

**Открытое акционерное общество
«Пермоблнефть»**

**Отчет
о результатах геологоразведочных работ,
проведенных в 2010 году
и планах на 2011 год**

Пермь, 2011 год

Лицензионный фонд ОАО «Пермоблнефть»

Вид лицензий на право пользования недрами			Количество лицензий
НП	НР	НЭ	
1	-	2	3

Лицензия на право пользования недрами				Дата государственной регистрации лицензии	Срок действия лицензии	Целевое назначение и виды работ
№ п/п	серия	номер	вид			
1.	ПЕМ	00798	НЭ	03 ноября 2005г.	20 лет	Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Красносельского участка недр
2.	ПЕМ	00790	НЭ	03 ноября 2005г.	20 лет	Разведка и добыча углеводородного сырья в пределах Самойловского участка недр
3.	ПЕМ	01811	НП	14 ноября 2007г.	5 лет	Геологическое изучение, включающее поиски и оценку углеводородного сырья в пределах Нижне – Самойловского участка недр

Открытое акционерное общество
«Пермоблнефть»

НЕФТЬ

Красносельское
нефтяное
месторождение

*Ведется пробная
эксплуатация
месторождения*

НЕФТЬ

Самойловское
нефтяное
месторождение

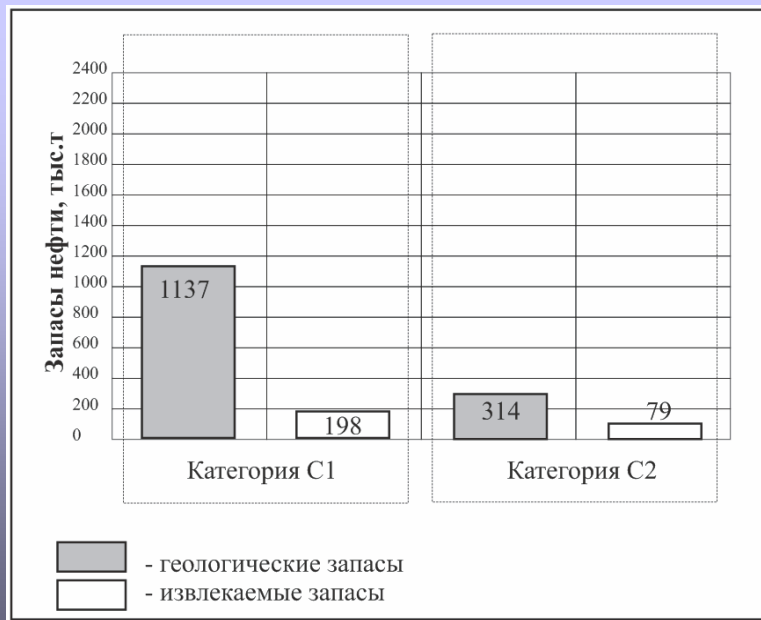
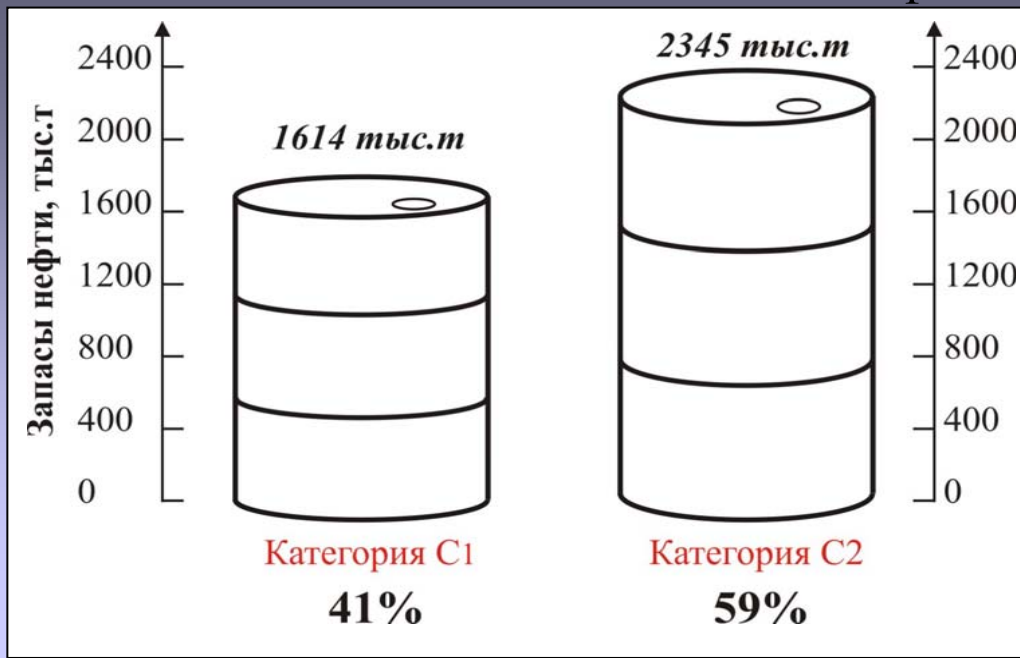
*Эксплуатация
месторождения
временно остановлена*

