



**ИНСТРУКЦИЯ**  
**по заполнению электронного паспорта**  
**подготовленного**  
**нефтегазоперспективного объекта**

**ВНИГНИ**

**2009 год**

В левой части любого из двух главных окон программы имеется две закладки: «Таблицы» и «Документы/Графика». При загрузке программы по умолчанию активизируется закладка «Таблицы» и появляется соответствующее окно. Верхнее меню этого окна включает опции «Файл» и «Помощь», а под ним располагается меню с названиями таблиц.

### *Закладка «Таблицы»*

| <b>Таблица 1. "География"</b> | <i>(Географическое и административное положение объекта)</i>   |
|-------------------------------|--|
| <b>Наименование позиции</b>   | <b>Параметр</b>  |
| Наименование объекта          | Набирается вручную полное название объекта.                    |
| Федеральный округ             | Название выбирается по стрелке из выпадающего списка округов   |
| Республика                    | Название выбирается по стрелке из выпадающего списка республик |
| Край                          | Название выбирается по стрелке из выпадающего списка краёв     |
| Область                       | Название выбирается по стрелке из выпадающего списка областей  |

| <b>Таблица 2. "История"</b>                       | <i>(История изучения объекта)</i>  |
|---|--|
| <b>Наименование позиции</b>                       | <b>Параметр</b>  |
| Год выявления объекта                             | Набирается вручную. Например: 1987 или 2005. Для уточнения, можно воспользоваться стрелками прокрутки.   |
| Метод выявления                                   | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Сейсморазведка, электроразведка, структурное бурение. Если перечисленные методы не подходят, необходимо выбрать в списке «Другой метод» и затем набрать название метода вручную в дополнительном окошке справа. |
| Год начала подготовки                             | Набирается вручную. Например: 1987 или 2005. Для уточнения, можно воспользоваться стрелками прокрутки. Необходимо помнить, что год начала подготовки объекта не может быть меньше года выявления объекта.  |
| Год окончания подготовки                          | Набирается вручную. Например: 1988 или 2008. Для уточнения, можно воспользоваться стрелками прокрутки. Необходимо помнить, что год окончания подготовки не может быть меньше года начала подготовки объекта.   |
| Метод подготовки                                  | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Сейсморазведка, электроразведка, структурное бурение. Если перечисленные методы не подходят, необходимо выбрать в списке «Другой метод» и затем набрать название метода вручную в дополнительном окошке справа. |
| Организация, подготовившая объект                 | Соответствующая информация набирается вручную.   |
| Название отчета организации, подготовившей объект | Соответствующая информация набирается вручную.   |

|  |  |
|--|--|
| Год составления отчета                       | Набирается вручную. Например: 1987 или 2005. Для уточнения, можно воспользоваться стрелками прокрутки. Необходимо помнить, что год составления отчёта не может быть меньше года окончания подготовки объекта.  |
| Авторы отчета                                | Соответствующая информация набирается вручную.   |
| Место хранения отчета                        | Место хранения отчета заполняется вручную, причём заносится одно, которое старше в иерархии, т.е. Росгеолфонд, а если там отчета нет, то - территориальный фонд, а если и там его нет, то организация.   |
| Год включения в фонд подготовленных объектов | Набирается вручную. Например: 1988 или 2008. Для уточнения, можно воспользоваться стрелками прокрутки. Необходимо помнить, что год включения подготовленных объектов не может быть меньше года составления отчёта.   |
| Какому фонду принадлежит объект              | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Распределённый, нераспределённый. Если выбран нераспределённый фонд, все последующие строки в данной таблице блокируются и, соответственно, не заполняются. Если же выбран распределённый фонд - все последующие строки необходимо заполнить. |
| Обладатель лицензии (недропользователь)      | Информация набирается вручную. Заносится название организации (компания, акционерное общество, предприятие, трест и др.). Вид организации (частная, государственная, с участием государства), принадлежность органу государственного управления (министерство, агентство и др.)            |
| Номер лицензии                               | Набирается вручную.  |
| Тип лицензии                                 | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Геологическое изучение недр, Поиск, разведка и добыча; Разведка и добыча.   |
| Срок лицензии                                | Срок пользования участком недр набирается вручную. Например: 2008г.- 2018 г.   |
| Название лицензионного участка               | Соответствующая информация набирается вручную.   |

| Таблица 3. "Методика"                     | <i>(Методика полевых работ, системы обработки и интерпретации)</i>   |
|---|--|
| Наименование позиции                      | Параметр   |
| <b><i>Сейсморазведка 2D</i></b>           |  |
| Масштаб съёмки                            | Сначала нужно нажать кнопку в правой части окошка, а затем в выпадающем окне «Выбор масштаба» установить флажок напротив нужного значения масштаба. В случае отсутствия нужного значения необходимо установить флажок напротив «Другой» и в окошке справа набрать значение. Например: 1:150 000. |
| Плотность сети профилей                   | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. (Размерность км / км <sup>2</sup> ).   |
| Кратность наблюдений МОГТ                 | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 6, 12, 24, 48 и др.  |
| Максимальное удаление "источник-приемник" | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 3000. (Размерность м).   |
| Минимальное удаление "источник-приемник"  | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 50 (Размерность м).  |
| Расстояние между точками ОГТ              | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 50. (Размерность м)  |
| Вид источника возбуждения колебаний       | Выбирается по стрелке из выпадающего списка. (Взрывной, невзрывной). В случае выбора «Взрывной» позиция «Тип невзрывного источника» автоматически блокируется. Если выбран вид источника «Невзрывной» - автоматически блокируется позиция  |

|  |  |
|--|--|
|  | «Размещение заряда».   |
| Размещение заряда                            | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Скважина, шурф, линия детонирующего шнура и пр.   |
| Тип невзрывного источника                    | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Вибросейс, пневматический, падающий груз, импульсный, газовая пушка и пр.                                       |
| <b><i>Сейсморазведка 3D</i></b>              |  |
| Кратность наблюдений МОГТ                    | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки.  |
| Максимальное удаление "источник-приемник"    | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 3000. (Размерность м).   |
| Минимальное удаление "источник-приемник"     | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 30. (Размерность м).   |
| Расстояние между линиями пунктов приема      | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 50. (Размерность м).   |
| Расстояние между линиями пунктов возбуждения | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 50. (Размерность м).   |
| Размеры бина                                 | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 50 X 50. (Размерность м x м.).   |
| Вид источника возбуждения колебаний          | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Взрывной, невзрывной. В случае выбора «Взрывной» позиция «Тип невзрывного источника» автоматически блокируется. |

