Приложение № 2.3

к приказу Минэнерго России

от «\_\_» \_\_\_\_\_\_ 2015 г. №\_\_\_

**ТРЕБОВАНИЯ**   
**к заполнению формы «Сведения о лицензионных обязательствах пользователей недр, а также сведения о показателях разработки участков недр, утвержденных проектным документом»**

1. Форму «Сведения о лицензионных обязательствах пользователей недр, а также сведения о показателях разработки участков недр, утвержденных проектным документом» представляют организации, осуществляющие деятельность по добыче нефти и газового конденсата.
2. Сведения о лицензионных обязательствах пользователей недр приводятся ежегодно, до 20 апреля.
3. Раздел 1 заполняется сведениями о лицензиях организаций-пользователей недр. Данные отражаются в разрезе компаний-недропользователей с детализацией до предприятий, месторождений и лицензионных участков.
4. Раздел 2 заполняется сведениями о показателях разработки участков недр пользователями. Данные отражаются в разрезе компаний-недропользователей с детализацией до предприятий, месторождений и лицензионных участков.
5. В графах «Компания», «Предприятие-недропользователь» и «Месторождение» Разделов 1-2 указывается краткое наименование объекта в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
6. Заполнение граф «Дата подачи лицензии на регистрацию» и «Дата присвоения государственного регистрационного номера» Раздела 1 осуществляется в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке, в формате ДД.ММ.ГГГГ.
7. В графе «Государственный регистрационный номер лицензии» Разделов 1-2 указываются серия, номер и вид лицензии на пользование недрами в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
8. Графа «Целевое назначение пользования недрами» Раздела 1 заполняется в соответствии с перечнем видов пользования недрами, приведенном в Таблице 1.

Таблица 1. Виды пользования недрами

|  |
| --- |
| **Наименование направления** |
| Геологическое изучение недр |
| Добыча полезных ископаемых |
| Строительство и эксплуатация подземных сооружений, не связанных с добычей полезных ископаемых |
| Образование особо охраняемых объектов |

Лицензия на детальное изучение (разведку) месторождений полезных ископаемых отдельно не предоставляется, право разведки предусматривается в лицензии на добычу полезных ископаемых.

1. В графах «Орган, выдавший разрешение на пользование недрами» и «Уполномоченный орган управления фондом недр» Раздела 1 указывается краткое наименование структуры в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке.
2. В графе «Название участка недр. Вид объекта. Местоположение» Раздела 1 указываются наименование участка недр (при наличии), его описание, пространственные границы участка недр и координаты границ.
3. Графа «Статус участка» Раздела 1 заполняется в соответствии с перечнем статусов участков недр, приведенном в Таблице 2.

Таблица 2. Статусы участка

|  |
| --- |
| **Статус участка** |
| Геологический отвод |
| Горный отвод |

1. Заполнение графы «Дата окончания срока действия лицензии» Раздела 1 осуществляется в соответствии с официальными документами, зарегистрированными в установленном порядке, в формате ДД.ММ.ГГГГ.
2. В графе «Особые отметки» указываются дополнительные комментарии к лицензии на пользование недрами (при наличии).
3. В графе «Дата начала работ на участке недр» Раздела 2 указывается фактическая или плановая (в случае, если работы на участке недр не начаты) дата начала работ на участке недр в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр, в формате ДД.ММ.ГГГГ.
4. В графе 2 Раздела 2 приводится порядок ввода эксплуатационных объектов в разработку в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр, зарегистрированной в установленном порядке.
5. В графе 3 Раздела 2 приводится планируемая дата выхода на проектную мощность в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр, в формате ДД.ММ.ГГГГ.
6. В графе 4 Раздела 2 приводится планируемая дата окончания работ на участке недр в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр, в формате ДД.ММ.ГГГГ.
7. В графе 5 Раздела 2 указывается фактический объем добычи нефти (06.10.10.100 в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008, Утвержден Приказом Росстандарта от 31.01.2014 N 14-ст)) за отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах с точностью до 3 знака после запятой.
8. В графе 6 Раздела 2 указывается планируемый объем добычи нефти (06.10.10.100 в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008, Утвержден Приказом Росстандарта от 31.01.2014 N 14-ст)) на следующий отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах с точностью до 3 знака после запятой.
9. В графе 7 Раздела 2 указывается степень извлечения нефти (06.10.10.100 в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008, Утвержден Приказом Росстандарта от 31.01.2014 N 14-ст)), определяемая как отношение добычи с начала разработки участка к извлекаемым запасам продукта на эксплуатационном объекте. Заполнение графы производится в процентах с точностью до 2 знака после запятой.
10. В графе 8 Раздела 2 указывается степень извлечения ПНГ (06.20.10.120 в соответствии с Общероссийским классификатором продукции по видам экономической деятельности ОК 034-2014 (КПЕС 2008, Утвержден Приказом Росстандарта от 31.01.2014 N 14-ст)), определяемая как отношение добычи с начала разработки участка к извлекаемым запасам продукта на эксплуатационном объекте. Заполнение графы производится в процентах с точностью до 2 знака после запятой.
11. В графе 9 Раздела 2 указывается фактический совокупный объем добытой жидкости, включающей, помимо продукции, воду, механические примеси, соли и т.д., за отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах с точностью до 3 знака после запятой.
12. В графе 10 Раздела 2 указывается фактический объем закачанных в пласт вытесняющих агентов, в т.ч. для поддержания пластового давления. Заполнение графы производится в тоннах с точностью до 3 знака после запятой.
13. В графе 11 Раздела 2 указывается фактический объем сбрасываемых в недра отходов производства и промышленных сточных вод добычи нефти за отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах с точностью до 3 знака после запятой.
14. В графе 12 Раздела 2 указывается нормативный объем сбрасываемых в недра отходов производства и промышленных сточных вод добычи нефти на отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах с точностью до 3 знака после запятой.
15. В графе 13 Раздела 2 указывается фактический объем технических потерь при добыче нефти за отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах с точностью до 3 знака после запятой.
16. В графе 14 Раздела 2 указывается нормативный объем технических потерь при добыче нефти на отчетный период. Заполнение графы производится в тоннах с точностью до 3 знака после запятой.
17. В графе 15 Раздела 2 приводятся способы и режимы эксплуатации скважин в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр, зарегистрированной в установленном порядке.
18. В графе 15 Раздела 2 приводятся порядок и условия первичной переработки добытых углеводородов в соответствии с проектной документацией на выполнение работ на участке недр, зарегистрированной в установленном порядке.
19. При заполнении формы должно соблюдаться следующее правило:

* Значение в графе 3 должно быть не меньше значения в графе 1 и не больше значения в графе 4 (правило применяется для всех строк Раздела 2).