?

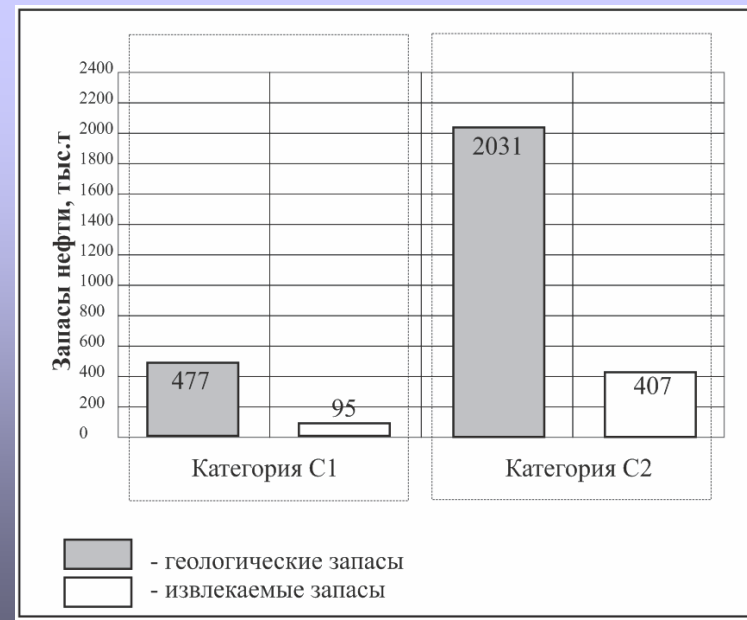
Ниже-Самойловский
участок недр

*Ведутся поисково-оценочные работы
(косвенные методы исследования)*

Начальные геологические запасы нефти

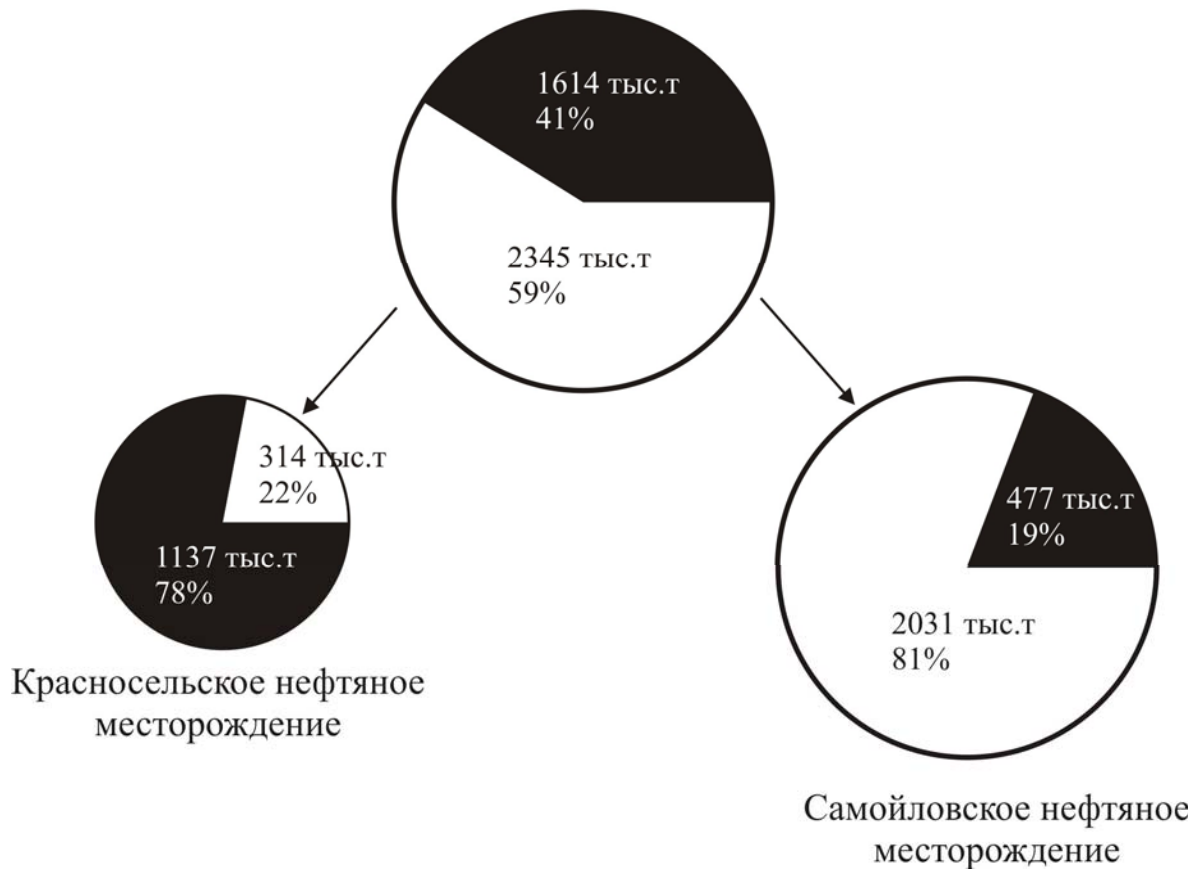


Красносельское месторождение



Самойловское месторождение

ОАО "Пермоблнефть"



Начальные геологические запасы нефти:



- категория C1



- категория C2

Красносельское нефтяное месторождение



№ п/п	Эксплуатационные объекты	
	Индекс пласта	Возраст и тип продуктивных отложений
1	Тл ₂₋₆	тульские терригенные отложения
2	Мл	радаевские терригенные отложения
3	Т	турнейские карбонатные отложения

Пласт	Категория запасов	Начальные геологические запасы нефти, тыс. т	КИН	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газовый фактор, м ³ /т	Начальные извлекаемые запасы растворенного газа, млн. м ³
Красносельское месторождение						
Т	C ₁	559	0,25	140	105	15
	C ₂	314	0,25	79	105	8
Мл	C ₁	210	0,1	21	23	-
Тл ₂₋₆₂	C ₁	368	0,1	37	23,3	1
Итого	C ₁	1137		198		16
	C ₂	314		79		8

