobu elektřiny a/nebo tepla. Množství paliva by mělo být vykázáno podle výhřevnosti. Obnovitelný průmyslový odpad by se měl vykazovat v kategoriích pevná biomasa, bioplyn a/nebo kapalná biopaliva.
7.	Komunální odpad	Odpady produkované domácnostmi, nemocnicemi a terciárním sektorem spalované ve specifických zařízeních, na bázi výhřevnosti.
7.1	Z toho: Obnovitelný	Podíl komunálního odpadu, jenž je biologického původu.
7.2	Z toho: Neobnovitelný	Podíl komunálního odpadu, jenž je nebiologického původu.
8.	Pevná biomasa	Jde o organický, nefosilní materiál biologického původu, jenž může být použit jako palivo pro výrobu tepla nebo výrobu elektřiny. Zahrnuje:
8.1	Z toho: Dřevěné uhlí	Pevný zbytek destruktivní destilace a pyrolýzy dřeva a jiných rostlinných materiálů.
8.2	Z toho: Dřevo, dřevěný odpad, ostatní tuhý odpad	Účelově pěstované energetické plodiny (topol, vrba atd.), a velké množství dřevitého materiálu vytvářeného průmyslovým procesem (zejména dřevařským/papírenským průmyslem) nebo poskytovaného přímo lesnictvím a zemědělstvím (palivové dříví, dřevěné třísky, dřevěné pelety, kůra, piliny, hobliny, třísky, černý louh atd.) a také odpady jako sláma, rýžové plevy, skořápky, drůbeží trus, drcené hroznové zbytky, atd. U těchto tuhých odpadů se upřednostňuje technologie spalování. Množství paliva by mělo být vykázáno podle výhřevnosti.

9.	Bioplyn:	Plyn složený převážně z methanu a oxidu uhličitého produkovaného anaerobní digescí biomasy.
9.1	Z toho: Skládkový plyn	Bioplyn tvořený digescí skládkových odpadů.
9.2	Z toho: Splaškový bahenní plyn	Bioplyn produkovaný anaerobní fermentací splaškových kalů.
9.3	Z toho: Ostatní bioplyn	Bioplyn produkovaný anaerobní fermentací kejdy a odpadů na jatkách, v pivovarech a jiných zemědělsko-potravinářských odvětvích.
10.	Kapalné bioplyny	Množství kapalných biopaliv vykázaných v této kategorii by se mělo vztahovat na množství biopaliv a nikoliv na celkový objem kapalin, do kterých se biopaliva míchají. U konkrétního případu dovozu a vývozu kapalných biopaliv jde jen o obchod s množstvím, které nebylo smícháno s dopravními pohonnými hmotami (tj. v jejich čisté formě); obchod s kapalnými biopalivy smíchanými s dopravními pohonnými hmotami by se měl vykazovat v kapitole 4 v údajích o ropě. Jedná se o následující kapalná biopaliva:
10.1	Z toho: Biobenzin	Tato kategorie zahrnuje bioethanol (ethanol produkovaný z biomasy a/nebo biologického rozkladu odpadů), biomethanol (methanol produkovaný z biomasy a/nebo biologického rozkladu odpadů), bioETBE (ethyl-tercio-butyl-ether produkovaný na bázi bioethanolu; objemové procento biopaliva v bioETBE je 47 %) a bioMTBE (methyl-tercio-butyl-ether produkovaný na bázi biomethanolu; objemové procento biopaliva v bio-ETBE je 36 %).
10.2	Z toho: Motorová bionafta	Tato kategorie zahrnuje bionaftu (methylester produkovaný z rostlinného nebo živočišného oleje, s kvalitou nafty), biodimethylether (dimethylether produkovaný z biomasy), Fischer-Tropsch (bionaftu získávanou na základě Fischer-Tropschovy syntézy z biomasy), bioolej extrahovaný za studena (olej produkovaný z olejnatých semen jen mechanickým zpracováním) a všechna ostatní kapalná biopaliva, která jsou přidávána, smíchána s motorovou naftou nebo použita přímo jako motorová nafta.
10.3	Z toho: Ostatní kapalná biopaliva	Kapalná biopaliva použitá přímo jako palivo, nezahrnutá v biobenzinu nebo bionaftě.

5.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

5.2.1. Hrubá výroba elektřiny a tepla

Elektřina a teplo vyrobené z energetických produktů zmíněných v podnadpise 5.1 (vyjma dřevěného uhlí a včetně celkového úhrnu jen kapalných biopaliv) se musí vykazovat zvlášť vždy, je-li to uplatnitelné.

- u veřejných výrobců a závodních výrobců;
- u podniků, které vyrábějí jen elektřinu, jen teplo a u tepláren.

5.2.2. Dodavatelský a transformační sektor

Množství energetických produktů, které jsou uvedené v podnadpise 5.1 (vyjma vodní energie, solární fotovoltaické energie, energie z přílivů, vln a oceánů a větrné energie) a použité v dodavatelských a transformačních sektorech se musí vykazovat pro následující agregáty:

1	Produkce
2	Dovoz
3	Vývoz
4	Změna stavu zásob Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo.
5	Hrubá spotřeba
6	Statistické rozdíly
7	Transformační sektor celkem Množství obnovitelných zdrojů a odpadů použitých při primární nebo sekundární formě přeměny energie (např. skládkové plyny na elektřinu) nebo použitých při transformaci na odvozené energetické produkty (např.: bioplyn pro smíchání se zemním plynem).
7.1	Z toho: Veřejné elektrárny
7.2	Z toho: Veřejné teplárny
7.3	Z toho: Veřejné vytopy
7.4	Z toho: Závodní elektrárny

