# ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ НАУКИ ИНСТИТУТ НЕФТЕГАЗОВОЙ ГЕОЛОГИИ И ГЕОФИЗИКИ ИМ А.А. ТРОФИМУКА СИБИРСКОГО ОТДЕЛЕНИЯ РОССИЙСКОЙ АКАДЕМИИ НАУК

На правах рукописи

КИРГУЕВ Александр Альбертович

# ПЕТРОМАГНИТНЫЕ ТАКСОНЫ БАЗИТОВ ВОСТОЧНОГО БОРТА ТУНГУССКОЙ СИНЕКЛИЗЫ

Специальность 1.6.9 – Геофизика

ДИССЕРТАЦИЯ

на соискание ученой степени

кандидата геолого-минералогических наук

Научный руководитель:

Константинов. Константин Михайлович

доктор геол.-минерал. наук

## Оглавление

Список обозначений величин, принятых в палеомагнитологии	3
Список принятых сокращений:	5
введение	6
Глава 1 История петромагнитного картирования траппов	13
1.1. Анализ петромагнитной изученности траппов	14
1.2. Современные представления о базитовом магматизме района	23
Глава 2 Методика петрофизических исследований	30
2.1. Объекты исследований	30
2.2. Лабораторные работы	44
2.3. Аппаратура и оборудование	51
2.4. Хранение о обработка петрофизической информации	52
2.5. Экспресс-метод определения магнитной полярности по керну скважин	54
2.6. Концепция формирования петромагнитных таксонов траппов	60
Глава 3 Петро- и палеомагнитная характеристика разнофазных базитов	66
3.1.Первичные измерения	69
3.2. Магнито-минералогические исследования	74
3.3. Палеомагнитные исследования	78
Глава 4. Петромагнитная легенда базитов	89
4.1. Формирование схемы	89
4.2. Примеры решения прикладных задач	94
4.2.1. Петромагнитное картирование и районирование территорий	94
4.2.2. Решение задач физико-геологического моделирования	100
Заключение	106
Литература	107
Опубликованная:	107
Фондовая	120
<b>Приложение № 1</b> - Сводная таблица структурно-текстурных и петрофизических характеристик пород верхнеалакитской вулкано-интрузивной ассоциации	125
<b>Приложение № 2</b> - Палеомагнитные направления и полюсы пермо-триасовых трапп восточного борта Тунгусской синеклизы	ов 136
<b>Приложение № 3</b> - Плотностные и магнитные свойства базитов структурно-картиро скважин Моркокинской площади	вочных 142
<b>Приложение № 4</b> - Магнитные свойства петрофизических СВК месторождений алма Далдыно-Алакитского района	аза 144

## Список обозначений величин, принятых в палеомагнитологии

Намагниченность горных пород:

- $J_n$  естественная остаточная,
- $J_n^s$  начальная,
- $J_n^0$  первичная,
- $J_n^h$  вторичная,
- $J_n^a$  древняя,
- $J_n^m$  метахронная, или древняя вторичная,

 $J_n^r$  – реликтовая,

 $J_n^c$  – синхронная,

*J<sub>nh</sub>*, *J<sub>nc</sub>* – характерная (компонента намагниченности J<sub>n</sub>, оставшаяся после соответствующей чистки),

 $J_{nv}$  – вязкая,

- *J*<sub>*i*</sub>-индуктивная,
- $J_r$  нормальная остаточная,
- *J*<sub>*rt*</sub> термоостаточная,

 $J_{rc}$  – химическая,

*J*<sub>ro</sub> – ориентационная,

*J*<sub>s</sub> – насыщения,

- $J_{rs}$  остаточная насыщения,
- *J<sub>ri</sub>*-идеальная (безгистерезисная),

 $J_{rv}$  – вязкая,

- *J*<sub>*rpt*</sub> парциальная термоостаточная;
- *H*<sub>T</sub> полный вектор напряжённости геомагнитного поля;
- Н-постоянное намагничивающее поле;
- *H*<sub>s</sub> поле насыщения;
- *H*<sup>'</sup><sub>cs</sub> разрушающее поле насыщения;
- $H_c$  коэрцитивная сила;

*h* – размагничивающее переменное магнитное поле;

*t* – время;

τ – время релаксации;

*Т*<sub>σ</sub> – блокирующая температура;

 $V_{\sigma}$  – блокирующий объём

Полярность поля и намагниченности пород:

*N*, *n* – прямая,

R, r – обратная;

*D* – склонение геомагнитного поля и намагниченности;

*I* – наклонение геомагнитного поля и намагниченности;

 $Q = J_n/(æH_T) - фактор Q$ , отношение Кенигсбергера;

æ – магнитная восприимчивость;

T<sub>c</sub> – температура (точка) Кюри;

Т – температура;

φ, λ – географические координаты точки отбора (φ - широта, λ – долгота);

Ф, Л – широта и долгота палеомагнитного и геомагнитного полюсов в современных географических координатах;

 $\phi_m$  – геомагнитная широта;

М – магнитный момент Земли;

N-число нормализованных (единичных) векторов, участвующих в статистике;

R – модуль их геометрической суммы;

К – кучность, определяющая степень ориентации векторов;

*S* – мера палеомагнитной стабильности;

α<sub>95</sub> – радиус овала доверенности при вероятности р=95;

 $\Theta_1, \Theta_2$  – полуоси овала погрешности для среднего полюса.

## Список принятых сокращений:

АК «АЛРОСА» (ПАО) – Акционерная компания «АЛРОСА» Публичное акционерное общество

AMB - анизотропия магнитной восприимчивости

ВЧР – верхняя часть разреза

ГРК – геологоразведочный комплекс

ГРР – геологоразведочные работы

ГРЭ – геологоразведочная экспедиция

ДТМА – дифференциальный термомагнитный анализ

ЕОН (англ. NRM), In – естественная остаточная намагниченность

ГП – гистерезисные параметры

MB (англ. MS), æ – магнитная восприимчивость

МД (англ. MD) – много(мульти)доменная структура частиц

МНН – минералы носители намагниченности

МСА - магнито-структурный анализ

МТА – магнито-тестурный анализ

НИГП – Научно-исследовательское геологическое предприятие

ОД (англ. SD) – однодоменная структура частиц

ПМГ – петромагнитные группа

ПМИ – палеомагнитные исследования

ПМК- петромагнитный комплекс

ПМЛ - петромагнитная легенда

ПМН – петромагнитные неоднородности

ПМТ – петромагнитный таксон

ПМС - петромагнитные серии

ПСД (англ. PSD) – псевдооднодоменная структура частиц

ПФМ - петрофизическая модель

ПСВК – петрофизический структурно-вещественный комплекс

СПМ (англ. SPM) – суперпарамагнитная структура частиц

ТКМП – траектория кажущейся миграции полюса

ТМА – термомагнитный анализ

ФГМ - физико-геологическая модель

ЯАП - Якутская алмазоносная провинция

#### **ВВЕДЕНИЕ**

Объект исследования - пермотриасовые базиты оленек-велингнинского, катангского и кузьмовского интрузивных комплексов [Томшин и др., 2001; Салихов и др., 2005; Салихов и др., 2008 ф], расположенные в пределах восточного фланга Тунгусской синеклизы: Далдыно-Алакитский, Ыгыаттинский и Малоботуобинский районы Якутской алмазоносной провинции (ЯАП).

**Предмет исследования** - физические свойства базитов, которые необходимо охарактеризовать корректными среднестатистическими (дескриптивными) значениями плотностных и магнитных параметров, а также установить природу и возраст намагниченности.

Актуальность исследования. Магниторазведка является одним ИЗ основных геофизических методов поисков коренных месторождений алмазов на территории ЯАП. Именно этот метод в модификации аэромагнитной съемки зарекомендовал себя как наиболее эффективный для площадей I и II геотипов – территорий преимущественного развития раннепалеозойских пород карбонатного цоколя [Владимиров и др., 1984]. На их фоне даже слабомагнитные кимберлитовые тела обнаруживались достаточно надежно по аномалиям трубочного типа. Начиная с середины 70-х годов прошлого века алмазопоисковые работы проводятся в пределах восточного борта Тунгусской синеклизы на площадях IV и V геотипов – территориях развития пород трапповой формации [Олейников, 1984; Траппы Сибири и Декана..., 1991]. В связи с тем, что плотностные и магнитные характеристики базитов варьируют в значительных пределах [Саврасов, 1963; Сидарас, 1984; Трухин и др., 1989; Зинчук и др., 2002; Мишенин, 2002; Константинов, 2014; Киргуев и др., 2019; 2020], эффективность магниторазведки заметно снизилась. Поэтому, с целью повышения качества интерпретации данных магниторазведки, перед геофизиками встала задача по петромагнитному картированию траппонасыщенных территорий [Эринчек, 1974; Ивлиев и др., 1976; 1987; Миков и др., 1986; Блох и др., 1986; Давыденко и др., 2008 и др.]. Петромагнитное картирование – сочетание магнитной съемки (телеинформация о площадном распределении магнитных масс) с площадными

геологическими данными и исследованиями магнитных свойств горных пород 2010]. Печерский, Соколов, района, региона Основным продуктом петромагнитного картирования является карта [Физические свойства горных ..., 1984; Петрофизика, 1992]. Ключом к дешифрированию такой карты служит петромагнитная легенда (ПМЛ), атрибутами которой являются петромагнитные группы  $(\Pi M \Gamma).$ Таким образом, составленная в ходе петрофизических исследований карта отражает пространственное распределение ПМГ горных пород различных геологических эпох, генетических типов, составов ферримагнитных минералов (породообразующих и акцессорных), влияющих на особенности распределения современной намагниченности пород (магнитной восприимчивости – ж и/или векторов естественной остаточной намагниченности - EOH).

В реальности, решение задачи по формированию ПМЛ базитов ЯАП оказалось достаточно сложным, поскольку их современные магнитные свойства зависят от таких факторов, как: временная последовательность внедрения фаз и их пространственное распределение; формы проявленности в виде даек и силлов; разнообразия составов (минералогического, химического и петрографического) [Томшин и др., 2001; Убинин и др., 2001 ф; Салихов и др., 2005; Салихов и др., 2008 положения Сибирской платформы ф]. на моменты становления (палеогеографическое) и изучения (современное) и др. Печерский, Диденко, 1995]. ПМГ, которые закладывались в основу первых схем и легенд для восточного борта Тунгусской синеклизы, не смогли описать все многообразие траппов и их магнитных свойств [Саврасов, Камышева, 1962 ф; Камышева, Саврасов, 1965 ф; Саврасов, 1969; Давыдов, Кравчинский, 1967 ф; Ивлиев и др., 1976; 1987; Кравчинский, 1979; Zhitkov, Savrasov, 1995; Мишенин, 2002; Коробков и др., 2013]. По этой причине, для описания ряда аномальных эффектов в характере поведения намагниченности внутри базитовых тел (отклонения векторов ЕОН от нормального закона распределения [Fisher, 1953]), в ПМЛ было введено понятие: петромагнитные неоднородности (ПМН) [Константинов и др., 2014]. Поскольку ПМГ и ПМН представляют практически всё разнообразие

магнитных свойств базитов, то их было логично объединить под общим термином: петромагнитный таксон (ПМТ) – петрографически однородная область внутри базитовых тел, характеризующаяся определенными законами распределения петромагнитных параметров (синоним структурно-вещественных комплексов (СВК)). Таким образом, актуальность настоящей работы заключается в разработке методики выделения и количественного описания ПМТ для построения современной ПМЛ базитов, корреспондирующейся с геологической ситуацией и её отражением в геофизических полях.

Цель исследования - создание надёжной петрофизической (петромагнитной) основы для повышения достоверности и однозначности интерпретации геофизических данных при прогнозировании и поисках коренных источников алмазов в пределах закрытых траппами территорий IV и V алмазопоисковых геотипов Якутской алмазоносной провинции.

#### Научные задачи исследования:

1. Разработать методику идентификации ПМТ базитов восточного фланга Тунгусской синеклизы;

2. Определить первичную полярность интрузивных (петромагнитных) базитовых комплексов восточного фланга Тунгусской синеклизы;

3. Разработать петромагнитную легенду базитов восточного фланга Тунгусской синеклизы для применения при алмазопоисковых работах.

#### Методы исследования и фактический материал

Основными методами являются комплексные петрофизические [Петрофизика, 1992; Вахромеев и др., 1997], магнито-минералогические [Буров, Ясонов, 1979; Tarling, Hrouda, 1993; Dunlop, 2002] и палеомагнитные [Храмов и др., 1982] исследования, позволяющие однозначно идентифицировать ПМТ базитов.

Графическое исполнение и аналитическое сопровождение при решении задач петрофизического и палеомагнитного направления осуществлялось при помощи компьютерных программам Statistica, Opal, Enkin, Anisoft, «PetroStat» и «AMSStat» [Боровиков, 2001; Винарский и др., 1987; Enkin, 1994; Jelinek, 1997; Константинов и др., 20186].

Фактическим материалом послужили около 2800 образцов, из которых примерно 2200 - ориентированные штуфы базитов, отобранные из 185 обнажений на 15 участках, включающие 6 месторождений алмазов (Алакит-Мархинский район: трубки Айхал, Заря, Комсомольская, Краснопресненская, Сытыканская и Юбилейная), а также около 600 образцов керна 18 структурно-поисковых скважин на участке Структурный [Салихов и др., 2008 ф].

При подготовке работы дополнительно использованы фондовые материалы петрофизических исследований Амакинской ГРЭ [Убинин и др., 2001 ф; Салихов и др., 2008 ф] и НИГП АК «АЛРОСА» (ПАО) [Бессмертный и др., 2012 ф, 2015 ф; Специус и др., 2019 ф], а также материалы полевых наблюдений М.И. Лелюха, С.П. Сунцовой, М.Д. Томшина К.М. Константинова и др.

#### Защищаемые научные результаты

1. Разработана методика идентификации петромагнитных таксонов (ПМТ) базитов восточного фланга Тунгусской синеклизы, включающая комплекс определений: объемного веса, магнитной восприимчивости, естественной остаточной намагниченности и коэффициента Кёнигсбергера. Природа ПМТ устанавливается на основе палеомагнитных (компонентный состав векторов ЕОН) и магнито-минералогических (анизотропия магнитной восприимчивости и гистерезисные параметры) исследований.

2. Установлено, что формирование интрузивных (петромагнитных) базитовых комплексов восточного борта Тунгусской синеклизы сопровождалось сменой полярности магнитного поля Земли с прямой (при формировании оленёквелингнинского и катангского комплексов) на обратную (при становлении кузьмовского комплекса), что необходимо учитывать при геолого-геофизических и прогнозно-поисковых построениях в Западной Якутии.

3. Предложена петромагнитная легенда (ПМЛ) базитов восточного фланга Тунгусской синеклизы, позволяющая надежно выделять магматические фазы и фации внедрения, повысить достоверность и однозначность интерпретации геофизических данных при прогнозировании и поисках коренных месторождений алмазов.

#### Научная новизна

1. С помощью современной аппаратуры, получен спектр петрофизических параметров базитов восточного фланга Тунгусской синеклизы. На основе этих данных, сформулированы основные понятия и критерии по классификации ПМТ.

2. Предложена принципиально новая методика выделения ПМТ базитов, которая включает оптимальный комплекс методов: петрофизический, магнитоминералогический и палеомагнитный. Установлены главные и второстепенные физические параметры, определяющие таксономию базитов.

3. Решена производственная задача по определению магнитной полярности траппов из керна скважин районов поисковых и разведочных работ.

4. Предложена актуализированная версия ПМЛ базитов восточного фланга Тунгусской синеклизы, которая в перспективе может быть дополнена новыми ПМТ.

5. Продемонстрированы возможности применения ПМЛ для решения вопросов классификации базитов при поисках коренных источников алмазов на территориях преимущественного развития пород трапповой формации (IV и V геотипов ЯАП) геофизическими методами.

Личный вклад соискателя состоит в создании авторского варианта ПМЛ базитового магматизма восточного фланга Тунгусской синеклизы. Для этого соискателем проведены:

- постановка цели исследования и обсуждение содержания решаемых задач;

- обзор и критический анализ имеющихся геолого-геофизических материалов по развитию пород трапповой формации Тунгусской синеклизы [Саврасов, Камышева, 1962 ф; Milanovskiy, 1976; Масайтис, 1983; Камышева и др., 1984 ф; Траппы Сибири и Декана..., 1991; Морозова и др., 1995 ф; Васильев и др., 2000; Томшин и др., 2001; Мишенин, 2002; Альмухамедов и др., 2004; Reichowa et al., 2009; Иванов, 2011; и др.];

- выбор реперных объектов (совместно с геологами) и корректный отбор ориентированных образцов в полевых маршрутах;

- комплекс лабораторных исследований с занесением необходимой информации в петрофизическую базу данных;

- анализ полученных дескриптивных значений и корреляционных зависимостей петрофизических параметров с обоснованием оптимального комплекса методов идентификации ПМТ базитов;

- формулировка основных положений диссертационной работы, подготовка публикаций по теме диссертации и устных докладов на научных конференциях.

## Теоретическая и практическая значимость

Работа является обобщением новой и ранее накопленной информации по породам трапповой формации восточного фланга Тунгусской синеклизы. В ней предложен логично структурированный, понятный для геологов и геофизиков вариант ПМЛ, который, в перспективе может быть расширен за счёт изучения других магматических комплексов. Практическое применение ПМЛ найдёт при решении задач петромагнитного картирования и физико-геологического моделирования (ФГМ) при поисках коренных месторождений алмазов в пределах IV и V геотипов ЯАП геофизическими методами.

