

ГУБЕРНАТОР ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПЕРЕЧНЯ ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВОЙ ИНФОРМАЦИИ,
ПРЕДОСТАВЛЯЕМОЙ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМИ НЕДР,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА ТЕРРИТОРИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА,
В ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "РЕСУРСЫ ЯМАЛА"**

На основании Закона Российской Федерации "О недрах", Законов Ямало-Ненецкого автономного округа "О недрах и недропользовании в Ямало-Ненецком автономном округе", "О геологической информации и информатизации недропользования на территории Ямало-Ненецкого автономного округа" постановляю:

1. Утвердить прилагаемый "Перечень геолого-промысловой информации, предоставляемой пользователями недр, осуществляющими деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, в Государственное учреждение "Ресурсы Ямала" (далее - Перечень).

2. Государственному учреждению "Ресурсы Ямала" (Пономарев А.А.) при осуществлении функций по хранению и систематизации предоставляемой геолого-промысловой информации о недрах руководствоваться Перечнем.

3. Пользователям недр, осуществляющим деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, предоставлять геолого-промысловую информацию о недрах в Государственное учреждение "Ресурсы Ямала" в соответствии с требованиями, установленными Перечнем.

4. Признать утратившим силу постановление Губернатора автономного округа от 14 мая 2001 г. N 346 "Об утверждении Порядка предоставления пользователям недр, осуществляющими деятельность на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, геолого-промысловой информации о недрах в Государственное учреждение "Территориальный банк данных "Ресурсы Ямала".

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на начальника департамента природно-ресурсного регулирования и развития нефтегазового комплекса Администрации Ямало-Ненецкого автономного округа Гмызина С.В.

Вице-губернатор Ямало-Ненецкого
автономного округа
И.Л.ЛЕВИНЗОН

г. Салехард
22 октября 2003 года
N 413

Утвержден
постановлением Губернатора

**ПЕРЕЧЕНЬ
ГЕОЛОГО-ПРОМЫСЛОВОЙ ИНФОРМАЦИИ,
ПРЕДОСТАВЛЯЕМОЙ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМИ НЕДР,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА ТЕРРИТОРИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА,
В ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "РЕСУРСЫ ЯМАЛА"**

Заголовочная информация по скважине
(включаются все скважины, находящиеся на балансе предприятия)

1	Код месторождения (название)
2	Административный район (муниципальное образование)
3	N скважины
4	Дата начала бурения
5	Дата конца бурения
6	Дата пуска в эксплуатацию
7	Назначение скважины
8	Состояние скважины
9	Координаты устья скважины
10	Координаты забоя скважины (инклинометрия)
11	Альтитуда земли
12	Альтитуда стола ротора
13	Пробуренная глубина
14	Абсолютная отметка интервала перфорации

Ежемесячная информация
(включаются все скважины, находящиеся на балансе предприятия)

1	Код месторождения (название)
2	N скважины
3	N куста
4	Текущее назначение скважины
5	N УКПГ
6	N КНС
7	Текущее состояние
8	Причина простоя
9	Пласт/залежь
10	Способ эксплуатации
11	Добыча газа природного за месяц, тыс. м ³
12	Добыча газа природного с начала года, тыс. м ³