7.5	Z toho: Závodní teplárny
7.6	Z toho: Závodní výtopny
7.7	Z toho: Černouhelné briketárny Množství obnovitelných zdrojů a odpadů použitých na výrobu černouhelných briket. Obnovitelné zdroje a odpady použité pro vytápění a provoz zařízení se musí vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.
7.8	Z toho: Hnědouhelné/rašelinové briketárny Množství obnovitelných zdrojů a odpadů použitých na výrobu hnědouhelných briket. Obnovitelné zdroje a odpady použité pro vytápění a provoz zařízení se musí vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.
7.9	Z toho: Svítiplyn Množství obnovitelných zdrojů a odpadů použitých na výrobu svítiplynu. Obnovitelné zdroje a odpady použité pro vytápění a provoz zařízení se musí vykazovat jako spotřeba v energetickém sektoru.
7.10	Z toho: Pro smíšený zemní plyn Množství svítiplynu smíchaného se zemním plynem.
7.11	Z toho: Pro mísení s motorovým benzinem / motorovou naftou Množství kapalných biopaliv, která nejsou dodávána ke konečné spotřebě, ale jsou použita s ostatními ropnými produkty vykazovanými podle kapitoly 4 této přílohy.
7.12	Z toho: Podniky vyrábějící dřevěné uhlí Množství dřeva použitého pro výrobu dřevěného uhlí.
7.13	Z toho: Jinde neuvedené – Transformace

5.2.3. Energetický sektor

Množství energetických produktů, které jsou uvedené v podnadpise 5.1 (vyjma vodní energie, solární fotovoltaické energie, energie z přílivů, vln a oceánů a větrné energie) a použité v energetickém sektoru nebo pro konečnou spotřebu se musí vykazovat pro následující agregáty:

1	Energetický sektor celkem Obnovitelné energie a odpady spotřebované energetickým průmyslem na podporu transformační činnosti. Například obnovitelné energie a odpady použité pro vytápění, osvětlení nebo provoz pump/kompresorů. Množství obnovitelných energií a odpadů transformovaných do jiné energetické formy by se měla vykazovat v transformačním sektoru.
1.1	Z toho: Plynárenské podniky

1.2	Z toho: Veřejné elektrárny, teplárny a výtopy
1.3	Z toho: Uhelny doly
1.4	Z toho: Černouhelny briketárny
1.5	Z toho: Koksovny
1.6	Z toho: Ropny rafinérie
1.7	Z toho: Hnědouhelny/rašelinovy briketárny
1.8	Z toho: Svítiplyn
1.9	Z toho: Vysoké pece
1.10	Z toho: Podniky vyrábějící dřevěny uhlí
1.11	Z toho: Jinde neuvedeny
2	Distribučny ztráty Všechny ztráty vzniklé v důsledku dopravy a distribuce.

5.2.4. Konečny užítí energie

Množství energetických produktů, které jsou uvedeny v podnadpise 5.1 (vyjma vodny energie, solární fotovoltaické energie, energie z přílivů, vln a oceánů a větrny energie) se musí vykazovat pro následující agregáty:

1	Konečny spotřeba energie
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekomovny minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírnyství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský

2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy
3.1	Z toho: Železniční
3.2	Z toho: Silniční
3.3	Z toho: Vnitrostátní plavba
3.4	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov
4.5	Z toho: Jinde neuvedené – Ostatní

5.2.5. Technické charakteristiky instalací

Následující výkony výroby elektřiny se vykazují (podle použitelnosti) na konci vykazovaného roku:

1	Vodní energie Výkon je třeba vykazovat pro elektrárny o velikosti < 1 MW, 1 až < 10 MW, ≥ 10 MW a pro přečerpávací vodní elektrárny a stejně tak pro všechny velikosti dohromady. Podrobné údaje o velikosti jednotek by se měly vykazovat bez přečerpávacích vodních elektráren.
2	Geotermální
3	Solární fotovoltaická
4	Solární termální
5	Přílivová, vlnová, oceánská

6	Větrná
7	Průmyslový odpad (neobnovitelný)
8	Komunální odpad
9	Dřevo, dřevěný odpad, ostatní tuhý odpad
10	Skládkový plyn
11	Splaškový bahenní plyn
12	Ostatní bioplyn
13	Kapalné bioplyny

Vykazuje se celková plocha instalovaných solárních kolektorů.

Vykazuje se následující výkon výroby biopaliv:

1	Kapalná biopaliva:
1.1	Z toho: Biobenzin
1.2	Z toho: Motorová bionafta
1.3	Z toho: Ostatní kapalná biopaliva

5.2.6. Vstupní dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla

Vstupní dodávky závodním výrobcům elektřiny a tepla se vykazují zvlášť pro elektrárny, pro teplárny a pro vytápění.

Množství energetických produktů, které jsou uvedené v podnadpise 5.1 (vyjma vodní energie, solární fotovoltaické energie, energie z přílivů, vln a oceánů a větrné energie) se musí vykazovat pro následující agregáty:

1	Energetický sektor celkem
1.1	Z toho: Plynárenské podniky
1.2	Z toho: Uhelny doly
1.3	Z toho: Černouhelné briketárny
1.4	Z toho: Koksovny
1.5	Z toho: Ropné rafinérie
1.6	Z toho: Hnědouhelné/rašelinové briketárny

1.7	Z toho: Svítiplyn
1.8	Z toho: Vysoké pece
1.9	Z toho: Podniky vyrábějící dřevěné uhlí
1.10	Z toho: Jinde neuvedené
2	Průmysl
2.1	Z toho: Hutnictví železa
2.2	Z toho: Chemický a petrochemický průmysl
2.3	Z toho: Hutnictví neželezných kovů
2.4	Z toho: Nekovové minerální výrobky
2.5	Z toho: Dopravní zařízení
2.6	Z toho: Strojírenství
2.7	Z toho: Těžební průmysl
2.8	Z toho: Potravinářský průmysl, výroba nápojů a tabákových výrobků
2.9	Z toho: Průmysl celulózy, papíru a tiskařský
2.10	Z toho: Dřevařský a dřevozpracující průmysl
2.11	Z toho: Stavebnictví
2.12	Z toho: Textilní a kožedělný průmysl
2.13	Z toho: Jinde neuvedené – Průmysl
3	Sektor dopravy
3.1	Z toho: Železniční
3.2	Z toho: Jinde neuvedené – Doprava
4	Ostatní sektory
4.1	Z toho: Obchod a veřejné služby
4.2	Z toho: Domácnosti
4.3	Z toho: Zemědělství/Lesnictví
4.4	Z toho: Rybolov