## Апробация работы и публикации

Представленные результаты сообществу, научному известны докладывались и получили одобрение специалистов на всероссийских и международных конференциях: XXVII Всероссийской молодёжной конференции «Строение литосферы и геодинамика» (Иркутск, 2017), IX Всероссийской научнопрактической конференции для студентов, аспирантов и молодых ученых «Молодежь и научно-технический прогресс в современном мире» (Мирный, 2018), V Всероссийской научно-практической конференции с международным участием «Эффективность геологоразведочных работ на алмазы: прогнозноресурсные, методические и инновационно-технологические направления её Π повышения» (Мирный, 2018), международной научно-практической конференции «Наука разработки-северу» (Мирный, И инновационные

2019), Палеомагнитный онлайн-семинар ИФЗ СО РАН (Москва, 2021), XXIX Всероссийской молодежной конференции «Строение литосферы и геодинамика» (Иркутск, 2021).

Результаты диссертационной работы отражены в 21 научной работе, из них 5 статей в ведущих рецензируемых научных журналах из перечня научных изданий, рекомендованных Минобрнауки России для публикации результатов диссертаций и 16 публикаций в материалах международных и всероссийских научных конференций.

## Структура и объем работы

Диссертация состоит из введения, четырёх глав, заключения и списка литературы, включающего 157 источников. Объём работы – 145 страниц, в том числе включая 52 рисунка, 11 таблиц и 4 приложения.

### Благодарности.

Автор выражает искреннюю благодарность своему научному руководителю д.г.-м.н. К.М. Константинову, за предоставленную возможность заниматься такой важной и интересной темой; д.г.-м.н. А.В. Толстову, оказавшему огромную помощь в продвижении работы. А также коллегам, поделившимся своим огромным опытом по решению трапповой проблематики: ветерану АмГРЭ А.П. Кугаевскому, начальнику КГП ВГРЭ В.М. Морозову, Р.Ф. Салихову, С.П. Сунцовой, к.г.-м.н. М.Д. Томшину, С.Г. Убинину и А.Е. Васильевой. Отдельную благодарность за содействие на разных этапах профессионального роста и научного исследования хотелось бы выразить д.г.-м.н. В.М. Зуеву, д.г.-м.н. Е.В. Поспеевой, М.С. Хороших, Э.А. Фахретдинову.

## Работа посвящена моей жене Муллаяровой Ларисе Сагитовне.

### ИСТОРИЯ ПЕТРОМАГНИТНОГО КАРТИРОВАНИЯ ТРАППОВ

Картирование петромагнитных комплексов траппов ЯАП началось в результате острой производственной необходимости поисков коренных месторождений алмаза геофизическими методами, главным из которых являлась магниторазведка. Именно этот метод в модификации аэромагнитной съемки в течение 60-80-х годов прошлого века зарекомендовал себя как наиболее эффективный для площадей I и II геотипов – территории преимущественного развития раннепалеозойских пород карбонатного цоколя, частично перекрытых четвертичными наносами мощностью до 5 м [Владимиров и др., 1984]. На их фоне даже слабомагнитные кимберлитовые тела обнаруживались достаточно надежно по аномалиям трубочного типа [Миков и др., 1986].

В результате смещения алмазопоисковых геологоразведочных работ (ГРР) на закрытые территории восточного борта Тунгусской синеклизы (Ш – V геотипы) эффективность магниторазведки заметно снизилась. В такой ситуации полезный сигнал гасился вследствие увеличения высоты точки наблюдения (расстояние от искомого объекта до магнитометра) и магнитных помех от перекрывающих горных пород. Особенно сильные аномалии-помехи наблюдались на площадях IV и V геотипов – территории преимущественного развития пород трапповой формации, магнитные свойства которых имеют значительные вариации как по интенсивности, так и по направлениям векторов естественной остаточной  $J_n$  и суммарной J намагниченностей.

Благоприятным моментом для постановки петромагнитного картирования явилось то обстоятельство, что некоторые фазы траппов, благодаря своим магнитным характеристикам, оказались квазипрозрачными для просвечивания магнитных аномалий от кимберлитовых тел [Эринчек и др., 1972 ф]. Например [Kravchinsky et al., 2002; Константинов и др., 2004a; 2012], на участке трубки Сытыканская перекрывающий ее силл долеритов имеет субгоризонтальный вектор суммарной намагниченности  $J \approx -10^{\circ}$ . Это объясняется взаимной

компенсацией векторов ЕОН  $J_n$  отрицательной полярности и индуцированной намагниченности  $J_i$  положительной полярности. В данной ситуации вертикальная составляющая намагниченности кимберлитов  $J_z=210$  мА/м оказалась больше чем у долеритов  $J_z=-195$  мА/м. В результате их суперпозиции в точке наблюдения проявляется положительная эффективная намагниченность  $J_{3}\phi=15$  мА/м, которая и генерирует аномалию трубочного типа.

Таким образом, перед геофизиками стала важная задача по районированию терриротии восточного борта Тунгусской синеклизы и картированию в ее пределах участков, благоприятных на обнаружение аномалий трубочного типа кимберлитовой природы – отрицательно намагниченные фазы базитов. амагнитные «коридоры» и «окна» в траппах и др. благоприятные поисковые критерии [Мишенин и др., 1994 ф; Морозова и др., 1995 ф; Убинин и др., 2001 ф; Никулин и др., 2002]. С целью интерпретации потенциальных геофизических полей для рассматриваемой территории необходимо было создать Схему базитового магматизма и, как следствие - Петромагнитную легенду (ПМЛ). Первая задача была решена в начале нулевых годов XXI века и принята на вооружение специалистами Амакинской и Ботуобинской геологоразведочных экспедиций АК «АЛРОСА» (ПАО) [Томшин и др., 2001; Салихов и др., 2005]. Решению второй задачи посвящены работы [Константинов и др., 2014 Константинов, 2014] и настоящие исследования [Киргуев и др., 2019; 2020].

### 1.1. Анализ петромагнитной изученности траппов

Поскольку одним из основных поисковых геофизических методов поисков кимберлитовых тел является магниторазведка, то для интерпретации ее материалов требуются данные по магнитным свойствам «траппового панциря». петрофизических От данных зависит методология работ: обоснование рационального комплекса геолого-геофизических методов, выбор оптимальной высоты наблюдения (полета), геолого-геофизическое моделирование, петромагнитное картирование и районирование территорий и др. [Ивлиев и др., 1976; 1987; Эринчек и др., 1991].

Результаты петрофизических, магнито-минералогических И палеомагнитных исследований пермотриасовых траппов Тунгусской синеклизы освещены в многочисленных работах [Саврасов и др., 1963; Саврасов, 1969; Камышева, Саврасов, 1965 ф; Саврасов, 1963; Ивлиев и др., 1976; 1987; Кравчинский, 1979; Трухин и др., 1989; Zhitkov, Savrasov, 1995; Дукарт и др., 2002; Kravchinsky et al., 2002; Мишенин, 2002; Heunemann et al., 2004; Казанский, 2000; 2002; Веселовский, 2006; Pavlov et al., 2007; Щербаков и др., 2017 и мн. др.]. Согласно полученным материалам траппы характеризуются хаотическим распределением векторов  $J_n$  (их величины варьируют в широких пределах, а направления разбросаны по всей сфере), что является серьезным препятствием к магниторазведки применению при поисках месторождений полезных ископаемых. По мнению исследователей, решение этой проблемы возможно с помощью создания ПМЛ. Идея заключается в том, что каждой определённой разновидности базитов, соответствует конкретное количественное магнитное состояние. Задача по построению классификации траппов осложняется тем, что породы трапповой формации характеризуются большой изменчивостью магнитных свойств (магнитная восприимчивость æ от единиц до первых тысяч ×10<sup>-5</sup> СИ, векторы ЕОН - в пределах от первых десятков до десяти и более тысяч ×10<sup>-3</sup> А/м). Для описания максимально возможного количества параметров, отвечающих за намагниченность траппов, многие авторы в основу своих легенд закладывали петромагнитные группы (ПМГ) [Ивлиев и др., 1976; Камышева, Солоненко, 1978 ф, 1981 ф; Камышева, Сунцова, 1989 ф, Макаров и др., 1989 ф; Эринчек и др., 1991]. Особенно остро задача по установлению объективной картины распределения магнитных свойств трапповых пород возникла при поисках коренных месторождений алмазов ЯАП в начале 70-х годов XX века. Сотрудниками петрофизического отряда Амакинской ГРЭ [Саврасов, Камышева, 1962 ф.; Камышева, Саврасов, 1965 ф., Камышева и др., 1984 ф] траппы разделены на шесть петромагнитных комплексов (ПМК), объединявших в себе более 40 были положены различия ΠΜΓ. В основу разделения ПО магнитным генетической принадлежности. Каждая ΠΜΓ характеристикам И ИЗ

характеризуется фиксированными пределами изменений величин æ и Q (Таблица 1.1). На основе этих данных, для Далдыно-Алакитского и Моркокинского районов были составлены петромагнитные карты. ПМГ на них обозначались специальными символами (аббревиатуры с индексами) [Физические свойства горных ..., 1984; Петрофизика, 1992], которые оказались не совсем удобны для решения практических задач из-за сложности условных обозначений.

Относительно простая схема классификационного разделения траппов для Моркокинского района (и Алакит-Мархинского междуречья) на ПМГ по величине æ и фактора Q и направлению вектора  $J_n$  была предложена [Ивлиев и др., 1976; 1987] в своей работе. Согласно схеме, представленные трапповые тела были разделены на три группы: прямонамагниченные и прямонамагниченные слабомагнитные, а также обратнонамагниченные ПМГ (Таблица 1.1).

В работе [Макаров и др., 1989 ф.] была предложена модель расчленения трапповых образований юга и востока Тунгусской синеклизы на магматические комплексы. Она предполагала связь типов магматических тел с характером их намагниченности на основе петрохимических серий и внесистемных петрохимических коэффициентов. При этом не учитывалась пространственновременная связь между эффузивной и интрузивной фациями, а классификация в пределах выделенных серий проводилась по минералогическому составу пород (Таблица 1.1)

По совокупности накопленного геолого-геофизического материала и результатам собственных исследований Эринчек Ю.М. с соавторами [Эринчек и др., 1991] выделяли среди траппов раннего мезозоя четыре ПМГ, которые различаются по типу магматических тел и величине  $J_n$ . На их основе составлена обобщенная геолого-геофизическая характеристика ПМЛ (Таблица 1.1).

В 90-е годы С.Г. Мишениным значительные коллекции направляются для детальных магнитно-минералогических исследований. Согласно результатам, в траппах установлены четыре петромагнитные серии (ПМС): І - магнетитовая, ІІ - титаномагнетитовая, ІІІ - гемоильменит-титаномагнетитовая и IV - ильменит-титаномагнетитовая, отличающиеся в т.ч. магнитными свойствами (напр. *J<sub>n</sub>*, *Q*).

	Камышева и	др.,198	1,1984 (для	3	ринчек	, Мильп	тейн, Пара	сотка, 1991	Ивлие	в,1976,1980	(для Ал	акит-	y y	тинов и д	p.,1999	<u> </u>	N		.,1989				
Дa	лдыно-Алак	итского	и Моркокин-	(для восточного борта Тунгусской синеклизы)				Мархинского междуречья и Моркокин-			(Тасейская площадь поискового				(Алакитский магматический ком-								
	ckor	го район I	юв) I	·		1		1	1	ckoro pai	іона)			бурени	8X)		Tornovir	плекс)	Tres				
пм	К знак ЕОН	Q	фация	пмг	знак ЕОН	Q(от- до)	фация	ческих тел(по Лурь- еМ.Л.)	ПМГ	знак ЕОН	Q(от- до)	фация	Тип нама- гниченно- сти	знак ЕОН	Q	фация	петрохи- мические группы серий	намагни- ченность	ческих тел (по Лурье М.Л.)				
I	(+)	более 3	эффузивная, интрузивная (приповерх- ност- ные интрузии)	I	(+)	1,0- 12,0	интрузив- ная		прямона- маг- ниченные	(+)	4,0-12,0	интрузив- ная, эффузив- ная	I	(+)	более 3	интру- зивная	Толенто- вая	прямая	Катангский, редко Ангарский				
IV	(+) (устой- чивый знак)	менее 3	интрузивная (глубинная кристаллиза- ция)							Катангский (недиффи- ренцирован-	Катангский (недиффи- ренцирован-	Катангский (недиффи- ренцирован-		_		_		(+/-)		интру-			
Iv	(+/-) (не- устойчи- вый знак)	менее 3	эффузивная	п	(-)	0,3-7,0	интрузив- ная	ные интру- зии)	обратно- намагни- чен- ные	(+/-) (не- устойчи- вый знак)	0,8-2,5	интрузив- ная, эффузив- ная	ш	(не- устойчи- вый знак)	менее 3	зивная							
п	(-) (устой- чивый знак)	более 3	эффузивная														Слабоще- лочная	обратная	Ангарский, реже Катангский				
п	(-) (устой- чивый знак)	менее 3	интрузивная (глубинная кристаллиза- ция)	ш	(-)	0,3-5,0	интрузив- ная	Ангар- ский(слабо- дифференци- рован- Ные интру- зии)															
				īv	(+)	0,3-5,0	интрузив- ная	Кузьмовский (дифферен- цирован- ные интру- зии)															
ш	(+)?	3-6?	эффузивная, субвулканиче- ская	-					прямонама- гниченные слабомаг- нитные	(+)	2,0-6	интрузив- ная					Известко- во-ще- лрчная	прямая	Катангский, редко Ангарский				

TC	1 1	г	י ר						~		0				
гаолин	וו א	- L	εοποτο-τεοι	пизическая ха	nartei	пистика	позл	непапео	зоиских	-паннеме	гозоиских	траппов по	nashfim	ARTON	าลณ
гаолиц	u 1.1	1		phon teenan na	punto	Jucinka	поэд	licitatio	JOHORHA	pullion	JUJUIUM	ipunitob no	pasindim	abiop	Jun

На основе этих результатов [Морозова и др., 1995 ф] были составлены петромагнитные карты масштаба 1:50000 (Верхне-Моркокинская площадь), в основу которых положено разделение траппов на ПМС по принципу доминирующего магнитного минерала (титаномагнетита) [Мишенин, 2002].

Комплексные магнито-минералогические и петрохимические исследования [Морозова и др., 1995 ф; Убинин и др., 2001 ф; Мишенин, 2002] позволили создать Петромагнитную модель пород трапповой формации. В трапповом комплексе было выделено 8 ПМГ (или 11 фаций), характеризующихся средними значениями плотности и намагниченности (Таблица 1.2). К сожалению, без привлечения палеомагнитных данных невозможно было объяснить причину присутствия у ряда ПМГ знакопеременной полярности векторов ЕОН.

Таблица 1.2 - Соотношение фаций базитов восточного борта Тунгусской синеклизы и средних значений физических параметров ПМГ [Мишенин, 2002]

ПМГ	Фация	σ, kt/m³	æ, 10 <sup>-5</sup> СИ	<i>J</i> <sub>n</sub> , 10 <sup>-3</sup> А/м	<i>Q</i> , ед.	Поляр- ность	Фаза
1	Недифференцированных пластовых и секущих интрузий	2941	945.6	8294.9	14.62	Ν	Первая
2	Дифференцированных пластовых интрузий	2919	222.5	832.4	4.74	Ν	Первая
3	Субинтрузивная	2820	738.9	1395.7	3.15	N/R	Вторая
4	Интрузивная	3000	1151.2	825.8	1.20	R	Третья
5	Интрузивная	2915	1316.3	3152.6	3.99	N/R	Вторая
6	Даечных тел и глубинных маломощных пластовых интрузий	2949	836.7	2586.5	5.15	Ν	Первая
7	Жерловых или бескорневых вулканов	2867	74.8	238.2	5.08	R	Вторая
8-0	Туфовая	2106	<35	<15	<1.00	R	Первая
8-1	Туфовая	2203	55.1	172.0	4.84	N	Первая
8-2	Туфовая	2248	221.3	623.7	4.89	N/R	Вторая
8-3	Туффизитовая	2361	990.8	3054.9	5.13	N/R	Вторая

\* N(R) – прямая (обратная) полярность векторов EOH in situ.

Авторская модель вулканоструктур И.Г. Коробкова с соавторами (2013, 2015) предполагает наличие в пределах восточного борта Тунгусской синеклизы не менее чем двух фаз внедрения интрузий долеритов (Таблица 1.3): «Одна из фаз внедрения выражена недифференцированными интрузиями (катангский тип) с прямым направлением намагничения; интрузии с обратным направлением намагничения, представленные тремя типами (ангарским, кузьмовским и катангским), могут быть однофазными либо представлять последовательность трех фаз с одинаковым (обратным) направлением намагничения. ... разделение интрузий ранее единого катангского типа на две самостоятельных группы само по себе уже является серьезным достижением палеомагнитных исследований» (стр. 172 [Коробков и др., 2013]).

Таблица 1.3 - Основные характеристики петромагнитных групп по [Коробков и др., 2013]

Класси- фикатор	Типы интрузий	Магнитная восприимчивость (χ·10 <sup>-5</sup> ед. СИ)	Фактор Q	Направление вектора ЕОН	Распределение (χ) в вертикальном разрезе
ΙΠΜΓ	Котонгокий	<u>(625– 6125)</u> 1600*	<u>(1,0–11,0)</u> 4,5*	Прямое	Симметрично- трехчленное
	Катангский	<u>(800–3700)</u> 1350	<u>(0,3–7,0)</u> 2,8	Обратное	Симметрично- трехчленное
	Ангарский	<u>(600–7500)</u> 1500	<u>(0,3–5,0)</u> 1,0	Обратное	Асимметрично- трехчленное
ΙΛ μΜΓ	Кузьмовский	<u>(200–13000);</u> 5500 1800	<u>(0,1–12,0)</u> 1,5	Обратное	Асимметрично- четырехчленное

Примечание: \* – в числителе общий диапазон, в знаменателе – модальное значение.

