

**Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау
және реформалар агенттігінің Ұлттық статистика
бюросы басшысының**

2023 жылғы 10 тамыздағы

№ 17 бұйрығына 8-қосымша

Приложение 8 к приказу Руководителя Бюро
национальной статистики Агентства по стратегическому
планированию и реформам Республики Казахстан
от 10 августа 2023 года № 17

**Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика
министрлігінің Статистика комитеті төрағасының**
2020 жылғы 5 ақпандағы № 18 бұйрығына
8-қосымша

Приложение 8 к приказу
Председателя Комитета по статистике
Министерства национальной экономики
Республики Казахстан от 5 февраля 2020 года № 18

**«Мұнай өндіруші, мұнай өңдеуші және мұнай өнімдерін сататын кәсіпорындардың қызметі туралы есеп» (индекс 1-НЕФТЬ, кезенділігі жылдық)
жалпы мемлекеттік статистикалық байқаудың статистикалық нысанын толтыру жөніндегі нұсқаулық**

Инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет о деятельности предприятий нефтедобывающих,
нефтеперерабатывающих и торгующих нефтепродуктами» (индекс 1-НЕФТЬ, периодичность годовая)

<p>1. Осы нұсқаулық «Мұнай өндіруші, мұнай өңдеуші кәсіпорындардың және мұнай өнімдерін сататын кәсіпорындардың қызметі туралы есеп» (индекс 1-НЕФТЬ, кезенділігі жылдық) жалпы мемлекеттік статистикалық байқаудың статистикалық нысанын (бұдан әрі – статистикалық нысан) толтыруды нақтылайды.</p> <p>2. Осы нұсқаулықта мынадай анықтамалар пайдаланылады:</p> <p>1) мұнай өнімдері – шикі мұнайдан, мұнайдың дәстүрлі емес түрлерінен немесе мұнай және газ кен орындары газдарынан алынған өнімдер. Олар дәстүрлі шикі мұнайды және мұнайдың дәстүрлі емес түрлерін өңдеу арқылы немесе мұнай мен газ кен орындарында өндірілген табиғи газды бөлу процесінде өндіріледі;</p> <p>2) мұнай өңдеуші зауыттар (бұдан әрі – МӨЗ) – бұл шикі мұнай мен басқа көмірсутектерді (қосындыларды, шикізат және газ конденсаты сұйықтығын қоса) дайын мұнай өнімдеріне айналдыратын зауыттар. Сұйытылған мұнай газдары, нафта, автомобиль бензині, газойльдер, авиациялық отын және өзге де керосиндер, сондай-ақ отын мазуты мұнай өңдеу зауыттарының дайын өнімдері болып табылады.</p> <p>3) газ өңдеу зауыттары (бұдан әрі – ГӨЗ) – кешені негізгі және қосалқы</p>	<p>1. Настоящая инструкция детализирует заполнение статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет о деятельности нефтедобывающих, нефтеперерабатывающих предприятий и предприятий, торгующих нефтепродуктами» (индекс 1-НЕФТЬ, периодичность годовая) (далее – статистическая форма).</p> <p>2. В настоящей инструкции используются следующие определения:</p> <p>1) нефтепродукты – продукты, полученные из сырой нефти, нетрадиционных видов нефти или газов нефтяных и газовых месторождений. Они производятся путем переработки традиционной сырой нефти и нетрадиционных видов нефти или в процессе сепарации природного газа, добытого на нефтяных и газовых месторождениях;</p> <p>2) нефтеперерабатывающие заводы (далее – НПЗ) – это заводы, преобразующие сырую нефть и другие углеводороды (включая присадки, сырье и газоконденсатную жидкость) в готовые нефтепродукты. Готовыми продуктами НПЗ являются сжиженные нефтяные газы, нафта, автомобильный бензин, газойли, авиационное топливо и прочие керосины, а также топочный мазут;</p>
---	--