|  |  |
|--|--|
|  | Если выбран вид источника «Невзрывной» - автоматически блокируется позиция «Размещение заряда».  |
| Размещение заряда                        | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Скважина, шурф, линия детонирующего шнура и пр.   |
| Тип невзрывного источника                | Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Вибросейс, пневматический, падающий груз, импульсный, газовая пушка и пр.   |
| <b><i>Электроразведка</i></b>            |  |
| Метод электроразведки                    | Название метода набирается вручную.  |
| Масштаб съемки                           | Сначала нужно нажать кнопку в правой части окошка, а затем в выпадающем окне «Выбор масштаба» установить флажок напротив нужного значения масштаба. В случае отсутствия нужного значения необходимо установить флажок напротив «Другой» и в окошке справа набрать значение. Например: 1:150 000. |
| Плотность сети профилей                  | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 6. (Размерность км /км <sup>2</sup> ).   |
| Шаг точек наблюдений                     | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 20. (Размерность м).   |
| <b><i>Другой геофизический метод</i></b> |  |
| Название метода                          | Название геофизического метода набирается вручную.   |
| Масштаб съёмки                           | Сначала нужно нажать кнопку в правой части окошка, а затем в выпадающем окне   |

|                                     |  |
|-------------------------------------|--|
|                                     | «Выбор масштаба» установить флажок напротив нужного значения масштаба. В случае отсутствия нужного значения необходимо установить флажок напротив «Другой» и в окошке справа набрать значение. Например: 1:150 000.  |
| Плотность наблюдений                | Значение можно набрать вручную или с помощью стрелок прокрутки. Например: 6. (Размерность км / км <sup>2</sup> ).  |
| Система наблюдений                  | Соответствующая информация набирается вручную.   |
| Расстояние между точками наблюдений | Значение набирается вручную. Например: 20. (Размерность м).  |
| <b><i>Структурное бурение</i></b>   |  |
| Масштаб съемки                      | Сначала нужно нажать кнопку в правой части окошка, а затем в выпадающем окне «Выбор масштаба» установить флажок напротив нужного значения масштаба. В случае отсутствия нужного значения необходимо установить флажок напротив «Другой» и в окошке справа набрать значение. Например: 1:150 000. |
| Плотность сети скважин              | Набирается вручную. Например: 4. (Размерность число скважин на 1 км <sup>2</sup> ).  |



| <b>Таблица 4. Геология</b>  | <i>(Геологическая характеристика объекта)</i>  |
|---|--|
| <b>Наименование позиции</b>   | <b>Параметр</b>  |
| Нефтегазоносная провинция   | Выбирается по стрелке из выпадающего списка, составленного согласно «Классификатору нефтегазоносных провинций, областей и районов». В случае отсутствия в классификаторе необходимой провинции нужно выбрать самую верхнюю позицию списка (на чистой строке) и в окошке справа набрать вручную нужное название.  |
| Нефтегазоносная область   | Выбирается, после выбора нефтегазоносной провинции, по стрелке из выпадающего списка, составленного согласно «Классификатору нефтегазоносных провинций, областей и районов». В случае отсутствия в классификаторе необходимой области нужно выбрать самую верхнюю позицию списка (на чистой строке) и в окошке справа набрать вручную нужное название. |
| Нефтегазоносный район   | Выбирается по стрелке, после выбора нефтегазоносной области из выпадающего списка, составленного согласно «Классификатору нефтегазоносных провинций, областей и районов». В случае отсутствия в классификаторе необходимого района нужно выбрать самую верхнюю позицию списка (на чистой строке) и в окошке справа набрать вручную нужное название.    |
| Тектонический элемент первого порядка, к которому приурочен подготовленный объект | Соответствующая информация набирается вручную в соответствии с принятой схемой тектонического районирования.   |

|   |   |
|---|---|
| Тектонический элемент второго порядка, к которому приурочен подготовленный объект | Соответствующая информация набирается вручную в соответствии с принятой в регионе схемой тектонического районирования.  |
| Стратиграфический диапазон  | Для выбора стратиграфического индекса кровли и подошвы необходимо, нажав на кнопку в соответствующем окошке, выбрать в выпадающем окне «Выбор стратиграфического индекса» сначала нужную систему (например, «Меловая»), а затем нужный индекс яруса в соответствии с «Классификатором стратиграфических подразделений и индексов» (например, K1al). |
| Продуктивные горизонты  | Заполняется автоматически после заполнения колонки «Горизонт (свита, толща по местной классификации)» таблицы 7 «Возможные продуктивные горизонты».   |
| Отражающие горизонты, по которым подготовлен объект                               | Заполняется автоматически после заполнения колонки «индекс ОГ» таблицы 5 «Отражающие горизонты»   |
| <i><b>Детерминированный подход</b></i>  |   |
| Перспективные ресурсы категории С <sub>3</sub> нефти                              | Заполняется автоматически после вычисления перспективных ресурсов нефти в таблице 8а «Ресурсы нефти» при детерминированном подходе. (Размерность млн.т).  |
| Перспективные ресурсы категории С <sub>3</sub> растворенного газа                 | Заполняется автоматически после вычисления перспективных ресурсов растворенного газа в таблице 8а «Ресурсы нефти» при детерминированном подходе. (Размерность млн. м <sup>3</sup> ).  |
| Перспективные ресурсы категории С <sub>3</sub> газа                               | Заполняется автоматически после вычисления перспективных ресурсов газа в таблице 9а «Ресурсы газа» при детерминированном подходе. (Размерность млн. м <sup>3</sup> ).   |

|   |  |
|---|--|
| Перспективные ресурсы категории С <sub>3</sub> газоконденсата           | Заполняется автоматически после вычисления перспективных ресурсов газоконденсата таблицы 10а «Ресурсы газоконденсата» при детерминированном подходе. (Размерность млн. т.).  |
| <b><i>Вероятностный подход</i></b>                                      |  |
| Наиболее вероятная величина перспективных ресурсов нефти (извлекаемых). | Заполняется автоматически после заполнения колонки «Перспективные ресурсы (извлекаемые) наиболее вероятные» таблицы 8б «Ресурсы нефти» при вероятностном подходе. (Размерность млн. т.).                                     |
| Возможные пределы изменения перспективных ресурсов нефти (извлекаемых)  | Заполняется автоматически после заполнения колонок «Перспективные ресурсы (извлекаемые) наиболее вероятные» и «Среднеквадратическое отклонение» таблицы 8б «Ресурсы нефти» при вероятностном подходе. (Размерность млн. т.). |
| Наиболее вероятная величина перспективных ресурсов растворённого газа   | Заполняется автоматически после заполнения колонки «Перспективные ресурсы (извлекаемые) растворённого газа» таблицы 8б «Ресурсы нефти» при вероятностном подходе (Размерность млн. м <sup>3</sup> ).                         |
| Возможные пределы изменения перспективных ресурсов растворённого газа   | Заполняется автоматически после заполнения колонок «Перспективные ресурсы (извлекаемые) растворённого газа» и «Среднеквадратическое отклонение» таблицы 8б «Ресурсы нефти» при вероятностном подходе. (Размерность млн. т.). |
| Наиболее вероятная величина перспективных ресурсов газа                 | Заполняются автоматически после заполнения колонки «Балансовые ресурсы наиболее вероятные» таблицы 9б «Ресурсы газа» при вероятностном подходе (размерность млн. м <sup>3</sup> ).   |
| Возможные пределы изменения перспективных ресурсов газа                 | Заполняется автоматически после заполнения колонок «Балансовые ресурсы наиболее вероятные» и «Среднеквадратическое отклонение» таблицы 9б «Ресурсы газа» при вероятностном подходе. (Размерность млн. т.).                   |

|   |   |
|---|---|
| <p>Наиболее вероятная величина перспективных ресурсов газоконденсата (извлекаемых), млн. т.</p> | <p>Заполняется автоматически после заполнения колонки «Извлекаемые ресурсы газоконденсата, наиболее вероятные» таблицы 10б «Ресурсы газоконденсата». (Размерность млн. т).</p>  |
| <p>Возможные пределы изменения перспективных ресурсов газоконденсата (извлекаемых), млн. т</p>  | <p>Заполняются автоматически после заполнения колонок «Извлекаемые ресурсы газоконденсата, наиболее вероятные» и «Среднеквадратическое отклонение» таблицы «Ресурсы газоконденсата» при вероятностном подходе (размерность млн. т).</p> |