За основу выделения вулканоструктур использованы гидрографические границы в рамках современного рельефа, при этом роль глубинных разломов в качестве магмоподводящих каналов [Олейников, 1984] игнорируется. Несмотря на постановку палеомагнитных исследований, предложенная модель не объясняет наличие у интрузии катангского типа двух полярностей векторов ЕОН (I ПМГ и II ПМГ). Предложенное автором понятие ПМГ, которые «... *представляют собой генетически связанные ассоциации пород, слагающие отдельные тела и их совокупности, обладающие индивидуальным петромагнитным строением,*  отражающим общность становления и время внедрения интрузий») следует скорее относить к ПМК [Камышева и др., 1984 ф].

Не смотря на продолжительность изучения базитов восточного фланга Тунгусской синеклизы, целостной точки зрения по их классификации у исследователей на данный момент нет, поэтому практического применения при проведении алмазопоисковых геологоразведочных работ не получила ни одна из вышеупомянутых петромагнитных схем и легенд. С появлением новых полученных данных по геологии, аналитике, петрофизике, магнитной минералогии, палеомагнетизму, геофизике и др. методам, все прежние легенды и схемы нуждаются в существенной ревизии и актуализации.

Действительно, качественный скачек в этом направлении произошел после того как в характере распределения современной намагниченности пермотриасовых траппов восточного борта Тунгусской синеклизы [Константинов и др., 2006; Константинов и др., 2014 Константинов, 2014] были установлены статистические закономерности. По этой причине пришлось кардинально пересмотреть методику петромагнитного картирования базитов [Физические свойства горных ..., 1984; Петрофизика, 1992]. Так, выборки образцов базитов при однородных химических, петрографических и т. п. параметрах, но разным характером распределения намагниченности, впервые предложено называть не ПМГ, а петромагнитными таксонами (ПМТ). В зависимости от закона распределения магнитных параметров  $J_n$ -æ-Q ПМТ могут относиться либо к ПМГ (Рисунок 1.1), или к ПМН (Рисунок 1.2 и 1.3).

Магнитные характеристики ПМГ изменяются в пространстве по величинам  $\mathfrak{x}, J_n$  и Q, но не по направлениям векторов ЕОН. Для ПМГ характерны:

1. Однородный петрографический и петрохимический состав;

2. Одномодальное распределение скалярных параметров:  $x, J_n$  и Q;

3. Кучные группировки векторов  $J_n$  или J, подчиняющиеся статистике [Fisher, 1953].

К ПМН относятся ПМТ траппов, магнитные характеристики которых изменяются во времени.



Рисунок 1.1 - Распределение магнитных параметров в ПМГ (долериты II фазы, трубка Айхал). А – стереограмма векторов суммарной намагниченности Is (*J*); синие (красные) кружочки – проекции Is (*J*) на положительную (отрицательную) полусферу; звездочки – древнее *Hp* (голубая/красная) на момент формирования траппов (прямая/обратная полярность) и современное *H* (синяя) направления магнитного поля. Б – график зависимости In( $J_n$ )–æ–Q. В – тернарный график In( $J_n$ )–Ii( $J_i$ ) –I(J). Г – гистограмма склонений D векторов Is (J). Д – график зависимости наклонений J (I) векторов Is (J) от фактора Q. Е – график зависимости величины Is (J) от фактора Q. В скобках даны обозначения петромагнитных величин по [Храмов и др., 1982], соответствующие авторским обозначениям на рисунке [Константинов, 2014].

На сегодняшний день в пермо-триасовых базитах установлены ПМН четырех генетических типов: первый тип сформировался за счёт их перемагничивания геомагнитным полем (Рисунок 1.2); второй тип – за счёт обжига базитов ранних (первой и второй) фаз внедрения поздней (третьей) интрузивной фазой (Рисунок 1.3); третий тип – в результате эффекта самообращения в титаномагнетитах; четвертый тип – вследствие ударов грозовых разрядов.

ПМН характеризуются более сложным распределением спектра магнитных параметров и имеют аморфное строение: границы их условные (размытые) и могут не совпадать с морфологией тел и геологическими (петроплотностными) границами! Игнорирование ПМН как структурных элементов физико-

геологических моделей (ФГМ) может отрицательно сказаться на решении научных и прикладных геологических задач [Константинов, 2014].



Рисунок 1.2 - Распределение магнитных параметров в ПМН 1 типа [Константинов, 2014] (долериты III фазы, трубка Сытыканская). Пояснения см. на Рисунке 1.1.



Рисунок 1.3. - Распределение магнитных параметров в ПМН 2 типа [Константинов, 2014] (долериты II фазы, трубка Комсомольская). Пояснения см. на рисунке 1.1.

ПМТ базитов позволяют более корректно формировать ФГМ коренных месторождений алмазов, что положительно сказывается на их поисках геофизическими методами. ПМН полностью и проще объясняют наличие в той или иной фазе базитового магматизма восточного борта Тунгусской синеклизы векторов ЕОН противоположного знака, чем ранее выдвинутые гипотезы [Константинов, 2014].

ПМГ отличаются от ПМН природой образования векторов ЕОН, что требует обязательного включения в комплекс их изучения палеомагнитных и магнитоминералогических методов.

Таким образом, назрела острая необходимость создания качественно новой версии ПМЛ базитового магматизма. И как любая легенда (схема, модель), для получения широкой практики, должна строиться на конкретных принципах, понятиях, методах исследования и пр. *Поэтому, в рамках настоящей научной работы, необходимо сосредоточиться на тех методах исследования, которые позволят надежно идентифицировать ПМТ in situ по количественным параметрам.* 

### 1.2. Современные представления о базитовом магматизме района

Объекты исследований расположены в пределах восточного фланга Тунгусской синеклизы (Рисунок 1.4). По времени становления, базитовые образования изучаемой территории приурочены к позднепалеозойско раннемезойскому тектономагматическому По циклу. форме залегания представлены в виде пластовых и секущих интрузий, а также даек и долериттуффизитовых тел сложного строения [Кутолин, 1972; Лурье и др., 1973; Виленский, 1974; Milanovskiy, 1976; Масайтис, 1983; Олейников, 1984; Лелюх, 1988; Траппы Сибири и Декана, 1991; Fedorenko et al., 1996; Томшин и др., 1997; Васильев и др., 2000; Альмухамедов и др., 2004; Reichowa et al., 2009; Иванов, 2011]. Разнофазные интрузии долеритов вместе с вулканогенно-осадочными образованиями объединяются В верхнеалакитскую вулкано-интрузивную ассоциацию, которая является объектом помех при поисках месторождений алмазов. Последние, в свою очередь, сосредоточены в ряде локальных магматических образований - кимберлитовых тел (трубки, дайки, жилы) далдыноалакитского интрузивного комплекса iPZ<sub>2</sub>da, относящегося к среднепалеозойскому тектономагматическому циклу развития Вилюйской синеклизы [Масайтис, 1983; Олейников, 1984; Тектоника, геодинамика и ..., 2001; Киселев и др., 2006; 2014; и др].



Рисунок 1.4 - Схема геологического строения Тунгусской синеклизы по [Konstantinov et al., 2014]. Многоугольник – участок работ.

Распространение трапповых интрузий неравномерное, наибольшая их концентрация наблюдается на окраинах синеклизы. Внедрение интрузий

контролировалось зонами глубинных разломов - на юго-востоке - Ангаро-Вилюйской, на северо-востоке - Вилюйско- Котуйской [Мокшанцев и др., 1975].

В пределах Тунгусской синеклизы находятся три аламазоносных района – Далдыно-Алакитский, Ыгыаттинский и Малоботуобинский. Вулканогенные образования пермотриаса пользуются преимущественным развитием в бассейнах pp. Моркоки, Мархи, Мархараты, Могды, Вилюя, Левого, Нижнего и Среднего Вилюйкана, Верхней Томбы, Ыгыатты и др. Изученная площадь имеет протяженность с севера на юг около 500 км от южного склона Анабарской антеклизы до Вилюйской синеклизы. Здесь базиты изучены наиболее детально, в том числе и петрофизическим методом [Камышева, Солоненко, 1981 ф; Камышева и др., 1984 ф; Лелюх, 1988; Морозова и др., 1995 ф; Поляничко и др., 1995 ф; Убинин и др., 2001 ф; Томшин и др., 2001; Мишенин, 2002; Мащак и др., 2002 ф; Салихов и др., 2005; Горев и др., 2005 ф; Салихов и др., 2008 ф; Коробков и др., 2013; Граханов и др., 2015 ф; и др.].

Интрузии долеритов делятся на пластовые и пологосекущие тела по характеру залегания и на секущие интрузии неправильной формы, дайки и штоки по форме тел [Лелюх, 1988; Никулин и др., 1998; 2002; Салихов и др., 2008 ф].

Большинство тел, распространённых в пределах площади принадлежат к формации пластовых интрузий (силлов) и пологосекущих тел. В современном рельефе, пластовые интрузии покрывают значительные пространства в пределах водоразделов, также картируются в виде протяженных уступов на склонах речных долин. Мощность тел меняется от первых метров до 150-200 м по простиранию. Морфология интрузий тесно связана с плотностными и текстурно-структурными особенностями вмещающих пород. Большая часть силлов внедрялась в терригенные отложения верхнего палеозоя, меньшая - в карбонатные породы нижнего и среднего палеозоя. Также периодически встречаются интрузии, внедрявшиеся по границам структурных ярусов (межформационные интрузии). В самих трапповых интрузиях, на разных их горизонтах, часто встречаются ксенолиты вмещающих пород, нередки и отторженцы (массивные блоки карбонатных и терригенных пород).

Дайки являются подводящими каналами силлов, их развитие ограниченно в пространстве. К дайкам следует относить вертикальные и наклонные тела прямолинейной и извилистой формы (реже кольцевой), большой протяжённости до 10 (в некоторых случаях до 50) километров. Мощность даек начинается от 2 м, чаще всего около 10 м, в некоторых случаях до 30 м. В рельефе дайки прослеживаются в виде вытянутых гряд высотой около 1 м. Формирование даек согласуется с Вилюйско-Котуйской и Ангаро-Вилюйской зонами глубинных разломов и имеют преимущественно северо-западное, реже – северо-восточное простирание.

Штоки редки, они обычно хорошо выражены в рельефе в виде конусов высотой 20-40 м и диаметром 50-400 м. В некоторых районах (Верхний Алакит, Левобережный и др.) отмечались скопления этих тел [Макаров и др., 1989 ф.]. Так, в районе озер Тегюрюк и Усун-Кюель они слагают до 50% площади, занятой траппами. Генезис штоков проблематичен. Одни исследователи [Лурье и др., 1973; Ивлиев и др., 1976, 1987] относят их к самостоятельной заключительной фазе траппового магматизма на основании содержания в них ксенолитов более ранних фаз, другие [Фолисевич, 1983 ф] к эффузивным образованиям – корням эродированных потоков и покровов [Мишенин 2002].

В настоящее время в основу классификационного расчленения базитов на магматические петрохимический комлексы положен тип исходного магматического расплава (Таблица 1.4, Рисунок 1.5 А) [Убинин и др., 2001 ф; Томшин и др., 2001; Салихов и др., 2005]. Анализ петрохимических особенностей трапповых интрузивов района исследований показал возможность существования среди них трёх петрохимических серий, сопоставимых с магматическими комплексами (фазами внедрения). Серии выделяются по различию в содержании титана, суммарного железа, калия и фосфора: умеренно-титанисто-железистая (оленек-велингнинский комплекс, Ι фаза), магнезиально-известковистая (катангский комплекс, II фаза) и титанисто-железистая (кузьмовский комплекс, III фаза) (Таблица 1.4). При этом, пределах каждого комплекса выделены подфазы внедрения интрузий по основным (геологическим) и вспомогательным

(петрохимическим, петрографическим и петрофизическим) признакам.

Так все тела I фазы (серии) подразделяются на две группы по степени дифференциации: недифференцированные внутрикамерной И дифференцированные, в каждой из которых устанавливаются по две подфазы. Интрузии II фазы, уверенно разделяются на три петрохимические группы, сопоставимые с подфазами внедрения (предположительно вследствии процессов дифференциации в промежуточных очагах). Тела III фазы подразделяются на две подфазами петрохимические группы, сопоставимые с внедрения. (недифференцированные и слабодифференцированные интрузии). На приведенных тернарных диаграммах (Рисунок 1.5 А) видно, как выделенные фазы самостоятельные петрохимических формируют спектры на основе И геохимических данных. В то же время, независимо от этого разделения, минералы носители ЕОН долеритов относятся к титаномагнетитовой серии (Рисунок 1.5 Б)

Разработаная схема расчленения интрузивных базитов на магматические комплексы, легла в основу легенды Верхневилюйской серии листов (Таблица 1.5) [Убинин и др., 2001 ф; Томшин и др., 2001; Салихов и др., 2005; Государственная геологическая карта..., 2013; Мащак и др., 1967]. В схеме отражена общая последовательность становления и эволюции базитового магматизма района, включающая три самостоятельные фазы внедрения: первая – интрузивная γβР<sub>2</sub>, соответствуют оленек-велингнинскому, вторая – вулканно-субвулканическая  $\beta_0$ γβР<sub>2</sub>-Т<sub>1</sub>, соответствуют катангскому и третья – интрузивная γβΤ<sub>1</sub>, соответствуют кузьмовскому комплексам. Геологическим картированием установлена стратиграфическая приуроченность изученных фаз базитов ВЧР. Базиты первой фазы бронируют водоразделы и в настоящее время, в основном, представлены элювием. Базиты второй фазы интрудируют терригено-осадочные образования пермокарбона от подошвы по всей мощности. Третья фаза базитов залегает в межформационной плоскости карбонатных отложений силура-ордовика, но возможны ее переходы и верхние этажи по зонам повышенной трещиноватости (разломам) [Константинов, Гладков, 2009].

Таблица 1.4 - Средние химические составы (вес. %) в долеритах верхнеалакитской вулкано-интрузивной ассоциации [Салихов и др., 2008 ф]

								Комплекс							
			Оленё	к-велині	тнинский	Í			Кат	ангский		Кузьмовский			
							Петро	охимическая серия							
	Умеренно-железисто-титанистая								гнезиальн	о-извести	ковистая	Железисто-титанистая			
			Гру	ппа				Петрохимическая				Петрохим			
			тру	iiiia			Среднее		группа		Среднее	груг	па	Срелнее	
Компонент		1	Срелнее			Сред-	значение			3	значение			значение	
	(нелид	оферен-	значе-	2 (диф	ферен-	нее	по ком-		2		по комплексу		2	ПО	
	ШИров	анные	ние по	циров	анные	ные значе-	плексу	1				1		комплексу	
	интр	интрузии)		интр	узии)	ние по	intercey						l		
	л Ф	• • •	1.5	<u>.</u>		группе			1			1			
	Φ			Ψε	138			1	фаза	20		φa	sa oo	-	
SiO	1	47.07	47.00	3!	4 : :	47.70	17 97	1954	<u> </u>	3?	10.01	1 !	<u> </u>	17.62	
$\overline{\text{SIO}_2}$	47,09	47,97	47,99	47,83	4/,/1	47,79	47,87	48,34	40,70	49,33	40,04	47,37	47,04	47,62	
	1,43	1,43	1,40	1,49	1,48	1,40	1,47	0,82	1,10	0,92	1,03	1,/1	2,00	1,90	
$Al_2O_3$	15,21	15,01	15,12	15,29	14,96	15,15	15,13	14,35	15,13	15,17	15,10	15,10	14,49	14,76	
Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub>	3,98	4,32	4,12	3,25	3,99	3,56	3,8/	2,69	3,50	3,36	3,33	4,38	5,05	4,66	
FeO	9,18	8,82	8,92	10,31	9,67	10,05	9,41	7,98	7,92	8,08	8,01	8,96	9,58	9,35	
∑Fe	13,16	13,14	13,04	13,57	13,63	13,59	13,28	10,67	11,42	11,44	11,34	13,34	14,61	14,01	
MnO	0,19	0,20	0,19	0,20	0,20	0,20	0,20	0,16	0,18	0,18	0,18	0,19	0,22	0,20	
MgO	6,82	6,46	6,83	7,03	7,80	7,35	7,05	9,74	7,92	6,72	7,93	7,43	5,90	6,67	
Кф	65,86	67,04	65,67	66,16	64,22	65,36	65,53	52,43	59,17	63,11	59,02	64,27	71,38	67,88	
CaO	10,94	11,19	10,86	10,81	10,27	10,59	10,74	12,19	11,55	13,04	11,80	10,54	10,21	10,33	
Na <sub>2</sub> O	2,42	2,42	2,40	2,37	2,40	2,38	2,39	1,71	2,21	2,04	2,14	2,37	2,49	2,43	
K <sub>2</sub> O	0,47	0,47	0,45	0,42	0,49	0,45	0,45	0,16	0,40	0,36	0,37	0,52	0,63	0,58	
N <sub>2</sub> O+K <sub>2</sub> O	2,88	2,86	2,85	2,79	2,89	2,83	2,84	1,90	2,38	2,41	2,34	2,90	3,12	3,01	
$P_2O_5$	0,16	0,16	0,16	0,14	0,15	0,14	0,15	0,08	0,11	0,12	0,11	0,18	0,23	0,21	
Сумма	99,98	99,61	99,79	100,1 3	100,1	100,13	99,94	99,57	100,01	99,97	99,97	100,09	99,84	99,93	
n	26	21	65	30	21	51	116	9	79	15	103	35	41	76	

\* При расчёте среднего по первой петрохимической группе оленёк-велингнинского комплекса учитывались данные химанализов долеритов интрузивных тел участки Трасса и Высотный; n – количество анализов.



Рисунок 1.5 - Распределение петрохимических характеристик (А) и химический состав минералов-носителей намагниченности (Б) базитов Далдыно-Алакитского алмазоносного района [Константинов, 2014].

