



Публичное акционерное общество  
«Газпром»  
(ПАО «Газпром»)

ул. Намыткина, д. 16, Москва, ГСП-7, 117997  
тел.: (495) 719-30-01, факс: (495) 719-83-33, телекс: 411467 GAZ RU  
e-mail: gazprom@gazprom.ru, www.gazprom.ru  
ОКПО 00040778, ОГРН 1027700070518, ИНН 7736050003, КПП 897250001

01.02.2017 № 03/07-662

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю Министра транспорта  
Российской Федерации -  
руководителю Федерального  
агентства морского и речного  
транспорта

В.А. Олерскому

*Об установлении границы зоны  
безопасности ПДК Киринского ГКМ*

**Уважаемый Виктор Александрович!**

В соответствии с Распоряжением Правительства РФ от 06.05.2008 № 666-р, ОАО «Газпром» была выдана лицензия ШОМ № 14585 НЭ на право пользования недрами с целью разведки и добычи углеводородного сырья в пределах Киринского газоконденсатного месторождения (ГКМ), расположенного в границах Киринского блока на шельфе о. Сахалин (Охотское море). В связи с изменением наименования юридического лица – пользователя недр, приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.06.2016 лицензия на право пользования недрами Киринского ГКМ была переоформлена на ПАО «Газпром» (ШОМ № 16125 НЭ от 01.08.2016).

В 2013 году произведен пуск месторождения в эксплуатацию.


Добыча углеводородного сырья на Киринском ГКМ впервые в российской практике производится с использованием подводного добычного комплекса (далее – ПДК), расположенного на глубинах от 75 до 100 м.

В соответствии с проектом обустройства Киринского ГКМ предусмотрено строительство семи эксплуатационных скважин с подводным расположением устьев, установка сборного манифольда, системы трубопроводов и шлангокабелей.

Согласно технологии, пластовая продукция, добываемая из скважин с подводным заканчиванием, поступает по внутрипромысловым трубопроводам на сборный манифольд и по газосборному коллектору под действием пластового давления транспортируется на береговую установку комплексной подготовки газа и, далее, товарная продукция подается в газотранспортную систему «Сахалин-Хабаровск-Владивосток».

В настоящее время в границах Киринского ГКМ действуют две эксплуатационные скважины.

Завершение работ по обустройству Киринского ГКМ, включая окончание строительства пяти эксплуатационных скважин, запланировано в сезон 2018-2019 гг.

  
00 10635767834  
№ 03/07-662  
от 01.02.2017 12:25

Объекты инфраструктуры Киринского ГКМ являются собственностью ПАО «Газпром».

Уже принятые в эксплуатацию объекты ПДК включены в реестр искусственных островов, установок, сооружений, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации, и прав на них.

Согласно проекту обустройства Киринского ГКМ, для защиты устьев эксплуатационных скважин и сборного манифольда необходима установка противотраловых защитных конструкций, которая производится после окончания строительства эксплуатационных скважин с их подключением к сборному манифольду.

Защита внутрипромысловых трубопроводов и шлангокабелей от повреждения обеспечивается их заглублением в грунт на глубину до 130 см.

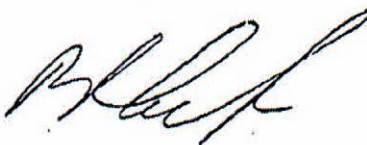
~~Координаты уже смонтированных объектов инфраструктуры Киринского ГКМ нанесены на морские навигационные карты и объявлены в «Извещениях мореплавателям» с предупреждением, рекомендуя мореплавателям избегать остановки, постановки на якорь, лова рыбы придонными орудиями лова, придонного траления, подводных и дноуглубительных работ, взрывных работ и плавания с вытравленной якорь-цепью в границах района размещения объектов ПДК.~~

В целях обеспечения комплексной безопасности объектов ПДК Киринского ГКМ, в соответствии со ст. 16 Федерального закона Российской Федерации от 30.11.1995 № 187-ФЗ «О континентальном шельфе Российской Федерации», необходимо установление вокруг объектов ПДК 500 метровой зоны безопасности, что приведет к снижению угрозы безопасности объектов ПДК Киринского ГКМ и судоходства, в том числе в случае навигационной ошибки, а также позволит правоохранительным органам привлекать нарушителей режима зоны безопасности к предусмотренной российским законодательством ответственности.