<p>құрылыстарды, ол қайта өңдеумен айналысады, табиғи немесе ілеспе газ алу мақсатында тауарлық өнім.</p> <p>4) мұнай-газ-химия өнімдері – химиялық процестерді жүзеге асыру жолымен көмірсутек шикізаты (мұнай және газ) негізінде алынатын және дайын өнім ретінде де (жанар-жағармай материалдарын қоспағанда), кейіннен химиялық өзгертулер үшін шикізат ретінде де пайдаланылатын өнім.</p> <p>5) отынның жылу шығару қабілеті (жанудың үлестік жылуы) – салмағы 1 килограмм отынның толық жануы кезінде бөлінетін жылу мөлшерін көрсететін шама.</p> <p>3. 2-бөлімнің 1-жолында стандартты температура мен қысым кезінде өлшенген ілеспе газдар бөлінгеннен кейін газ конденсатын мен мұнай өндірудің таза көлемі көрсетіледі. Шикі мұнайды таза өндіру қойнауқатқа қайтарылған көлемдерді қоспағанда, тек тауарлық өндіруді қамтуы керек.</p> <p>2-бөлімнің 2-жолында шикі мұнай мен газ конденсатының жыл басындағы қалдықтары көрсетіледі. Шикі мұнай қорлары бункерлерде, ұңғымалар сағасына жақын ыдыстарда немесе тасымалдауды күтіп порттарда сақталуы мүмкін.</p> <p>2-бөлімнің 3-жолында технологиялық процестердегі жоғалту көлемі көрсетіледі. Технологиялық процестердегі шығындарға түпкілікті тұтынуға жарамды тауарлық өнімді алғанға дейін оны қайта өңдеуге байланысты барлық шығындар жатады.</p> <p>2-бөлімнің 4-жолында мұнайды өз қажеттіліктеріне тұтыну көлемі көрсетіледі.</p> <p>2-бөлімнің 5-жолында өткізуге қолжетімді газ конденсаты мен шикі мұнайдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>2-бөлімнің 5.1-5.4-жолдарында мұнай өңдеуші мен газ өңдеуші зауытқа, экспорт пен көтерме сауда кәсіпорындарына газ конденсаты мен шикі мұнайды жіберу көрсетіледі.</p> <p>2-бөлімнің 6-жолында шикі мұнай мен газ конденсатының жыл соңындағы қалдықтары көрсетіледі.</p> <p>2.1- ішкі бөлімде шикі мұнай өндірушілер өндіріс алаңында ілеспе мұнай газын өндіру және жеке тұтынуды көрсетеді.</p> <p>2.1-ішкі бөлімнің 1.1-жолында ілеспе мұнай газы (мұнайды қайта айдау процесінде алынған мұнай газдарынан басқа) көрсетіледі.</p> <p>2.1-ішкі бөлімнің 1.1.1-жолында мұнай өндіруші кәсіпорындар оның мұнай беруін арттыру үшін қойнауқатқа кері айдалған ілеспе газдың көлемін көрсетеді.</p> <p>2.1-ішкі бөлімнің 1.1.2-жолында мұнай өндіруші кәсіпорындар алау етіп жағылған ілеспе газдың көлемін көрсетеді.</p> <p>Ілеспе мұнай газын басқа мақсаттарда пайдаланған жағдайда, осы ақпарат 2.1-ішкі бөлімнің 1.1.3-жолында көрсетіледі.</p> <p>2.1-ішкі бөлімнің 1.2-жолында сатуға арналған ілеспе мұнай газы (тауарлық</p>	<p>3) газоперерабатывающие заводы (далее – ГПЗ) – комплекс основных и вспомогательных сооружений, которое занимается переработкой природного или попутного газа с целью получения товарной продукции.</p> <p>4) нефтегазохимическая продукция – продукция, получаемая на основе углеводородного сырья (нефть и газ) путем осуществления химических процессов и используемая как готовая продукция (за исключением горюче-смазочных материалов), так и в качестве сырья для последующих химических преобразований.</p> <p>5) теплотворная способность топлива (удельная теплота сгорания) – величина, показывающая количество выделяемой теплоты при полном сгорании топлива массой 1 килограмм.</p> <p>3. В строке 1 раздела 2 указывается объем чистой добычи нефти (графа 1) и объем газового конденсата (графа 2), после отделения попутных газов, измеренный при стандартной температуре и давлении. Чистая добыча сырой нефти и газового конденсата включает только товарную добычу, за исключением объемов, возвращенных в пласт.</p> <p>В строке 2 раздела 2 указывается остаток нефти и газового конденсата на начало года. Остатки сырой нефти хранятся в бункерах, емкостях вблизи устьев скважин или в терминалах в ожидании транспортировки.</p> <p>В строке 3 раздела 2 указывается объем потери в технологических процессах. К потерям в технологических процессах относятся все потери, связанные с его переработкой до получения товарного продукта, пригодного для конечного потребления.</p> <p>В строке 4 раздела 2 указывается объем потребления нефти на собственные нужды.</p> <p>В строке 5 раздела 2 указывается объем сырой нефти и газового конденсата доступный для реализации.</p> <p>В строках 5.1-5.4 раздела 2 указывается отпуск сырой нефти и газового конденсата на переработку, экспорт и предприятиям оптовой торговли для последующей перепродажи.</p> <p>В строке 6 раздела 2 указывается остаток нефти и газового конденсата на конец года.</p> <p>В подразделе 2.1 производителями сырой нефти указывается добыча и собственное потребление газа нефтяного попутного на производственной площадке.</p> <p>В строке 1.1 подраздела 2.1 указывается газ нефтяной попутный (кроме газов нефтяных, полученных в процессе перегонки нефти).</p> <p>В строке 1.1.1 подраздела 2.1 нефтедобывающие предприятия указывают объем попутного газа, обратно закачанного в пласт для повышения его нефтеотдачи.</p> <p>В строке 1.1.2 подраздела 2.1 нефтедобывающие предприятия указывают объем попутного газа, сожженного в факелах.</p>
---	---

