

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

**2023 жылғы 10 тамыздағы**

**№ 17 бұйрығына 4-қосымша**

Приложение 4 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**  
**4-қосымша**

Приложение 4 к приказу  
Председателя Комитета по статистике  
Министерства национальной экономики  
Республики Казахстан  
от 5 февраля 2020 года № 18

**«Газ кәсіпорындарының қызметі туралы есеп» (индексі 1-ГАЗ, кезеңділігі жылдық) жалпымемлекеттік статистикалық байқаудың статистикалық  
нысанын толтыру жөніндегі нұсқаулық**

Инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет о деятельности газовых предприятий»  
(индекс 1-ГАЗ, периодичность годовая)

<p>1. Осы нұсқаулық «Газ кәсіпорындарының қызметі туралы есеп» (индексі 1-ГАЗ, кезеңділігі жылдық) жалпымемлекеттік статистикалық байқаудың статистикалық нысанын (бұдан әрі – статистикалық нысан) толтыруды нақтылайды.</p> <p>2. Осы нұсқаулықта мынадай анықтамалар пайдаланылады:</p> <p>1) өнеркәсіптік тұтынушы – өнеркәсіп өндірісінде отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалану үшін газ сатып алатын заңды тұлға;</p> <p>2) тауарлық газ (құрғақ газ) – құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;</p> <p>3) тасымалдау – газ құбырлары арқылы шикі немесе тауарлық газды айдаудың технологиялық процесі;</p> <p>4) тауарлық газ қоймасы – тауарлық газды сақтауға арналған, технологиялық өзара байланысты өндірістік және өзге де объектілер кешені;</p> <p>5) тұрмыстық тұтынушы – тауарлық және (немесе) сұйытылған мұнай газын</p>	<p>1. Настоящая инструкция детализирует заполнение статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет о деятельности газовых предприятий» (индекс 1-ГАЗ, периодичность годовая) (далее – статистическая форма).</p> <p>2. В настоящей инструкции используются следующие определения:</p> <p>1) промышленный потребитель – юридическое лицо, приобретающее газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве;</p> <p>2) товарный газ (сухой газ) – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии, являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;</p> <p>3) транспортировка – технологический процесс перекачки сырого или товарного газа по газопроводам;</p> <p>4) хранилище товарного газа – комплекс технологически взаимосвязанных производственных и иных объектов, предназначенных для хранения товарного газа;</p>
--	---