4.5 Z toho: Jinde neuvedené – Ostatní

5.3. VÝHŘEVNOST

Průměrná výhřevnost se vykazuje u následujících produktů:

1	Biobenzin
2	Motorová bionafta
3	Ostatní kapalná biopaliva
4	Dřevěné uhlí

5.4. JEDNOTKY MĚŘENÍ

1	Výroba elektřiny	MWh
2	Výroba tepla	TJ
3	Obnovitelné energetické produkty	Biobenzin, bionafta a ostatní kapalná biopaliva: tuny Dřevěné uhlí: 1000 tun Všechny ostatní: TJ (na bázi výhřevnosti).
4	Plocha solárních kolektorů	1000 m ²
5	Výkon jednotek	Biopaliva: tuny/rok Všechny ostatní: MWe
6	Výhřevnost	KJ/kg (výhřevnost)

5.5. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Nevztahují se.

6. POUŽITELNÁ USTANOVENÍ

Následující ustanovení jsou použitelná pro sběr údajů, jak se uvádí v předchozích kapitolách:

1. Vykazované období:

Kalendářní rok (od 1. ledna do 31. prosince)

2. Frekvence

Roční.

3. Lhůty pro předávání údajů

Do dne 30. listopadu roku následujícího po vykazovaném období.

4. Formát a metoda předávání

Formát předávání se musí řídit příslušným standardem pro výměnu, který určí Eurostat.

Údaje se předávají nebo nahrávají elektronickými prostředky do jediného kontaktního místa pro údaje v Eurostatu.

PŘÍLOHA C – MĚSÍČNÍ ENERGETICKÉ STATISTIKY

Tato příloha popisuje rozsah, jednotky, vykazované období, četnost, lhůty a způsob předávání při měsíčním sběru energetických statistik.

Příloha A platí pro vysvětlení pojmů, pro které nejsou uvedeny specifické vysvětlivky v této příloze.

1. PEVNÁ PALIVA

1.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠŤUJÍ ÚDAJE

Pokud není uvedeno jinak, tento sběr údajů se vztahuje na všechny následující energetické produkty:

Energetické produkty	Definice
1 Černé uhlí	Černý, hořlavý, pevný, organický, fosilní sediment se spalným teplem vyšším než 24 MJ/kg ve stavu bez popelovin a s obsahem vlhkosti, která při teplotě 30 °C a relativní vlhkosti vzduchu dosahuje 96 %.
2 Lignit	Hořlavý, hnědý až černý, organický fosilní sediment se spalným teplem vyšším než 24 MJ/kg ve stavu bez popelovin a s obsahem vlhkosti, která při teplotě 30 °C a relativní vlhkosti vzduchu dosahuje 96 %.
2.1 Z toho: Černý lignit	Lignit s obsahem vlhkosti od 20 do 25 % a s obsahem popelovin od 9 do 13 %. Černý lignit se tvořil v období druhohor. V rámci Evropské unie se nyní těží jen ve Francii v hlubinných dolech v Provence.
2.2 Z toho: Hnědé uhlí	Lignit s obsahem vlhkosti od 40 do 70 % a s obsahem popelovin běžně od 2 do 6 %; obsah popelovin však může dosahovat až 12 % v závislosti na ložisku. Hnědé uhlí se tvořilo převážně v období třetihor. Toto palivo se většinou těží v povrchových dolech.
3 Rašelina	Jemný, sypký až zpevněný, přírodní, hořlavý fosilní sediment rostlinného původu s vysokým obsahem vlhkosti (až 90 %), světlehnědé až tmavohnědé barvy.
4 Brikety černouhelné	Černouhelné brikety jsou artefakty specifického tvaru vyráběné lisováním zahorka s přidavkem pojiva (smola).
5 Lignitové brikety	Artefakty pravidelného tvaru vyrobené po rozdrcení a vysušení lignitu, tvarované za vysokého tlaku bez přidavku pojiv. Zahrnuje sušený lignit a lignitovou škváru.
6 Koks získaný z černého uhlí	Umělé pevné palivo odvozené z černého uhlí a získané suchou destilací uhlí bez přístupu vzduchu nebo s omezeným přístupem vzduchu. Zahrnuje se:

	<ul style="list-style-type: none"> - hutní koks: získaný karbonizací při vysokých teplotách - polokoks: získaný karbonizací při nízkých teplotách - plynárenský koks: vyráběný v plynárnách.
7 Lignitový koks	Pevné reziduum získané suchou destilací lignitu bez přístupu vzduchu.

1.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

Příloha A platí pro vysvětlení pojmů, pro které nejsou uvedeny specifické vysvětlivky v této příloze.

1.2.1. Dodavatelský sektor

Následující agregáty se vztahují na černé uhlí, celkem a černý lignit, hnědé uhlí a rašelinu:

1	Produkce
2	Regenerované produkty Kaly a hlušinové haldy vytěžené v dolech.
3	Dovoz
3.1	Z toho: dovozy uvnitř EU
4	Vývoz
4.1	Z toho: vývozy uvnitř EU
5	Změna stavu zásob Množství v dolech a u dovozců. Nezahrnuje zásoby u spotřebitelů (např. zásoby v elektrárnách a koksovárnách) s výjimkou zásob u spotřebitelů, kteří dovážejí přímo. Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo.
6	Vypočítané vnitrozemské dodávky Celkové množství produktu vypočítané jako dodávka pro tuzemskou spotřebu. Definiuje se jako:

	Produkce + Regenerované produkty + Dovoz – Vývoz + Změny stavu zásob
7	Zjištěné vnitrozemské dodávky Množství dodaná na vnitřní trh. Rovná se součtu dodávek různým typům spotřebitelů. Může vzniknout rozdíl mezi vypočítanými a zjištěnými dodávkami.
7.1	Z toho: Vlastní využití výrobci Vnitřní využití ve výrobních jednotkách. Nezahrnuje spotřebu v důlních elektrárnách, důlních černouhelných briketárnách, důlních koksovacích pecích a dodávky důlním zaměstnancům.
7.2	Z toho: Veřejné elektrárny
7.3	Z toho: Závodní elektrárny v uhelných dolech
7.4	Z toho: Koksovny
7.5	Z toho: Černouhelné briketárny Množství použita na transformaci v černouhelných briketárnách (důlních a nezávislých).
7.6	Z toho: Průmysl celkem (bez hutnictví železa)
7.7	Z toho: Hutnictví železa
7.8	Z toho: Ostatní (služby, domácnosti atd.) Množství paliva pro domácnosti (včetně důlního uhlí dodávaného zaměstnancům v dolech a přidružených jednotkách) a služby (správa, obchody atd.) a také sektory jinde neuvedené (dálkové vytápění, doprava atd.).
8	Konečné zásoby
8.1	Z toho: Doly
8.2	Z toho: Dovozeři
8.3	Z toho: v koksovárnách Vztahuje se jen na černé uhlí.

Následující agregáty se vztahují na koks získaný z černého uhlí, lignitový koks, černouhelné brikety a lignitové brikety:

1	Produkce
2	Dovoz

3	Vývoz
3.1	Z toho: vývozy uvnitř EU
4	Změna stavu zásob Množství v koksovnách (koks) a černouhelných briketárnách (černouhelné brikety) a také u dovozců. Nezahrnuje zásoby u spotřebitelů kromě zásob u spotřebitelů, kteří dovážejí přímo. Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo.
5	Vypočítané vnitrozemské dodávky Celkové množství produktu vypočítané jako dodávka pro tuzemskou spotřebu. Definuje se jako: $\text{Produkce} + \text{Dovoz} - \text{Vývoz} + \text{Změny stavu zásob}$
6	Zjištěné vnitrozemské dodávky Množství dodaná na vnitřní trh. Rovná se součtu dodávek různým typům spotřebitelů. Může vzniknout rozdíl mezi vypočítanými a zjištěnými dodávkami.
6.1	Z toho: Průmysl celkem (bez hutnictví železa)
6.2	Z toho: Hutnictví železa
6.3	Z toho: Ostatní (služby, domácnosti atd.) Množství paliva pro domácnosti (včetně koksu a černouhelných briket dodávaných zaměstnancům v dolech a přidružených jednotkách) a služby (správa, obchody atd.).
7	Konečné zásoby Zásoby jsou množství: - v koksovnách (vztahuje se jen na koks z uhlí a lignitu), - v černouhelných briketárnách (vztahuje se jen na brikety z uhlí a lignitu), - u dovozců.

1.2.2. Dovoz

Pro lignit, lignitový koks, černouhelné brikety a lignitové brikety je třeba vykázat celková množství dovážená uvnitř EU a vně EU.

Pro černé uhlí je nutné vykázat dovozy z následujících zemí původu:

1	Množství dovážena uvnitř EU
1.1	Z toho: Německo
1.2	Z toho: Spojené království
1.3	Z toho: Polsko
1.4	Z toho: Ostatní země EU Je třeba uvést konkrétní země.
2	Množství dovážena vně EU
2.1	Z toho: USA
2.2	Z toho: Austrálie
2.3	Z toho: Jihoafrická republika
2.4	Z toho: Společenství nezávislých států
2.4.1	Z 2.4, z toho: Rusko
2.4.2	Z 2.4, z toho: Ukrajina
2.5	Z toho: Kanada
2.6	Z toho: Kolumbie
2.7	Z toho: Čína
2.8	Z toho: Ostatní země vně EU Je třeba uvést konkrétní země.

1.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

Množství všech produktů se vyjadřují v 10^3 tunách.

1.4. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Nevztahují se.

2. ELEKTRINA

2.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠTUVÍ ÚDAJE

Tato kapitola se týká elektrické energie.

2.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Vyказuje se následující seznam agregátů.

2.2.1. Výrobní sektor

Pro následující agregáty je třeba vykázat hrubá i čistá množství.

1.	Výroba elektřiny celkem
1.1	Z toho: Jaderná
1.2	Z toho: Vodní
1.2.1	Z 1.2, z toho: část vodní energie vyráběné v přečerpávacích vodních elektrárnách
1.3	Z toho: Geotermální
1.4	Z toho: Konvenční tepelná
1.5	Z toho: Větrná

Je třeba vykázat rovněž následující množství elektrické energie:

2	Dovoz
2.1	Z toho: dovozy uvnitř EU
3	Vývoz
3.1	Z toho: vývozy vně EU
4	Použitá v přečerpávacích vodních elektrárnách
5	Použitá pro vnitřní trh Vypočítá se tímto způsobem: Čistá výroba celkem + Dovoz – Vývoz – Použitá pro vodní přečerpávací elektrárny

Na spotřebu paliva ve veřejných tepelných elektrárnách se vztahují následující agregáty (definice černého uhlí a lignitu jsou uvedeny v příloze B).

6	Celková spotřeba paliv ve veřejných tepelných elektrárnách Celkové množství paliv spotřebovaných na výrobu elektřiny a také na výrobu tepla výlučně na prodej třetím stranám.
6.1	Z toho: Černé uhlí
6.2	Z toho: Lignit

6.3	Z toho: Ropné produkty
6.4	Z toho: Zemní plyn
6.5	Z toho: Druhotný plyn (jde o vyráběné plyny)
6.6	Z toho: Ostatní paliva

2.2.2. Zásoby paliv ve veřejných tepelných elektrárnách

Veřejnými tepelnými elektrárnami se rozumí veřejné podniky, které vyrábějí elektřinu použitím paliv. Je třeba vykazovat následující konečné zásoby (zásoby na konci vykazovaného měsíce):

1	Černé uhlí
2	Lignit
3	Ropné produkty

2.2.3. Výroba tepla z jaderné energie

Je třeba vykázat celkové množství tepla z jaderné energie vyrobené ve vykazovaném období pro výrobu elektřiny.