13	Добыча газа природного с начала разработки, тыс. м ³
14	Добыча попутного (нефтяного) газа за месяц, тыс. м ³
15	Добыча попутного (нефтяного) газа с начала года, тыс. м ³
16	Добыча попутного (нефтяного) газа с начала разработки, тыс. м ³
17	Добыча газа из газовой шапки за месяц, тыс. м ³
18	Добыча газа из газовой шапки с начала года, тыс. м ³
19	Добыча газа из газовой шапки с начала разработки, тыс. м ³
20	Добыча газа сепарации за месяц, тыс. м ³
21	Добыча газа сепарации с начала года, тыс. м ³
22	Добыча газа сепарации с начала разработки, тыс. м ³
23	Выпущено газа в воздух (факел) за месяц, тыс. м ³
24	Выпущено газа в воздух (факел) с начала года, тыс. м ³
25	Выпущено газа в воздух (факел) с начала разработки, тыс. м ³
26	Газовый фактор, м ³ /т
27	Газоконденсатный фактор, г/м ³
28	Добыча конденсата (стабильного) за месяц, т
29	Добыча конденсата (стабильного) с начала года, т
30	Добыча конденсата (стабильного) с начала разработки, т
31	Добыча нефти за месяц, т
32	Добыча нефти с начала года, т
33	Добыча нефти с начала разработки, т
34	Добыча воды за месяц, т
35	Добыча воды с начала года, т
36	Добыча воды с начала разработки, т
37	Среднесуточный дебит газа, тыс. м ³ /сут.
38	Среднесуточный дебит конденсата, т/сут.
39	Среднесуточный дебит нефти, т/сут.
40	Среднесуточный дебит жидкости, т/сут.
41	Обводненность, %
42	Закачка воды за месяц, м ³
43	Закачка воды с начала года, м ³
44	Закачка воды с начала разработки, м ³
45	Приемистость, м ³ /сут.
46	Закачка реагента за месяц, м ³
47	Закачка реагента с начала года, м ³
48	Закачка реагента с начала разработки, м ³
49	Количество часов работы за месяц, час
50	Давление на устье, атм.

51	Давление на забое, атм.
52	Динамический уровень жидкости в стволе скважины, м
53	Статический уровень жидкости в стволе скважины, м
54	Температура на устье, °С
55	Температура на забое, °С
56	Геолого-технические мероприятия (ГТМ, приложение 1)
57	Диаметр штуцера, мм
58	Режимы до и после исследования (дебиты нефти, жидкости, газа...)
59	Наименование (вид исследования)
60	Результаты исследования
61	Объемы реализации нефти, т
62	Объемы реализации попутного (нефтяного) газа, тыс. м3
63	Объемы реализации природного газа, тыс. м3
64	Объемы реализации конденсата, т
65	Выручка от реализации нефти, млн руб.
66	Выручка от реализации попутного (нефтяного) газа, млн руб.
67	Выручка от реализации природного газа, млн руб.
68	Выручка от реализации конденсата, млн руб.
69	Себестоимость реализованной продукции, млн руб.
70	Амортизационные отчисления, млн руб.

Примечание:

- выпущенный газ в воздух, на факел показывать с разделением газа на природный, попутный и газ сепарации;
- среднесуточный дебит газа разделять на газ природный, газ попутный и газ сепарации;
- экономические показатели (пункты 61 - 70) показывать по предприятию в целом.

Для контроля геолого-промысловых данных по отдельным эксплуатационным объектам и предприятию в целом необходимо ежегодно предоставлять информацию по следующим формам:

**Сравнение проектных и фактических показателей
разработки по нефтяным эксплуатационным объектам**

Показатели	проект	факт
Добыча нефти всего, тыс. т		
В том числе из перешедших скважин, тыс. т		
То же из новых скважин, тыс. т		
Ввод новых скважин всего, шт.		
В том числе из эксплуатационного бурения, шт.		
То же из нагнетательного бурения, шт.		
То же из разведочного бурения, шт.		
То же из освоения прошлых лет, шт.		

