

**Методические указания
по заполнению годовой формы федерального статистического
наблюдения
№ 1 – ЛС «Сведения о выполнении условий пользования недрами
при поисках, разведке и добыче углеводородного сырья» за 2025 г.**

!!! В случае отсутствия в лицензионном соглашении (условиях пользования недрами) плановых показателей по срокам и объемам геологоразведочных работ (разделы 2, 3, 4 формы 1-ЛС) плановые показатели берутся из последних утвержденных действующих проектных документов.

1. Общие требования

1.1. Сведения по форме федерального статистического наблюдения №1-ЛС предоставляют юридические лица-пользователи недр всех форм собственности, имеющие лицензии на право пользования недрами отдельно по каждому участку недр по каждой лицензии в течение всего срока ее действия.

1.2. Юридические лица обязаны предоставлять первичные статистические данные по формам федерального статистического наблюдения исключительно в форме электронного документа, подписанного электронной подписью. Подача форм статистической отчетности осуществляется с использованием портала «Личный кабинет недропользователя» (ЛКН). Предоставление доступа к личному кабинету недропользователя осуществляется руководителем юридического лица или лицом, имеющим право действовать без доверенности в отношении организации. Доступ предоставляется с помощью Единого портала государственных и муниципальных услуг (<https://www.gosuslugi.ru>).

Перейти в Личный кабинет недропользователя можно по ссылке: <https://lk.rosnedra.gov.ru>.

1.3. Заполнение форм статистической отчетности в ЛКН осуществляется через раздел «Мои лицензии», где находится нужная лицензия, и по нажатию кнопок «Просмотр» – «Отчетность ЛС» выбирается нужный тип формы.

Заполнение форм производится полностью в формализованном виде в базе статотчетности в on-line режиме с возможностью использования справочных значений и данных формы предшествующего года, что позволяет избежать повторного ввода одних и тех же сведений и избежать многих ошибок заполнения. Лицензионные сведения первого раздела форм формируются автоматически из реестра лицензий и участков недр ФГИС «АСЛН». Кнопка «Общая справка» в нижнем правом углу экрана описывает последовательность действий при заполнении форм.

1.4. В госстатотчетность 1-ЛС включаются **все лицензии**, действующие в течение отчетного года (НП, НЭ, НР и НТ), независимо от того, сколько дней за отчетный год они были действующими, и независимо от того, проводилась ли по этим лицензиям какая-либо фактическая работа.

Т.е. в статотчетности должны участвовать все лицензии, действующие на начало отчетного года, выданные и аннулированные в отчетном году.

Переоформленные в отчетном году лицензии в статотчетности должны учитываться только один раз по последнему номеру и по последнему недропользователю, во избежание двойного счета. (Например, если лицензия переоформлена в конце декабря с прежнего недропользователя на его дочернюю фирму, то отчитывается дочерняя фирма по новому номеру лицензии, но за весь отчетный год, т.е. и за себя, и за предыдущего недропользователя).

1.5. Графа ВИНК заполняется пользователем самостоятельно, либо при первичном переходе из личного кабинета недропользователя в раздел заполнения статотчетности наряду с такими данными, как ОКПО, ОКОГУ, ОКФС и т.п., либо впоследствии в своем профиле раздела заполнения статотчетности — «Профиль пользователя» (вкладка – «Организация»).

В графе «ВИНК», включающей информацию о принадлежности организации – недропользователя к крупным вертикально-интегрированным компаниям (ПАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть», ПАО «НК Русснефть», ПАО «НК «Лукойл», ПАО «Татнефть», ПАО «АНК «Башнефть», ПАО «НГК Славнефть», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «НОВАТЭК»), указывается наименование вертикально-интегрированной компании либо «самостоятельная», если ВИНК отсутствует.

1.4. Юридическое лицо проставляет код Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО) на основании Уведомления о присвоении кода ОКПО, направляемого (выдаваемого) организациям территориальными органами Росстата.

1.6. Графы, обозначенные знаком «X», не заполняются.

1.7. По вопросам работы личного кабинета недропользователя обращаться по почте: subsoil@rfgf.ru. При заполнении отчетности можно задать вопрос службе технической поддержки по почте: asln@rfgf.ru и на вкладке «Задать вопрос».

2. Раздел 1. Сведения о лицензии на пользование недрами

Первый раздел формы – лицензионные сведения – заполняется автоматически по данным госреестра лицензий и не доступен для исправления. Если в сведениях по лицензии имеются ошибки или содержится неактуальная информация, за актуализацией лицензионных сведений следует обратиться к оператору системы по электронной почте asln@rfgf.ru или в on-line по кнопке «Задать вопрос», приложив для обоснования скан лицензионного документа (приказа, дополнения и т.п.)