**Таблица 5 «Отражающие горизонты». (Характеристики объекта по различным отражающим горизонтам)**

| Индекс ОГ <sup>(1)</sup> | Стратиграфическая приуроченность ОГ <sup>(2)</sup> | Стратиграфическая приуроченность нестандартная <sup>(3)</sup> | Горизонт (свита, толща) по местной классификации <sup>(4)</sup> | Тип ловушки <sup>(5)</sup> | Тип экрана <sup>(6)</sup> | Масштаб структурной карты <sup>(7)</sup> | Сечение изолиний <sup>(8)</sup> | Отметка последней замкнутой изогипсы <sup>(9)</sup> | Площадь (кв.км) <sup>(10)</sup> | Амплитуда (м) <sup>(11)</sup> | Длинная ось (км) <sup>(12)</sup> | Короткая ось (км) <sup>(13)</sup> |
|--------------------------|--|---|---|----------------------------|---------------------------|--|---------------------------------|---|---------------------------------|-------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
|                          |  |   |   |                            |                           |  |                                 |   |                                 |                               |                                  |                                   |
|                          |  |   |   |                            |                           |  |                                 |   |                                 |                               |                                  |                                   |
|                          |  |   |   |                            |                           |  |                                 |   |                                 |                               |                                  |                                   |
|                          |  |   |   |                            |                           |  |                                 |   |                                 |                               |                                  |                                   |

В поле таблицы есть горизонтальная и вертикальная линейки прокрутки для передвижения по колонкам и строкам.

В нижней части поля находится панель с восьмью кнопками: для передвижения по строкам таблицы (четыре первых), для добавления новых строк, удаления ненужных строк, для подтверждения последних изменений или отказа от них. При подведении курсора к каждой кнопке появляется всплывающая подсказка.

В таблице предусмотрена возможность сортировки данных таблицы по любому из параметров. Для сортировки данных необходимо нажать на стрелку рядом с названием параметра. Если стрелка не видна, чтобы она появилась, надо щелкнуть мышкой на названии параметра. Вид стрелки указывает на направление сортировки.

В левом верхнем углу таблицы находится кнопка со стрелкой, открывающая окно со списком всех колонок таблицы. Для временного удаления какой-либо колонки из таблицы необходимо убрать флажок напротив её названия.

(1) Заполняется вручную в соответствии с принятой в регионе индексацией ОГ. Например, А.

(2) Для выбора стратиграфического индекса, отвечающего отражающему горизонту, необходимо, нажав на кнопку справа в окошке, выбрать в выпадающем окне «Выбор стратиграфического индекса» сначала нужную систему (например, «Меловая»), а затем нужный индекс яруса в соответствии с «Классификатором стратиграфических подразделений и индексов» (например, K1a1). Если кнопка для выбора индекса не видна, нужно щелкнуть мышкой в соответствующем окошке, тогда она появится.

(3) Заполняется аналогично предыдущей колонке, либо в случае отсутствия нужного индекса, нужный индекс набирается вручную.

(4) Заполняется вручную в соответствии с названием горизонта (свиты, толщи) по местной классификации. Например: ахская свита.

(5) Выбирается по стрелке из выпадающего списка: антиклинальная, литологическая, стратиграфическая, тектонически - экранированная, рифогенная. (Если стрелки не видно, нужно щёлкнуть мышкой в соответствующем окошке, и она появится).

(6) Тип экрана выбирается по стрелке из выпадающего списка: структурный, тектонический, литологический, стратиграфический. (Если стрелки не видно, нужно щёлкнуть мышкой в соответствующем окошке и стрелка появится).

(7) Для выбора масштаба нажать кнопку в правой части окошка, в выпадающем окне «Выбор масштаба» установить флажок напротив нужного значения. В случае отсутствия нужного значения необходимо установить флажок напротив «Другой» и в окошке справа набрать значение масштаба. Например: 1:1500 000. (Если кнопка не видна, нужно щёлкнуть мышкой в соответствующем окошке и кнопка появится).

(8) Заполняется вручную. Например: 10. (Размерность м).

(9) Заполняется вручную. Например: - 2715. (Размерность м). Минус можно не набирать, он автоматически закреплён за ячейкой.

(10) Заполняется вручную. Например: 37.7. (Размерность км<sup>2</sup>).

(11) Заполняется вручную. Например: 15. (Размерность м).

(12) Заполняется вручную. Например: 8.5. (Размерность км).

(13) Заполняется вручную. Например: 6.2. (Размерность км). Значение должно быть меньше чем в предыдущем столбце.

При заполнении таблицы необходимо обратить внимание на следующее:

1. Значения всех параметров не могут быть отрицательными (кроме «Отметки последней замкнутой изоляции») или равными 0.
2. Значение длинной оси не может быть меньше значения короткой оси.
3. При невыполнении указанных в п. 1 и п. 2 ограничений появляется соответствующее сообщение: «Значение должно быть больше 0» или «Значение для короткой оси не может быть больше, чем для длинной».
4. До тех пор, пока неверное значение не будет исправлено, дальнейшая работа автоматически блокируется.

**Примечание:** Заполнение столбцов «Индекс ОГ», «Стратиграфическая приуроченность ОГ» и «Горизонт (свита, толща) по местной классификации» таблицы «Отражающие горизонты» обязательно.

**Таблица 6 «Качество»** (Качество подготовки объекта)

| Индекс ОГ | Коэффициент прослеживаемости горизонта $\rho$ | Точность построений $\sigma_n$ (м) | Радиус корреляционной погрешности $l_n$ (км) | Априорная вероятность структуры $P(1)$ | Значение функции $\alpha/2$ | Вероятность существования структуры $P$ | Погрешность положения свода $\sigma_{x_0}$ ; $\sigma_{y_0}$ (км) | Погрешность определения амплитуды $\sigma_A$ (м) | Погрешность определения площади $\sigma_S$ (км <sup>2</sup> ) |
|-----------|---|------------------------------------|--|--|-----------------------------|---|--|--|---|
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |
|           |   |                                    |  |  |                             |   |  |  |   |

Индекс ОГ заполняется автоматически. Остальные параметры определяются в соответствии с «Инструкцией по оценке качества структурных построений и надежности выявленных и подготовленных объектов по данным сейсморазведки МОВ-ОГТ (при работах на нефть и газ)». (М., НЕФТЕГЕОФИЗИКА, 1984 г.) и набиваются вручную.