Таблица 1.5 - Схема развития траппов восточно	ого фланга Тунгусской синеклизы
по [Убинин и др., 2001 ф; Томшин и др., 2001]	

N⁰	Фаза	Фация	Петрографический состав				
1	Интрузивная, γβР <sub>2</sub> (бронирует водоразделы)	Пластовых и секущих интрузий	Долериты, оливиновые долериты, в зонах контакта толеитовые долериты, микродолериты, в шлирах габбро- долериты, ферро-габбро, гранофиры				
2	Вулкано- субвулканическая,	Туфовая	Туфы, ксенотуфы, пизолитовые туфы, туфопесчаники, туфоалевролиты				
	β <sub>0</sub> -γβP <sub>2</sub> -T <sub>1</sub> (интрудирует P <sub>2</sub> -C <sub>1</sub>	Туффизитовая	Туфы, ксенотуфы, эруптивные брекчии переходных зон				
	отложения)	Бескорневых вулканов (жерловая)	Микродолериты, атаксивные микродолериты, эруптивные брекчии (кластолавы)				
		Пластовых и секущих интрузий	Долериты, оливиновые долериты, в эндоконтактах – толеитовые долериты и микродолериты, часто миндалекаменные, иногда стекловатые разности, в шлирах габбро-долериты				
3	Интрузивная, γβT <sub>1</sub> (интрудирует породы PZ <sub>1</sub> цоколя)	Пластовых и секущих интрузий	Долериты, микродолериты (эндоконтакт), габбро-долериты трахитоидного облика				

## МЕТОДИКА ПЕТРОФИЗИЧЕСКИХ ИССЛЕДОВАНИЙ

В основе методики исследований магнитных свойств базитов восточного фланга Тунгусской общепринятые синеклизы лежат принципы палеомагнитологии [Храмов и др., 1982; Печерский, 1985; Butler, 1992; Герник, 1993; Шипунов, 1994 и др.], поэтому нет необходимости останавливаться на ней подробно. Особенностью настоящих исследований является то, что для решения поставленных научных задач (см. Введние) по выделению и классификации ПМТ базитов, необходим более скрупулезный анализ, чем это требуется при палеомагнитных исследованиях. Настоящие исследования предусматривали некоторое дополнение к объемам работ, что было в последствии оправдано на стадии интерпретации материалов. Главным образом это отразилось на увеличении: числа образцов, отбираемых из реперных обнажений со сложным геологическим строением (базиты разных типов и фаз внедрения); количества магнитных измерений и экспериментов, направленных на установление природы векторов ЕОН; видов аналитических исследований и др.; фактографических (стереограммы, графики, таблицы и пр.) материалов для статистической обработки. Этим объясняется приведенная в главе, более детальная информация по методике работ, касающаяся обоснования количественных характеристик и природы ПМТ.

## 2.1. Объекты исследований

Район работ расположен на восточном фланге Тунгусской синеклизы, где в верхней части разреза (ВЧР) развиты породы трапповой формации (Рисунок 1.4). Опыт работ по созданию ПМЛ показал, что ее классификация на ПМТ нуждается в комплексном подходе при решении задачи. Прежде всего, надежность обоснования ПМТ зависит от качества полевых работ по отбору ориентированных образцов из разных фаз базитового магматизма. В самом начале необходимо корректно решить «прямую задачу» - получение петрофизических характеристик по реперным геологическим объектам, представляющим рассматриваемые вулканогенные комплексы (фазы) и их фации согласно [Убинин и др., 2001 ф; Томшин и др., 2001; Салихов и др., 2005]. С этой целью на территории восточного борта Тунгусской синеклизы выбрано 3 участка: Северный, Восточный и Южный (Рисунок 2.1).



Рисунок 2.1 - Участки петрофизических работ.

Общей объем работ составил 2781 шт. (Таблица 2.1).

Таблица 2.1 - Объемы полевых петрофизических исследований по фазам внедрения

№ пп	Название	Ν	1 фаза	2 фаза	3 фаза				
Маршруты									
	Ce	еверный участ	ок						
1	Алакит	69		+	+				
2	Быстрый	70		+	+				
3	Водораздельный	101		+					
4	Высотный	61	+		+				
5	Микродолеритовый	69		+					
6	Моркока	504	+	+	+				
7	Сохсолох-Мархинский	86		+	+				
8	Сытыкан	16		+					
9	Трасса	74	+		+				
10	Чёрный	45		+					
11	Чукука	64		+	+				
12	Структурно-поисковые скважины	575	+	+	+				
	Во	сточный участ	гок						
13	Устьморкокинский	47		+					
14	Ыгыатта	150		+?					
	Ю	Ожный участо	Ж						
15	Олгулдах	198		+	+				
16	Вилюй (водохранилище)	227		+	+				
	N	Іесторождени	я						
17	Айхал (1995)	18		+					
18	Заря (2016-18)	47		+					
19	Комсомольская (2001-16)	250		+	+				
20	Краснопресненская (1985)	43			+				
21	Сытыканская (1996)	24			+				
22	Юбилейная (1996, 2016)	43		+					
	ВСЕГО	2781							

В том числе:

ориентированных образцов по 15 маршрутам и 6 кимберлитовым трубкам
2206 шт;

 полуориентированных (вертикальная ось) образцов по структурнокартировочным скважинам, пробуренным на участке Северный (объекты Алакит-Моркокинский и Подтрапповый) – 575 шт.

В отборе образцов так же принимали участие Васильева А.Е., Елизаров К.В., Житков А.Н., Константинов К.М., Константинов И.К, Кузьменок А.Н., Кугаевкский А.П., Томшин М.Д., Саврасов Д.И., Сунцова С.П., Убинин С.Г. и др.

Северный участок пространственно совпадает с Алакит-Мархинским полем ЯАП (Рисунок 2.1). В его пределах ориентированные образцы базитов отбирались по 11 маршрутам (Рисунок 2.2) и 6 кимберлитовым трубкам (Рисунок 2.3 – 2.9), а также использовался полуориентированный керн структурно-поисковых скважин.



Рисунок 2.2 - Участок Северный. I – Алакит, II – Быстрый, III – Водораздельный, IV – Высотный, V – Микродолеритовый, VI – Моркока, VII - Сохсолох-Мархинский, VIII – Сытыкан, IX – Трасса, Х – Черный, ХІ – Чукука. Звездочки – кимберлитовые трубки. Площади структурнопоискового бурения: М - Моркокинский, С - Структурный.



Рисунок 2.3 - Условные обозначения к объемным моделям по [Костровицкий и др., 2015]. 1-19 - осадочные образования: 1 – четвертичные отложения; 2 – юрские отложения; 3 – туфовые образования взрывных кальдер верхнепермско-раннетриасового возраста (туффизиты); 4 посткимберлитовые карбон-пермские терригенные отложения; 5-19 морские кимберлитовмещающие отложения: 5 – лландоверийский ярус нижнего силура, 6-9 – свиты ордовика (6 – кыллахская, 7 – сохсолохская, 8 – олдондинская, 9 – устькутская), 10-19 – свиты кембрия: (10 – моркокинская, 11 – мархинская, 12 – илгинская, 13 – верхоленская, 14 – чукукская, 15 – зеленоцветная, 16 – метегерская, 17 – ичерская, 18 – чарская, 19 – олекминская); 20-21 – пермо-триасовые долеритовыесиллы: 20 – верхнего уровня, 21 – нижнего уровня; 22 – палеозойские долеритовыесиллы; 23 – кимберлитовые тела; 24 – порфировые кимберлиты; 25 – кимберлитовые брекчии; 26 – автолитовыекимберлитовые брекчии; 27 – долериты; 28 – долерито-базальты; 29 – известняки; 30 – глинистые известняки; 31 – доломиты; 32 – глинистые доломиты; 33 – алевритистые доломиты; 34 – песчанистые доломиты; 35 – мергели; 36 – аргиллиты; 37 – песчаники; 38 – ангидриты; 39 – каменная соль; 40 – приконтактовые зоны брекчирования в осадочной толще.

Поскольку на этом участке развиты все три базитовых комплекса (Таблица 2.1) [Убинин и др., 2001 ф; Салихов и др., 2008 ф], то он был принят в качестве реперного для обоснования ПМТ. Особый интерес представляют исследования базитов, перекрывающих кимберлитовые трубки (Рисунок 2.3 – 2.9), поскольку полученные по ним результаты необходимы для формирования ФГМ с целью разработки рекомендаций по их поискам на территориях IV и V геотипов.

Полуориентированный керн опробовался с целью решения задачи по восстановлению полярности ЕОН базитов в «естественном залегании» для построения физико-геологических разрезов перспективных площадей. Поскольку бурение является основным поставщиком каменного материала, то для этого необходимо разработать методику проведения массовых экспериментов с целью снижения себестоимости петрофизических работ.

Над трубками Айхал (Рисунок 2.4) и Заря (Рисунок 2.5) развиты мощные (от 30 м и более) силлы долеритов катангского комплекса с положительной намагниченностью (V геотип), из-за чего аномалии трубочного типа от них не фиксируются [Константинов и др., 2012].



Рисунок 2.4 - Геологический разрез трубки Айхал [Костровицкий и др., 2015]. Условные обозначения см. на рисунке 2.3.



Рисунок 2.5 - Геологические разрезы трубки Заря по профилям II-II и V-V [Костровицкий и др., 2015]. Условные обозначения см. на рисунке 2.3.

Наиболее сложным объектом для физико-геологического моделирования является трубка Комсомольская (Рисунок 2.6 и 2.12 Ж), которую одновременно бронируют базиты катангского и кузьмовского комплексов, соответственно прямой и обратной полярностью векторов ЕОН. В этой ситуации сформировать корректную ФГМ будет сложно, если не знать о существовании таких петрофизических структурно-вещественных комплексов (ПСВК) как зоны обжига (ПМН 2 типа) [Константинов и др., 2003; Константинов и др., 2004б; Константинов, Гладков, 2009]. Зоны обжига возникают В результате перемагничивания вышезалегающего силла при подъеме к его подошве силла поздней фазы на участках карбонатного цоколя с повышенной трещиноватостью, оперяющих в кимберлитовое тело. Благодаря этому явлению будет наблюдаться аномалия структурного типа – положительная гравитационная и отрицательная магнитная. В этом случае ПМН 2 типа представляют собой петрофизический критерий, повышающий шанс обнаружения кимберлитового тела.


Рисунок 2.6 - Геологический разрез месторождения трубки Комсомольская по разведочному профилю IV [Костровицкий и др., 2015]. Условные обозначения см. на рисунке 2.3.

Аналогичная обстановка наблюдается и на трубке Краснопресненская (Рисунок 2.7), где при отсутствии силла долеритов катангского комплекса, силл долеритов кузьмовского комплекса срезает кимберлиты образуя уступ. В этом случае так же будет проявлена аномалия структурного типа. Результаты физикогеологического моделирования месторождений алмазов приводятся ниже (см. Глава 4.2).

Относительно простой в поисковом плане является ФГМ трубки Сытыканская (Рисунок 2.8), которая перекрыта силлом долеритов кузьмовского комплекса с отрицательной намагниченностью (V геотип). В результате аномалия от трубки «просвечивает» в магнитном поле [Эринчек и др., 1972 ф; Константинов и др., 2012].



Рисунок 2.7 - Геологический разрез месторождения трубки Краснопресненская по линии А-Б [Костровицкий и др., 2015]. 1-3 – перекрывающие толщи: 1, 2 – верхний-средний карбон (айхальская свита: 1 – верхняя подсвита, 2 – нижняя подсвита), 3 – нижнекаменноугольные отложения тегюрюкской толщи (визе-серпухов); 4-7 – кимберлитовмещающий субстрат: 4 – нижний силур (лландовери), 5 – верхний-средний ордовик (кыллахская свита), 6 – нижний-средний ордовик (сохсолохская свита), 7 – нижний ордовик (олдондинская свита); 8-9 – базитовые тела: 8 – верхнепермский-нижнетриасовый долеритовый силл нижнего уровня, 9 – верхнепермские-нижнетриасовые базитовые тела верхнего уровня (а) и их туфы (б), 10-11 – кимберлиты: 10 – кимберлитовые туфобрекчии с крупными ксенолитами вмещающих пород, 11 – КБ; 12 – зона скарнирования в околосилловом пространстве; 13 – изолинии горизонтальной мощности кимберлитового тела (вертикальная проекция на плоскость разреза); 14 – скважины и их номера.



Рисунок 2.8 - Геологический разрез месторождения трубки Сытыканская [Костровицкий и др., 2015]. Условные обозначения см. на рисунке 2.3.

Так же по аномалии трубочного типа обнаружена трубка Юбилейная (Рисунок 2.9) [Эринчек и др., 1972 ф]. В отличие от трубки Сытыканская она относится к IV геотипу, поскольку перекрыта практически немагнитными отложениями пермо-карбона и маломощным силлом долеритов катангского комплекса с положительной намагниченностью.



Рисунок 2.9 - Геологический разрез по линии А-Б-В месторождения трубки Юбилейная [Костровицкий и др., 2015]. Условные обозначения см. на рисунке 2.3.

Восточный участок находится между участком автотрассы Чернышевский-Моркока и р. Марха (Рисунок 2.1). Согласно геологической карте здесь повсеместно развиты базиты катангского комплекса (Рисунок 2.10) [Мащак и др., 2002 ф]. Производственные интересы этого участка связаны с перспективой обнаружения новых кимберлитовых тел в пределах Ыгыаттинского и, расположенного к югу, Сюльдюкарского полей ЯАП. На территории последнего обнаружено кимберлитовое тело Ан Т-54 [Мальцев, Толстов, 2017]. В связи с отсутствием априорной петрофизической информации по развитым здесь базитам на участке выполнено два маршрута: Устьморкокинский и Ыгыатта [Бессмертный и др., 2012 ф; Специус и др., 2019 ф]. Дополнительно, для построения ФГМ с целью определения полезного аномального гравимагнитного эффекта от предполагаемого кимберлитового тела, в районе устья р. Еркютей изучена дайка долеритов Южного разлома (Обнажение 9 и 11) [Константинов и др., 2016]. Результаты физико-геологического моделирования приведены ниже (см. Глава 4.2).



Рисунок 2.10 - Участок Восточный. Маршруты: XII - Устьморкокинский, XIII – Ыгыатта. Белая точечная линия – Еркютейская дайка долеритов, приуроченная к Южному разлому Вилюйско-Мархинского дайкового пояса (Обнажение 9 и 11).

Южный участок приурочен к автотрассе Олгуйдах-Чернышевский и Вилюйскому водохранилищу (Рисунок 2.1; 2.11). В его пределах преимущественно развит катангский и реже кузьмовский комплексы [Коробков и др., 2013]. Нами выполнено два маршрута: Олгуйдах и Вилюй (Рисунок 2.11), в которых изучено около 50 обнажений. В отличие от первого, где изучались разнофациальные типы базитов, на втором маршруте, в основном, были отобраны только пластовые интрузии долеритов, относящихся ко 2 фазе внедрения.



Рисунок 2.11. Участок Южный. XIV – Олгуйдах, XV – Вилюй (водохранилище).

# 2.2. Отбор и пробоподготовка образцов

Отбор проб для петрофизических исследований проводится из горных выработок: карьеры, канавы, шахты, скважины и др., и естественных обнажений (Рисунок 2.12). Корректность интерпретации результатов петрофизических исследований напрямую зависит от качества проведения полевых работ. По этой причине отбор проб выполнялся совместно с геологами, которые проводили детальную геологическую документацию коренных обнажений.



<sup>136</sup> - место отбора ориентированного образца и его номер



 $1^{157}$   $2^{\checkmark}$ 



<sup>28</sup> О - место отбора ориентированного образца и его номер



64 О - место отбора ориентированного образца и его номер





74 О - место отбора ориентированного образца и его номер



Рисунок 2.12 - Объекты петрофизических исследований [Киргуев и др., 2019; 2020] (привязка см. на Рисунке 2.1). А - контакт 2-х интрузивных тел (1-я и 2-я фаза внедрения) оленёквелингнинского комплекса (участок Моркока, обнажение 61); Б – характер взаимоотношения интрузий 1-ой и 2-ой фазы внедрения оленёк-велингнинского комплекса с дайкой кузьмовского комплекса (участок Моркока, обнажение 61); В - контакт интрузии долеритов с телом микродолеритов (оленёк-велингнинский комплекс, участок Трасса, обнажение 2); Г, Д - контакт интрузий долеритов нормального ряда с телом микродолеритов (катангский комплекс, участок Водораздельный, обнажение 2), образец 59, 60 – габбро-долериты гранофировые, 61 – габбро-пегматит, 64, 65 – габбро гранофировые; Е – туфы алакитской свиты и силл долеритов катангского комплекса перекрывающие трубку Айхал; Ж – контакт катангского и кузьмовского интрузивных комплексов на месторождении Комсомольская (треугольники – сайты отбора образцов; зеленая/красная кривые – аномалии гравитационного/магнитного поля). 1 – место отбора ориентированного образца и его номер; 2 – дайка кузьмовского комплекса.

Кроме того, в журнал отбора проб заносилась вся необходимая информация по объекту: географические координаты, рисунки коренных обнажений со схемами отбора, макроскопическое описание образцов и пр. Особенно скрупулезно изучались обнажения приконтактовых зон разнофазных базитов (Рисунок 2.12 Б, В, Г). Так, например, в карьере трубки Комсомольская детально изучался контакт силлов кузьмовского и катангского интрузивных комплексов (Рисунок 2.12 Ж). При отборе проб использовалась практика отбора ориентированных штуфов - образцы горных пород, положение которых определено в пространстве [Печерский, Соколов, 2010]. Полевая маркировка выполнялась с помощью горного компаса в современной системе координат [Храмов и др., 1982]. На горизонтальной плоскости наносилась стрелка, указывающая направление на магнитный север, а на двух ортогональных вертикальных гранях - линия горизонта (Рисунок 2.13). На местности производился контроль магнитного склонения. Предпочтительно отбирались штуфы, из которых возможно изготавливить не менее трех кубиков с ребром  $20\pm1$ мм, спилы архивировались. Керн отбирался геологами на площадях структурнопоискового бурения - Моркокинский (29 скважин) и Структурный (18 скважин). Поскольку 100 % гарантии по положению отобранного керна к забою скважины не было, то ориентировка кубиков принималась по одной из горизонтальных палеомагнитных исследований по граней. Опыт восстановлению знака полярности известен [Буров и др., 1986; Печерский и др., 1975]. Однако в условиях ГРР на алмазы он будет достаточно трудоемкий и экономически невыгодный,

поскольку эксперименты требуется выполнять в больших объемах. Необходимо было разработать методику с высокой производительностью и однозначностью интерпретации (достоверности) материалов.