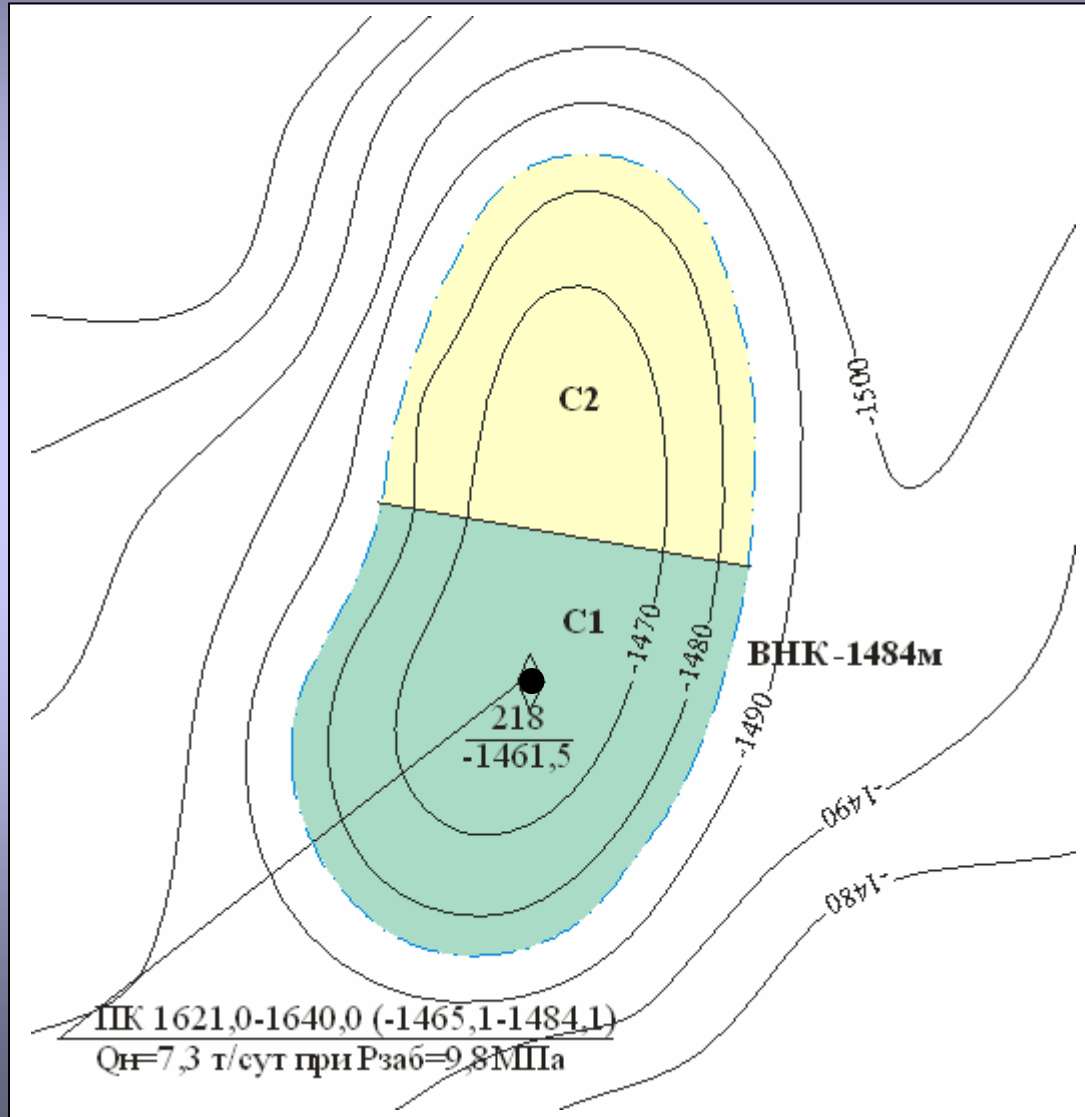
Фонд добывающих скважин – 1 единица (скважина №218)

Действующий проектный документ:
«Проект пробной эксплуатации