На основании изложенного, просим установить предлагаемые границы зоны безопасности ПДК Киринского ГКМ.

- Приложение: 1. Схема-иллюстрация «Подводные технологии добычи» на 1 л.  
 2. Схема ПДК Киринского ГКМ с нанесенной предлагаемой зоной безопасности на 1 л.  
 3. Сводная таблица координат границы предлагаемой зоны безопасности ПДК Киринского ГКМ на 1 л.  
 4. Выписки из Реестра искусственных островов, установок, сооружений, расположенных на континентальном шельфе Российской Федерации, и прав на них, на 19 л.  
 5. Копия письма Минтранса России от 20.06.2014 № 05-04-1992 на 2 л.

Член Правления,  
 начальник Департамента



В.В. Черепанов

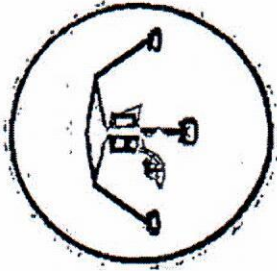
Е.В. Горева  
 (812)413-74-50

# ПОДВОДНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ДОБЫЧИ

Для добычи газа из Мурманской газоконденсатной месторождения впервые в России используются подводные технологии. Все элементы подводного добычного комплекса: технология самотека и управление добычей, промысловый и береговой операторный

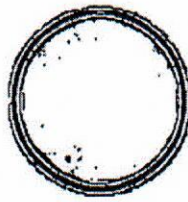
## УСТЫЕВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ СКАВАЖИНЫ

Современные скважины требуют высокопроизводительных технологий добычи.



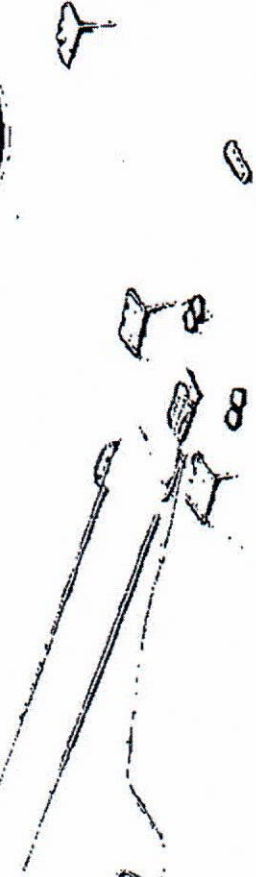
Береговой промысловый операторный комплекс обеспечивает управление добычей скважины и контроль за ее работой.

Система управления скважиной обеспечивает контроль за ее работой и управление добычей.



Автоматизация

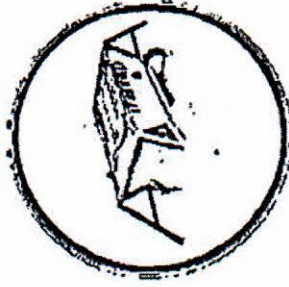
Для автоматизации скважины используются современные технологии.



## ОКОЛЕЧНОЕ УСТРОЙСТВО ТРУБОПРОБОДА 20

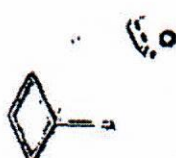
## МАНИФОЛД

Манifold обеспечивает сбор и распределение продукции скважины.



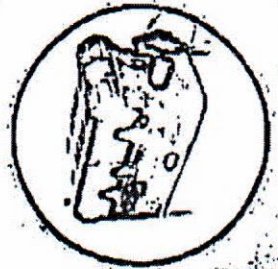
## КОЛЛЕКТОР

Коллектор обеспечивает сбор продукции скважины.