Б

А



Рисунок 2.13 - Отбор ориентированных образцов в современной системе координат из долеритов катангского комплекса, перекрывающих кимберлитовую трубку Комсомольская (A) и контакт долеритов с микродолеритами обнажения 3 участка Южный (Б).

## 2.2. Лабораторные работы

Петрофизические, магнито-минералогические И палеомагнитные исследования выполнены в лабораториях НИГП АК «АЛРОСА» (ПАО) на современной аппаратуре и оборудовании. С целью составления «образов» ПМТ по ним получены и обобщены геологические, аналитические базитов, (петрография, минералогия, геохимия и пр.) и петрофизические ( $\sigma$ , æ,  $J_n$  и фактор *Q*) материалы. Проведена их корректная статистическая обработка (гистограммы, графики корреляции, стереограммы и т. п.) [Винарский и др., 1987; Боровиков, 2001; Константинов и др., 20186]. Для доказательства природы ПМТ (разделение на ПМГ и ПМН) использовались данные магнито-минералогических (анизотропия магнитной восприимчивости, гистерезисные параметры, точки Кюри) и палеомагнитных (изучение компонентного состава векторов ЕОН) исследований. В массовых производственных объемах осуществлён комплекс детальных исследований базитов (Рисунок 2.14). Такая методика позволила не только охарактеризовать выделенные геологами субфации базитов средними значениями петрофизических параметров высокой точности, но и надежно обосновать природу их намагниченности (см. приложение 1).



Рисунок 2.14 - Схема оптимизации процесса лабораторных петрофизических исследований.

Определение объемной плотности (σ) – параметра, характеризующего вес образца в единице объема (кг/м<sup>3</sup>). Измерения σ горных пород осуществляется путем гидростатического взвешивания штуфов или спилов [Петрофизика, 1992].

Измерение магнитной восприимчивости (æ) – коэффициента, характеризующего способность вещества изменять свой магнитный момент под действием внешнего магнитного поля:

#### $\mathbf{a} = J/H$

Где J – вектор намагниченности вещества, H – вектор напряженности геомагнитного поля района работ, который рассчитывается для каждой отдельной точки и времени отбора проб согласно математической модели IGRF9 [Macmillan et al., 2003]. Например, для средней точки опробования Далдыно-Алакитского алмазоносного района с широтой  $\varphi$ =111°30' и долготой  $\lambda$ =112°50' вектор H имеет величину 61400 нТл (0.614 эрстед) и направление: склонение – D=352° и наклонение – I=81°.

Естественная остаточная намагниченность (ЕОН, NRM)  $J_n$  – намагниченность, которую имеет ферромагнитное вещество в отсутствие магнитного поля. ЕОН является важной петрофизической характеристикой, так как зависит от состава ферромагнитных минералов и характера воздействий на нее магнитного поля Земли (направление и напряженность *H*). Таким образом, зная предысторию ЕОН можно определить место и время образования горных пород. Вектор  $J_n$  характеризуется модулем абсолютной величины  $J_n$  (10<sup>-3</sup>A/м), склонением *D* (от 0 до 360°) и наклонением *I* (от -90° до 90°). Результаты измерений  $J_n$  принято наносить на стереограммы.

Расчет производных параметров, необходимый для интерпретации данных магниторазведки, производится по результатам первичных измерений параметров  $\mathfrak{E}$  и  $J_n$ . Рассчитывается индуктивная намагниченность  $(J_i)$ , коэффициент Кенигсбергера (фактор Q) и суммарная намагниченность (J), а для векторных параметров определяются склонение – D и наклонение – I. Рассеивание векторов на сфере описывается кучностью k и овалом доверия  $\alpha_{95}$  [Fisher, 1953].

Вектор  $J_i = a H$  напрямую зависит от процентного содержания магнитных минералов и напряженности вектора геомагнитного поля H в точке отбора проб, поэтому всегда совпадает с его направлением [Macmillan et al., 2003].

Фактор  $Q=J_n/J_i$  – отношение ЕОН образца природного материала к его индуктивной намагниченности, созданной в геомагнитном поле. Отношение Кенигсбергера широко используется для оценки вклада  $J_n$  и  $J_i$  в магнитные аномалии, для примерной оценки магнитной стабильности (так как слабо зависит от концентрации магнитных минералов в образце) [Печерский, Соколов, 2010]. Величина отношения Кенигсбергера колеблется в зависимости от размера зерен, их магнитного состояния, вида  $J_n$  и др.

(J) – Суммарная намагниченность характеристика магнитного макроскопического состояния тела, магнитный момент единицы объема вещества. Изучение намагниченности входит как обязательный элемент в петромагнитные и палеомагнитные исследования, в частности для интерпретации природы магнитных аномалий [Печерский, Соколов, 2010]. Вектор Ј является векторной суммой индуктивной и остаточной намагниченности:  $J=J_n+J_i$  – один из самых важных параметров в магниторазведке, так как определяет интенсивность и характер магнитных аномалий над объектами [Яновский, 1978; Логачев, Захаров, 1979; Инструкция по магниторазведке ..., 1983]. B случае изучения ориентированных образцов по ним можно получить направления этого вектора в полярной (сферической) системе координат (D, I). Вектор **J**, также, как и вектор  $J_n$ , можно разложить на составляющие в декартовой (прямоугольной) системе координат. Полученные таким образом направления **J** в горизонтальной (H) либо в вертикальной (Z) плоскостях целесообразно использовать как эффективные значения –  $J_{\mathcal{H}}$ .

Магнито-минералогические исследования. Магнитные минералы определенного химического состава и размера зерен в зависимости от условий образования в горных породах, обладают соответствующими параметрами насыщения и разрушения намагниченности при воздействии на них магнитного поля или температуры. На этих особенностях основана диагностика минераловносителей намагниченности (МНН). Магнито-минералогические исследования анализируют их компонентный химический состав и их распределение в матрице с целью изучения физико-химических условий формирования и эволюции горных пород, сохранности в них «магнитной памяти» о геологических процессах. Комплекс магнито-минералогических исследований включает магнитотекстурный (МТА), магнито-структурный (МСА) и термомагнитный (ТМА) анализы.

Магнито-текстурный изучает анизотропию магнитной анализ восприимчивости (АМВ), которая обусловлена упорядоченным расположением отдельных кристаллов и зерен минералов (диа-, пара- и ферромагнитных) в горной породе – текстурой [Нагата, 1965; Jelínek, 1977; 1997; Tarling, Hrouda, 1993]. Магнитная ориентация направлений текстура \_ намагничивания В ферромагнитном образце. Она возникает в горных породах в процессе их диагенеза (первичная текстура) или наложения упругих напряжений (стресс), термомагнитной, термомеханической и химической проработок (вторичные текстуры) [Константинов и др., 2018а]. Как правило в базитах встречается «осадочный» и «даечный», иногда – «хаотичный» типы AMB [Константинов и др., 2018а; 2019]. «Осадочный» тип анизотропии характерен для базитов, залегающих горизонтально (покровы, силлы), «даечный» тип AMB характерен для даек, столбчатой отдельности центральных областей силлов большой мощности и зон обжига (ПМН-2 типа) или стресса (ПМН-5 типа) [Константинов и др., 2012; 2018в].

Магнито-структурный анализ – основан на связи основных характеристик магнитных веществ с их доменной структурой [Печерский, Соколов, 2010]. Кроме классификации ферромагнетиков характеру кривых насыщения ПО на магнитомягкие и магнитожесткие, по критерию Дея оценивалась доменная структура частиц: однодоменная (SD / ОД), псевдооднодоменная (PSD / ПСД), мульти(много)доменная (MD / MД) и суперпарамагнитная (SPM / СПМ). Некоторые искажения доменной структуры могут быть связаны с присутствием в горных породах парамагнитных минералов (марганецсодержащие минералы, оксиды и сульфиды железа), наложенными физико-химическими (гипергенными) процессами. В нашем случае мы изучаем доменное строение и др. ферромагнитных минералов как возможных носителей ЕОН по значениям их

гистерезисных параметров (ГП): коэрцитивная сила ( $H_c$ ), коэрцитивная сила ЕОН ( $H'_c$ ), намагниченность насыщения ( $J_s$ ) и намагниченность насыщения ЕОН ( $J_{rs}$ ) (Рисунок 2.19 A) [Киренский, 1963; Трухин, 1973; Day et al., 1977; Щербаков, 1978; Щербаков, Щербакова, 1980; Dunlop, 2002]. Результаты МСА необходимы для решения задач петро- и палеомагнитного картирования, классификации минералов носителей намагниченности, установления природы векторов ЕОН, и др. (Рисунок 2.14).

Термомагнитный анализ – исследование температурной зависимости намагниченности, остаточной намагниченности, восприимчивости, определение точек Кюри, температур фазовых переходов и других изменений магнитных минералов в ходе нагрева. Данные ТМА важны для диагностики минералов непосредственно в породе [Печерский и др., 1975; Печерский, Соколов, 2010]. Модификация ТМА – дифференциальный термомагнитный анализ позволяет с высокой точностью определять точки Кюри (Тс) ферромагнетиков [Буров, Ясонов, 1979]. Как правило, ТМА проводился после изучения гистерезисных параметров по этим же кубикам (Рисунок 2.14). Процедура изучения точек Кюри предусматривает одинарный (последовательный процесс нагрева до 800 °C и охлаждения до компонентном химическом составе МНН и природе ЕОН (термоостаточная, химическая и т.п.). Как правило, ТМА проводится перед палеомагнитными исследованиями с целью выбора оптимальной методики пошагового размагничивания.

Палеомагнитные исследования компонентного состава ЕОН базируются на «Гипотезе фиксации» и «Гипотезе сохранения» горными породами векторов ЕОН [Храмов и др., 1982]. Предполагается, что векторы ЕОН горных пород в той или иной степени обладают палеомагнитной стабильностью. Возможность разделения компонент ЕОН основана на их различной стабильности к размагничивающим воздействиям. Вектор  $J_n$  может содержать ряд остаточных намагниченностей, приобретенных горными породами, за все время своего существования, которые классифицируются: по генезису – ориентационная  $J_{ro}$  (в осадочных горных породах), термоостаточная  $J_{rt}$  (в магматических горных породах), вязкая  $J_{rv}$  (индуцированная геомагнитным полем) и др.; по отношению к складчатости – до- $J_n^a$ , син- $J_n^s$  или постскладчатая  $J_n^h$ ; по времени образования первичная  $J_n^0$  и метахронная  $J_n^m$ . Например,  $J_n^0$  может быть ориентационной или термоостаточной и, одновременно, доскладчатой;  $J_n^m$  может возникнуть химическим путем или под действием динамических нагрузок (Виллари-эффект) до, в процессе или после складкообразования и т. п. Таким образом, современная магнитная «память» горных пород может одновременно содержать некоторое множество палеомагнитных векторов (компонент) ЕОН:

$$J_n = J_n^0 + J_n^m + \ldots + J_n^h$$

которые несут определенную информацию о сформировавших их геологических процессах. Не исключено, что магнитная запись горных пород о событиях далекого прошлого может быть забита или полностью стерта другими видами EOH, связанными с более поздними физико-химическими или геологическими процессами. Компонентный состав вектора  $J_n$  можно изучить ходе лабораторных экспериментов по размагничиванию переменным магнитным полем и температурой [Храмов и др., 1982]. Считается, что  $J_n^0$  является самой магнитожесткой (высококоэрцитивной и высокотемпературной) компонентой по отношению к другим ее видам [Константинов и др., 2012]. Именно она важна для установления природы ПМТ.

**Чистка переменным магнитным полем** (Н-чистка). Способ разделения ЕОН на компоненты по их стабильности к внешнему воздействию в нулевом постоянном магнитном поле называют магнитной чисткой [Печерский, 1985]. Для этого существует специальная аппаратура, которая последовательно разрушает паразитические (вторичные) векторы намагниченности горных пород. Повышение достоверности полученных результатов работ, обеспечивается установкой магнитного вакуума, работающей по принципу колец Гельмгольца или клетки Вильсона из пермаллоя. Установка используется для создания однородного поля в области измерений в несколько раз ниже геомагнитного [Печерский, Соколов, 2010]. Температурная чистка (Т-чистка) основана на эффекте потери ферромагнитных свойств веществ в результате теплового движения атомов при воздействии температурой выше точки Кюри в отсутствие внешнего магнитного поля [Константинов и др., 2004]. Группа образцов последовательно нагревается до разных температур в нулевом магнитном поле (экран из µ-метала). После каждого нагрева образцы охлаждаются в нулевом поле и измеряются. Главный недостаток Т-чистки по сравнению, с Н-чисткой: изменение имеющихся и/или образование новых магнитных минералов в процессе нагрева образцов.

#### 2.3. Аппаратура и оборудование

Для выполнения поставленных в диссертации задач использовалось следующее лабораторное оборудование:

- объёмная плотность пород определялась с помощью высокоточных лабораторных весов GX-8000 (A&D, Япония);

- определение магнитной восприимчивости образцов неправильной формы осуществлялось портативным каппаметром KT-10 (TerraPlus.Inc, Kaнaдa), кубиков – с помощью каппа-моста KLY-3S или MFK1-FA (AGICO, Чехия);

- измерения ЕОН проведились на рок-генераторах JR-5A и JR-6 (AGICO, Чехия);

- измерения AMB (MTA) проводились на каппа-мосте MFK1-FA (AGICO, Чехия) по одному из кубиков штуфа, что одновременно послужило контролем первичных измерений магнитной восприимчивости;

- исследования гистерезисных параметров (MCA) проводились с помощью вибромагнитометров разных модификаций ВМ-2А в палеомагнитной лаборатории КФУ на образцах, прошедших первичные измерения и МТА;

- для проведения термомагнитного анализа (ТМА и ДТМА) использовался термоанализатор магнитной фракции (магнитные весы) ТАФ-2 (ИФЗ РАН, РФ) и MFK1-FA с приставкой CS4 (AGICO, Чехия), что позволило изучать температурные зависимости, соответственно, Js=f(T) и æ=f(T). Особенностью является то, что его калибровка осуществляется по комплексному эталону, в

состав которого входят одновременно три компонента (три в одном): никель (Tк=357 °C), магнетит (Tк=575 °C) и гематит (Tк=675 °C), четко отбивающихся по максимумам на дифференциальной кривой;

- палеомагнитные исследования проводились в немагнитной среде, создаваемой установкой магнитного вакуума MMLFC Shielded Room (Magnetic Measurements LTD, Великобритания);

- чистки переменным магнитным полем осуществлялись с помощью установки Demagnitizer LDA5 с приставкой PAM1 (AGICO, Чехия);

- температурные чистки обеспечивались с помощью установки по размагничиванию температурой MMTD80 (Magnetic Measurements LTD, Великобритания) и термомагнитометре (ИФЗ РАН, Борок).

# 2.4. Хранение о обработка петрофизической информации

Оперативное использование всей совокупности полученной информации решения широкого ряда научно-прикладных задач невозможно без ДЛЯ составления петрофизической базы данных. Для этих целей в НИГП АК «АЛРОСА» (ПАО) разработана база данных «RSEARCH». Она позволяет хранить данные по магнитным характеристикам поля в точке отбора проб (склонение, наклонение и модуль напряженности) [Константинов и др., 20186; Macmillan et al., 2003] и горных пород, а также дополнительную информацию по пробам (геопривязка точки отбора проб; данные по весу пробы в воде и воздухе; данные по физико-механическим свойствам и т.д.). Программа обработки первичной петрофизической информации «PetroStat» [Константинов и др., 20186], позволяют строить: распределения объемной плотности σ, кг/м<sup>3</sup> и магнитных параметров в нормальном и логогарифмических законах; стереограммы векторов остаточной  $J_n$ и суммарной J намагниченностей [Винарский и др., 1987] в ортогональной, равносторонней, равноплощадной и равноугольной проекциях. Рассчитывать статистику суммарной и остаточной намагниченностей на сфере [Константинов и др., 20186; Fisher, 1953]. В ходе обработки данных формируется сводная таблица дескриптивных значений петрофизических параметров (Таблица 2.2).