шығарылым) көрсетіледі.

2.1-ішкі бөлімнің 2-жолында технологиялық шығындар көрсетіледі.

4. 3-бөлімде шикі мұнайды өндіру кезінде өз қажеттіліктері үшін пайдаланылатын энергетикалық ресурстарды тұтыну көлемі көрсетіледі.

Бұл бөлім мұнай өндіруші кәсіпорындар олардың қызметін қамтамасыз ету үшін тұтынатын отын мен энергияны, мысалы, жылыту, жарықтандыру, сорғылардың немесе компрессорлардың жұмысы үшін пайдаланылатын отынды қамтиды.

5. 4-бөлімде ел ішіндегі кәсіпорындар мен ұйымдардан және шикі мұнайды және газды, газ конденсатын қоса алғанда (алыс-беріс шикізатының), мұнайды одан әрі қайта өңдеу (айдау) үшін пайдаланылатын шикі мұнайды (тікелей айдау нафтасы, мазут) бастапқы өңдеу өнімдерінің, сондай-ақ түпкілікті мұнай өнімінің қасиеттерін түрлендіру мақсатында араластыруға арналған қосымшалардың және (немесе) компоненттердің импорты бойынша түсімдер көлемі көрсетіледі.

4-бөлімде кәсіпорындар мен ұйымдардың мұнай және газды, газ конденсатын (сондай-ақ алыс-беріс шикізатынан), мұнай мен газды одан әрі қайта өңдеу (айдау) үшін пайдаланылатын шикі мұнай мен газды бастапқы қайта өңдеу өнімдерін (тікелей айдау нафта, мазут), сондай-ақ қоспалар мен қалдықтар, көлемі, түсімі мен тұтынуы, соңғы өнімнің қасиеттерін өзгертуге арналған компоненттер туралы ақпарат көрсетіледі.

4-бөлімнің 1-4 жолында жер қойнауын пайдаланушылар мен көтерме сауда кәсіпорындарынан өңдеу үшін, оның ішінде алыс-беріс шарттарында, келіп түскен шикі мұнайдың, газ конденсатының, табиғи және ілеспе мұнай газының көлемі көрсетіледі. Мұнда сондай-ақ ел ішінде шикі газ бен шикі мұнайды сатып алу көлемі көрсетіледі.