<p>кәсіпкерлік қызметте пайдалану және оларды одан әрі өткізу мақсатынсыз тұрмыстық мұқтаждар үшін сатып алатын жеке тұлға;</p> <p>б) отынның жылу шығару қабілеті (жанудың үлестік жылуы) – салмағы 1 килограмм отынның толық жануы кезінде бөлінетін жылу мөлшерін көрсететін шама.</p> <p>3. 3-бөлімнің 1-жолында тазарту процесіне дейін (шикі газ) ұңғыманың сағасында өлшенген табиғи және ілеспе мұнай газдың жалпы өндірісі көрсетіледі.</p> <p>3-бөлімнің 2.1-2.2-жолдарында алау етіп жағылған, атмосфераға шығарылған, қойнауқатқа кері айдалған табиғи және ілеспе мұнай газдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>3-бөлімнің 3-жолында өз қажеттіліктеріне пайдаланылған көлем көрсетіледі.</p> <p>3-бөлімнің 4-жолында газ өңдеу кәсіпорындарына қайта өңдеуге берілген шикі газдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>3-бөлімнің 5-жолында кәсіпорындарға (газ тасымалдау жүйесінің операторларынан басқа) тікелей берілген шикі газдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>3-бөлімнің 6-жолында бастапқы өңдеуге берілген шикі газдың көлемі көрсетіледі. Бастапқы өңдеу газдарды механикалық қоспалар мен қышқыл компоненттерден құрғатуды және тазартуды, әрі қарай өңдеу үшін қажетті қысымға дейін қысуды қамтиды.</p> <p>3-бөлімнің 7-жолында технологиялық процестердегі табиғи және ілеспе мұнай газдарының шығындалған көлемі көрсетіледі. Технологиялық процестердегі шығындарға түпкілікті тұтынуға жарамды тауарлық газ алынғанға дейін оны қайта өңдеуге байланысты газдың барлық шығындары жатады.</p> <p>3-бөлімнің 8-жолында күкірттен және басқа да қоспалардан (кұрғақ газ) тазартылғаннан кейін табиғи газды таза өндірудің көлемі (тауарлық шығару) көрсетіледі. 1-бағанда табиғи газды қайта өңдегеннен кейін алынған тауарлық құрғақ газдың көлемі, ал 2-бағанда ілеспе мұнай газын қайта өңдегеннен кейін алынған тауарлық құрғақ газдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>3-бөлімнің 8.1-жолында электр және жылу энергиясын өндіру үшін жеке технологиялық қажеттіліктерге тауарлық газды тұтыну көлемі көрсетіледі. Табиғи газ көбінесе ұңғымалар мен кен орындарын пайдалану кезінде жылу мен энергияны қамтамасыз ету үшін жалғыз және ыңғайлы отын түрі болып табылады. Демек, өндірілген табиғи газдың едәуір бөлігін өндіруші компаниялар өндіріс процесінде пайдаланады.</p> <p>3-бөлімнің 8.2-жолын тікелей өз құбыры арқылы табиғи газды экспорттауды жүзеге асыратын өндіруші кәсіпорындар толтырады.</p> <p>3-бөлімнің 8.3-жолын газ тасымалдау жүйесінің операторларына беретін өндіруші кәсіпорындар толтырады.</p> <p>3-бөлімнің 8.4-жолын тауарлық газды халыққа және кәсіпорындарға тікелей өз құбыры арқылы жіберетін өндіруші кәсіпорындар толтырады.