Красносельского нефтяного
Месторождения»

Лицензия на право пользования недрами

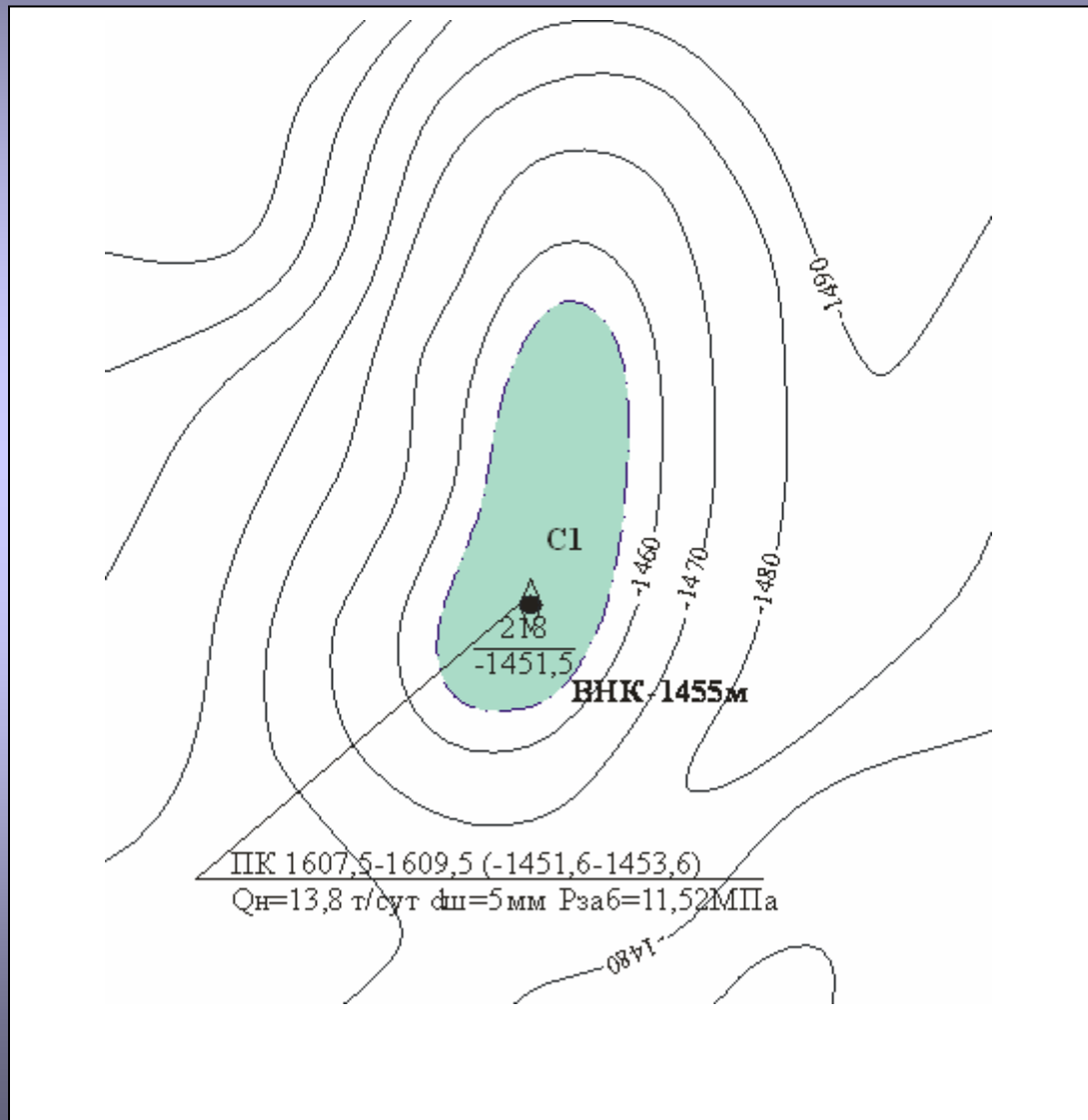
П	Е	М	0	0	7	9	8	Н	Э
серия			номер					вид	