4-бөлімнің 5.1-5.8-жолдарында мұнайды қайта өңдеу (айдау) үшін пайдаланылатын аралық мұнай өнімдерінің көлемі көрсетіледі.

МӨЗ мұнайды қайта өңдеудің (айдаудың) қайталама процестері үшін өз өндірісінің аралық мұнай өнімдерін шикізат ретінде пайдаланады. Бұл ретте түпкілікті өнімді араластыруға арналған қосымшалар және (немесе) компоненттерді сырттан сатып алады. Қосымшалардың мысалдары метанол, этанол және монометиланилин эфирлері (бұдан әрі – ММА), метил-трет-бутил эфирі (бұдан әрі – МТБЭ), этил-трет-бутил эфирі (бұдан әрі – ЭТБЭ), метил-трет-амил эфирі (бұдан әрі – МТАЭ), күрделі эфирлер (рапс немесе деметил эфирі) сияқты оксигенаттар және химиялық қосылыстар (тетраметил қорғасын) болып табылады;

4-бөлімнің 6.1-6.8-жолдарында қайта өңдеудің соңғы кезеңінде араластыруға арналған қосымшалар мен компоненттердің көлемі көрсетіледі.

ММА бензинге октан арттырғыш қосынды (қосымша) болып табылады. Бұл қайталама хош иісті аминдер класына жататын, мөлдір, бозғылт сарыдан кәріптас

В случае использования попутного нефтяного газа в других целях, данная информация указывается по строке 1.1.3 подраздела 2.1.

В строке 1.2 подраздела 2.1 указывается газ нефтяной попутный (товарный выпуск) доступный для продажи.

В строке 2 подраздела 2.1 указываются технологические потери.

4. В разделе 3 указывается объем потребления энергетических ресурсов, используемых для собственных нужд при добыче нефти сырой. Данный раздел включает топливо и энергию, потребляемых нефтедобывающими предприятиями для обеспечения их деятельности, например, топливо, используемое для отопления, освещения, работы насосов или компрессоров.

5. В разделе 4 указывается информация об остатках, об объеме поступления и потребления предприятиями и организациями нефти и газа, газового конденсата (давальческого сырья), продуктов первичной переработки сырой нефти и газа, используемых для дальнейшей переработки (перегонки) нефти и газа (прямогонная нафта, мазут), а также добавок и (или) компонентов для модификации свойств конечного продукта.

В строках 1-4 раздела 4 указывается объем сырой нефти, газового конденсата, газа природного и нефтяного попутного, поступившего от недропользователей и от предприятий оптовой торговли для переработки, в том числе на давальческих условиях. Здесь также указывается объем покупки сырого газа и сырой нефти внутри страны.

В строках 5.1-5.8 раздела 4 указывается объем промежуточных нефтепродуктов, используемых для переработки (перегонки) нефти.

НПЗ для вторичных процессов переработки (перегонки) нефти в качестве сырья используют промежуточные нефтепродукты собственного производства. При этом добавки и (или) компоненты для смешивания конечного продукта покупают со стороны. Примерами добавок являются оксигенаты, такие как метанол, этанол и эфиры монометиланилин (далее – ММА), метил-трет-бутиловый эфир (далее – МТБЭ), этил-трет-бутиловый эфир, метил-трет-амиловый эфир, сложные эфиры (рапсовый или деметилловый эфир) и химические соединения (тетраметилсвинец);

В строках 6.1-6.8 раздела 4 указывается объем добавок и компонентов для смешивания на конечном этапе переработки.

ММА является октаноповышающей присадкой (добавкой) к бензину и представляет собой прозрачную, от бледно-желтого до янтарного цвета жидкость, относящуюся к классу вторичных ароматических аминов.

МТБЭ используется в качестве кислородсодержащего высокооктанового компонента при получении неэтилированных, экологически чистых автомобильных бензинов.

В строке 7 указывается объем поступления широкой фракции легких углеводородов (ШФЛУ) для дальнейшей переработки.