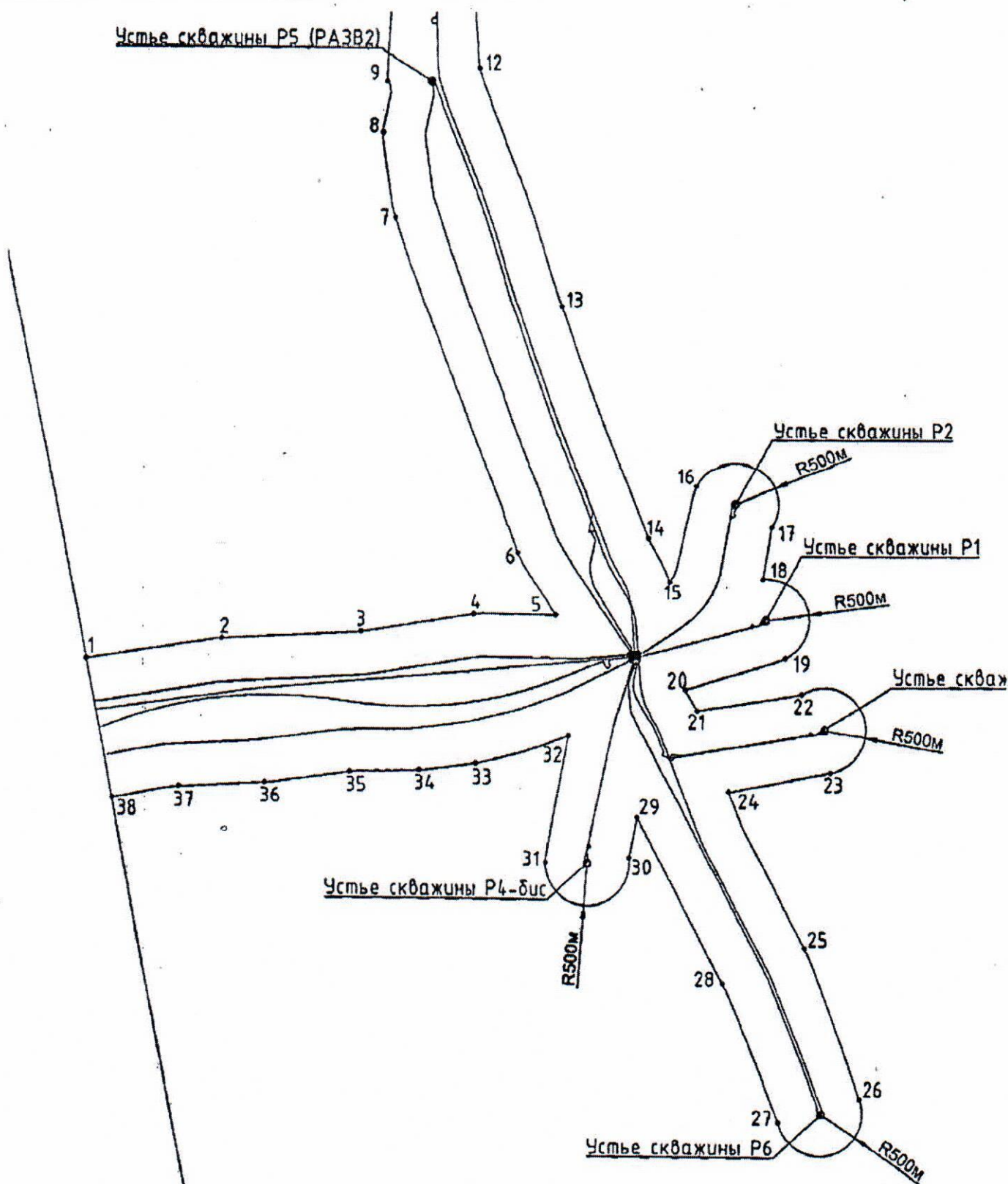
## ОКОЛЕЧНОЕ УСТРОЙСТВО ТРУБОПРОБОДА 10

Окольное устройство обеспечивает сбор продукции скважины.



Система управления скважиной обеспечивает контроль за ее работой и управление добычей.