**Структурная карта по кровле
продуктивного пласта Т
(турнейские карбонатные отложения)**



**Пласт Т
в эксплуатацию не введен
Фонд добывающих скважин
отсутствует**

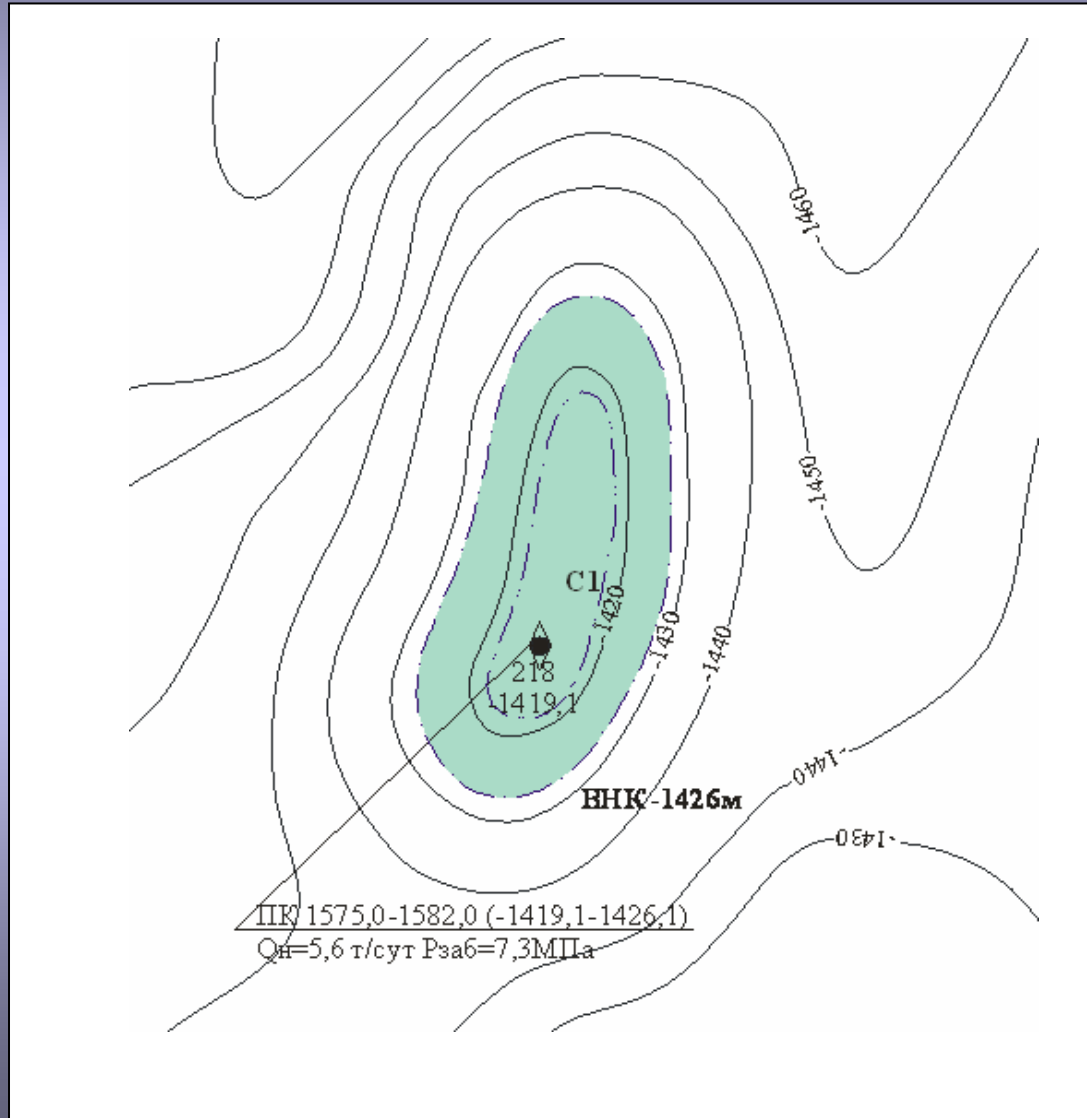
**Структурная карта по кровле
продуктивного пласта Мл
(радаевские терригенные отложения)**