<p>түске дейінгі сұйықтық.</p> <p>МТБЭ этилденбеген, экологиялық таза автомобиль бензиндерін алу кезінде құрамында қышқылы бар жоғары октанды компонент ретінде пайдаланылады.</p> <p>4-бөлімнің 7-жолында әрі қарай өңдеу үшін жеңіл көмірсулардың кең фракцияларының түсу көлемі көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 8-9-жолдарында мұнай өңдеу үшін пайдаланылған өзге көмірсутектер көрсетіледі.</p> <p>Сұйық көмірсутектер көлемін олардың тығыздық көрсеткішін (кг/л) ескере отырып, литрден тоннаға ауыстыру формуласы:</p> $M = (V \cdot 0.730) / 1000$ <p>М-сатылған бензиннің көлемі (авиациялық бензинді қоспағанда), тонна; V-сатылған бензиннің көлемі (авиациялық бензинді қоспағанда), литрмен; 0,730-бензиннің барлық түрлері үшін тығыздық көрсеткіші (авиациялықты қоспағанда), кг/литр.</p> <p>Бөлшек саудада дизель отынын өткізу кезінде көлемді өлшеу бірлігі литр болған жағдайда, литрді тоннаға ауыстыру мынадай формула бойынша жүзеге асырылады:</p> $M = (V \cdot 0.769) / 1000$ <p>М-дизель отынының көлемі, тоннамен; V-дизель отынының көлемі, литрмен; 0,769-дизель отыны үшін тығыздық көрсеткіші, кг/литр.</p> <p>6. 5-бөлімде МӨЗ мен ГӨЗ-да энергияны жеке тұтыну көлемі көрсетіледі. Мұнай мен газды қайта өңдеу процесінде, МӨЗ мен ГӨЗ-да электр энергиясын өндіру және энергетикалық өнімдерін тасымалдау үшін отынды пайдалану энергияны өз қажеттіліктеріне тұтыну деп есептеледі.</p> <p>7. 6-бөлімде жылу электр орталықтарының (бұдан әрі – ЖЭО) жұмысы үшін пайдаланылатын, электр энергиясы мен жылу өндірісіне арналған өз кәдесіне жарату қазандықтарында отын мен энергияның барлық түрлерін тұтыну көлемі көрсетіледі.</p> <p>8. 7-бөлімде жеке ЖЭО мен қазандықтары бар мұнай және газ өңдеу зауыттарында жылу және электр энергиясын өндіру және тұтыну көлемі көрсетіледі.</p> <p>9. 8-бөлімде мұнай-газ-химия өнімдерін өндірудің, түсудің және таратудың жалпы көлемі көрсетіледі. Бұл бөлім, олар энергетикалық мақсатта пайдаланылатынына немесе пайдаланылмайтынына қарамастан, барлық түпкілікті</p>	<p>В строках 8 и 9 раздела 4 указывается углеводороды прочие и компримированный природный газ, использованные для переработки нефти.</p> <p>Формула перевода объема жидких углеводородов из литров в тонны с учетом их показателя плотности (кг/л):</p> $M = (V \cdot 0.730) / 1000$ <p>М – объем реализованного бензина (за исключением авиационного), в тоннах; V – объем реализованного бензина (за исключением авиационного), в литрах; 0,730 – показатель плотности для всех видов бензина (за исключением авиационного), кг/литр.</p> <p>В случае, когда единицей измерения объема при реализации дизельного топлива в розничной торговле является литр, перевод литров в тонны осуществляется по следующей формуле:</p> $M = (V \cdot 0.769) / 1000$ <p>М – объем дизельного топлива, в тоннах; V – объем дизельного топлива, в литрах; 0,769 – показатель плотности для дизельного топлива, кг/литр.</p> <p>6. В разделе 5 указывается объем собственного потребления энергии на НПЗ и ГПЗ. Потреблением энергии на собственные нужды считается использование топлива в процессе переработки нефти и газа для выработки электроэнергии и транспортировки энергетических продуктов на НПЗ или ГПЗ.</p> <p>7. В разделе 6 указывается объем потребления всех видов топлива и энергии, используемых для работы теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ), на собственных котлах-утилизаторах на производство электроэнергии и тепла.</p> <p>8. В разделе 7 указывается объем производства и потребления тепловой и электроэнергии на НПЗ и ГПЗ, имеющих собственную ТЭЦ, собственные котлы-утилизаторы.</p> <p>9. В разделе 8 указывается общий объем производства, поступления и распределения нефтегазохимических продуктов. Данный раздел должен охватывать все конечные продукты, независимо от того, используются они в энергетических целях или нет.</p> <p>В графе 1 раздела 8 указывается теплотворная способность нефтегазохимических продуктов.</p> <p>В графах 2 и 17 раздела 8 указывается информация об остатках по каждому виду нефтегазохимических продуктов по отдельности, числящихся по первичным учетным документам организации в остатках (фактические запасы) отчетного года во всех</p>
---	---