20



Условные обозначения:

- - Пробуренные скважины;
- - Действующий газопровод;
- == - Действующий МЗГ;
- ~ - Действующий шлангокабель;

### Координаты границы охранной зоны

№ точки	WGS 84 GD		СК-42_ГД(ГостР51794-2008)	
	Широта «В»	Долгота «L»	Широта «В»	Долгота «L»
1	51°27'12,748"	143°46'16,762"	51°27'11,40"	143°46'11,06"
2	51°27'18,914"	143°47'41,429"	51°27'17,57"	143°47'35,73"
3	51°27'19,925"	143°49'04,252"	51°27'18,58"	143°48'58,55"
4	51°27'25,031"	143°50'13,760"	51°27'23,69"	143°50'08,05"
5	51°27'23,659"	143°51'05,273"	51°27'22,31"	143°50'59,57"
6	51°27'48,875"	143°50'42,921"	51°27'47,53"	143°50'37,21"
7	51°29'57,070"	143°49'33,371"	51°29'55,72"	143°49'27,66"
8	51°30'30,917"	143°49'27,740"	51°30'29,57"	143°49'22,03"
9	51°30'50,534"	143°49'31,212"	51°30'49,18"	143°49'25,50"
10	51°31'19,354"	143°49'34,769"	51°31'18,00"	143°49'29,06"
11	51°31'17,484"	143°50'26,536"	51°31'16,13"	143°50'20,82"
12	51°30'54,146"	143°50'28,402"	51°30'52,80"	143°50'22,69"
13	51°29'23,518"	143°51'15,691"	51°29'22,17"	143°51'09,98"
14	51°27'52,598"	143°52'03,586"	51°27'51,25"	143°51'57,88"
15	51°27'35,283"	143°52'15,287"	51°27'33,94"	143°52'09,58"
16	51°28'12,042"	143°52'33,323"	51°28'10,70"	143°52'27,61"
17	51°27'55,160"	143°53'17,378"	51°27'53,82"	143°53'11,67"
18	51°27'35,188"	143°53'11,215"	51°27'33,84"	143°53'05,50"
19	51°27'04,340"	143°53'23,322"	51°27'03,00"	143°53'17,61"
20	51°26'54,424"	143°52'22,953"	51°26'53,08"	143°52'17,24"
21	51°26'46,262"	143°52'29,412"	51°26'44,92"	143°52'23,70"
22	51°26'51,110"	143°53'32,797"	51°26'49,77"	143°53'27,09"
23	51°26'21,098"	143°53'48,959"	51°26'19,76"	143°53'43,25"
24	51°26'14,914"	143°52'46,707"	51°26'13,57"	143°52'41,00"
25	51°25'14,770"	143°53'29,185"	51°25'13,43"	143°53'23,48"
26	51°24'15,518"	143°54'00,501"	51°24'14,18"	143°53'54,79"
27	51°24'07,423"	143°53'09,911"	51°24'06,08"	143°53'04,21"
28	51°25'02,321"	143°52'39,213"	51°25'00,98"	143°52'33,51"
29	51°26'06,425"	143°51'51,690"	51°26'05,08"	143°51'45,98"
30	51°25'51,030"	143°51'45,928"	51°25'49,69"	143°51'40,22"
31	51°25'50,268"	143°50'54,284"	51°25'48,93"	143°50'48,58"
32	51°26'37,988"	143°51'10,878"	51°26'36,64"	143°51'05,17"
33	51°26'28,897"	143°50'12,173"	51°26'27,55"	143°50'06,47"
34	51°26'27,084"	143°49'37,250"	51°26'25,74"	143°49'31,55"
35	51°26'27,259"	143°48'54,699"	51°26'25,91"	143°48'49,00"
36	51°26'23,979"	143°48'03,861"	51°26'22,63"	143°47'58,16"
37	51°26'23,343"	143°47'12,100"	51°26'22,00"	143°47'06,40"
38	51°26'19,858"	143°46'30,361"	51°26'18,51"	143°46'24,66"
Скв. Р1	51°27'19,03"	143°53'12,48"	51°27'17,69"	143°53'06,77"
Скв. Р2	51°28'04,52"	143°52'56,25"	51°28'03,17"	143°52'50,54"
Скв. Р3	51°26'37,16"	143°53'45,91"	51°26'35,82"	143°53'40,20"
Скв. Р4-Бис	51°25'49,65"	143°51'20,14"	51°25'48,30"	143°51'14,44"
Скв. Р5	51°30'50,09"	143°49'58,10"	51°30'48,74"	143°49'52,39"
Скв. Р6	51°24'10,07"	143°53'36,14"	51°24'08,74"	143°53'30,44"
Скв. Р7	51°31'18,11"	143°50'00,62"	51°31'16,76"	143°49'54,90"

Граница охранной зоны проходит по окружности, радиусом 500 метров с центров скважин.