**Пласт Мл
в пробной эксплуатации**

**Фонд добывающих скважин
1 единица
(совместная эксплуатация
с пластом Тл2-б)**

Структурная карта по кровле продуктивного пласта Тл2-б (турнейские карбонатные отложения)



Пласт Тл2-б
в пробной эксплуатации

Фонд добывающих скважин
1 единица
(совместная эксплуатация
с пластом Мл)

2010 год

2011 год

Подготовка
технологической схемы
разработки (ТСР)



Согласование и
утверждение
ТСР

Подготовка проекта
на бурение



Доработка, согласование
и утверждение проекта
на бурение

Обработка результатов
НВСП в скважине
№218

Уточненный горный
отвод

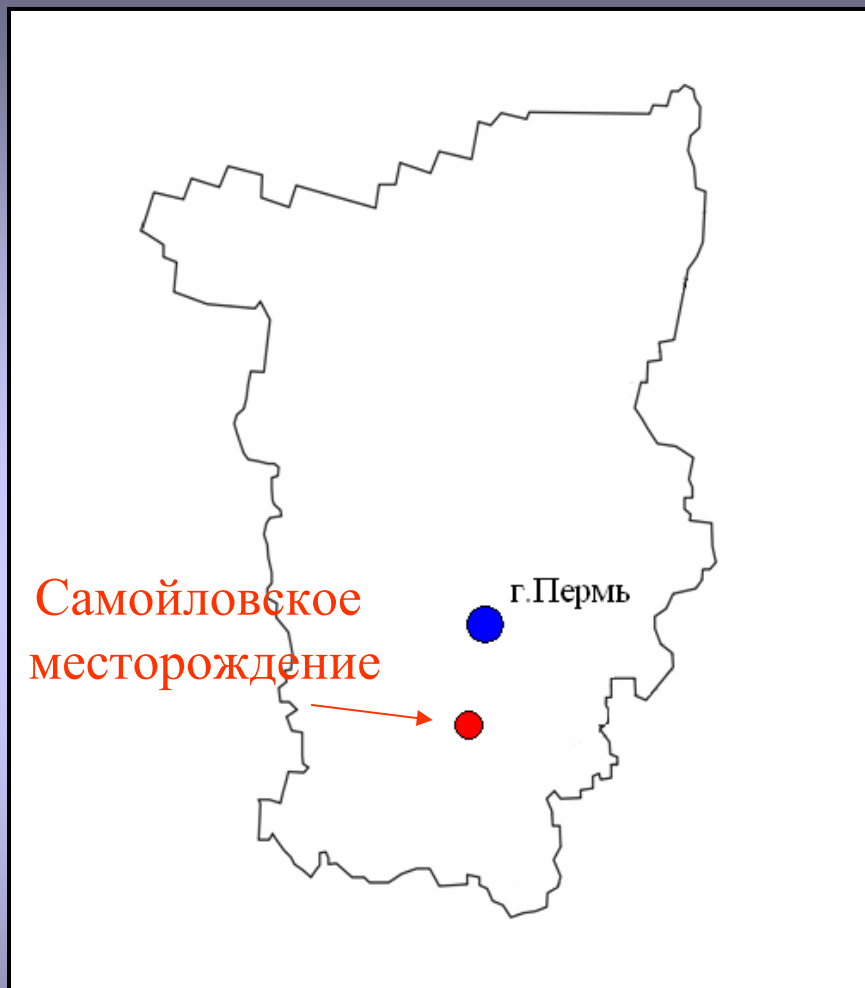
Гидродинамические
исследования
скважины

Подготовка, согласование
и утверждения проекта
обустройства

Бурение не менее 1-ой
скважины

Формирование баз геолого-промысловых данных

Самойловское нефтяное месторождение