2.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

1	Energetická množství	<p>Elektřina: GWh</p> <p>Černé uhlí, lignit a ropné produkty: vyjádřená jak v 10^3 tunách, tak v TJ na bázi výhřevnosti.</p> <p>Zemní plyn a druhotné plyny: TJ na bázi výhřevnosti.</p> <p>Ostatní paliva TJ na bázi výhřevnosti.</p> <p>Teplo z jaderné energie: TJ.</p>
2	Zásoby	10^3 tun

2.4. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Nevztahují se.

3. ROPA A ROPNÉ PRODUKTY

3.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠŤUJÍ ÚDAJE

Pokud není uvedeno jinak, vztahuje se tento sběr údajů na všechny dále uvedené energetické produkty, pro které platí definice stanovené v příloze B v kapitole 4: surová ropa, NGL, rafinérské poloprodukty, jiné uhlovodíky, rafinérský plyn (ne zkapalněný), ethan, LPG, primární benzin, motorový benzin, letecký benzin, tryskové palivo benzinového typu (tryskové palivo naftového typu nebo JP4), tryskové palivo petrolejového typu, ostatní petrolej, plynový olej / motorová nafta (destilovaný topný olej), dopravní motorová nafta, topný a jiný plynový olej, topný olej (nízkosírný a vysokosírný), lakový benzin a SPB, maziva, bitumen, parafinové vosky a ropný koks.

Kde je to uplatnitelné, je třeba vykazovat motorový benzin jmenovitě ve dvou kategoriích:

- Bezolovnatý motorový benzin: motorový benzin, do kterého nebyly přidány sloučeniny olova pro zvýšení oktanového čísla. Může obsahovat stopy organického olova.
- Olovnatý motorový benzin: motorový benzin s TEL a/nebo TML, které byly přidány pro zvýšení oktanového čísla.
- „Ostatní produkty“ zahrnují množství, která odpovídají definici v příloze B v kapitole 4 a navíc množství lakového benzínu a SPB, maziv, bitumenu a parafinových vosků; tyto produkty je třeba vykazovat odděleně.

3.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

3.2.1. Dodavatelský sektor

Následující tabulka se vztahuje jen na surovou ropu, NGL, rafinérské poloprodukty, aditiva/oxygenáty, biopaliva a jiné uhlovodíky:

1.	Domácí produkce Nevztahuje se na rafinérské poloprodukty.
2	Z ostatních zdrojů Aditiva, biopaliva a jiné uhlovodíky, jejichž výroba již byla zahrnutá v ostatních palivových bilancích. Nevztahuje se na surovou ropu, NGL a rafinérské poloprodukty.
3	Zpětné toky z petrochemického sektoru Hotové výrobky nebo polotovary, které se vracejí od konečných spotřebitelů do rafinérií na zpracování, mísení nebo prodej. Většinou jsou to vedlejší produkty petrochemické výroby. Vztahuje se jen na rafinérské poloprodukty.

4	<p>Převedené produkty</p> <p>Dovážené ropné produkty, které jsou přeřazené do kategorie poloproducty pro další zpracování v rafinérii, bez dodání konečnému spotřebiteli.</p> <p>Vztahuje se jen na rafinérské poloproducty.</p>
5	<p>Dovoz a vývoz</p> <p>Zahrnuje množství surové ropy a produktů dovážených nebo vyvážených na základě zušlechťovacích dohod (tj. rafinace na účet). Surová ropa a NGL by se měly vykazat jako pocházející ze země hlavního původu; rafinérské poloproducty by se měly vykazat jako pocházející ze země poslední konsignace.</p> <p>Zahrnuje jakýkoliv kapalný podíl zemního plynu (tj. LPG) extrahovaný během znovuzplyňování dováženého zkapalněného zemního plynu a ropné produkty dovážené nebo vyvážené přímo petrochemickým průmyslem.</p> <p>Poznámka: Dovozy a vývozy ethanolu (vykazované ve sloupci Aditiva/oxygenáty) by měly odpovídat množstvím určeným pro použití jako palivo.</p>
6	<p>Přímé použití</p> <p>Surová ropa, NGL a jiné uhlovodíky použité přímo bez zpracování v ropných rafinériích.</p> <p>Zahrnuje surovou ropu spalovanou na výrobu elektřiny.</p>
7	<p>Změna stavu zásob</p> <p>Tvorba zásob se zobrazuje jako kladné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako záporné číslo.</p>
8	<p>Vypočítaný rafinérský vstup</p> <p>Celkové množství produktu vypočítané jako vstup do rafinérského procesu. Definuje se jako:</p> <p>Domácí produkce + Z ostatních zdrojů + Zpětné toky z průmyslu + Převedené produkty + Dovoz – Vývoz – Přímé použití – Změna stavu zásob</p>
9	<p>Statistické rozdíly</p> <p>Definované jako vypočítaný rafinérský vstup mínus zjištěný rafinérský vstup.</p>
10	<p>Zjištěný rafinérský vstup</p> <p>Množství naměřené jako vstup do rafinérií.</p>
11	<p>Rafinérské ztráty</p> <p>Rozdíl mezi rafinérským vstupem (zjištěným) a hrubým rafinérským výstupem. Ztráty</p>

	se mohou vyskytnout během destilačního procesu v důsledku odpařování. Vykazované ztráty jsou kladné. Může dojít k přírůstkům objemu, ale ne k přírůstkům množství.
12	<p>Výroba oxygenátů</p> <p>Ta část výroby, nebo z jiných zdrojů, kterými jsou ethery jako MTBE (methyltercbutylether), TAME (terciární amyl methyl ether), alkoholy jako ethanol a estery a které se používají pro míchání do benzínu a plynového oleje.</p>