В нижней части поля находится панель с шестью кнопками: для передвижения по строкам таблицы (четыре первых), для подтверждения последних изменений или отказа от них. При подведении курсора к каждой кнопке появляется всплывающая подсказка.

**Таблица 7 «Возможные продуктивные горизонты». (Характеристики объекта по различным продуктивным горизонтам).**

| Стратиграфическая приуроченность продуктивного горизонта (1) | Стратиграфическая приуроченность продуктивного горизонта нестандартная (2) | Горизонт (свита, толща) по местной классификации (3) | Масштаб структурной карты (4) | Сечение изолиний (5) | Отметка последней замкнутой изогипсы (6) | Площадь возможной залежи (кв. км) (7) | Амплитуда (м) (8) | Длинная ось (км) (9) | Короткая ось (км) (10) | Отражающий горизонт, по которому осуществлялся пересчет (11) | Тип коллектора (12) | УВ (13) |
|--|--|--|-------------------------------|----------------------|--|---------------------------------------|-------------------|----------------------|------------------------|--|---------------------|---------|
|  |  |  |                               |                      |  |                                       |                   |                      |                        |  |                     |         |
|  |  |  |                               |                      |  |                                       |                   |                      |                        |  |                     |         |
|  |  |  |                               |                      |  |                                       |                   |                      |                        |  |                     |         |
|  |  |  |                               |                      |  |                                       |                   |                      |                        |  |                     |         |
|  |  |  |                               |                      |  |                                       |                   |                      |                        |  |                     |         |
|  |  |  |                               |                      |  |                                       |                   |                      |                        |  |                     |         |

В поле таблицы есть горизонтальная и вертикальная линейки прокрутки для передвижения по колонкам и строкам.

В нижней части поля находится панель с восьмью кнопками: для передвижения по строкам таблицы (четыре первых), для добавления новых строк, удаления ненужных строк, для подтверждения последних изменений или отказа от них. При подведении курсора к каждой кнопке появляется всплывающая подсказка.

В таблице предусмотрена возможность сортировки данных таблицы по любому из параметров. Для сортировки данных необходимо нажать на стрелку рядом с названием параметра. Если стрелка не видна, чтобы она появилась, надо щелкнуть мышкой на названии параметра. Вид стрелки указывает на направление сортировки.

В левом верхнем углу таблицы находится кнопка со стрелкой, открывающая окно со списком всех колонок таблицы. Для временного удаления какой-либо колонки из таблицы необходимо убрать флажок напротив её названия.

(1) Для выбора стратиграфического индекса, отвечающего продуктивному горизонту, необходимо, нажав на кнопку справа в окошке, выбрать в выпадающем окне «Выбор стратиграфического индекса» сначала нужную систему (например, «Меловая»), а затем нужный индекс яруса в соответствии с «Классификатором стратиграфических подразделений и индексов» (например, K1a1). Если кнопка для выбора индекса не видна, нужно щелкнуть мышкой в соответствующем окошке, тогда она появится.

(2) Заполняется аналогично предыдущей колонке, либо в случае отсутствия нужного индекса, нужный индекс набирается вручную.

(3) Заполняется вручную в соответствии с названием горизонта (свиты, толщи) по местной классификации. Например: ахская свита.

(4) Для выбора масштаба нажать кнопку в правой части окошка, в выпадающем окне «Выбор масштаба» установить флажок напротив нужного значения. В случае отсутствия нужного значения необходимо установить флажок напротив «Другой» и в окошке справа набрать значение масштаба. Например: 1:1500 000. (Если кнопка не видна, нужно щелкнуть мышкой в соответствующем окошке и кнопка появится).

(5) Заполняется вручную. Например: 10. (Размерность м).

(6) Заполняется вручную. Например: - 2055.(Размерность м). Минус можно не набирать, он автоматически закреплён за ячейкой.

(7) Заполняется вручную. Например: 24.7. (Размерность км<sup>2</sup>).

(8) Заполняется вручную. Например: 24. (Размерность м).

- (9) Заполняется вручную. Например: 6.0.(Размерность км).
- (10) Заполняется вручную. Например: 5.1. (Размерность км). Значение должно быть меньше значения в предыдущем столбце.
- (11) Выбирается по стрелке из выпадающего списка индексов ОГ, которые были зафиксированных в таблице 5 «**Отражающие горизонты**». Например: М.
- (12) Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Рифогенный, карбонатно-терригенный, карбонатный, терригенно-карбонатный, терригенный. (Если стрелки не видно, нужно щёлкнуть мышкой в соответствующем окошке и стрелка появится).
- (13) Выбирается по стрелке из выпадающего списка: Нефть; газ; нефть и газ; газ и конденсат; нефть, газ и конденсат. (Если стрелки не видно, нужно щёлкнуть мышкой в соответствующем окошке и стрелка появится).

Возможные продуктивные горизонты для каждого вида УВ, после заполнения таблицы «Возможные продуктивные горизонты», заносятся автоматически в соответствующие колонки таблиц «Ресурсы.....» и «Контуров ловушек».

При заполнении таблицы необходимо обратить внимание на следующее:

1. Значения всех параметров не могут быть отрицательными (кроме «Отметки последней замкнутой изолинии») или равными 0.
2. Значение длинной оси не может быть меньше значения короткой оси.
3. При невыполнении указанных в п. 1 и п. 2 ограничений появляется соответствующее сообщение: «Значение должно быть больше 0» или «Значение для короткой оси не может быть больше, чем для длинной».
4. До тех пор, пока неверное значение не будет исправлено, дальнейшая работа автоматически блокируется.

**Примечание:** Заполнение столбцов «Стратиграфическая приуроченность продуктивного горизонта» и «Горизонт (свита, толща) по местной классификации» таблицы «Возможные продуктивные горизонты» обязательно.

**Таблица 8 а. Ресурсы нефти. (Подсчетные параметры и перспективные ресурсы нефти. Детерминированный подход)**

| Возможный продуктивный горизонт (1) | Площадь нефтеносности (км <sup>2</sup> ) (2) | Эффективная нефтенасыщенная толщина (м) (3) | Коэффициент открытой пористости (доли единицы) (4) | Коэффициент нефтенасыщенности (доли единицы) (5) | Плотность нефти на поверхности (т/м <sup>3</sup> ) (6) | Перерасчетный коэффициент, (доли единицы) (7) | Балансовые ресурсы (млн.т) (8) | Коэффициент извлечения нефти, (доли единицы) (9) | Перспективные ресурсы (извлекаемые) (млн.т) (10) | Газовый фактор (м <sup>3</sup> /т) (11) | Перспективные ресурсы (извлекаемые) растворенного газа (млн. м <sup>3</sup> ) (12) |
|-------------------------------------|--|---|--|--|--|---|--------------------------------|--|--|---|--|
|                                     |  |   |  |  |  |   |                                |  |  |   |  |
|                                     |  |   |  |  |  |   |                                |  |  |   |  |
|                                     |  |   |  |  |  |   |                                |  |  |   |  |
|                                     |  |   |  |  |  |   |                                |  |  |   |  |
|                                     |  |   |  |  |  |   |                                |  |  |   |  |
|                                     |  |   |  |  |  |   |                                |  |  |   |  |

В поле таблицы есть горизонтальная и вертикальная линейки прокрутки для передвижения по колонкам и строкам.