3. Раздел 2. Сведения о сроках выполнения условий пользования недрами при геологическом изучении участка недр и разведке месторождения углеводородного сырья, установленных в лицензии

Строка 01.

В графе 3 указывается дата начала сейсморазведочных работ 2Д или 3Д (что раньше), указанная в лицензии на пользование недрами типа НП

(предоставленная для геологического изучения недр), а также в лицензиях типа НР, НЭ и НТ, в которых указаны участки недр со статусом геологического отвода с соответствующими обязательствами по выполнению в его границах геологического изучения недр.

При этом началом сейсморазведочных работ следует считать день получения первых сейсмических записей, которые можно использовать для решения геологических или методических задач (первые пог. км или км² сейсмоки).

В графе 5 указывается дата начала сейсморазведочных работ 2Д или 3Д (что раньше), указанная в лицензиях типа НР, НЭ и НТ, в которых указаны участки недр со статусом горного отвода с соответствующими обязательствами по выполнению в его границах разведочных работ.

Если имели место случаи переноса сроков начала работ, то указывается дата, установленная последним дополнением к лицензии (проектному документу) о переносе сроков начала работ.

В графах 4 и 6 указывается фактическая дата выполнения условий лицензии.

Строки 02 и 03.

Показатели по строкам 02 и 03 заполняются аналогично указаниям, приведенным для строки 01.

При этом под началом строительства поисковых или разведочных скважин следует понимать начало бурения **первой** поисковой или разведочной скважины (первые метры проходки). Строительство буровых площадок или монтажные работы для данного отчета не могут считаться началом строительства скважины.

Строка 04.

Указывается установленный лицензией и фактический срок окончания геологического изучения только для лицензий типа НР, НЭ и НТ, в которых указаны участки недр со статусом геологического отвода с соответствующими обязательствами по выполнению в его границах геологического изучения недр.

Если имели место случаи переноса сроков окончания работ, то указывается дата, установленная последним дополнением к лицензии (проектному документу) о переносе сроков окончания работ.

Строка 05.

Указывается установленный лицензией срок ввода месторождения в разработку (графа 5) и фактическая дата выполнения условия лицензии. Если в лицензии не указана конкретная стадия разработки месторождения, то под фактической датой следует принимать ввод месторождения в разработку по первому, утвержденному в установленном порядке, проектному документу. При этом пробная эксплуатация единичных поисково-разведочных скважин не является вводом месторождения в разработку.

При наличии в лицензии указаний о вводе в разработку нескольких месторождений (частей месторождений), но в разные сроки, **в отчете** (в строке 5) необходимо указывать сведения о вводе в разработку первого по срокам месторождения.

При этом к отчету № 1-ЛС прилагается дополнение, заполненное по форме согласно приложению к настоящим Методическим указаниям (см.

таблицу, приведенную после Раздела 6: «Приложение: Дополнение к строке 05 Раздела 2»).

В приложении необходимо указать все месторождения: и те которые введены в разработку, и те, по которым ввод в разработку планируется.

Если имели место случаи переноса сроков ввода месторождений в разработку, то указывается дата, установленная последним дополнением к лицензии (проектному документу) о переносе сроков ввода месторождений в разработку.

Сроки ввода месторождения в разработку, исполненные до получения лицензии (если были переоформления, то до получения первоначальной лицензии), не учитываются и в отчете не указываются.

Примечание:

1. В случае отсутствия в лицензии (проектном документе), указаний по срокам начала каких-либо работ, предусмотренных настоящим разделом, и/или если фактически работы не начаты, то в соответствующих графах ставятся прочерки.

2. Даты начала работ указывается в следующем порядке: число, месяц, год (что указано в лицензии), разделенные между собой точками.

3. Если дата начала работ, указанная в лицензии (проектном документе), выходит за пределы срока представления отчета, то в отчете указывается дата, указанная в лицензии (проектном документе).

Пример: отчет представляется по состоянию на 01.01.2023; в лицензии срок начала работ указан – до 14.05.2025, то в отчете указывается 14.05.2025.

4. Если лицензия не содержит конкретной даты начала работ, а указывает на определенный год с даты регистрации лицензии или даты открытия месторождения и т.д., то в отчете указывается конкретная дата, увязанная с фактической датой регистрации лицензии или датой открытия месторождения и т.д.