Таблица 2.2 - Фрагмент сводной таблицы структурно-текстурных и средних петрофизических характеристик пород верхнеалакитской вулкано-интрузивной ассоциации (в полной версии см. Приложение 1)

Пет		Петрохим						No			Физические свойства																	
Комплекс	Фаза	ичес-кая группа	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура пород	Маршрут	обнажения, скважины	№ № образцов		<u>о, кг/м<sup>3</sup></u> s	n	<u>æ,10<sup>-5</sup>СИ</u> е	<u>In,10<sup>-3</sup>А/м</u> е	Dcp1	Jep1	α <sub>95</sub> 1	<u>Q. ед.</u> е	<u>Ii,10<sup>-3</sup>А/м</u> е	<u>I,10<sup>-3</sup>А/м</u> е	Dcp2	Jep2	α <sub>95</sub> 2					
	1			Долеритовая	Пойкилоофитовая, таксито- офитовая	Массивная, пятнистая		35 60	414 526-530, 101-103 539, 540, 546, 547, 548, 563, 563A, 565 107-109, 111-112, 118, 130, 133, 134, 136, 141, 146, 154-157, 162-165, 170, 180, 182	39	<u>2950</u> 30	80	<u>2319</u> 1.04	<u>2310</u> 1.04	15	70	4,2	<u>2.09</u> 1.05	<u>1105</u> 1.04	<u>3425</u> 1.03	10	75	2,7					
				Приконтактовая (контакт с породами верхнего палеозоя)	Микропойкилоофитовая, офитовая, микроофитовая, микродолеритовая, толеитовая	Миндалекаменна я, пористая			119, 123,124, 165,170	5	2890 30	15	<u>1062</u> 1.14	<u>2300</u> 1.17	0	75	7,9	<u>4,53</u> 1.11	<u>510</u> 1.14	<u>2815</u> 1.16	0	75	6,3					
									Приконтактовая (контакт с 2-ой фазой оленёк- велингнинского комплекса)	Пойкилоофитовая, офитовая	Массивная, брекчиевидная, пористая; "штокверковая" макротекстура			541, 542, 545, 549, 555, 561, 564, 567, 570, 571, 116, 117, 121, 132, 146, 148, 180	17	<u>2890</u> 70	23	<u>943</u> 1.1	<u>1 875</u> 1.08	45	75	8,8	<u>4,18</u> 1.11	450 1.1	<u>2 315</u> 1.08	35	75	6,3
				Приконтактовая (контакт с дайкой кузьмовского комплекса)	Пойкилоофитовая, офитовая	Массивная, брекчиевидная	Моркока (10)	61	158, 532, 533, 538, 539 ПМН большой разброс ЕОН	5	<u>2.95</u> 30	17	<u>1 150</u> 1.06	<u>1 025</u> 1.12	105	-45	72	<u>1,87</u> 1.1	<u>550</u> 1.06	<u>1 080</u> 1.10	70	75	50.5					
	2	sie terra)							543, 544, 569, 573, 574	5	2960	16	<u>1 571</u>	<u>3 295</u>	345	85	5,0	4,40	750	4 065	350	85	4,1					
								Долеритовая	Пойкилоофитовая, таксито- офитовая, офитовая	Массивная, пятнистая			113, 114, 125,126, 127, 128, 129, 131, 135, 137, 138, 140, 142-144, 149, 150, 152, 153, 162-169, 172-174, 179, 181	32	2940 20	72	<u>1 840</u> 1.04	<u>2 280</u> 1.05	355	75	3,1	<u>2,60</u> 1.06	880 1.04	<u>3 225</u> 1.04	355	75	2,2	
			й	Приконтактовая	Микроофитовая, микродолеритовая, толеитовая, интерсертальная, гиалопилитовая	Массивная, такситовая, атакситовая, миндалекаменная			549, 557, 558,	3	2940 10	8	75 1.04	25 1.41	115	80	3,6	0,70 1.38	36 1.04	65 1.13	20	80	3,2					
			Tpyai	(контакт с интрузией т ой фазы оленёк- велингдинского комплекса)					562, 568, 569A, 572	4	2920 10	10	1250 1.09	<u>3110</u> 1.2	45	80	4,8	5,21	<u>595</u> 1.09	3830	40	80	4,2					
			ни хил						104-106, 110, 115, 120, 122, 139, 147, 151, 171, 171A	11	2920 10	32	572 1.16	865 1.17	30	75	4,6	<u>3,16</u> 1.05	275 1.16	<u>1140</u> 1.17	20	75	3,5					
			овых и секуг	овых и секуг	овых и секуг	овых и секу	овых и секу	овых и секу	овых и секу	Приконтактовая (контакт с породами верхнего палеозоя)	Микроофитовая, микродолеритовая, толеитовая, интерсертальная	Массивная, такситовая, миндалекаменная			550, 551, 554, 556	4	<u>2840</u> 10	11	<u>113</u> 1.2	<u>90</u> 1.34	15	75	6,1	<u>1,65</u> 1.18	<u>55</u> 1.2	<u>145</u> 1.27	5	75
		дифферен- цировани	lacro					1	11, 12-25	14	2950 3	42	2464 1.03	4450 1.06	340	65	7,7	3,78 1.06	1175 1.03	5605 1.04	340	70	6,5					
			Ш					2	43, 44	2	2 <u>920</u> 2	6	1250 1.07	1345 1.34	340	80	7,7	2,25 1.26	<u>595</u> 1.07	<u>1975</u> 1.25	345	80	4,8					
							Tpacca (6)	3	45-49	5	2950 3	15	1960 1.03	4320 1.04	320	85	5,8	4,62 1.03	935 1.03	5230 1.04	335	85	4,8					
				Долеритовая	Пойкилоофитовая, пятнисто- офитовая, офитовая	Массивная, пятнистая		5	60-64	5	2930 10	14	1672 1.02	8910 1.01	300	75	5,6	$\frac{11,18}{1.03}$	795 1.02	9675 1.01	305	75	5,1					
		1 (не,							66-70	5	2930 10	15	1326 1.05	2275 1.07	45	85	18,2	3,60 1.02	630 1.05	2805 1.07	15	85	14,1					
								3	10, 11-14 ПМН	5	2950 10	12	1265 1.03	18450 1.07	250	-5	41,3	<u>15,7</u> 1.1	<u>1175</u> 1.03	18460 1.07	250	0	40,3					
												4	15-16	5	2950 10	4	2620 1.05	11160 2.2	95	40	52,8	<u>8,92</u> 2.24	1250 1.05	12215 2.1	95	50	43,3	

Примечание: N/n – количество штуфов/кубиков, участвующих в статистике; MB – магнитная восприимчивость; *J<sub>n</sub>*, *J<sub>i</sub>*, *J* – абсолютные значения векторов естественной остаточной, индуктивной и суммарной намагниченностей; *D* – склонение, *I* - наклонение, k – кучность, α95 – овал доверия с вероятностью 95%; s/e - стандартная ошибка/множитель.

#### 2.5. Экспресс-метод определения магнитной полярности по керну скважин

Важной задачей, стоящими перед геофизиками-производственниками геологоразведочного комплекса (ГРК) АК «АЛРОСА», является вопрос определения полярности траппов из керна скважин в массовом количестве. В настоящее время задача ориентации керна не решена, что затрудняет получения по ним векторных характеристик. В полевых условиях на образце наносится стрелка к забою скважины, но вероятность такой ориентировки составляет 50 %!

Для независимой оценки достоверности полевого отбора керна и определения истинной магнитной полярности траппов предлагается использовать экспресс-метод. Он основан на анализе диаграмм Зийдервельда, с целью изучения первичной полярности по полуориентированным образцам керна вертикальных скважин. Суть его заключается в изучении вязкой ЕОН  $(J_{nv})$  в вертикальной плоскости. Вязкая остаточная намагниченность — это часть намагниченности, образующаяся при изотермическом воздействии постоянного магнитного поля во 2010]. В Печерский, Соколов, постоянном поле времени  $J_{nv}$ растет пропорционально логарифму времени. Она присутствует всегда в горных породах благодаря продолжительному воздействию на них геомагнитного поля. Стабильность  $J_{nv}$  возрастает со временем. Присутствие  $J_{nv}$  в горных породах является препятствием для палеомагнитологов в определении характеристических компонент ЕОН, несущих полезную информацию о каких-либо геологических событиях. В этом смысле  $J_{nv}$  - «паразитическая» и от нее приходится избавляться с помощью лабораторных методов размагничивания переменным магнитным полем или температурой (см. Глава 2.2). Благодаря присутствию **J**<sub>nv</sub> можно восстановить ориентировку в пространстве неориентированных образцов, в частности, кернов из скважин, где известен только верх-низ Печерский и др., 1975; Буров и др., 1986].

В нашем случае задача осложняется тем, что известна только ось керна, а не ее направление к забою. С целью решение производственной задачи по установлению полярности  $J_n$  траппов из скважин проведён ряд последовательных операций (этапов):

1 этап «Наблюдение». Эксперименты по лабораторным размагничиваниям показали принципиальную разницу в характере зависимости ЕОН кимберлитов и траппов от разрушающих ее факторов [Житков, Саврасов, 1996 ф; Кравчинский и др. 2000 ф]. Особенно эффективным средством для изучений компонентного состава ЕОН этих пород оказалось воздействие температурой. Графики  $J_n=f(T)$  и диаграммы Зийдервельда у образцов с прямой и обратной полярностью первичной EOH существенным образом отличаются между собой. Отрицательно намагниченные образцы, по сравнению с положительными (Рисунок 2.15), имеют более сложные рисунки: на диаграммах Зийдервельда в вертикальной плоскости НОZ (ломанные с красными точками) в интервале температур 20 - 300 °C наблюдаются лучи, направленные от центра вверх (UP), а на графиках  $J_n = f(T)$ образуются «горбы». Эта особенность может служить качественным критерием для определения первичной полярности ЕОН, что не было гарантировано отбором керна. Статистический анализ (Рисунок 1.1 - 1.3) так же обнаружил, что для обратно намагниченных траппов характерны склонения 290±5° и уверенные отрицательное наклонение при Q> 3.0 ед. [Константинов и др., 2003].

этап «Теория». Палеомагнитные исследования [Саврасов, 2 1969; Камышева и др., 1984 ф; Житков, Саврасов, 1996 ф; Kravchinsky et al., 2002] свидетельствуют, что крутые наклонения векторов первичной ЕОН траппов связаны с их формированием в условиях высокоширотного положения Сибирской платформы. В настоящее время Сибирская платформа так же находится на высоких северных широтах, только восточного полушария Земли. В этом случае векторы  $J_n$  и  $J_i$  должны быть субпараллельными. Тем не менее воздействие геомагнитного поля на векторы  $J_n$  базитов, сформировавшихся в разные эпохи инверсий магнитного поля Земли будет принципиально различным, что объясняется элементарным сложением векторов. Эту особенность намагничения траппов целесообразно использовать В решении данной проблемы. Принципиальная картина определения полярности ЕОН базитов иллюстрируется на (Рисунок 2.16). В ходе эксперимента, первую очередь, разрушается  $J_{nv}$  как низкокоэрцитивная и низкотемпературная компонента ЕОН.



Рисунок 2.15 - Стереограмма (вверху), диаграмма Зийдервельда (в центре) и термомагнитограмма (внизу) пермо-триасовых траппов с положительной (А) и с отрицательной магнитостабильной (Б и В) первичной ЕОН и кимберлитов тр. Обнаженная (Г) с отрицательной первичной ЕОН [Kravchinsky et al., 2002].



Рисунок 2.16 - Принципиальная схема сложения векторов  $J_n^0$  и  $J_{nv}$  в первоначально положительно (вверху) и отрицательно (внизу) намагниченных образцах. Зеленым цветом показана интегральная кривая  $J_n=f(t)$ .

В случае прямой полярности, когда векторы  $J_n$  и  $J_i$  сонаправлены, интегральная кривая постепенно уменьшается. В случае обратной полярности, когда векторы  $J_n$  и  $J_i$  противоположно направлены – на интегральной кривой образуется «горб». Так, по этому признаку можно восстановить положение керна относительно забоя скважины и, следовательно, полярность вектора  $J_n$ .

**3 этап «Эксперимент».** Для доказательства эффективности метода были отобраны образцы траппов 2 и 3 фаз внедрения, перекрывающих, кимберлитовые трубки Комсомольскую и Сытыканскую. Изучение компонентного состава ЕОН проводилась на высокопроизводительном термомагнитометре (ИФЗ РАН, Борок).

Для чистоты эксперимента траппы тр. Сытыканская представлены образцами с разными факторами Q. Как видно из (Рисунок 2.17) и (Рисунок 2.18) на «сытыканских» траппах с 0.5 < Q < 3.5 ед. наблюдается образование «горба» по типу, показанному на (Рисунок 2.15 Б). В то же время у образцов Q > 3.5 ед. подобный эффект отсутствует, за исключением невнятного изгиба на диаграмме Зийдервельда от 20 до 200 °C (Рисунок 2.19).





Данные: SYT\_021

5e-4

4e-4

3e-4

2e-4

1e-4

Рисунок 2.17 - Результаты компонентного анализа обратно намагниченных траппов с фактором *Q* <1.0 ед. (тр. Сытыканская).



Рисунок 2.18 - Результаты компонентного анализа обратно намагниченных траппов с фактором *Q* от 1.5-3.0 ед. (тр. Сытыканская).



Рисунок 2.19 - Результаты компонентного анализа обратно намагниченных траппов с фактором *Q*> 5.0 ед. (тр. Сытыканская).



Рисунок 2.20 - Результаты компонентного анализа прямо намагниченных траппов с фактором *Q*> 2.0 (тр. Комсомольская).

Это объясняется тем, что образцы с высоким фактором Q являются магнитостабильными (магнитожескими), устойчивыми к воздействию вязкой намагниченности и по этой причине сохраняют первоначальное направление практически в «чистом» виде (Рисунок 1.2 Д). В этом случае характер их температурной зависимости схож с прямо намагниченными траппами (Рисунок 2.20). Таким образом, для векторов ЕОН траппов, имеющих первичную отрицательную полярность, принимается среднее склонение 290° (Рисунок 1.2 А, Г). Наклонения *I* для векторов ЕОН изученных траппов, в которых установлено отрицательное первичное намагничение и обладающих фактором Q > 3.0 ед., нами с высокой степенью вероятности принимаются со знаком «-». Таким образом, экспресс-метод по восстановлению первичной полярности векторов ЕОН кимберлитов и траппов целесообразно применять при заверке магнитных аномалий, по которым отсутствует ориентированный керн.

#### 2.6. Концепция формирования петромагнитных таксонов траппов

Петромагнитная классификация базитов Тунгусской синеклизы строится на общих закономерностях становления магматических комплексов [Печерский и 1975]. Идеальная модель формирования интрузивных тел траппов дp., представляет собой сложный многостадийный процесс от внедрения расплава до полного затвердевания центральной части интрузии. На каждой стадии этого процесса расплав может претерпевать изменения, в физико-химическом отношении кардинально отличающие его от первичной или исходной магмы [Кокс и др., 1982]. Расплав, проникая пластообразно или же по трещинам в толщи осадочных пород, поднимая и прогибая пласты кровли и подошвы, создает и заполняет магматические камеры. Движение И застывание интрузии фракционирования сопровождается внутренними явлениями как И дифференциации магмы, так и внешним взаимодействием с вмещающими породами (контаминация). Естественно, такие изменения исходного расплава в процессе охлаждения отражаются в значениях физических свойств внутри образованного интрузивного тела, в результате чего и формируются ПМГ.

Однако в силу многостадийности развития траппового магматизма Тунгусской синеклизы во времени и в пространстве (Таблица 1.5) [Томшин и др., 2001], такая идеальная модель строения магматических тел из ПМГ является достаточно абстрактной и ее использование для разработки ПМЛ требует гибкого (диалектического) подхода. Именно недоучет конкретной геологической ситуации спровоцировал рост числа ПМГ. Последствием увеличения их количества стало затруднение восприятия и интерпретации, основанных на ПМГ петромагнитных легенд и схем. Для создания реальной петромагнитной модели, отражающей все многообразие магнитных свойств базитов, в качестве основных атрибутов ПМЛ предлагается ввести ПМТ [Константинов и др., 2014].

Анализ имеющихся ПМЛ (Таблица 1.1 - 1.3) показал, что в отличие от ПМГ и ПМК для идентификации ПМТ уже недостаточно оперировать только значениями æ и J<sub>n</sub> [Петрофизика, 1992]. Поэтому в ПМЛ базитов заложен «принцип комплексирования геолого-геофизических методов» [Киргуев, Константинов, 2018; Киргуев, 2018; 2019; Kirguev et al., 2019], позволяющий однозначно интерпретировать результаты полевых и лабораторных наблюдений по обоснованию ПМТ. Для этого, в качестве вспомогательных характеристик необходимо дополнительно ввести такие уточняющие показатели, как: коэффициент Кёнигсбергера (фактор Q) и объемная плотность ( $\sigma$ ).

Принцип выделения ПМТ рассмотрим на схематическом геологическом разрезе, сложенного раными типами базитов (Рисунок 2.21). Для этого может использоваться технология литологического расчленения горных пород по комплексным данным геофизического каротажа скважин. Геофизические исследования скважин — это комплекс методов разведочной геофизики, используемых для изучения свойств горных пород в околоскважинном и межскважинном пространствах [Сковородников, 2009]. Например, по объемной плотности  $\sigma$  базиты резко различаются на два таксона – туфы и долериты. В то же время по значениям æ и  $J_n$  выделяется четыре таксона. Однако расчеты фактора Q выделили пять таксонов. В итоге, с учетом всех параметров, мы получаем полный таксонометрический ряд, соответствующий геологическому разрезу. Знак

полярности векторов ЕОН в схеме намеренно упущен, поскольку априори для керна вероятность его определения составляет 50%! В этом случае определение полярности, как одного из основных петрофизичкеских параметров, требует проведения палеомагнитных исследований (см. Глава 2.2 и 2.5).

		Объё плот	ёмная ность	Мат воспри	гнитная имчивость	Естео оста намагн	ственная аточная иченность	Коэфф Кёнигс	ИТОГО	
	ЛИТОЛОГИЯ:		σ		æ		In			
1	долериты		ΠMT1		IIMT1		ΠMT1		ΠMT1	ПМТ1
2	долериты		ΠMT1		ΠMT1		ПМT2		ПMT2	ПМT2
3	долериты		ΠMT1		ПМT2		ПМT2		ПМТ3	ПМТ3
4	туфы	П	IMT2		ПМТ3		ПМТ3		ПМТ4	
5	микродолериты		ΠMT1		ПМТ3		ПМТ3		ПMT4	IIMT5
6	габбро-долериты Н		ΠMT1		IIMT4		IIMT4		NMT5	IIMT6

Рисунок 2.21 - Принципиальная схема выделения ПМТ базитов (значения петрофизических параметров даны в условных единицах).

Реальный пример выделения ПМТ по скв. 5777 проиллюстрирован на (Рисунок 2.22). Судя по геологическим данным, скважина вскрывает два трапповых силла в интервалах глубин, соответственно, 0 - 164 и 184 - 240 м, которые разделяются 20 м пачкой (пласт, линза?) карбонатных пород.