Následující tabulka se nevztahuje na rafinérské poloproducty a na aditiva/oxygenáty:

1	<p>Příjmy primárních produktů</p> <p>Zahrnuje množství domácí nebo dovážené surové ropy (včetně kondenzátů) a domácí NGL použité přímo bez zpracování v ropné rafinérii a množství zpětných toků z petrochemického průmyslu, která, ačkoliv nikoliv jako primární palivo, se použijí přímo.</p>
2	<p>Hrubý rafinérský výstup</p> <p>Výroba hotových výrobků v rafinérii nebo mísírně.</p> <p>Nezahrnuje rafinérské ztráty, ale zahrnuje rafinérské palivo.</p>
3	<p>Recyklované výrobky</p> <p>Hotové výrobky, které podruhé projdou obchodní sítí poté, co již byly jednou dodány konečnému spotřebiteli (např. použitá maziva, která se znovu zpracovávají). Tato množství by se měla rozlišovat od petrochemických zpětných toků.</p>
4	<p>Rafinérské palivo</p> <p>Ropné produkty spotřebované jako podpora provozu rafinérie.</p> <p>Nezahrnuje produkty použité ropnými společnostmi vně rafinačního procesu, tj. zásobníky nebo ropné tankery.</p> <p>Zahrnuje paliva použitá v rafinériích na výrobu elektřiny a tepla na prodej.</p>
5	Dovoz a vývoz
6	Mezinárodní námořní zásobníky
7	<p>Převod meziproductů</p> <p>Množství přeřazená do jiné kategorie buď proto, že se změnila jejich specifikace, nebo že jsou smíšena do jiného produktu.</p> <p>Záporný zápis pro jeden výrobek je kompenzován kladným zápisem (nebo několika zápisy) pro jeden výrobek nebo několik výrobků a naopak; celkový čistý výsledek by</p>

	měl být nula.
8	<p>Převedené produkty</p> <p>Dovážené ropné produkty, které jsou přeřazené do kategorie poloproducty pro další zpracování v rafinérii, bez dodání konečnému spotřebiteli.</p>
9	<p>Změna stavu zásob</p> <p>Tvorba zásob se zobrazuje jako kladné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako záporné číslo.</p>
10	<p>Vypočítané hrubé vnitrozemské dodávky</p> <p>Toto je definováno jako:</p> <p>Příjmy primárních produktů + Hrubý rafinérský výstup + Recyklované výrobky Rafinérské palivo + Dovoz – Vývoz – Mezinárodní námořní zásobníky + Převody meziproductů – Převedené produkty – Změna stavu zásob</p>
11	<p>Statistické rozdíly</p> <p>Definované jako vypočítaná hrubá vnitrozemská dodávka minus zjištěná.</p>
12	<p>Zjištěné hrubé vnitrozemské dodávky</p> <p>Zjištěná dodávka hotových ropných produktů z primárních zdrojů (např. rafinérií, mísíren atd.) na tuzemský trh.</p> <p>Tento údaj se může lišit od vypočítaného údaje v důsledku například rozdílů v působnosti a/nebo rozdílů v definici v různých systémech výkaznictví.</p>
12.1	Z toho: Dodávky do sektoru mezinárodní civilní letecké dopravy
12.2	Z toho: Dodávky do veřejných elektráren
12.3	Z toho: Dodávky automobilových LPG
12.4	Z toho: Dodávky (hrubé) do petrochemického sektoru
13	Zpětné toky z petrochemického sektoru do rafinérií
14	Celkové čisté vnitrozemské dodávky

3.2.2. Zásoby

Je třeba vykazovat následující počáteční a konečné zásoby všech energetických produktů vyjma rafinérského plynu:

1	<p>Zásoby na území státu</p> <p>Zásoby v následujících lokalitách: nádržích rafinérií, sběrných terminálech, potrubních nádržích, nákladních člunech a pobřežních tankerech (v případě, že přístav odplutí a přístav určení jsou v téže zemi), tankerech v přístavu členského státu (pokud se má jejich náklad vyložit v přístavu) a vnitrozemských zásobnících lodí. Nezahrnují se zásoby ropy v ropovodech, v železničních cisternách, v automobilových cisternách, v zásobnících námořních lodí, v čerpacích stanicích, v maloobchodních prodejnách a v zásobnících na moři.</p>
2	<p>Zásoby uskladněné pro jiné země podle dvoustranných mezivládních dohod</p> <p>Zásoby na území státu, které patří jiné zemi a přístup k nimž je zaručen dohodou mezi příslušnými vládami.</p>
3	<p>Zásoby se známým zahraničním místem určení</p> <p>Zásoby nezahrnuté v bodě 2 na území státu, které patří jiné zemi a jsou pro ni určeny. Tyto zásoby mohou být umístěny uvnitř celních zón nebo mimo ně.</p>
4	<p>Ostatní zásoby v celních zónách</p> <p>Zahrnuje zásoby nezahrnuté v bodech 2 a 3, ať už byly nebo nebyly celně odbaveny.</p>
5	<p>Zásoby u hlavních spotřebitelů</p> <p>Zahrnuje zásoby, které podléhají vládnímu dohledu. Tato definice nezahrnuje ostatní spotřebitelské zásoby.</p>
6	<p>Zásoby na palubě přijíždějících zámořských lodí v přístavu nebo na kotvišti</p> <p>Zásoby, ať už byly nebo nebyly celně odbaveny. Tato kategorie nezahrnuje zásoby na palubě plavidel na širém moři.</p> <p>Zahrnuje ropu v pobřežních tankerech v případě, že jejich přístav odplutí a přístav určení jsou v téže zemi. V případě přijíždějících plavidel s více než jedním přístavem vykládky se vykazuje jen množství, které bude vyloženo ve vaší zemi.</p>
7	<p>Zásoby držené vládou na území státu</p> <p>Zahrnuje zásoby pro nevojenské účely držené v rámci území státu vládou, tyto zásoby jsou majetkem vlády nebo jsou pod jejím dohledem a jsou drženy výlučně pro nouzové účely.</p> <p>Nezahrnuje zásoby držené státními ropnými společnostmi nebo elektroenergetickými podniky nebo zásoby uskladněné přímo v ropných společnostech pro vlády.</p>