Примеры:

1) по лицензии сейсморазведочные работы должны быть начаты на второй год с даты регистрации лицензии; лицензия зарегистрирована 15.06.2020, то в отчете указывается дата начало работ – 14.06.2022.

2) по лицензии сейсморазведочные работы должны быть начаты на второй год с даты открытия месторождения; протокол ГКЗ, подтверждающий факт открытия месторождения, утвержден Роснедрами 15.06.2021, то в отчете, начиная с отчета по состоянию на 01.01.2022, указывается начало работ – 14.06.2023.

4. Раздел 3. Сведения о выполнении условий пользования недрами при геологическом изучении участка недр

Сведения об объемах выполнения условий пользования недрами заполняются по лицензиям типа НП, (предоставленным для геологического изучения недр), а также по лицензиям типа НР, НЭ и НТ, в которых в лицензии указаны участки недр со статусом геологического отвода с

соответствующими обязательствами по исполнению указанных условий в их границах.

Строки 06 и 07.

В графах 4 и 5 указываются объемы сейсморазведочных работ 2Д (в пог. км) и 3Д (в км²), установленные лицензией (проектным документом) конкретно на отчетный год, и выполненные только в отчетном году (в том числе с учетом всех дополнений к ней). Другие объемы работ за пределами сроков отчетного года не указываются.

В графах 6 и 7 указываются установленные лицензией (проектным документом) и фактически выполненные объемы работ на конец отчетного года за весь период действия лицензии начиная с даты регистрации первоначальной лицензии (в том числе с учетом всех дополнений к ней).

Объемы работ, выполненные до получения лицензии (если были переоформления, то до получения первоначальной лицензии), не учитываются и в отчете не указываются.

Строка 08.

Заполняется аналогично требованиям, указанным к строкам 06 и 07, но только в отношении законченных строительством поисковых скважин.

Строка 09.

Заполняется только по фактически выполненным объемам проходки поискового бурения скважин (в пог. м) в отчетном периоде: в графе 5 – за отчетный год, в графе 7 – на конец отчетного года за весь период действия лицензии начиная с даты регистрации первоначальной лицензии (в том числе с учетом всех дополнений к ней).

Объемы работ, выполненные до получения лицензии (если были переоформления, то до получения первоначальной лицензии), не учитываются и в отчете не указываются.

Примечание:

1. В случае отсутствия в лицензии (проектном документе) указаний по объемам каких-либо работ, предусмотренных настоящим разделом, и/или если работы фактически не проводились, то в соответствующих графах ставятся прочерки.

2. Если лицензия не содержит конкретных дат выполнения объемов работ, а указывает на определенные годы с даты регистрации лицензии или даты открытия месторождения и т.д., то в отчете указываются объемы работ за отчетный период, увязанные с фактической датой регистрации лицензии или датой открытия месторождения и т.д. по примерам, приведенным в приложении к Разделу 2.

5. Раздел 4. Сведения о выполнении условий пользования недрами при разведке месторождения углеводородного сырья

Сведения об объемах выполнения условий пользования недрами заполняются по лицензиям типа НР и НЭ, в которых в лицензии указаны участки недр со статусом горного отвода с соответствующими обязательствами по исполнению указанных условий в их границах.

Указания по заполнению соответствующих граф Раздела 4 аналогичны указаниям для Раздела 3, но только с приведением сведений относительно разведочных работ в границах горных отводов.

6. Раздел 5. Сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче углеводородного сырья

Строка 14.

В графах 4 и 5 указываются суммарные годовые объемы добычи нефти (из всех месторождений (частей), расположенных в пределах лицензионного участка), по проекту и фактические только за отчетный год.

В графах 6 и 7 указываются суммарные объемы добычи нефти (из всех месторождений (частей), расположенных в пределах лицензионного участка), по проекту и фактические на конец отчетного года с начала разработки месторождений (частей).

Показатели приводятся в виде десятичной дроби с округлением до двух знаков после запятой.

Строка 15.

Заполняется по объемам добычи свободного газа, включая газ газовой шапки (без объемов добычи растворенного газа), аналогично строке 14.

Строка 16.

Заполняется по объемам добычи жидкости аналогично строке 14.

Строка 17.

Указывается количество суммарного фонда добывающих скважин (на всех месторождениях (частях), расположенных в пределах лицензионного участка), по проекту и фактическое на конец отчетного периода, с учетом всех происшедших изменений по фонду добывающих скважин в отчетном году.

Строка 18.