№ п/п	Эксплуатационные объекты	
	Индекс пласта	Возраст и тип продуктивных отложений
1	КВ ₁	каширско-верейские карбонатные отложения

Пласт	Категория запасов	Начальные геологические запасы нефти, тыс. т	КИН	Начальные извлекаемые запасы нефти, тыс. т	Газовый фактор, м ³ /т	Начальные извлекаемые запасы растворенного газа, млн. м ³
Самойловское месторождение						
КВ ₁	C ₁	477	0.2	95	26.0	2
	C ₂	2031	0.2	407	26.0	11
Итого	C ₁	477	0.2	95	26.0	2
	C ₂	2031	0.2	407	26.0	11

Фонд добывающих скважин – 2 единицы (скважина №245 и 250)

Действующий проектный документ:

отсутствует

Срок действия

проекта пробной эксплуатации

истек в 2010 году

(разработка месторождения временно остановлена)

Лицензия на право пользования недрами

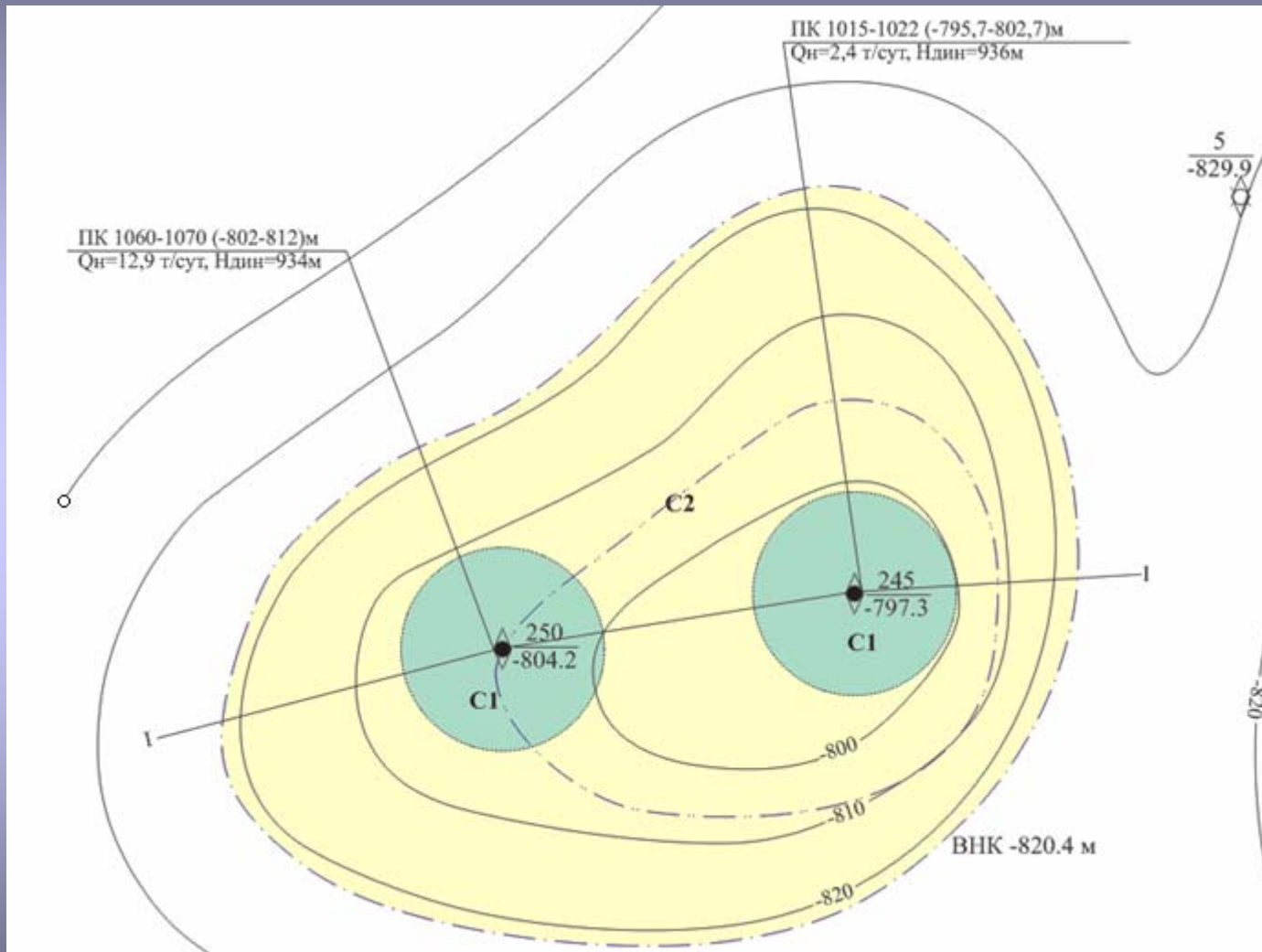
П	Е	М	0	0	7	9	0	Н	Э
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