8	Zásoby uskladněné v distribučních organizacích na území státu Zásoby držené jak veřejnými, tak soukromými společnostmi zřízenými za účelem udržování zásob výlučně pro nouzové účely. Nezahrnuje povinné zásoby držené soukromými společnostmi.
9	Všechny ostatní zásoby držené na území státu Všechny ostatní zásoby splňující podmínky uvedené výše v bodě 1.
10	Zásoby v zahraničí uskladněné na základě dvoustranných mezivládních dohod Zásoby, které patří vaší zemi, ale jsou uskladněné v jiné zemi a přístup k nim je zaručen dohodou mezi příslušnými vládami.
10.1	Z toho: Vládní zásoby
10.2	Z toho: Zásoby distribučních organizací
10.3	Z toho: Ostatní zásoby
11	Zásoby uskladněné v zahraničí definitivně určené na dovoz zásob Zásoby nezahrnuté v kategorii 10, které patří vykazujícímu státu, ale jsou uskladněné v jiném státě a čekají tam na dovoz.
12	Ostatní zásoby v celních zónách Ostatní zásoby na území státu nezahrnuté ve výše uvedených kategoriích.
13	Náplň ropovodů Ropa (surová ropa a ropné produkty) nacházející se v ropovodech, nezbytné pro udržení průtoku v potrubí.

Kromě toho je třeba vykazovat množství v členění podle příslušné země pro:

- konečné zásoby uskladněné pro jiné země podle dvoustranných mezivládních dohod,
- ostatní konečné zásoby se známým zahraničním místem určení,
- konečné zásoby v zahraničí uskladněné na základě dvoustranných mezivládních dohod,
- ostatní konečné zásoby v zahraničí určené definitivně k dovozu do vaší země.

Počátečními zásobami se rozumí zásoby v poslední den měsíce, který předchází vykazovanému měsíci. Konečnými zásobami se rozumí zásoby v poslední den vykazovaného měsíce.

3.2.3. Dovoz a vývoz

Dovozy podle země původu a vývozy podle země určení.

3.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

Energetická množství: 10^3 tun

3.4. POZNÁMKY K ZEMĚPISNÉ OBLASTI PŮSOBNOSTI

Vysvětlivky v příloze A v kapitole 1 se použijí jen pro účely statistického výkaznictví s následujícími konkrétními výjimkami:

- (1) Dánsko zahrnuje Faerské ostrovy a Grónsko.
- (2) Švýcarsko zahrnuje Lichtenštejnsko.

3.5. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Nevztahují se.

4. ZEMNÍ PLYN

4.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠŤUJÍ ÚDAJE

Zemní plyn podle definice v příloze B v kapitole 2.

4.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

4.2.1. Dodavatelský sektor

1.	Domácí produkce Veškerá suchá tržní produkce v rámci vnitrostátních hranic, včetně pobřežní produkce. Produkce se měří po čištění a extrakci NGL a síry. Nezahrnuje těžební ztráty a množství opětovně vsříkovaná, vypouštěná do atmosféry nebo spalovaná bez využití. Zahrnuje množství použité v rámci odvětví zemního plynu; při těžbě plynu, v soustavách plynodů a ve zpracovatelských provozech.
2.	Dovoz
3.	Vývoz
4.	Změna stavu zásob Tvorba zásob se zobrazuje jako kladné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako záporné číslo.

5	<p>Vypočítané hrubé vnitrozemské dodávky</p> <p>Toto je definováno jako:</p> <p>Produkce + Dovoz – Vývoz – Změna stavu zásob</p>
6	<p>Statistické rozdíly</p> <p>Definované jako vypočítaná hrubá vnitrozemská dodávka minus zjištěná.</p>
7	<p>Zjištěné hrubé vnitrozemské dodávky</p> <p>Zahrnuje plyn použitý plynárenským průmyslem pro vytápění a provoz zařízení (tj. spotřeba při těžbě plynu, v soustavě plynovodů a ve zpracovatelských podnicích) a ztráty v distribuci.</p>
8	<p>Počáteční a konečné úrovně zásob držených na území státu</p> <p>Množství uskladněná ve speciálních skladovacích zařízeních (vyčerpaná plynová a/nebo ropná pole, vodonosné vrstvy, vytěžené solné prostory, smíšené kaverny nebo jiné) a také skladování zkapalněného zemního plynu. Počátečními zásobami se rozumí zásoby v poslední den měsíce, který předchází vykazovanému měsíci. Konečnými zásobami se rozumí zásoby v poslední den vykazovaného měsíce.</p>
9	<p>Vlastní využití a ztráty odvětví zemního plynu</p> <p>Množství plynu použitého vlastním plynárenským průmyslem pro vytápění a provoz zařízení (tj. spotřeba při těžbě plynu, v soustavě plynovodů a ve zpracovatelských podnicích).</p> <p>Zahrnuje ztráty v distribuci.</p>

4.2.2. Dovoz a vývoz

Dovozy podle země původu a vývozy podle země určení.

4.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

Množství je třeba vykazovat ve dvou jednotkách:

- fyzické množství, v 10^6 m^3 za předpokladu referenčních podmínek plynu (15 °C, 101,325 kPa).
- energetický obsah, tj. v TJ, na bázi spalného tepla.

4.4. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Nevztahují se.

5. POUŽITELNÁ USTANOVENÍ

Následující ustanovení jsou použitelná pro sběr údajů, jak se uvádí v předchozích kapitolách:

1. Vykazované období:

Kalendářní měsíc.

2. Frekvence

Měsíčně.

3. Lhůty pro předávání údajů

Do tří měsíců následujících po vykazovaném měsíci.

4. Formát a metoda předávání

Formát předávání se musí řídit příslušným standardem pro výměnu, který určí Eurostat.