</p>	<p>5) бытовой потребитель – физическое лицо, приобретающее товарный и (или) сжиженный нефтяной газ для бытовых нужд без целей использования в предпринимательской деятельности и дальнейшей их реализации;</p> <p>б) 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 3 указывается валовая добыча газа природного и нефтяного попутного, измеренная в устье скважины до процессов очистки (сырой газ).</p> <p>В строках 2.1-2.2 раздела 3 указывается объем газа природного и нефтяного попутного, сожженного в факелах и обратно закачанного в пласт.</p> <p>В строке 3 раздела 3 указывается объем потребления на собственные нужды.</p> <p>В строке 4 раздела 3 указывается объем сырого газа, переданного на переработку газоперерабатывающим предприятиям.</p> <p>В строке 5 раздела 3 указывается объем сырого газа, переданного напрямую предприятиям (кроме операторам системы транспортировки газа).</p> <p>В строке 6 раздела 3 указывается объем сырого газа, переданного на первичную переработку. Первичная переработка предполагает осушку и очистку газов от механических примесей и кислых компонентов, компримирование до давления необходимого для дальнейшей переработки.</p> <p>В строке 7 раздела 3 указывается объем потери газа природного и нефтяного попутного технологических процессах. К потерям в технологических процессах относятся все потери газа, связанные с его переработкой до получения товарного газа, пригодного для конечного потребления.</p> <p>В строке 8 раздела 3 указывается объем чистой добычи газа (товарный выпуск) после очистки от серы и других примесей (сухой газ). В графе 1 указывается объем товарного сухого газа, полученного после переработки газа природного, а в графе 2 – объем товарного сухого газа, полученного после переработки нефтяного попутного газа.</p> <p>В строке 8.1 указывается объем потребления товарного газа на собственные технологические нужды для выработки электрической и тепловой энергии. Природный и нефтяной попутный газ, часто является единственным и наиболее удобным видом топлива для обеспечения теплом и энергией при эксплуатации скважин и месторождений. Следовательно, значительная часть добытого газа используется добывающими компаниями в процессе добычи.</p> <p>Строку 8.2 раздела 3 заполняют предприятия-производители, осуществляющие экспорт товарного газа напрямую через собственный трубопровод.</p> <p>Строку 8.3 раздела 3 заполняют предприятия-производители, передающие операторам системы транспортировки газа.</p> <p>Строку 8.4 раздела 3 заполняют предприятия-производители, напрямую</p>
---	--