Для выделения ПМТ, в зависимости от шага отбора, необходимо две и более точки измерения (образца). Визуально (без учета литологических данных), базиты по æ четко разделяются два ПМТ, граница которых проходит на отметке  $\approx$ 130 м (Рисунок 2.22 A). Причем ПМТ 1 на графиках  $J_n$  и Q делится на три части, а ПМТ 2 – только на одну (Рисунок 2.22 Б и В). Аналогичный результат получен и при постановке корреляционно-спектрального анализа с использованием компьютерной программы Statistica-6 (Рисунок 2.22 Д и Е) [Боровиков, 2001]. Однако, с учетом литологического «окна» в базитах на глубине примерно 165 -185 м, ПМТ 4 интерпретатору следует разделить на две части, соответственно, № 4 и 5 (Рисунок 2.22 Ж).



Рисунок 2.22 - Пример выделения ПМТ базитов по скв. 5777 по результатам корреляционно-спектрального анализа. Объект Алакит-Моркокинский [Иванов и др., 2005 ф].

К сожалению, без данных о полярности векторов ЕОН (Рисунок. 2.22 Г) более детальное разделение на ПМТ базитового тела по керну скважин сделать не представляется возможным. Таким образом, по данным первичных петрофизических исследований можно установить только границы ПМТ, а их природу (ПМГ или ПМН) - только по комплексу магнито-минералогических (AMB, ГП и др.) и палеомагнитных (компонентный состав  $J_n$ ) данных.

Для установления полярности, с целью интерпретации разреза применялась методика, описанная в Главе 2.5. Полученные результаты определения полярности ПМТ базитов скв. 5777 (см. рисунок. 2.22) экспресс-методом показан на (Рисунок 2.23).



Рисунок 2.23 - Пример размагничивания экспресс-методом керна долеритов по вертикальной структурно-картировочной скважине 5777: ПМТ 1 (0 - 23 м), МПТ 2 (33 - 63 м), ПМТ 3 (73 - 133 м), ПМТ 4 (143 -163 м) и ПМТ 5 (193 - 234 м). Н/Z – оси, образующие горизонтальную/вертикальную плоскость проекции диаграммы Зийдервельда.

В отличие от ранее предложенных методик [Ивлиев и др., 1976; Камышева и др., 1984 ф; Макаров и др., 1989 ф; Эринчек и др., 1991; Коробков и др., 2013], в данном случае, благодаря этому методу установлено, что «верхний» этаж ПМТ 1 (до 23 м) намагничен положительно, а нижний (63-73 м) – отрицательно.

На основе полученного материала сформулировано первое защищаемое петромагнитных «Разработана методика идентификации положение: (ПМТ) базитов восточного фланга Тунгусской таксонов синеклизы, определений: объемного включающая комплекс веса, магнитной восприимчивости, естественной остаточной намагниченности И коэффициента Кёнигсбергера. Природа ПМТ устанавливается на основе палеомагнитных (компонентный состав векторов EOH) и магнито-(анизотропия минералогических магнитной восприимчивости И гистерезисные параметры) исследований».

#### Глава 3

# ПЕТРО- И ПАЛЕОМАГНИТНАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЗНОФАЗНЫХ БАЗИТОВ

Петрофизические свойства ЯАП горных приведены пород В многочисленных отчетах, публикациях, диссертациях и т. п. [Камышева, Саврасов, 1965; Лурье и др., 1973; Мокшанцев и др., 1974; Камышева, Солоненко, 1975 ф; Ивлиев и др., 1980 ф; Миков, 1986; Трухин и др. 1989; Сомов, 1990, 1992; Морозова и др., 1995 ф; Житков, Саврасов, 1996; Устинов и др., 1999 ф; Васильев и др., 2000 ф; Кравчинский и др., 2000 ф; Убинин и др., 2001 ф; Мишенин, 2002; Зинчук и др., 2002; Константинов, 2005 ф; Бессмертный и др., 2012 ф; Константинов, 2014; Константинов 2015 ф; Специус и др., 2019 ф, и др.]. Наиболее представительная картина распределения петрофизических характеристик есть по терригенно-осадочным породам палеозоя, а также изверженным породам кимберлитовой и трапповой формаций. Меньше информации получено по четвертичным отложениям и докембрийским породам кристаллического фундамента.

Современные представления о петрофизических свойствах горных пород ЯАП основаны на интерпретации геофизических материалов (аэро, наземных и скважинных), а также результатах лабораторных измерений образцов керна скважин, штуфов из естественных обнажений и горных выработок. В спектр постоянного изучения петрофизических свойств входят такие характеристики как объёмный вес ( $\sigma$ ), влагонасыщенность (W), пористость (n), модульные, векторные и рассчётные петромагнитные параметры ( $\mathfrak{a} J_n, J_i$  и J), электрические ( $\rho_{va}, G, tgD$ , έ и др.), радиоактивные (общая радиоактивность, U, Th, K) и др. Но, несмотря на относительно высокую статистическую представительность выборок, имеющиеся данные петрофизических исследований не являются достаточными и полностью корректными для количественных расчетов аномальных эффектов in situ при физико-геологических моделей. Изменчивость построении значений петромагнитных характеристик горных пород в пределах изучаемой площади позволяют только оценивать аномальные эффекты от соответствующих им ПСВК

в качестве обобщающих. Особое значение отводится породам трапповой формации, которые являются объектом помех для поисков кимберлитов геофизическими методами (равно как и для изучения геологического строения домезозойских образований). Как известно [Константинов и др., 2004а; 2012], в отличие от кимберлитов, направления векторов J траппов востока Тунгусской синеклизы определяются, векторами  $J_n$ , которые в 2 и более раз превышают собственную индуктивную намагниченность  $J_i = \mathfrak{E} H$ . В случае формирования траппов в эпоху положительной полярности векторы  $\boldsymbol{J}$  могут достигать 5000×10<sup>-3</sup> А/м и более, при этом наклонения  $I_{cp}$  близки к вертикальным, около 85° (Рисунок 1.1). Для обратно намагниченных траппов (включая ПМН 2 типа) интенсивность векторов **J** не превышает  $1500 \times 10^{-3}$  А/м, а наклонения  $I_{cp}$  – субгоризонтальные и варьируют в пределах ±10° (Рисунок 1.2, 1.3). Поэтому, траппы с обратно намагниченными векторами характеристической  $J_n$ могут оказаться «прозрачными» в магнитном отношении, что повышает вероятность обнаружения под ними кимберлитовых тел [Эринчек и др., 1972 ф; 1973 ф].

Качество решения алмазопоисковых задач ЯАП будет выше, если включить в комплекс ГРР петрофизический метод по петромагнитному картированию пород трапповой формации. Несмотря на то, что эти работы на востоке Тунгусской синеклизы ведутся с начала 70-х годов прошлого века, в настоящее время ситуация по формированию ПМЛ достаточно неоднозначная. Даже с учётом того, что Схема базитового магматизма [Убинин и др., 2001 ф; Томшин и др., 2001; Салихов и др., 2005] принята на вооружение ГРК АК «АЛРОСА» (ПАО), у геолгов до сих пор остаются вопросы о составе и последовательности становления магматических комплексов верхнеалакитской вулкано-интрузивной ассоциации. Например, согласно [Мащак и др., 2002 ф; Коробков и др., 2013; 2015] один и тот же катангский комплекс (см. рисунки 2.1, 2.2, 2.10 и 2.11) одновременно имеет положительную и отрицательную полярность намагниченности, что в принципе некорректно для синхронных образований (Рисунок 3.1). В то же время нет никаких убедительных оснований разделять отрицательно намагниченные базиты на ангарский и кузьмовский комплексы.



Рисунок 3.1 - Схема расположения вулканоструктур с ... [Коробков и др., 2013]. (1 – обобщенные гидрографические границы вулканоструктур и их названия: Ан – Анняхская; Кч – Кучугунурская; КЮ – Курунг-Юряхская; ХЮ – Харыя-Юряхская; Ул – Улардахская; ВБ – Восточно-Буордахская; Тс – Таастахская; Выг – Верхнеыгыаттинская; Хл – Холомолохская; Эр – Эрбейэкская; Ал – Аламджахская. 2 – полигоны исследований эталонных интрузий).

... обратно намагниченными эталонными интрузиями кузьмовского типа.

30км

Таким образом, для построения ПМЛ и получения характеристик ПМТ базитов настоящее исследование опирается на рабочую Схему базитового магматизма (Таблица 1.4 и 1.5) [Томшин и др., 2001; Убинин и др., 2001 ф; Салихов и др., 2005; Салихов и др., 2008 ф]. По каждой из фаз и подфаз базитов отобраны ориентированные образцы (сведения о их представительности см. в таблице 2.1), проведены лабораторные измерения и эксперименты, рассчитаны дескриптивные значения петрофизических параметров и пр. Результаты обработким первичных измерений магнитных параметров базитов сведены в Приложении 1.

## 3.1. Первичные измерения

**Траппы оленек-велингнинского интрузивного комплекса** (γβР<sub>2</sub>) изучены только на Северном участке (см. таблицу 2.1 и рисунки. 2.1, 2.2). Наиболее полная геологическая и петрофизическая информация получена по р. Моркока. Долериты характеризуются объемной плотностью σ=2950 кг/м<sup>3</sup>.

В основном интрузии сложены долеритами и габбро-долеритами, имеющими очень неоднородную намагниченность (Приложение 1). Это обусловлено тем, что приповерхностные части, таких интрузии претерпевали быстрое застывание от температур Кюри до температуры закалки [Мишенин, 2002]. Как правило,  $J_n$  имеют северное склонение и положительные наклонения *I* от 65 до 80°. Пределы изменения модульных магнитных параметров более значительны (Рисунок 3.2).

Магнитная восприимчивость меняется от 1600 до  $3000 \times 10^{-5}$  СИ, причем эндоконтактовые области интрузий (обнажение 22 и 61 участок Моркока) характеризуются пониженными значениями (от 600 до  $1500 \times 10^{-5}$  СИ). Значения  $J_n$ долеритов варьируют в более широких пределах: от 500 до  $5000 \times 10^{-3}$  А/м. Характерные для большинства изученных долеритов значения фактора Q лежат в интервале от 2 до 5 ед. и, как правило, не превышают 7 ед. В редких случаях (обнажение 3 участка Высотный, обнажение 3 - 5 участка Моркока, обнажение 5 участка Трасса и др.) фактор Q может достигать 10 ед., а  $J_n$  -  $6000 \times 10^{-3}$  А/м. Коэффициент корреляции между  $J_n$  и фактором Q базитов составляет r=0,96 (!). Микродолериты обнажения 1 и 2 (маршрут Трасса) характеризуются средними петрофизическими значениями  $\sigma$ =2800 кг/м<sup>3</sup>, æ до 60×10<sup>-5</sup> СИ,  $J_n$  около 5×10<sup>-3</sup> А/м, фактора Q - 0,14 ед. В микродолеритах обнажений 11 и 13 (маршрут Высотный) эти значения заметно повышены, соответственно,  $\sigma$ =2800 и 2900 кг/м<sup>3</sup>, а æ – 4300 и 1750×10<sup>-5</sup> СИ,  $J_n$  - 700 и 870×10<sup>-3</sup> А/м и фактора Q (0,34 и 1,02 ед.).



Рисунок 3.2 - График поверхности распределения параметров In  $(J_n)$ , æ и Q базитов оленеквелингнинского комплекса. Перечеркнутые фигурки – неориентированные образцы. В скобках даны обозначения петромагнитных величин по [Храмов и др., 1982] (также на рисунках 3.3 и 3.4).

Контаминаты, изученные на обнажении 2 и 56 (р. Моркока), имеют  $\sigma$ =2850 кг/м<sup>3</sup>, а их магнитные параметры меняются: 100 <æ <500×10<sup>-5</sup> СИ и 100 < $J_n$  <300×10<sup>-3</sup> А/м. В то же время, контаминаты из маломощного пластового тела (обнажение. 14) обладают  $J_n = 1800 \times 10^{-3}$  А/м. Обычно контаминаты характеризуются пониженными значениями MB и фактора Q.

**Траппы катангского интрузивного комплекса** (**β**<sub>0</sub>-**γβP**<sub>2</sub>-**T**<sub>1</sub>) встречены на всех участках (Таблица 2.1, Рисунок 2.1), включая месторождения Айхал, Заря, Комсомольская и Юбилейная (см. рисунки 2.1-2.6, 2.9, 2.12 Г - Ж). Пересечения с телами оленёк-велингнинского комплекса закартированы на участке Моркока, кузьмовского – на эталонном карьере Комсомольский (см. рисунок 2.12 Ж). Петрофизические характеристики получены практически для всех фаций катангского комплекса (Рисунок 3.3, Приложение 1).

По объемной плотности о траппы характеризуются: долериты – 2950 кг/м<sup>3</sup>, микродолериты - 2900 кг/м<sup>3</sup>. Рассматриваемые долериты условно их можно разбить на две группы. К первой группе принадлежат долериты из обнажения 2 (маршрут Микродолеритовый) и обнажения 1, 2 (маршрут Водораздельный) с æ от 600 до  $1250 \times 10^{-5}$  СИ,  $J_n$  от 1000 до  $3000 \times 10^{-3}$  А/м. Вторая группа (р. Моркока, Микродолеритовый, Комсомольский, Черный и Чукукский) имеет более значительный разброс и пределы изменения значений магнитных параметров: æ от 1000 до  $2000 \times 10^{-5}$  СИ,  $J_n$  от 1800 до  $6000 \times 10^{-3}$  А/м. Фактор Q для двух групп варьирует от 2 до 7 ед. Исключения составляют долериты из обнажения 7 (участок Трасса), обнажение 5 (участок Алакит) и обнажение 9 (участок Черный) с  $J_n$  более  $6000 \times 10^{-3}$  А/м, а также дифференциаты (габбро-долериты, габбро-пегматиты и т. п.) из обнажения 2 (участок Водораздельный) с æ 1900 × 10^{-5} СИ и  $J_n$  около  $6000 \times 10^{-3}$  А/м.

Туфы комплекса отличаются низкой плотностью  $\sigma=2300 \text{ кг/м}^3$ , магнитной восприимчивостью æ до  $30 \times 10^{-5}$  СИ,  $J_n$  около  $5 - 10 \times 10^{-3}$  А/м и фактором Q от 0,20 до 0,40 ед. (Приложение 1). Статистический анализ базитов катангского комплекса, показал прямую зависимость между  $J_n$  и фактором Q с коэффициентом корреляции r=0,95 (Рисунок 1.1).



Рисунок 3.3 - График поверхности распределения параметров In  $(J_n)$ , æ и Q базитов катангского комплекса. Перечеркнутые фигурки — неориентированные образцы. Красный ободок — перемагниченные кузьмовским комплексом образцы? — природа  $J_n$  не установлена.

**Траппы кузьмовского интрузивного комплекса** (γβ**T**<sub>1</sub>) распростанены на всех трех участках (Таблица 2.1, Рисунок 2.1) включая месторождения Сытыканская, Комсомольская и Краснопресненская (см. рисунки 2.6 - 2.8).

Долериты кузьмовского комплекса характеризуются относительно повышенной, по сравнению с двумя первыми комплексами, объемной плотностью
σ=2970±30 кг/м<sup>3</sup> (Приложение 1). Возможно, это связано с увеличением содержания в них МНН: титаномагнетита и магнетита. Наиболее вероятные значения æ укладывается в интервал от 1900 до 2500×10<sup>-5</sup> СИ (Рисунок 3.4).



Рисунок 3.4 - График поверхности распределения параметров In  $(J_n)$ , æ и Q базитов кузьмовского комплекса. Перечеркнутые фигурки – неориентированные образцы.

За редким исключением, значения  $J_n$  не превышают 2000×10<sup>-3</sup> А/м. По этой причине фактор Q, обычно, менее 3 ед. По параметрам  $J_n$ , æ и Q долериты кузьмовского комплекса на участках Комсомольский, Чукука, Трасса, Высотный,

Алакит, Быстрый и др. существенно не различаются. Наклонения  $J_n$  в изученных обнажениях изменяется от -80 до 50°, а J от -75 до 80° (Рисунок 1.2, 2,15 Б). Как правило, «группировки»  $J_n$  и J характеризуются низкой кучностью (k <10) и большим овалом доверия ( $\alpha_{95}>20^\circ$ ). Существенный разброс  $J_n$  и J по интенсивности и наклонению зависит, главным образом, от перемагничивания их положительным геомагнитным полем (из-за присутствия  $J_{nv}$ ).

Исключение составляют «магнитожесткие» долериты, отобранные из Алакитского (обнажение 1 и 2) и Ыгыаттинского силлов, а также дайки (обнажение 61) на р. Моркока (см. рисунок 2.12 A), которая характеризуется повышенными значениями  $J_n$ . МВ около 2300×10<sup>-5</sup> СИ и  $J_n$  до 4000×10<sup>-3</sup> A/м, фактор Q - 3,5 и более единиц. Это объясняется тем, что в породах присутствует незначительно окисленный титаномагнетит с точкой Кюри в около 150 °C [Печерский и др., 1975]. В образце 535 отношение ГП ( $J_{rs}/J_s>0,4$  и  $H_{cr}/H_c$  <1,5) свидетельствует, что для дайки долеритов структура титаномагнетита тяготеет к области однодоменных частиц.

# 3.2. Магнито-минералогические исследования

Магнито-минералогические исследования включали три метода (см. гл 2.2). Следует отметить, что ранее [Мишенин и др., 1994 ф; Морозова и др., 1995 ф; Убинин и др., 2001 ф; Мишенин, 2002] по базитам широко проводились только исследования ГП и точек Кюри.

Анизотропия магнитной восприимчивости. Массовые исследований AMB базитов р. Марха и месторождения Комсомольская начались только в 2002 г. Основные задачи, которые стояли перед методом, сводились к установлению типа AMB в базитах [Константинов и др., 2018а]. В основном изучались силлы долеритов, которые характеризуются AMB осадочного типа (Рисунок 3.5 A, B), благодаря чему можно было судить о направлении движения магмы. Трансформация осадочного типа AMB базитов в даечный тип (Рисунок 3.5 Б), как показали исследования на месторождении Комсомольское, возможно в результате с температурного воздействия (прогрева) со стороны позднего силла.