В таблице предусмотрена возможность сортировки данных таблицы по любому из параметров. Для сортировки данных необходимо нажать на стрелку рядом с названием параметра. Если стрелка не видна, надо щелкнуть мышкой на названии параметра. Вид стрелки указывает на направление сортировки.

В левом верхнем углу таблицы находится кнопка со стрелкой, открывающая список всех колонок таблицы. Для временного удаления колонки из таблицы необходимо убрать флажок напротив её названия.

(1) Заполняется автоматически после заполнения колонки «Горизонт (свита, толща) по местной классификации» таблицы 7 «Возможные продуктивные горизонты». Например: БЯ8

В случае отсутствия на объекте одного из следующих видов УВ: «нефть», «нефть и газ», «нефть, газ и конденсат» при попытке открыть таблицу 8 «Ресурсы нефти» будет появляться сообщение «На объекте нет такого УВ!»

- (2) Заполняется вручную. Например: 10.25. (Размерность км<sup>2</sup>).
- (3) Заполняется вручную. Например: 5.42. (Размерность м<sup>2</sup>).
- (4) Заполняется вручную. Например: 0.03. (Размерность доли единицы).
- (5) Заполняется вручную. Например: 0.62. (Размерность доли единицы).
- (6) Заполняется вручную. Например: 0.85. (Размерность т/м<sup>3</sup>).
- (7) Заполняется вручную. Например: 0.82. (Размерность доли единиц).
- (8) Вычисляется автоматически после заполнения предыдущих семи колонок. Например: 0.72. (Размерность млн. т).
- (9) Заполняется вручную. Например: 0.1. (Размерность доли единицы).
- (10) Вычисляется автоматически после заполнения девятой колонки. Например: 0.052. (Размерность млн. т).
- (11) Заполняется вручную. Например: 0.3 (Размерность м<sup>3</sup>/т).
- (12) Вычисляется автоматически после заполнения одиннадцатой колонки. (Размерность млн. м<sup>3</sup>).

При заполнении таблицы необходимо обратить внимание на следующее:

1. Значения всех параметров не могут быть отрицательными или равными 0.
2. Значения всех параметров, размерность которых доли единицы, не могут быть больше 1.
3. При невыполнении указанных в п. 1 и п. 2 ограничений появляется соответствующее сообщение: «Значение должно быть больше 0» или «Значение для короткой оси не может быть больше, чем для длинной».
4. До тех пор, пока неверное значение не будет исправлено, дальнейшая работа автоматически блокируется.

**Таблица 8 б. Ресурсы нефти. (Подсчетные параметры и перспективные ресурсы нефти. Вероятностный подход)**

| Возможный продуктивный горизонт (1) | Минимальная площадь нефтеносности (км <sup>2</sup> ) (2) | Максимальная площадь нефтеносности (км <sup>2</sup> ) (3) | Минимальная эффективная нефтенасыщенная толщина (м) (4) | Максимальная эффективная нефтенасыщенная толщина (м) (5) | Минимальный коэффициент открытой пористости (доли единицы) (6) | Максимальный коэффициент открытой пористости (доли единицы) (7) | Минимальный коэффициент нефтенасыщенности (доли единицы) (8) | Максимальный коэффициент нефтенасыщенности (доли единицы) (9) | Минимальная плотность нефти на поверхности (т/м <sup>3</sup> ) (10) | Максимальная плотность нефти на поверхности (т/м <sup>3</sup> ) (11) | Минимальный перерасчетный коэффициент (доли единицы) (12) | Максимальный перерасчетный коэффициент (доли единицы) (13) | Балансовые ресурсы, наиболее вероятные (млн. т) (14) | Вероятность (доли единицы) (15) |
|-------------------------------------|--|---|---|--|--|---|--|---|---|--|---|--|--|---------------------------------|
|                                     |  |   |   |  |  |   |  |   |   |  |   |  |  |                                 |
|                                     |  |   |   |  |  |   |  |   |   |  |   |  |  |                                 |
|                                     |  |   |   |  |  |   |  |   |   |  |   |  |  |                                 |
|                                     |  |   |   |  |  |   |  |   |   |  |   |  |  |                                 |
|                                     |  |   |   |  |  |   |  |   |   |  |   |  |  |                                 |
|                                     |  |   |   |  |  |   |  |   |   |  |   |  |  |                                 |

**Таблица 8б «Ресурсы нефти». (Подсчетные параметры и перспективные ресурсы нефти. Вероятностный подход)**

| Среднеквадратическое отклонение (млн. т) <sup>(16)</sup> | Минимальный коэффициент извлечения нефти (доли единицы) <sup>(17)</sup> | Максимальный коэффициент извлечения нефти (доли единицы) <sup>(18)</sup> | Перспективные ресурсы (извлекаемые) наиболее вероятные (млн.т) <sup>(19)</sup> | Вероятность (доли единицы) <sup>(20)</sup> | Среднеквадратическое отклонение (млн. т) <sup>(21)</sup> | Газовый фактор, м <sup>3</sup> /т <sup>(22)</sup> | Перспективные ресурсы (извлекаемые) растворённого газа( млн. м <sup>3</sup> ) <sup>(23)</sup> | Вероятность (доли единицы) <sup>(24)</sup> | Среднеквадратическое отклонение (млн. м <sup>3</sup> ) <sup>(25)</sup> |
|--|---|--|--|--|--|---|---|--|--|
|  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |
|  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |
|  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |
|  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |
|  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |
|  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |
|  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |
|  |   |  |  |  |  |   |   |  |  |

(1) Заполняется автоматически после заполнения колонки «Горизонт (свита, толща) по местной классификации» таблицы 7 «Возможные продуктивные горизонты». Например: марресалинская свита.

(2) – (25) Значения остальных параметров, принятые при выполнении вероятностной оценки ресурсов, заносятся вручную.





**Таблица 9а «Ресурсы газа». (Подсчетные параметры и перспективные ресурсы газа. Детерминированный подход)**

| Возможный продуктивный Горизонт <sup>(1)</sup> | Площадь Газоносности <sup>(2)</sup> (км <sup>2</sup> ) | Эффективная газонасыщенная толщина <sup>(3)</sup> (м) | Коэффициент открытой пористости <sup>(4)</sup> (доли единицы) | Коэффициент газонасыщенности, <sup>(5)</sup> (доли единицы) | Начальное пластовое давление <sup>(6)</sup> (атм.) | Конечное пластовое давление <sup>(7)</sup> (атм.) | Коэффициент сжимаемости <sup>(8)</sup> (доли единицы) | Поправка на температуру <sup>(9)</sup> | Начальные ресурсы (млн. м <sup>3</sup> ) <sup>(10)</sup> | Содержание сухого горючего газа <sup>(11)</sup> (доли единицы) | Балансовые ресурсы (млн. м <sup>3</sup> ) <sup>(12)</sup> |
|--|--|---|---|---|--|---|---|--|--|--|---|
|  |  |   |   |   |  |   |   |  |  |  |   |
|  |  |   |   |   |  |   |   |  |  |  |   |
|  |  |   |   |   |  |   |   |  |  |  |   |
|  |  |   |   |   |  |   |   |  |  |  |   |
|  |  |   |   |   |  |   |   |  |  |  |   |
|  |  |   |   |   |  |   |   |  |  |  |   |
|  |  |   |   |   |  |   |   |  |  |  |   |

В поле таблицы есть горизонтальная и вертикальная линейки прокрутки для передвижения по колонкам и строкам.