<p>3-бөлімнің 9-жолында отын бірлігінің оттегі толық жануы кезінде және жану өнімдері қоршаған орта температурасына дейін суыған кездегі жылу шығару қабілеті көрсетіледі. Жылу шығару қабілеті текше метрге мегаджоульмен өлшенеді (1 Джоуль 0,2388 калорияға тең).</p> <p>4. 4-бөлімнің 1-жолында магистральдық газ құбырына ел ішінде өндірілген газдың түсу көлемі көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 2-жолында газдың импорты көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 3-жолында газдың экспорты көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 4-жолында есепті жылдың басына ел аумағында жер асты газ қоймасында сақталатын газдың қоры көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 5-жолында газды алыс қашықтықтарға тасымалдау кезінде газдың құбыр арқылы беру жүйесіндегі шығындары көрсетіледі. Тасымалдау кезіндегі шығындар көлемі түсімдердің барлық көлемінің 1 пайызынан аспауы тиіс.</p> <p>4-бөлімнің 6-жолында тасымалдау жүйесінде газды өз қажеттіліктері үшін тұтыну көлемі көрсетіледі. Мұнда тасымалдау кезінде сорғылардың немесе компрессорлардың жұмысын қамтамасыз ету үшін газды тұтыну кіреді. Кен орнын өндіру немесе игеру жөніндегі қызметті қамтамасыз ету үшін жабдықты жылыту және пайдалану үшін газды тұтынуды қосуға болмайды.</p> <p>4-бөлімнің 7-жолында іске асыру үшін қолжетімді газдың жалпы көлемі көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 8.1.1-жолында түпкілікті тұтынушыларға одан әрі тарату үшін дистрибьюторлық (газбен жабдықтаушы) компанияларға берілген газдың көлемі көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 8.1.2-жолында магистральдық газ құбыры жүйесіне тікелей қосылған ірі тұтынушыларға тікелей жіберілген газ бойынша деректер көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 8.1.3-жолында магистральдық газ құбыры жүйесіне тікелей қосылған жер қойнауын пайдаланушылардан энергетикалық сектор кәсіпорындарына жеткізілген газ көлемі көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 8.1.4-8.1.6-жолдарында жылу электр станцияларына (бұдан әрі – ЖЭС), жылу электр орталықтарына (бұдан әрі – ЖЭО) және қазандықтарға табиғи газды босату көрсетіледі.</p> <p>4-бөлімнің 5-жолында есепті жылдың соңына ел аумағында жер асты газ қоймасында сақталған газдың қоры көрсетіледі.</p> <p>5. 5-бөлімнің 1-жолында магистральдық газ құбырынан тарату жүйесіне түскен газдың жалпы көлемі көрсетіледі. Бұл бөлімді газ тәрізді отынды сатумен айналысатын газбен жабдықтау, газ тарату және көтерме кәсіпорындар толтырады.</p> <p>5-бөлімнің 2.1-2.6-жолдарында газды түпкілікті тұтынушыларға (үй шаруашылық секторына (халыққа), өнеркәсіптік кәсіпорындар секторына, қызмет</p>	<p>отпускающие товарный газ населению и предприятиям через собственный трубопровод.</p> <p>В строке 9 раздела 3 указывается теплотворная способность при полном кислородном сгорании единицы топлива и при остывании продуктов сжигания до температуры окружающей среды. Теплотворная способность измеряется в мегаджоулях на кубический метр (1 Джоуль равен 0,2388 калории).</p> <p>4. В строке 1 раздела 4 указывается объем поступления газа, добытого внутри страны, в магистральный газопровод.</p> <p>В строке 2 раздела 4 указывается объем импортированного газа.</p> <p>В строке 3 раздела 4 указывается экспорт газа.</p> <p>В строке 4 раздела 4 указываются остатки газа на начало года, хранящегося в подземном хранилище газа на территории страны.</p> <p>В строке 5 раздела 4 указываются потери в системе передачи газа по трубопроводу при транспортировке газа на большие расстояния. Объем потерь при транспортировке не должен превышать 1 процент от всего объема поступлений.</p> <p>В строке 6 раздела 4 указывается объем потребления газа для собственных нужд в системе транспортировки. Сюда входит потребление газа для обеспечения работы насосов или компрессоров при транспортировке. Не следует включать потребление газа для отопления и эксплуатации оборудования для обеспечения деятельности по добыче или разработке месторождения.</p> <p>В строке 7 раздела 4 указывается объем газа, доступного для реализации.</p> <p>В строке 8.1.1 раздела 4 указывается объем газа, переданного дистрибьютерским (газоснабжающим) компаниям для дальнейшего распределения конечным потребителям.</p> <p>В строке 8.1.2 раздела 4 указываются данные по газу, отпущенному напрямую крупным потребителям, подсоединенных напрямую к системе магистрального газопровода.</p> <p>В строке 8.1.3 раздела 4 указываются объем газа, доставленного предприятиям энергетического сектора от недропользователей, подсоединенных напрямую к системе магистрального газопровода.</p> <p>В строках 8.1.4-8.1.6 раздела 4 указывается отпуск газа на теплоэлектростанции (далее – ТЭС), теплоэлектроцентрали (далее – ТЭЦ) и котельные.</p> <p>В строке 9 раздела 4 указываются остатки газа на конец года, хранящегося в подземном хранилище газа на территории страны.</p> <p>5. В строке 1 раздела 5 указывается объем газа, поступившего из магистрального газопровода в систему распределения. Данный раздел заполняют газоснабжающие, газораспределительные и оптовые предприятия, занимающиеся реализацией газообразного топлива.</p> <p>В строках 2.1-2.6 раздела 5 указывается отпуск газа конечным потребителям</p>
--	--