Указывается количество суммарного фонда добывающих скважин (на всех месторождениях (частях), расположенных в пределах лицензионного участка), по проекту и фактическое, которые необходимо было ввести в действие в **отчетном году**, по проекту и фактически введенное.

Строки 19 и 20.

Показатели приводятся аналогично требованиям, указанным к строкам 17 и 18.

Строки 21 и 22.

Показатели приводятся в виде десятичной дроби с округлением до двух знаков после запятой.

Примечание:

1. В случае отсутствия в проектах на разработку месторождений указаний по объемам каких-либо работ, предусмотренных настоящим разделом, и/или работы фактически не выполнялись, то в соответствующих графах ставятся прочерки.

Строка 23.

Показатели коэффициента извлечения нефти приводятся в **процентах** с округлением до одного знака после запятой.

Строка 24.

Показатели по попутному нефтяному газу приводятся **в процентах** с округлением до одного знака после запятой.

7. Раздел 6. Сведения о движении запасов и ресурсов углеводородного сырья

Строка 25.

Указывается количество месторождений и/или частей месторождений, расположенных в пределах всего лицензионного участка недр на дату выдачи первоначальной лицензии (графа 4) и на конец отчетного периода (графа 7) и числящихся на Государственном балансе по номеру этой лицензии.

Строка 26.

Указывается доля суммарных извлекаемых текущих запасов нефти (всех месторождений (частей), расположенных в пределах лицензионного участка) категории C_2 или C_2+B_2 в процентах от всех извлекаемых запасов нефти категорий $A+B+C_1+C_2$ или $A+B+C_1+C_2+B_2$, числящихся на Государственном балансе запасов углеводородного сырья Российской Федерации и в форме 6-гр на дату выдачи лицензии (графа 4) и на конец отчетного периода (графа 7).

Показатели доли текущих запасов категории C_2 или C_2+B_2 приводятся в виде десятичной дроби с округлением до одного знака после запятой.

Графу 6 заполнять не требуется. Графа 5 заполняется в случае, если в период действия лицензии было открытие нового месторождения.

Строка 27.

Указывается доля суммарных текущих запасов свободного газа + газа газовых шапок всех месторождений (частей), расположенных в пределах лицензионного участка, (не включая растворенный газ) категории C_2 или C_2+B_2 в процентах от всех запасов свободного газа + газовых шапок категорий $A+B+C_1+C_2$ или $A+B+C_1+C_2+B_2$, числящихся на Государственном балансе запасов углеводородного сырья Российской Федерации и в форме 6-гр на дату выдачи лицензии (графа 4) и на конец отчетного периода (графа 7).

Показатели доли текущих запасов категории C_2 или C_2+B_2 приводятся в виде десятичной дроби с округлением до одного знака после запятой.

Графу 6 заполнять не требуется. Графа 5 заполняется в случае, если в период действия лицензии было открытие нового месторождения.

Строка 28.

Указывается количество структур и/или частей структур, подготовленных к поисковому бурению на всей площади лицензионного участка, по данным Государственного баланса запасов углеводородного сырья Российской Федерации на дату выдачи лицензии (графа 4), а в дальнейшем по данным Владельца лицензии на дату открытия в период действия лицензии первого нового месторождения (графа 5) и на конец отчетного периода (графа 7).

Строка 29.

Указывается суммарный объем извлекаемых ресурсов нефти категории C_3 , равный D_0 в новой классификации, по всем подготовленным к поисковому бурению структурам, расположенным в пределах лицензионного участка недр, по данным Государственного баланса запасов углеводородного сырья Российской Федерации на дату выдачи лицензии (графа 4), а в

дальнейшем по данным Владельца лицензии на дату открытия в период действия лицензии первого нового месторождения (графа 5) и на конец отчетного периода (графа 7).

Показатели объема извлекаемых ресурсов категории C_3 , равного D_0 в новой классификации, приводятся в виде десятичной дроби с округлением до трех знаков после запятой.

Строка 30.

Указывается суммарный объем извлекаемых ресурсов газа (свободный газ+газ газовых шапок без растворенного газа) категории C_3 , равный D_0 в новой классификации, аналогично требованиям, указанным к строке 29.

Приложение
к Методическим указаниям

ДОПОЛНЕНИЕ
к строке 05 Раздела 2

№ п/п	Наименование месторождений (части) на участке недр	Срок ввода месторождения в разработку	
		по лицензии	фактически
1	Ивановское	2006 г.	2006 г.
2	Петровское	2009 г.	2010 г.
3	Часть Сергеевского	2012 г.	-
4	Владимирское	2014 г.	-
и т.д.			