То же из резервного бурения, шт.		
Дебиты новых скважин, т/сут.		
Число дней работы новых скважин		
Средняя глубина новой скважины, м		
Эксплуатационное бурение всего, тыс. м		
В том числе добывающих скважин, тыс. м		
То же вспомогательных скважин, тыс. м		
Из них нагнетательных под закачку, тыс. м		
Выбытие из вновь введенных скважин, шт.		
Количество новых скважин на конец года, шт.		
Дни работы перешедших скважин		
Добыча нефти из новых скважин предыдущего года, тыс. т		
То же из перешедших скважин предыдущего года, тыс. т		
Суммарная добыча нефти из перешедших скважин, тыс. т		
Добыча нефти из перешедших скважин данного года, тыс. т		
Падение добычи нефти, тыс. т		
Процент падения добычи нефти		
Мощность новых скважин, млн т		
Действующий фонд добывающих скважин на конец года, шт.		
В том числе: нагнетательных в отработке, шт.		
Фонд добывающих скважин на конец года, шт.		
В том числе: нагнетательных в отработке, шт.		
Выбытие добывающих скважин всего, шт.		
В том числе: под закачку, шт.		
Добыча нефти с начала разработки, тыс. т		
Добыча нефти от начальных извлекаемых запасов, %		
Темп отбора от начальных извлекаемых запасов, %		
Среднегодовая обводненность (весовая), %		
То же новых скважин, %		
То же перешедших скважин, %		
Добыча жидкости всего, тыс. т		
То же из новых скважин, тыс. т		
То же из перешедших скважин, тыс. т		
Закачка воды, тыс. м ³		
Средний дебит действующей скважины по нефти, т/сут.		
То же одной переходящей скважины по нефти, т/сут.		
Средний дебит действующей скважины по жидкости, т/сут.		
То же по новым скважинам, т/сут.		

То же по перешедшим скважинам, т/сут.		
Ввод нагнетательных скважин, шт.		
Фонд нагнетательных скважин на конец года, шт.		
Перевод скважины на механизированную добычу, шт.		
Фонд механизированных скважин на конец года, шт.		
Добыча нефти механизированным способом, тыс. т		
Добыча жидкости механизированным способом, тыс. т		
Добыча жидкости с начала разработки, тыс. т		
Закачка воды с начала разработки, тыс. м3		
Средняя приемистость нагнетательных скважин для нефтяных (эксплуатационных объектов) месторождений		
Суммарное число дней работы нагнетательных скважин для нефтяных (эксплуатационных объектов) месторождений		
Темп отбора текущих извлекаемых запасов		
Текущий коэффициент извлечения нефти		
Компенсация отборов жидкости закачкой текущая		
Компенсация отборов жидкости закачкой накопленная		

**Сравнение проектных и фактических показателей
разработки по газовым
и газоконденсатным эксплуатационным объектам**

Показатели	проект	факт
Добыча газа, млрд м3/год		
Суммарная добыча газа, млрд м3		
Темп отбора от начальных балансовых запасов, %		
Конденсатогазовый фактор, г/м3		
Добыча стабильного конденсата тыс. т/год		
Суммарная добыча стабильного конденсата тыс. т/год		
Количество воды в продукции скважин, г/м3		
Добыча воды, тыс. м3/год		
Накопленная добыча воды, тыс. м3		
Эксплуатационное бурение, тыс. м3		
Ввод скважин, шт.:		
эксплуатационных		
нагнетательных		
Фонд скважин на конец года, шт.:		
Средняя депрессия на добывающих скважинах, МПа		

13	ГРП
14	Глинокислотная ОПЗ
15	Смена подземного оборудования
16	Запуск в работу без ремонта
17	Освоение под закачку
18	Смена промыслового оборудования с ГКО
19	Перевод на мехдобычу с ГКО
20	Оптимизация скважины
21	Ревизия глубинного оборудования
22	Ввод из бурения
23	Ввод из освоения
24	Перевод с ЭЦН на ШГН
25	Перевод ШГН на ЭЦН
26	Перевод в пьезометрические
27	Перевод с ЭЦН под закачку
28	Перевод с ШГН под закачку
29	Перевод под закачку
30	Замена насоса ЭЦН
31	Ввод нагнетательной скважины из освоения с ОПЗ
32	Смена ШГН
33	Ликвидация парафино-гидратных пробок
34	Замена полированного штока без подъема НКТ
35	Ликвидация обрыва штанг с подъемом НКТ
36	Ликвидация обрыва НКТ
37	Проработка забоя
38	Строительство промысла
39	Строительство водовода
40	Восстановление циркуляции
41	Дострел пласта
42	Обследование скважины на техническое состояние
43	Исследование простаивающей скважины
44	Ликвидация аварий
45	Ликвидация негерметичности эксплуатационной колонны с ГКО
46	Ремонт насосного оборудования
47	Ликвидация негерметичности НКТ
48	Ремонт нагнетательных скважин ПРС
49	Ремонт нагнетательных скважин КРС
50	Обустройство под качалку