<p>көрсету секторына, ауыл шаруашылығы кәсіпорындарына, ЖЭС, ЖЭО, қазандықтарға) босату көрсетіледі.</p> <p>5-бөлімнің 3-жолында жергілікті тарату желілері арқылы тарату кезіндегі шығындар көрсетіледі.</p> <p>6. 6-бөлімде газды түпкілікті тұтынушылар туралы жалпы мәліметтер көрсетіледі.</p> <p>7. 7-бөлімде жеке есептеудегі (бір желіде) көшедегі газ желісінің ұзындығы көрсетіледі. Егер құбырлар екі немесе одан да көп желіге салынса, онда газ желісінің ұзындығын анықтау үшін барлық желілердің ұзындығы қосылады.</p> <p>7-бөлімнің 1 және 7-жолдарында кәсіпорынның балансында есептелетін және (немесе) бөгде кәсіпкерлік субъектілерінен жалға алынған көшедегі газ желілерінің ұзындығы тиісінше жылдың басына және соңына көрсетіледі.</p> <p>7-бөлімнің 2-жолында есепті жылы пайдалануға берілген көшедегі газ желілерінің жеке ұзындығы көрсетіледі (кәсіпорынның балансына қайта қабылданған көшедегі газ желілері, оның ішінде: қайтадан салынған газ құбырлары желісінің жүйелері, жұмыс істеп тұрған желілерді кеңейту және басқа ұйымдардан қабылданған көше желілері).</p> <p>7-бөлімнің 3-жолында есепті жылы пайдаланудан шығарылған газ желілерінің жеке ұзындығы көрсетіледі (елді мекенге жүргізілген реконструкцияға байланысты табиғи тозу, ескіру салдарынан пайдаланудан шығарылған және басқа ұйымдарға берілген желілерді қоса алғанда, кәсіпорын балансынан есептен шығарылған желілер).</p> <p>7-бөлімнің 8-жолында есепті жылдың соңына кәсіпорынның балансында тұрған және (немесе) басқа кәсіпорындардан жалға алынған орамшiлік (аулашiлiк) желілердің жеке ұзындығы көрсетіледі.</p> <p>8. 8-бөлімде жергілікті жер типі бойынша газ реттеу пунктерінің саны көрсетіледі.</p> <p>9. Есепті кезеңде қызметі болмаған кезде респондент тиісті жылға арналып бекітілген Респонденттердің жалпымемлекеттік 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 қағидаларында белгіленген тәртіппен ұсынады.</p> <p>10. Осы статистикалық нысанды тапсыру электрондық түрде немесе қағаз жеткізгіште жүзеге асырылады. Статистикалық нысанды электрондық түрде толтыру Қазақстан Республикасы Стратегиялық жоспарлау және реформалар</p>	<p>(сектору домашних хозяйств (населению), предприятиям сектора промышленности, предприятиям сектора услуг, предприятиям сельского хозяйства, ТЭС, ТЭЦ, котельным).</p> <p>В строке 3 раздела 5 указываются потери при распределении через местные распределительные сети.</p> <p>6. В разделе 6 указываются общие сведения о конечных потребителях товарного газа.</p> <p>7. В разделе 7 указывается протяженность уличной газовой сети в одиночном исчислении (в одну линию). Если трубы уложены в две линии и более, то для определения протяженности газовой сети суммируется протяженность всех линий.</p> <p>В строках 1 и 7 раздела 7 указывается протяженность уличных газовых сетей, числящихся на балансе предприятия и (или) арендованных у сторонних субъектов предпринимательства, соответственно на начало и на конец года.</p> <p>В строке 2 раздела 7 указывается одиночная протяженность уличных газовых сетей, введенных в эксплуатацию за отчетный год (вновь принятые на баланс предприятия уличные газовые сети, включая: вновь сооруженные линии сети газопроводов, расширение действующих линий и принятые уличные сети от других организаций).</p> <p>В строке 3 раздела 7 указывается одиночная протяженность газовых сетей, выведенных из эксплуатации в отчетном году (сети, которые списаны с баланса предприятия, включая сети, выведенные из эксплуатации вследствие физического износа, ветхости, в связи с проводимой реконструкцией населенного пункта и переданные другим организациям).</p> <p>В строке 8 раздела 7 указывается одиночная протяженность внутриквартальных (внутридворовых) сетей, числящихся на балансе предприятия и (или) арендованных у других предприятий на конец отчетного года.</p> <p>8. В разделе 8 указывается количество газорегуляторных пунктов по типу местности.</p> <p>9. При отсутствии деятельности в отчетный период респондент не позднее даты окончания самого раннего из сроков представления статистических форм за данный 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>10. Представление данной статистической формы осуществляется в электронном виде или на бумажном носителе. Заполнение статистической формы в электронном</p>
--	--