өнімдерді қамтуы керек.

8-бөлімнің 1-бағанында мұнай-газ-химия өнімдерінің жылу шығару қабілеті көрсетіледі.

8-бөлімнің 2 және 17-бағандарында жалға алынғандарды қоса алғанда, барлық сақтау орындарындағы есепті жылғы қалдықтарда (нақты қорлар) ұйымның бастапқы есепке алу құжаттары бойынша есепте тұрған мұнай өнімдерінің әрбір түріндегі қалдықтар туралы ақпарат көрсетіледі.

Нақты қорлар туралы деректер нетто салмағы бойынша, яғни су мен балшықты шегере отырып, бірақ төгілуі мүмкін отынды қосумен («өлі» қалдықтар) көрсетіледі.

Егер мұнай өнімдерін есепке алу сәтінде кіріс-шығыс құжаттары әлі ресімделмеген, жөнелтуге нақты қабылданған немесе дайындалған (цистерналарға құйылған) мұнай өнімдері болса, онда мұндай мұнай өнімдерінің нақты қорлары туралы деректер де статистикалық нысанда көрсетілуі керек.

Қорларға сондай-ақ жолда тұрған, яғни жөнелтілген, бірақ статистикалық есепті жасау кезінде жүк алушыға түспеген, сондай-ақ келіп түскен, бірақ ұйымдардың ыдыстарына құйылмаған және бастапқы есепке алу құжаттары бойынша іс жүзінде қабылданбаған мұнай өнімдерінің қалдықтары енгізіледі.

8-бөлімнің 3-бағанында МӨЗ мен ГӨЗ-ның өз шикізатынан өндірілген мұнай-газ-химия өнімдерінің көлемі көрсетіледі.

8-бөлімнің 4-бағанында жер қойнауын пайдаланушылар мен көтерме сауда кәсіпорындары алыс-беріс шарттарында МӨЗ мен ГӨЗ-нан өңдеуден кейін келіп түскен мұнай-газ-химия өнімдерінің көлемін көрсетеді.

8-бөлімнің 5-бағанында мұнай өңдеу процестеріндегі шығындар көлемі көрсетіледі.

8-бөлімнің 6-бағанында сауда жасаушы кәсіпорындардың импортталған мұнай-газ-химия өнімдерінің көлемі көрсетіледі.

8-бөлімнің 8-бағанында ел ішіндегі ірі тұтынушыларға (ЖЭО, ЖЭО, қазандықтар), сондай-ақ ірі өнеркәсіптік кәсіпорындарға сатылған мұнай өнімдерінің көлемі көрсетіледі.

8-бөлімнің 9-10-бағандарында көтерме және бөлшек сауда кәсіпорындарына өткізілген мұнай өнімдерінің көлемі көрсетіледі. Көтерме саудада сату кәсіпорындардың кейіннен қайта сату үшін тауарлардың көтерме партияларын өткізу жөніндегі қызметін білдіреді, ал бөлшек сауда түпкілікті тұтынушыларға сатуды білдіреді.