серия

номер

вид

Структурная карта по кровле продуктивного пласта КВ1 (каширско-верейские карбонатные отложения)



Эксплуатация пласта КВ1 временно приостановлена

2010 год

2011 год

Подготовка
технологической схемы
разработки (ТСП)



Согласование и
утверждение
ТСП

Капитальный ремонт
скважины 245
(выполнить не удалось)

Подготовка, согласование
и утверждение проекта
на бурение

Обработка результатов
НВСП в скважине
№245

Уточненный горный
отвод

Гидродинамические
исследования
скважин

Подготовка, согласование
и утверждения проекта
обустройства

Формирование баз геолого-промысловых данных

Самойловское нефтяное месторождение



№ п/п	Нефтеперспективные объекты	
	Индекс пласта	Возраст и тип продуктивных отложений
1	Тл	Тульские терригенные отложения

В 2010 году выполнена неудачная попытка углубления скважины 245 до тульских отложений (не выполнено по техническим причинам)

Поисково-оценочные работы будут выполнены в рамках реализации технологической схемы разработки Самойловского нефтяного месторождения

Лицензия на право пользования недрами

П	Е	М	0	1	8	1	1	Н	П
серия			номер					вид	

График бурения опережающих эксплуатационных скважин

Название месторождения (участка), лицензия	2011 год	2012 год
Красносельское нефтяное ПЕМ 00798 НЭ	Не менее 1-ой скважины 1700 м (турнейские отложения)	1-2 скважины 1700-3400м (турнейские отложения)
Самойловское нефтяное ПЕМ 00790 НЭ	Подготовка, согласование, утверждение проектной документации на бурение	1 скважина 1095 м (каширско-верейские)
Нижне-Самойловский участок ПЕМ 01811 НЭ		1 скважина 1500 м (тульские отложения)

На каждом этапе разбуривания месторождений выполняется уточнение их геологических моделей и оценивается целесообразность дальнейших работ.

ВЫВОДЫ:

1. Доразведка Красносельского и Самойловского нефтяных месторождений, а также поиски и оценка залежей УВС в пределах Нижне-Самойловского участка будут выполнены в рамках реализации проектных технологических документов на разработку (технологических схем).
2. Доразведка, поиски и оценка залежей УВС будут осуществлены «прямыми» методами исследования (бурение и испытание скважин).
3. Итогом геологоразведочных работ будут:
 - однозначное заключение о наличии/отсутствии залежей УВС в пределах Нижне-Самойловского участка и постановка на баланс запасов категорий С1 и С2 (в случае открытия новых залежей УВС);
 - прирост запасов нефти категории С1 на Красносельском месторождении;
 - прирост запасов нефти категории С1 на Самойловском месторождении.