<p>агенттігі Ұлттық статистика бюросының Интернет-ресурсында (<a href="https://cabinet.stat.gov.kz/">https://cabinet.stat.gov.kz/</a>) орналастырылған «Респонденттің кабинеті» арқылы он-лайн режимде жүзеге асырылады.</p> <p>11. Ескерту: х – осы позиция толтыруға жатпайды.</p> <p>12. Арифметикалық-логикалық бақылау:</p> <p>1) 3-бөлім:</p> <p>2-жол = 2.1-жол + 2.2-жол;        8-жол = 8.1-жол + 8.2-жол + 8.3-жол + 8.4-жол;        8.1-жол = строка 8.1.1-жол + строка 8.1.2-жол;        8.4-жол = 8.4.1-жол + 8.4.2-жол;</p> <p>2) 4-бөлім:</p> <p>7-жол = 1-жол + 2-жол – 3-жол + 4-жол – 5-жол – 6-жол;        7-жол = 8-жол + 9-жол;        8-жол = 8.1-жол;        8.1-жол = 8.1.1 – 8.1.6-жолдардың <math>\Sigma</math>;        9-жол = строка 7 – строка 8.</p> <p>3) 5-бөлім:</p> <p>1-жол = 2-жол + 3-жол;        2-жол = 2.1 – 2.6-жолдардың <math>\Sigma</math>.</p> <p>4) 7-бөлім:</p> <p>7-жол = 1-жол + 2-жол – 3-жол барлық бағандар бойынша;        2-жол = 2.1 – 2.3-жолдардың <math>\Sigma</math> барлық бағандар бойынша;        3-жол = 3.1 – 3.3-жолдардың <math>\Sigma</math> барлық бағандар бойынша;        5-жол = 5.1 – 5.2-жолдардың <math>\Sigma</math> барлық бағандар бойынша;        6-жол = 6.1 – 6.3-жолдардың <math>\Sigma</math> барлық бағандар бойынша;        5-жол = 6-жол;        1-баған = 2, 3-бағандардың <math>\Sigma</math> әрбір жол үшін;        1-жол 1-баған (есепті жылдың) = 7-жол 1-баған (өткен жылдың).</p> <p>5) 8-бөлім:</p> <p>1-жол = 1.1 – 1.2-жолдардың <math>\Sigma</math> барлық бағандар бойынша;        1-баған = 2, 3-бағандардың <math>\Sigma</math> әрбір жол үшін;        4-баған = 5, 6-бағандардың <math>\Sigma</math> әрбір жол үшін.        2-жол <math>\geq</math> 2.1-жолға.</p>	<p>виде осуществляется через «Кабинет респондента» (<a href="https://cabinet.stat.gov.kz/">https://cabinet.stat.gov.kz/</a>), размещенном на Интернет-ресурсе Бюро национальной статистики Агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан, в режиме он-лайн.</p> <p>11. Примечание: х – данная позиция не подлежит заполнению.</p> <p>12. Арифметико-логический контроль:</p> <p>1) Раздел 3:</p> <p>строка 2 = строка 2.1 + строка 2.2;        строка 8 = строка 8.1 + строка 8.2 + строка 8.3 + строка 8.4;        строка 8.1 = строка 8.1.1 + строка 8.1.2;        строка 8.4 = строка 8.4.1 + строка 8.4.2;</p> <p>2) Раздел 4:</p> <p>строка 7 = строка 1 + строка 2 – строка 3 + строка 4 – строка 5 – строка 6;        строка 7 = строка 8 + строка 9;        строка 8 = строка 8.1;        строка 8.1 = <math>\Sigma</math> строк 8.1.1 – 8.1.6;        строка 9 = строка 7 – строка 8.</p> <p>3) Раздел 5:</p> <p>строка 1 = строка 2 + строка 3;        строка 2 = <math>\Sigma</math> строк 2.1 – 2.6.</p> <p>4) Раздел 7:</p> <p>строка 7 = строка 1 + строка 2 – строка 3 по всем графам;        строка 2 = <math>\Sigma</math> строк 2.1 – 2.3 по всем графам;        строка 3 = <math>\Sigma</math> строк 3.1 – 3.3 по всем графам;        строка 5 = <math>\Sigma</math> строк 5.1 – 5.2 по всем графам;        строка 6 = <math>\Sigma</math> строк 6.1 – 6.3 по всем графам;        строка 5 = строке 6;        графа 1 = <math>\Sigma</math> граф 2, 3 по каждой строке;        строка 1 графы 1 (отчетного года) = строке 7 графы 1 (предыдущего года).</p> <p>5) Раздел 8:</p> <p>строка 1 = <math>\Sigma</math> строк 1.1, 1.2 по всем графам;        графа 1 = <math>\Sigma</math> граф 2, 3 по каждой строке;        графа 4 = <math>\Sigma</math> граф 5, 6 по каждой строке;        строка 2 <math>\geq</math> строке 2.1.</p>
--	---