Údaje se předávají nebo nahrávají elektronickými prostředky do jediného kontaktního místa pro údaje v Eurostatu.

PŘÍLOHA D – KRÁTKODOBÉ MĚSÍČNÍ STATISTIKY

Tato příloha popisuje rozsah, jednotky, vykazované období, četnost, lhůty a způsob předávání při krátkodobém měsíčním sběru statistických údajů.

Příloha A platí pro vysvětlení pojmů, pro které nejsou uvedeny specifické vysvětlivky v této příloze.

1. ZEMNÍ PLYN

1.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠŤUJÍ ÚDAJE

Tato kapitola se týká jen zemního plynu. Zemní plyn podle definice v příloze B v kapitole 2.

1.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Vykazuje se následující seznam agregátů.

1.	Produkce
2	Dovoz
3	Vývoz
4	Změna stavu zásob Tvorba zásob se zobrazuje jako záporné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako kladné číslo.
5	Dodávky Vypočítá se tímto způsobem: $Produkce + Dovoz - Vývoz + Změna stavu zásob$

1.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

Množství zemního plynu je třeba vykazovat v TJ, na bázi spalného tepla.

1.4. OSTATNÍ POUŽITELNÁ USTANOVENÍ

1. Vykazované období:

Kalendářní měsíc.

2. Frekvence

Měsíčně.

3. Lhůty pro předávání údajů

Do jednoho měsíce, který následuje po vykazovaném měsíci.

4. Formát a metoda předávání

Formát předávání se musí řídit příslušným standardem pro výměnu, který určí Eurostat.

Údaje se předávají nebo nahrávají elektronickými prostředky do jediného kontaktního místa pro údaje v Eurostatu.

1.5. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Německo je osvobozeno od sběru těchto údajů.

2. ELEKTRINA

2.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠŤUJÍ ÚDAJE

Tato kapitola se týká jen elektřiny.

2.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Vyazuje se následující seznam agregátů.

1.	Výroba elektřiny celkem Celkové hrubé množství vyrobené energie. Zahrnuje vlastní spotřebu elektráren.
2	Dovoz
3	Vývoz
4	Hrubá dodávka elektřiny Vypočítá se tímto způsobem: $\text{Výroba elektřiny celkem} + \text{Dovoz} - \text{Vývoz}$

2.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

Energetická množství je třeba vyjádřit v GWh.

2.4. OSTATNÍ POUŽITELNÁ USTANOVENÍ

1. Vykazované období:

Kalendářní měsíc.

2. Frekvence

Měsíčně.

3. Lhůty pro předávání údajů

Do jednoho měsíce, který následuje po vykazaném měsíci.

4. Formát a metoda předávání

Formát předávání se musí řídit příslušným standardem pro výměnu, který určí Eurostat.

Údaje se předávají nebo nahrávají elektronickými prostředky do jediného kontaktního místa pro údaje v Eurostatu.

2.5. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Německo je osvobozeno od sběru těchto údajů.

3. ROPA A ROPNÉ PRODUKTY

Sběr těchto údajů je obecně známý jako „Dotazník JODI“.

3.1. ENERGETICKÉ PRODUKTY, ZA NĚŽ SE ZJIŠTUJÍ ÚDAJE

Pokud není uvedeno jinak, vztahuje se tento sběr údajů na všechny dále uvedené energetické produkty, pro které platí definice stanovené v příloze B v kapitole 4: surová ropa, LPG, benzin (jenž je součtem motorového benzínu a leteckého benzínu), petrolej (jenž je součtem tryskového paliva petrolejového typu a jiného petroleje), plynový olej / motorová nafta a topný olej (jak nízkosirný, tak vysokosirný).

Kromě toho se sběr údajů vztahuje rovněž na „ropu celkem“, čímž se rozumí úhrn všech těchto produktů vyjma surové ropy, a je třeba rovněž zahrnout ostatní ropné produkty, jako je rafinérský plyn, ethan, primární benzin, ropný koks, lakový benzin a SBP, parafinové vosky, bitumen, maziva a ostatní.

3.2. SEZNAM AGREGÁTŮ

Následující seznam agregátů se vykazuje pro všechny energetické produkty uvedené v předchozím odstavci, pokud není uvedeno jinak.

3.2.1 Dodavatelský sektor

Následující tabulka se vztahuje jen na surovou ropu:

1	Produkce
2	Dovoz
3	Vývoz
4	Konečné zásoby
5	Změna stavu zásob Tvorba zásob se zobrazuje jako kladné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako záporné číslo.
6	Rafinérský vstup Zjištěný výkon rafinérie.

Následující tabulka se týká surové ropy, LPG, benzínu, petroleje, plynového oleje / motorové nafty, topného oleje a ropy celkem:

1	Rafinérský výstup Hrubý výstup, včetně rafinérského paliva.
2	Dovoz
3	Vývoz
4	Konečné zásoby
5	Změna stavu zásob Tvorba zásob se zobrazuje jako kladné číslo a čerpání zásob se zobrazuje jako záporné číslo.
6	Poptávka Dodávky nebo prodeje na tuzemském trhu (domácí spotřeba) plus rafinérské palivo plus mezinárodní námořní a letecké zásobníky. Poptávka po ropě celkem zahrnuje surovou ropu.

3.3. JEDNOTKY MĚŘENÍ

Energetická množství: 10³ tun

3.4. OSTATNÍ POUŽITELNÁ USTANOVENÍ

1. Vykazované období:

Kalendářní měsíc.

2. Frekvence

Měsíčně.

3. Lhůty pro předávání údajů

Do 25 dní následujících po vykazovaném měsíci.

4. Formát a metoda předávání

Formát předávání se musí řídit příslušným standardem pro výměnu, který určí Eurostat.

Údaje se předávají nebo nahrávají elektronickými prostředky do jediného kontaktního místa pro údaje v Eurostatu.

3.4. ODCHYLKY A VÝJIMKY

Nevztahují se.