В таблице предусмотрена возможность сортировки данных таблицы по любому из параметров. Для сортировки данных необходимо нажать на стрелку рядом с названием параметра. Если стрелка не видна, надо щелкнуть мышкой на названии параметра. Вид стрелки указывает на направление сортировки.

В левом верхнем углу таблицы находится кнопка со стрелкой, открывающая список всех колонок таблицы. Для временного удаления колонки из таблицы необходимо убрать флажок напротив её названия.

<sup>(1)</sup> Заполняется автоматически после заполнения колонки «Горизонт (свита, толща) по местной классификации» таблицы 7 «Возможные продуктивные горизонты». Например: танопчинская свита.

В случае отсутствия на объекте одного из следующих видов УВ: «газ», «нефть и газ», «газ и конденсат», «нефть, газ и конденсат» попытка открыть таблицу 9. «Ресурсы газа» будет прерываться следующим сообщением «На объекте нет такого УВ!»

- (2) Заполняется вручную. Например: 24.7. (Размерность км<sup>2</sup>).
- (3) Заполняется вручную. Например: 3. (Размерность м).
- (4) Заполняется вручную. Например: 0.2. (Размерность доли единицы).
- (5) Заполняется вручную. Например: 0.6. (Размерность доли единицы).
- (6) Заполняется вручную. Например: 204.8. (Размерность атм.).
- (7) Заполняется вручную. Например: 1.0. (Размерность атм.).
- (8) Заполняется вручную. Например: 0.89. (Размерность доли единицы).
- (9) Заполняется вручную. Например: 1.22
- (10) Вычисляется автоматически после заполнения всех предыдущих колонок. Например: 2485.466. (Размерность млн. м<sup>3</sup>).
- (11) Заполняется вручную. Например: 0.26. (Размерность доли единицы).
- (12) Вычисляется автоматически после заполнения колонки <sup>(11)</sup>. (Размерность млн. м<sup>3</sup>).

При заполнении таблицы необходимо обратить внимание на следующее:

1. Значения всех параметров не могут быть отрицательными или равными 0.
2. Значения всех параметров, размерность которых доли единицы, не могут быть больше 1.
3. При невыполнении указанных в п. 1 и п. 2 ограничений появляется соответствующее сообщение: «Значение должно быть больше 0» или «Значение не может быть больше 1».
4. До тех пор, пока неверное значение не будет исправлено, дальнейшая работа автоматически блокируется.

Таблица 9б «Ресурсы газа». (Подсчетные параметры и перспективные ресурсы газа. Вероятностный подход)

| Возможный продуктивный горизонт <sup>(1)</sup> | Минимальная площадь газоносности (км <sup>2</sup> ) <sup>(2)</sup> | Максимальная площадь газоносности (км <sup>2</sup> ) <sup>(3)</sup> | Минимальная эффективная газонасыщенная толщина (м) <sup>(4)</sup> | Максимальная эффективная газонасыщенная толщина (м) <sup>(5)</sup> | Минимальный коэффициент открытой пористости (доли единицы) <sup>(6)</sup> | Максимальный коэффициент открытой пористости (доли единицы) <sup>(7)</sup> | Минимальный коэффициент газонасыщенности (доли единицы) <sup>(8)</sup> | Максимальный коэффициент газонасыщенности (доли единицы) <sup>(9)</sup> | Минимальное начальное пластовое давление (атм.) <sup>(10)</sup> | Максимальное начальное пластовое давление (атм.) <sup>(11)</sup> | Конечное пластовое давление (атм.) <sup>(12)</sup> | Минимальный коэффициент сжимаемости (доли единицы) <sup>(13)</sup> | Максимальный коэффициент сжимаемости (доли единицы) <sup>(14)</sup> | Минимальная поправка на температуру <sup>(15)</sup> | Минимальная поправка на температуру <sup>(16)</sup> | Начальные ресурсы наиболее вероятные (млн. м <sup>3</sup> ) <sup>(17)</sup> |
|--|--|---|---|--|---|--|--|---|---|--|--|--|---|---|---|---|
|  |  |   |   |  |   |  |  |   |   |  |  |  |   |   |   |   |
|  |  |   |   |  |   |  |  |   |   |  |  |  |   |   |   |   |
|  |  |   |   |  |   |  |  |   |   |  |  |  |   |   |   |   |
|  |  |   |   |  |   |  |  |   |   |  |  |  |   |   |   |   |

Продолжение таблицы (правая часть)

| <b>Таблица 9б «Ресурсы газа». (Подсчетные параметры и перспективные ресурсы газа. Вероятностный подход)</b> |  |  |   |  |  |  |
|---|--|--|---|--|--|--|
| <b>Вероятность (доли единицы)<sup>(18)</sup></b>  | <b>Среднеквадратическое отклонение (млн. м<sup>3</sup>)<sup>(19)</sup></b> | <b>Минимальное содержание сухого горючего газа (доли единицы)<sup>(20)</sup></b> | <b>Максимальное содержание сухого горючего газа (доли единицы)<sup>(21)</sup></b> | <b>Балансовые ресурсы наиболее вероятные (млн. м<sup>3</sup>)<sup>(22)</sup></b> | <b>Вероятность (доли единицы)<sup>(23)</sup></b> | <b>Среднеквадратическое отклонение (млн. м<sup>3</sup>)<sup>(24)</sup></b> |
|   |  |  |   |  |  |  |
|   |  |  |   |  |  |  |
|   |  |  |   |  |  |  |
|   |  |  |   |  |  |  |
|   |  |  |   |  |  |  |
|   |  |  |   |  |  |  |
|   |  |  |   |  |  |  |
|   |  |  |   |  |  |  |

1) Заполняется автоматически после заполнения колонки «Горизонт (свита, толща) по местной классификации» таблицы 7 «Отражающие горизонты». Например: танопчинская свита.

В случае отсутствия на объекте одного из следующих видов УВ: «газ», «нефть и газ», «газ и конденсат», «нефть, газ и конденсат» попытка открыть таблицу 9.«Ресурсы газа» будет прерываться следующим сообщением «На объекте нет такого УВ!».