51	Подготовка скважины к консервации
52	Ликвидация межколонных проявлений
53	Ремонт водовода
54	Ремонт прочего наземного оборудования
55	Ввод новых нагнетательных скважин из добывающего фонда
56	Ликвидация негерметичности эксплуатационной колонны
57	Подготовка скважины к ликвидации
58	Ликвидация скважины после аварии
59	Пуск в работу
60	Возврат с других горизонтов
61	Геофизическое исследование скважины
62	Замер пластового давления на пьезометрической скважине

Расшифровка сокращений:

УКПГ - Установка комплексной подготовки газа

КНС - Кустовая насосная станция

ЭЦН - Электроцентробежный насос

ШГН - Штанговый глубинный насос

ГТМ - Геолого-технические мероприятия

ГРП - Гидравлический разрыв пласта

ОПЗ - Обработка призабойной зоны

ГКО - Глинокислотная обработка

НКТ - Насосно-компрессорные трубы

КРС - Капитальный ремонт скважин

ПРС - Подземный ремонт скважин

МПа - Единица измерения давления

Приложение
к Перечню геолого-промысловой информации,
предоставляемой пользователями недр,
осуществляющими деятельность на территории
Ямало-Ненецкого автономного округа,
в Государственное учреждение "Ресурсы Ямала"

ПОРЯДОК
ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ, ПРЕДОСТАВЛЯЕМОЙ ПОЛЬЗОВАТЕЛЯМИ
НЕДР, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИМИ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА ТЕРРИТОРИИ
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА,
В ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "РЕСУРСЫ ЯМАЛА"

1. Утвержденный [Перечень](#) упорядочивает поступающую информацию, подлежащую хранению, конкретизирует данные, необходимые для передачи. Документ регламентирует порядок, вид и форматы передачи.

2. Геолого-промысловая информация предоставляется предприятиями, имеющими лицензию на геологическое изучение недр и добычу углеводородного сырья на территории Ямало-Ненецкого

автономного округа, в Государственное учреждение "Ресурсы Ямала" на основании [Закона](#) Российской Федерации "О недрах", Постановления Правительства Российской Федерации "О формировании и использовании государственных информационных ресурсов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации", Законов Ямало-Ненецкого автономного округа "[О недрах и недропользовании в Ямало-Ненецком автономном округе](#)", "[О геологической информации и информатизации недропользования на территории Ямало-Ненецкого автономного округа](#)".

3. При передаче геолого-промысловой информации недропользователь и Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа в лице департамента природно-ресурсного регулирования и развития нефтегазового комплекса Администрации Ямало-Ненецкого автономного округа оформляют Соглашение о конфиденциальности. Администрация Ямало-Ненецкого автономного округа гарантирует владельцам передаваемой информации ее конфиденциальность. Передача информации третьим лицам допускается только с письменного согласия соответствующего недропользователя.

4. Ответственными за передачу информации, ее полноту, актуальность и достоверность являются: держатели лицензии на недропользование (недропользователи).

5. Ответственными за прием информации являются: департамент природно-ресурсного регулирования и развития нефтегазового комплекса Администрации Ямало-Ненецкого автономного округа и Государственное учреждение "Ресурсы Ямала".

6. Нефтегазовые предприятия, имеющие лицензии на право пользования недрами и ведущие разведку и добычу углеводородного сырья, на территории Ямало-Ненецкого автономного округа, обязаны ежемесячно передавать геолого-промысловую информацию согласно [Перечню](#). Передаваемая информация должна быть в цифровой форме (ASCII) либо в виде электронной таблицы Excel. Отчеты с ежемесячной информацией необходимо отправлять не позднее 15 числа, следующего за отчетным месяцем. Отчеты с ежегодной информацией необходимо отправлять не позднее 1 февраля, следующего за отчетным годом.