8-бөлімнің 11-12-бағандарында халыққа және басқа да түпкі тұтынушыларға сатылған мұнай өнімдерінің көлемі көрсетіледі.

8-бөлімнің 13-бағанында мұнай-газ-химия өнімдерінің өз қажеттіліктеріне пайдаланылған көлемі көрсетіледі.

местах хранения, включая арендованные.

Данные о фактических запасах указываются по весу нетто, то есть за вычетом воды и грязи, но с включением топлива, которое может быть слито («мертвые» остатки).

Если на момент учета нефтепродуктов имеются фактически принятые или подготовленные к отправке (залитые в цистерны) нефтепродукты, по которым приходно-расходные документы еще не оформлены, то данные о фактических запасах таких нефтепродуктов также подлежат отражению в статистической форме.

В запасы включаются также остатки нефтепродуктов, находящиеся в пути, то есть отгруженные, но не поступившие к грузополучателю на момент составления статистической формы, а также поступившие, но не слитые в емкости организаций и фактически не принятые по первичным учетным документам.

В графе 3 раздела 8 указывается объем нефтегазохимических продуктов, произведенных НПЗ и ГПЗ на собственном сырье.

В графе 4 раздела 8 недропользователи и предприятия оптовой торговли указывают объем поступления нефтегазохимических продуктов от НПЗ и ГПЗ после переработки на давальческих условиях.

В графе 5 раздела 8 указывается объем потерь в процессах нефтепереработки.

В графе 6 раздела 8 указывается объем импортированных нефтегазохимических продуктов торгующими предприятиями.

В графе 7 раздела 7 указывается объем нефтепродуктов, проданных крупным потребителям внутри страны (ТЭЦ, ТЭС, котельным), а также крупным промышленным предприятиям.

В графах 9 и 10 раздела 8 указывается объем продуктов, реализованных предприятиями оптовой и розничной торговли. Под оптовой торговлей подразумевается деятельность предприятий по реализации оптовых партий товаров для последующей перепродажи, под розничной

торговлей – реализация конечным потребителям.

В графах 11 и 12 раздела 8 указывается объем нефтепродуктов, реализованных населению и другим конечным потребителям.

В графе 13 раздела 8 указывается объем нефтегазохимических продуктов, использованных на собственные нужды.

В графе 14 раздела 8 указывается объем газа, переданного операторам системы транспортировки газа.

В графе 15 раздела 8 указывается объем экспортированных нефтепродуктов торгующими предприятиями.

В графе 16 раздела 8 указывается объем потери при транспортировке.

10. При отсутствии деятельности в отчетный период респондент не позднее даты окончания самого раннего из сроков представления статистических форм за данный