(2) – (24) Значения остальных параметров, принятые при выполнении вероятностной оценки ресурсов, заносятся вручную.

| <b>Таблица 10а «Ресурсы газоконденсата». (Подсчетные параметры и перспективные ресурсы газоконденсата. Детерминированный подход</b> |   |   |  |  |   |
|---|---|---|--|--|---|
| <b>Возможный продуктивный горизонт <sup>(1)</sup></b>   | <b>Начальные ресурсы газа (млн. м<sup>3</sup>) <sup>(2)</sup></b> | <b>Потенциальное содержание конденсата (г/м<sup>3</sup>) <sup>(3)</sup></b> | <b>Балансовые ресурсы газоконденсата (млн. т) <sup>(4)</sup></b> | <b>Коэффициент извлечения газоконденсата (доли единицы) <sup>(5)</sup></b> | <b>Извлекаемые ресурсы газоконденсата (млн. т) <sup>(6)</sup></b> |
|   |   |   |  |  |   |
|   |   |   |  |  |   |
|   |   |   |  |  |   |
|   |   |   |  |  |   |
|   |   |   |  |  |   |
|   |   |   |  |  |   |
|   |   |   |  |  |   |
|   |   |   |  |  |   |

В поле таблицы есть горизонтальная и вертикальная линейки прокрутки для передвижения по колонкам и строкам.

В таблице предусмотрена возможность сортировки данных таблицы по любому из параметров. Для сортировки данных необходимо нажать на стрелку рядом с названием параметра. Если стрелка не видна, надо щелкнуть мышкой на названии параметра. Вид стрелки указывает на направление сортировки. В левом верхнем углу таблицы находится кнопка со стрелкой, открывающая список всех колонок таблицы. Для временного удаления колонки из таблицы необходимо убрать флажок рядом с его названием.

<sup>(1)</sup> Заполняется автоматически после заполнения колонки «Горизонт (свита, толща) по местной классификации» таблицы 7 «Возможные продуктивные горизонты». Например: марресаалинская свита.

В случае отсутствия на объекте одного из следующих видов УВ: «газ и конденсат», «нефть, газ и конденсат» попытка открыть таблицу 10. «Ресурсы газоконденсата» будет прерываться следующим сообщением «На объекте нет такого УВ!».

(2) Заполняется автоматически после вычисления значения в колонке «Начальные ресурсы» таблицы 9 «Ресурсы газа. *Детерминированный подход*». (Размерность млн. м<sup>3</sup>).

(3) Заполняется вручную. Например: 136 (Размерность г/м<sup>3</sup>).

(4) Вычисляется автоматически после заполнения предыдущих колонок. (Размерность млн. т).

(5) Заполняется вручную. Например: 0.35. (Размерность доли единицы).

(6) Вычисляется автоматически после заполнения колонки <sup>(5)</sup>. (Размерность млн. т).

При заполнении таблицы необходимо обратить внимание на следующее:

1. Значения всех параметров не могут быть отрицательными или равными 0.

2. Значения всех параметров, размерность которых доли единицы, не могут быть больше 1.

3. При невыполнении указанных в п. 1 и п. 2 ограничений появляется соответствующее сообщение: «Значение должно быть больше 0» или «Значение не может быть больше 1».

4. До тех пор, пока неверное значение не будет исправлено, дальнейшая работа автоматически блокируется.

**Таблица 10б «Ресурсы газоконденсата» (Подсчетные параметры и перспективные ресурсы газоконденсата. Вероятностный подход)**

| Возможный продуктивный горизонт (1) | Минимальное значение начального ресурса газа (млн. м <sup>3</sup> ) (2) | Максимальное значение начального ресурса газа (млн. м <sup>3</sup> ) (3) | Минимальное потенциальное содержание конденсата (г/м <sup>3</sup> ) (4) | Минимальное потенциальное содержание конденсата (г/м <sup>3</sup> ) (5) | Минимальное значение балансовых ресурсов газоконденсата (млн. т) (6) | Максимальное значение балансовых ресурсов газоконденсата (млн. т) (7) | Минимальный коэффициент извлечения конденсата (доли единицы) (8) | Максимальный коэффициент извлечения конденсата (доли единицы) (9) | Извлекаемые ресурсы газоконденсата, наиболее вероятные (млн. т) (10) | Вероятность (доли единицы) (11) | Среднеквадратическое отклонение (млн. т) (12) |
|-------------------------------------|---|--|---|---|--|---|--|---|--|---------------------------------|---|
|                                     |   |  |   |   |  |   |  |   |  |                                 |   |
|                                     |   |  |   |   |  |   |  |   |  |                                 |   |
|                                     |   |  |   |   |  |   |  |   |  |                                 |   |
|                                     |   |  |   |   |  |   |  |   |  |                                 |   |
|                                     |   |  |   |   |  |   |  |   |  |                                 |   |
|                                     |   |  |   |   |  |   |  |   |  |                                 |   |
|                                     |   |  |   |   |  |   |  |   |  |                                 |   |

(1) Заполняется автоматически после заполнения колонки «Горизонт (свита, толща) по местной классификации» таблицы 7 «Возможные продуктивные горизонты». Например: вымская свита.

В случае отсутствия на объекте одного из следующих видов УВ: «газ и конденсат», «нефть, газ и конденсат» попытка открыть таблицу 10 «Ресурсы газоконденсата» будет прерываться следующим сообщением «На объекте нет такого УВ!»

(2) – (12) Значения остальных параметров, принятые при выполнении вероятностной оценки ресурсов, заносятся вручную.

**Таблица 11 «Контурь ловушек»**

Эта опция меню реализуется путем импорта данных о контуре.

Данные о контуре ловушки для каждого продуктивного горизонта, включающие координаты последовательности произвольно выбираемых точек контура, представляются в виде ASCII-файлов произвольной структуры.

Координаты точек контура ловушки, задаются последовательно по часовой или против часовой стрелки, а точки выбираются так, чтобы обеспечить необходимую точность отображения контура.

Данные о точках контуров могут задаваться в виде географических координат. Географические координаты точек контура ловушки задаются в формате: gg. mm. ss.sss, где разделителями могут быть как точка, так и запятая. Например:

61.42.35.000 112.58.40.000

или

61.42.35,000 112.58.40,000

а также в проекции Меркатора или Гаусса - Крюгера. Например:

40,00 61,32

Соответствующая панель включает две таблицы, окно «Схема контуров» и три кнопки «Импорт», «Очистить контур» и «Обновить график».

Верхняя таблица:

| Возможный продуктивный горизонт <sup>(1)</sup> | Тип координат контура <sup>(2)</sup> | Число точек контура <sup>(3)</sup> |
|--|--------------------------------------|------------------------------------|
|  |                                      |                                    |
|  |                                      |                                    |
|  |                                      |                                    |
|  |                                      |                                    |
|  |                                      |                                    |
|  |                                      |                                    |



- (1) Заполняется автоматически после задания возможных продуктивных горизонтов в таблице 7 «Возможные продуктивные горизонты». Например: марресалинская свита.
- (2) Задание типа координат контура производится по стрелке из выпадающего списка:
  - Географическая система координат (Градусы/минуты/секунды);
  - Географическая система координат (доли градуса);
  - Проекция Меркатора;
  - Проекция Гаусса-Крюгера.Если стрелка сразу не видна, нужно щелкнуть мышкой в окошке, тогда она появится.
- (3) Число точек контура заполняется автоматически после импорта данных о контуре.

После выбора типа координат в верхней таблице можно приступить к импорту данных о контурах.

Для этого нужно нажать кнопку «Импорт», после чего откроется окно «Импорт данных по контуру». В этом окне нужно нажать кнопку «Загрузить внешний файл», после чего откроется окно обзора, с помощью которого нужно выбрать нужный файл с данными о контуре и загрузить его. После этого значения координат точек контура появятся в окне «Входные данные». Затем необходимо задать нужные значения в 4 окошках, расположенных в правом верхнем углу окна «Импорт данных по контуру».

1. «С какой строки начинать импорт»: если в окошке стоит 1 - таблица будет грузиться целиком, если же по каким-то причинам все строки не нужны, можно начать импорт, например, с третьей строки, для этого в окне надо установить цифру 3.
2. «Обработать строк (0-до конца)»: если в окошке стоит 0 – таблица загрузится полностью, или же нужно указать количество строк, которые надо загрузить.
3. «Номер колонки для долготы» - указать номер соответствующей колонки в таблице с данными о контуре.
4. «Номер колонки для широты» - указать номер соответствующей колонки в таблице с данными о контуре.

После задания нужных значений надо нажать кнопку «Начать импорт», после чего во второй таблице «Долгота/Широта» появятся соответствующие значения координат контура, а в окне «Схема контуров» появится изображение загруженного контура. Цвет контура задается автоматически.

Для загрузки следующего контура нужно выделить следующий продуктивный горизонт и повторить все вышеуказанные действия снова. Если же необходимо загрузить контур продуктивного горизонта повторно (уточнённый или исправленный), необходимо установить курсор на нужный продуктивный горизонт и нажать кнопку «Очистить контур». Затем загрузить контур ещё раз.

Справа от изображения загруженных контуров автоматически создается список продуктивных горизонтов с указанием цвета соответствующих им контуров ловушек.

| Долгота <sup>(1)</sup> | Широта <sup>(2)</sup> |
|------------------------|-----------------------|
|                        |                       |
|                        |                       |
|                        |                       |
|                        |                       |
|                        |                       |

<sup>(1)</sup> и <sup>(2)</sup> заполняются автоматически и последовательно после загрузки каждого нового контура. Размерность зависит от типа координат контура – градусы, доли градуса или прямоугольные координаты.

При установке курсора на определённом продуктивном горизонте в первой таблице, во второй таблице автоматически устанавливаются значения долготы и широты точек контура, отвечающего соответствующему горизонту.

В нижней части второй таблицы находятся кнопки для передвижения по строкам таблицы, для добавления новых строк, удаления ненужных, для подтверждения последних изменений или отказа от них. При подведении курсора к каждой кнопке появляется всплывающая подсказка.

Значения координат точек контура могут быть отредактированы. Для этого нужно выделить соответствующее значение в таблице «Долгота/Широта», исправить его, а затем нажать кнопку «Подтвердить последние изменения». После нажатия кнопки «Обновить график», в окне «Схема контуров» появится обновлённое изображение контура.

**Таблица 12 «Экономика»** находится в разработке.

### **Закладка «Документы/Графика»**

После заполнения всех рассмотренных выше таблиц (закладка «**Таблицы**») можно переходить к заполнению таблиц в закладке «**Документы/Графика**».

Закладке *Документы/Графика* отвечает окно, включающее три таблицы, озаглавленных: «Документы», «Графика» и «Дополнительная графика»

В поле каждой таблицы есть горизонтальная и вертикальная линейки прокрутки для передвижения по колонкам и строкам.

В нижней части каждой таблицы находится 4 кнопки (каждая снабжена всплывающей подсказкой): «Загрузить файл», «Очистить строку», «Редактировать комментарий», «Экспорт файла».

Для загрузки документа (файла) необходимо выделить мышкой соответствующую строку, нажать кнопку «Загрузить файл», в открывшемся окне обзора выбрать и выделить нужный документ и нажать кнопку «открыть». После загрузки название документа (файла) появляется в колонке «Имя загруженного файла» (сохраняется оригинальное имя файла).

Нажав на кнопку «Редактировать комментарий» в появившемся окошке можно набрать необходимый текст, который появится в колонке «Комментарий». Для изменения текста комментария необходимо снова нажать на «Редактировать ком-

ментарий» и в появившемся окошке внести нужные поправки. Для удаления документа нужно установить курсор рядом с нужной строкой и нажать «Очистить строку».

**Таблица «Документы»**

| Вид документа         | Имя загруженного файла | Комментарий |
|-----------------------|------------------------|-------------|
| Титульный лист        |                        |             |
| Пояснительная записка |                        |             |
| Рекомендации          |                        |             |

С помощью этой таблицы в паспорт загружаются три текстовых файла формата «word», в соответствии с видом документа, указанном в соответствующей строке. При этом названия файлов могут быть произвольными.

**Таблица «Графика»**

| Вид документа                        | Имя загруженного файла | Комментарий |
|--------------------------------------|------------------------|-------------|
| Список графики                       |                        |             |
| Обзорная карта                       |                        |             |
| Фрагмент тектонической схемы         |                        |             |
| Карта изученности                    |                        |             |
| Сводный геолого-геофизический разрез |                        |             |
| Карта T <sub>0</sub> по ОГ М_ТП5     |                        |             |
| .....                                |                        |             |

С помощью этой таблицы в паспорт загружаются представленные в виде файлов стандартных графических форматов графические приложения к паспорту в соответствии с видом документа, указанном в соответствующей строке, а также список графики (самая верхняя строка таблицы) в виде текстового файла. При этом названия файлов могут быть произвольными.

**Таблица «Дополнительная графика»**

| Вид документа               | Имя загруженного файла | Комментарий |
|-----------------------------|------------------------|-------------|
| Дополнительный файл графики |                        |             |
| Дополнительный файл графики |                        |             |
| Дополнительный файл графики |                        |             |
| .....                       |                        |             |
| .....                       |                        |             |

С помощью этой таблицы в паспорт загружаются представленные в виде файлов стандартных графических форматов дополнительные графические приложения к паспорту. При этом желательно, чтобы названия файлов отражали суть графики.

## **Особенности подготовки графических документов для ввода в электронный паспорт**

Программа «Электронный паспорт» позволяет вводить графические документы в любом графическом формате.

Однако, чтобы без надобности не увеличивать размеры файлов с расширением «psp», следует использовать графические форматы и такие плотности записи (оптическое разрешение), которые обеспечивают получение, без потерь необходимой информации, файлов минимально возможных размеров.

Во многих случаях могут быть использованы форматы JPEG или TIFF. В частности, при помощи JPEG, который является наиболее распространенным в настоящее время форматом, можно достичь значительной степени сжатия изображения без заметной потери читаемости.

Формат JPEG хорошо подходит для хранения изображений, содержащих много различных оттенков с плавными переходами между ними, какими, применительно к электронному паспорту, являются цветные временные и структурные карты, а также сейсмические разрезы. А вот на изображениях, содержащих четкие линии, последние могут смазываться.