<p>8-бөлімнің 14-бағанында газ тасымалдау жүйесінің операторына жіберілген газдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>8-бөлімнің 15-бағанында сауда жасайтын кәсіпорындардың экспортталған мұнай өнімдерінің көлемі көрсетіледі.</p> <p>8-бөлімнің 16-бағанында тасымалдау кезіндегі шығын көлемі көрсетіледі.</p> <p>10. Есепті кезеңде қызметі болмаған кезде респондент тиісті жылға арналып бекітілген Респонденттердің жалпы мемлекеттік статистикалық байқаулар бойынша алғашқы статистикалық деректерді ұсыну графигінде көрсетілген осы есепті кезең үшін статистикалық нысандарды ұсынудың ең ерте мерзімдерінің аяқталу күнінен кешіктірмей Қызметінің болмағандығы туралы хабарламаны Қазақстан Республикасы Статистика агенттігі төрағасының 2010 жылғы 9 шілдедегі № 173 бұйрығымен бекітілген, (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 6459 болып тіркелген) Респонденттердің алғашқы статистикалық деректерді ұсыну қағидаларымен белгіленген тәртіпте ұсынады.</p> <p>11. Осы статистикалық нысанды тапсыру электрондық түрде немесе қағаз жеткізгіште жүзеге асырылады. Статистикалық нысанды электрондық түрде толтыру Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар агенттігі Ұлттық статистика бюросының Интернет-ресурсында (https://cabinet.stat.gov.kz/) орналастырылған «Респонденттің кабинеті» арқылы онлайн режимде жүзеге асырылады.</p> <p>12. Ескерту: х – осы позиция толтыруға жатпайды.</p> <p>13. Арифметикалық-логикалық бақылау:</p> <p>1) 2-бөлім:</p> <p>5-жол = 1-жол + 2-жол – 3-жол – 4-жол; 5-жол \geq 5.1-жол + 5.2-жол + 5.3-жол + 5.4-жол; 6-жол = 5-жол – 5.1-жол – 5.2-жол – 5.3-жол – 5.4-жол.</p> <p>2) 4-бөлім:</p> <p>2-баған = 3-баған + 4-баған; 7-баған = 1-баған + 2-баған – 5-баған – 6-баған; 5-жол = 5.1-5.8- жолдардың Σ; 6-жол = 6.1-6.8- жолдардың Σ.</p> <p>3) 6-бөлім</p> <p>1-баған = 2-баған + 3-баған + 4-баған + -баған 5;</p> <p>4) 7-бөлім:</p> <p>1-баған = 2-баған + 3-баған + 4-баған + 5-баған; 4-жол = Σ строк 4.1- 4.3; 6-жол = Σ строк 6.1- 6.2; 8-жол = Σ строк 8.1- 8.4.</p> <p>5) 8-бөлім:</p>	<p>отчетный период, указанных в утвержденном Графике представления респондентами первичных статистических данных по общегосударственным статистическим наблюдениям на соответствующий год представляет Уведомление об отсутствии деятельности в порядке установленном Правилами представления респондентами первичных статистических данных, утвержденных приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по статистике от 9 июля 2010 года № 173, зарегистрированным в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов № 6459.</p> <p>11. Представление данной статистической формы осуществляется в электронном виде или на бумажном носителе. Заполнение статистической формы в электронном виде осуществляется через «Кабинет респондента» (https://cabinet.stat.gov.kz/), размещенном на Интернет-ресурсе Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан, в режиме онлайн.</p> <p>12. Примечание: х – данная позиция не подлежит заполнению.</p> <p>13. Арифметико-логический контроль:</p> <p>1) Раздел 2:</p> <p>строка 5 = строка 1 + строка 2 – строка 3– строка 4; строка 5 \geq строка 5.1 + строка 5.2 + строка 5.3+ строка 5.4; строка 6 = строка 5 – строка 5.1– строка 5.2– строка 5.3– строка 5.4.</p> <p>2) Раздел 4:</p> <p>графа 2 = графа 3 + графа 4; графа 7 = графа 1 + графа 2 – графа 5 – графа 6; строка 5 = Σ строк 5.1-5.8; строка 6 = Σ строк 6.1-6.8.</p> <p>3) Раздел 6</p> <p>графа 1 = графа 2 + графа 3+ графа 4+ графа 5;</p> <p>4) Раздел 7:</p> <p>графа 1 = графа 2 + графа 3+ графа 4+ графа 5; строка 4 = Σ строк 4.1- 4.3; строка 6 = Σ строк 6.1- 6.2; строка 8 = Σ строк 8.1- 8.4.</p> <p>5) Раздел 8:</p> <p>графа 2 + графа 3 + графа 4 + графа 5 = графа 6 + графа 12 + графа 14 + графа 15 + графа 16 по всем строкам кроме 1-4; графа 6 = графа 7 + графа 8 + графа 9+ графа 10+ графа 11. Если строка 5.1 графа 1 раздела 2 > 0, то графа 4 раздела 8 > 0</p>
---	--

<p>2-баған + 3-баған + 4-баған + 5-баған = 6-баған + 12-баған + 14-баған + 15-баған + 16-баған 1-4 жолдардан басқа барлық жолдар бойынша;</p> <p>6-баған = 7-баған + 8-баған + 9-баған + 10-баған + 11-баған.</p> <p>Егер 2-бөлімнің 1-бағаны 5.1-жолы > 0, онда 8-бөлімнің 4-бағаны > 0.</p>	
---	--