Рисунок 3.5 - Результаты изучения АМВ трапов в карьере трубки Комсомольская [Киргуев и др., 2019; 2020] (см. рисунок 2.13 Ж) [Константинов и др., 2018а]. А – долериты второй фазы (гор. +650, ю-в); Б – ПМН зон обжига долеритов второй фазы (гор. +650, с-в); В – долериты третьей фазы (гор. +610, с-в). Квадратики, треугольники и кружочки – средние направления длинной *K1*, средней *K2* и короткой *K3* осей эллипса АМВ и соответствующие им овалы со сплошной, пунктирной и точечной линиями – эллипсы доверия с вероятностью 95 %. Обозначения «+650, с-в» и т.п. указывают на абсолютную отметку изученного обнажения и его положение в бортах карьера, относительно стран света. Другие пояснения см. в тексте.

Согласно данным AMB для восточного борта Тунгусской синеклизы в целом для силлов долеритов установлено хаотическое направления их движения, что свидетельствует о сложном простирании подводящих к ним каналов. Закономерность в поведении AMB может быть установлена только для локальных участков. Например, на месторожденнии Комсомольская (Рисунок 3.6) движение силлов катангского и кузьмовского комплексов шло с севера-востока, что подтверждает мнение их связи с Котуйско-Вилюйской системой разломов [Киргуев и др., 2019; 2020].

Гистерезисные параметры. Значения ГП позволили установить связи основных характеристик магнитных веществ с их доменной структурой на примере участок Северный. В данном случае, опираясь на такие параметры, как  $H_c$ ,  $H'_c$ ,  $J_s$  и  $J_{rs}$  (подробное описание см. в главе 2.2) по характеру кривых насыщения можно классифицировать ферромагнетики на магнитомягкие и магнитожесткие, так у долеритов кузьмовского комплекса (обнажение 5, участка Алакит) регистрируется незначительное низкотемпературное окисление первичного титаномагнетита (Рисунок 3.7 А). Также, по диаграмме Дея определялось доменное строение (SD, PSD, MD, SPM) носителей ЕОН - ферромагнитных минералов присутсвующих в породе.



Рисунок 3.6 - Схема разломно-блокового строения и динамика силлов долеритов месторождения трубки Комсомольская. 1 - зоны разрывных нарушений мощностью более 10 м [Константинов, Гладков, 2009]; 2 – контур рудного тела по [Зинчук и др., 2002]; 3 – точки геолого-структурных наблюдений; 4 – азимут длинной оси эллипса AMB (К1) в обнажении (цифра), синий/красный и зеленый кружок – соответственно, фаза 2/3 и ПМН 2 типа.

Типичной магнитной структурой зерен ферримагнетиков является псевдоодоменная:  $J_{rs}/J_s <0,15$  и  $H_{cr}/H_c>2,5$  (Рисунок 3.7 Б) [Салихов и др., 2008 ф]. Искажения же доменной структуры предполагают наличие наложенных физикохимических процессов (Рисунок 3.7 В, Г). Так, на участке Черный в 9 обнажении  $J_n$  повышается до 23500×10<sup>-3</sup> А/м, что может быть следствием ударов грозовых разрядов, и также отражаться в больших разбросах векторов:  $\alpha 95 \approx 50^{\circ}$ .

Точки Кюри. Эксперименты по определению точек кюри посредством массовых ТМА выполнялись в конце 90-х годов прошлого века [Мишенин и др., 1994 ф; Морозова и др., 1995 ф; Убинин и др., 2001 ф; Мишенин, 2002]. Основы метода [Нагата, 1965; Буров, Ясонов, 1979; Печерский и др., 1975] предполагали применимость результатов этих исследований для разделения базитов на ПМГ (Рисунок 3.8). В результате анализа кривых  $J_s$ (Т) было обнаружено, что намагниченность образцов базитов обусловлена титаномагнетитами (см. рисунок 1.5 Б) и зависит от состояния их зерен [Мишенин, 2002].



Рисунок 3.7 - Магнито-структурный анализ долеритов [Киргуев и др., 2019; 2020]. А – магнитный гистерезис долеритов месторождения Комсомольская (пояснения см. в тексте). Б – диаграмма Дея. В и  $\Gamma$  – графики зависимости гистерезисных параметров разнофазных траппов, перекрывающих кимберлитовую трубку Комсомольская (В) и участков Алакит и Черный ( $\Gamma$ ). Цифры – номера штуфов. Гистерезисные параметры: коэрцитивная сила ( $H_c$ ), коэрцитивная сила EOH (Hcr /  $H'_c$  по [Храмов и др. 1982]), намагниченность насыщения (SD), псевдооднодоменная (PSD), мульти(много)доменная (MD) и суперпарамагнитная (SPM).



Рисунок 3.8 - Термомагнитограммы ДТМА долеритов месторождения Комсомольская.

В зависимости от состояния зерен титанономагнетита (состава, наличия или отсутствия структур распада, степени окисленности и т.п.) все полученные термомагнитограммы *J*<sub>s</sub>(T) были разделены на четыре группы группы:

1. Образцы со структурами спинодального распада титаномагнетитов;

2. Образцы, содержащие неизмененный, или слабо измененный, титаномагнетит;

3. Образцы, содержащие гетерофазноокисленный титаномагнетит;

4. Образцы, содержащие титаномаггемиты, т.е. гомофазноокисленный титаномагнетит.

По первым трем группам можно сделать выводы о скорости кристаллизации титаномагнетитов [Патнис, Макконел, 1983]. Образцы, отнесенные к четвертой группе, претерпели вторичное изменения, вероятно, в результате выветривания [Мишенин, 2002]. Поскольку полученные характеристики по ТК базитов зависят от многообразия условий эволюции титаномагнетитов, то связать их с конкретными фазами внедрения установить достоверно не представляется возможным (Рисунок 3.8).

### 3.3. Палеомагнитные исследования

Палеомагнитный метод являются одним из основных для доказательства возраста векторов ЕОН. Несмотря на то, что метод давно известен [Храмов и др., 1982] базиты ЯАП стали изучаться на современном уровне только с начала века [Кравчинский и др., 2000 ф; Kravchinsky et al., 2002; Konstantinov et al., 2014]. В настоящее время палеомагнитные исследования (ПМИ) проведены по всем обнажениям (см. таблицу 2.1).

Палеомагнитные исследования базитов оленек-велингнинского комплекса показали, что векторы характеристической ЕОН в большинстве случаев намагничены положительно (Рисунок 3.9, Приложение 2). Отрицательные  $J_n$  траппов установлены только в зонах перемагничивания (эндоконтактах) со стороны долеритов кузьмовского комплекса (см. рисунок 2.12 Б).



Рисунок 3.9 - Размагничивание долеритов оленек-велингингского комплекса [Киргуев и др., 2019; 2020]. Стереограмма: синие (белые) кружочки – проекция векторов  $J_n$  на положительную (отрицательную) полусферу. Диаграмма Зийдервельда: закрашенные (полые) кружочки - проекции вектора  $J_n$  на горизонтальную (вертикальную) плоскости. Цифры – величина

физического воздействия (переменное магнитное поле или температура), разрушающая исходную намагниченность NRM (ЕОН) образца.

Согласно тесту обжига, в обнажение 22 (р. Моркока) явно выражена метахронная природа отрицательных  $J_n$  [Иванов и др., 2005 ф]. Подобные картины наблюдались и на других маршрутах: Моркока в обнажении 61 (долериты), Трасса в обнажении 4 (долериты), Высотный в обнажении 3 (долериты, Q=15,7), 11 (микродолериты) И 15 (долериты). Таким образом, по результатам петромагнитных и палеомагнитных исследований, нет оснований утверждать, что в траппах оленек-велингнинского комплекса присутствуют отрицательные  $J_n$ первичной природы. Внедрение траппов оленек-велингнинского комплекса происходило в период существования прямой (N) полярности магнитного поля Земли.

В изученных обнажениях траппов катангского комплекса так же не установлены отрицательные  $J_n$  первичной природы (Рисунок 3.10). Обратная намагниченность траппов катангского комплекса обязана своему появлению за счет обжига со стороны долеритов кузьмовского комплекса, что убедительно доказывается на изученных долеритах из карьера Комсомольском (см. рисунок 2.12 Ж) [Константинов, Гладков, 2009]. В эндоконтакте долериты (Рисунок 3.11 В) имеют ту же ориентировку, что и долериты кузьмовского комплекса (Рисунок 3.11 В) имеют ту же ориентировку, что и долериты кузьмовского комплекса (Рисунок 3.11 А), выше от границы характеристическая  $J_n^0$  компонента постепенно выполаживается, а метахронная  $J_n^m$  уменьшается (Рисунок 3.11 В, Г), пока, наконец, не исчезнет и траппы приобретают устойчивые положительные значения векторов.

Метахронная намагниченность отрицательной полярности установлена и в туфах алакитской свиты (Рисунок 3.12) на достаточно высоких горизонтах (640-650 и 650-660 – соответственно, западного и северного съезда карьера тр. Комсомольская, см. рисунок 2.12 Ж).

Так образец km024t2 (обнажение 93-98) имеет положительную полярность характеристической ЕОН, а метахронная компонента проявлена в интервале температур 150-300 °C.



о ир м 12 - Ногізопіаl - Vertical Тіска: 100. Е-03 А/т Рисунок 3.10 - Размагничивание долеритов катангского комплекса [Киргуев и др., 2019; 2020]. Пояснения см. на рисунке 3.9.



Рисунок 3.11 - Результаты лабораторных экспериментов по размагничиванию переменным магнитным полем и температурой долеритов из карьера кимберлитовой трубки Комсомольская [Киргуев и др., 2020] (см. рисунок 2.6, 2.12 Ж). Стереограмма: синие (красные) кружочки – проекция векторов *J<sub>n</sub>* на положительную (отрицательную) полусферу. Диаграмма Зийдервельда: синие (красные) кружочки - проекции вектора In на горизонтальную (вертикальную) плоскости. Цифры – величина физического воздействия (переменное магнитное поле или температура), разрушающая исходную намагниченность NRM (ЕОН) образца.

А у образца km159m4 (обнажение 2, см. рисунок 2.12 Ж) установлена только характеристическая компонента обратной полярности. Этот образец отобран прямо над отрицательно намагниченным силлом кузьмовского комплекса. Именно благодаря ему над туфами, имеющими пониженную плотность и намагниченность, наблюдается положительная гравитационная и магнитная аномалии. В то же время над туфами из обнажения 4 (см. рисунок 2.12 Ж) подобные геофизические аномалии отсутствуют, поскольку силл кузьмовского комплекса под ними погружен в карбонатном цоколе. Поэтому в образце km167m2 характеристическая компонента положительная отличие И, В OT двух рассмотреных выше образцов, имеет первичную природу.

К.М. По лабораторных исследований Константинова результатам эффектов [Константинов 2014] сделан об отсутствии И дp., вывод перемагничивания современным магнитным полем (ПМН 1 типа), самообращения или «ложной» компоненты ЕОН, которые, по мнению Константинова К.М. и A.C. [Константинов, 20091 Гладкова Гладков. являются признаками перемагничивания базитов ранних фаз внедрения поздними.



Рисунок 3.12 - Размагничивание туфов алакитской свиты катангского интрузивного комплекса [Киргуев и др., 2020] западного съезда горизонт 645 (см. рисунок 2.12 Ж) месторождения Комсомолькая. Примеры размагничивания образцов туфов: образец km024t2 (обнажение 30) и образец km159m4 (обнажение 19) с метахронной компонентой ЕОН и образец km167m2 (обнажение 19). Пояснения см. на рисунке 3.11.

Полученные данные свидетельствуют о том, что долериты (обнажение 4 и 5 участка Микродолеритовый и карьера Комсомольский), перемагниченные траппами кузьмовского комплекса (Рисунок 3.3, Приложение 1) имеют более относительно долеритов, низкие значения  $J_n$ не испытавших процесс перемагничивания. К этому же типу принадлежат долериты обнажения 1 (участка Сытыканский). Природа и возраст характеристической  $J_n^0$  обратно намагниченных долеритов из обнажения 1 участка Сытыканский не установлены! Если она первичная ( $J_n^0 = J_n^s$ ), то в этом случае надо обосновывать модель ее образования. В настоящее время ясно одно, что положительный компонент намагниченности долеритов снимается температурой до 250 °C, что характерно для вязкой составляющей  $J_{nv}$ .

Наличие у долеритов ранних фаз внедрения ПМН 2 типа (зон обжига) (см. рисунок 3.11), анизотропии дайкового типа (см. рисунок 3.5 Б) в сочетании с отрицательными магнитными и положительными гравитационными аномалиями

(см. рисунок 2.12 Ж) может являться поисковым петрофизическим критерием присутствия на участке кимберлитового тела [Константинов, Гладков, 2009]. Такие эффекты связаны с подъемом обратно намагниченной 3 фазы базитов к поверхности и перемагничиванием выше лежащих силлов.

В целом для траппов катангского комплекса также, как и для оленеквелингнинского интрузивного комплекса характерны только  $J_n^0$  прямой (*N*) полярности, но с более крутыми наклонениями 75 - 90° и склонениями в первой четверти стереограммы 40 - 80°. Отрицательные  $J_n^0$  первичной природы также не установлены (см. рисунок 3.11 Д).

Результаты размагничивания переменным магнитным полем И температурой показали, что внедрение траппов кузьмовского комплекса происходило в эпоху обратной (*R*) полярности магнитного поля Земли (Рисунок 3.13). Практически у большинства из них проявлена вязкая компонента ЕОН (ПМН 1 типа). Положительные векторы характеристической ЕОН в долеритах кузьмовского комплекса фазы втречаются редко благодаря эффекту самообращения намагниченности титаномагнетитов [Нагата, 1965; Печерский и др., 1975]. Например, среди всех изученных образцов в Алакитском силле, который по данным аналитичесих исследований относится к третьей фазе (см. рисунок 1.5 А, Рисунок 3.7 Г), только образец 19 имеет положительную полярность.

В ходе размагничивания переменным магнитным полем дубликат образца Al019m3 сохранил исходную полярность (Рисунок 3.14). В тоже время, благодаря терморазмагничиванию в конце эксперимента (в интервале температур 540 – 575 °C) у другого дубликата образца Al019t1 полярность вектора изменилась на прямо противоположную. Долериты с такими эффектами относятся к ПМН 3 типа и встречаются в районе достаточно редко.

В настоящее время базиты пермотриаса Тунгусской синеклизы являются наиболее изученными в палеомагнитном отношении объектами. По ним поучен средний палеомагнитный полюс, соответствующий положению Сибирской платформы около 250 млн. лет.



Рисунок 3.13 - Размагничивание долеритов кузьмовского комплекса [Киргуев и др., 2019; 2020]. Пояснения см. на рисунке 3.9.



Рисунок 3.14 - Размагничивание долеритов кузьмовского комплекса, Алакитский силл [Киргуев и др., 2020]. Пояснения см. на рисунке 3.10.

Палеомагнетизму базитов посвящены многочисленные исследования [Gurevitch et al., 1995; 2004; Метелкин, Брагин, 2000; Павлов и др., 2001; Kravchinsky et al., 2002; Torsvik, Andersen, 2002; Lyons et al., 2002; Kaзaнский, 2002; Veselovsky et al., 2003; Heunemann et al., 2004; Pavlov et al., 2007; Koнстантинов и др., 2012; Веселовский и др., 2012; Konstantinov et al., 2014]. На основе новых данных по разным фазам базитов, проведена попытка уточнить поведение магнитного поля Земли на временной границе поздней перми – раннего триаса. Поскольку каждая фаза базитов в отдельности формировалась за счет внедрения некоторого количества даечных тел (наименьшее количество у первой фазы – 17 сайтов), то в этом случае можно считать вековые вариации осредненными. С учетом, что в течение их становления произошла как минимум одна инверсия магнитного поля, то временной интервал мог составить 1 млн. лет. Тогда виртуальные геомагнитные полюсы (Приложение 2) логично объединить в палеомагнитные полюсы (Таблица 3.1). Рассчитанный по ним сводный полюс

достаточно хорошо согласуется со средним полюсом по Сибири [Pavlov et al., 2007]. В то же время координаты палеомагнитных полюсов по фазам отличаются (Рисунок 3.15 A). Следовательно, если по каждой фазе вариации усреднены, то такой разброс полюсов может быть связан с тектономагматической активизацией, которая предопределила либо неустойчивость (нестабильность) магнитного поля Земли, либо резкие перемещения Сибирской платформы (Рисунок 3.15 Б) на момент становления базитов Тунгусской синеклизы.

разн	азпыл фаз впедрения восточного фланга Тунгусской синсклизы													
N⁰	Фазы	N	Dcp°	Icp°	k, ед.	$\alpha_{95}^{\circ}$	$\Phi^{\circ}$	$\Lambda^{\circ}$	dp/dm°	fm°				
1	$\gamma\beta P_2$	17	42	80	14,1	9,9	74	166	18,2/19,0	71				
2	$\beta_0 - \gamma \beta P_2 - T_1$	61	98	83	49,7	2,6	61	141	5,0/5,1	76				
3	$\gamma \beta T_1$	59	277	-71	21,3	4,1	46	166	6,2/7,1	55				
4	СВОДНЫЙ	3	82,6	79,1	86,7	13,3	60,5	158	24,0/25,3	69				
5	ST1*	9					50,8	149,6	9,4/9,4					
6	NSP4**	8					57,2	151.1	4.0/4.0					

Таблица 3.1 - Палеомагнитные направления и полюсы пермо-триасовых траппов разных фаз внедрения восточного фланга Тунгусской синеклизы

\* - [Kravchinsky et al., 2002] данные включены в настоящие исследования, \*\* - [Pavlov et al., 2007].



Рисунок 3.15 - Интерпретация палеомагнитных данных границы пермо-триаса Восточной Сибири. А) палеомагнитные полюсы; Б) палинспастические реконструкции. Условные обозначения: 1 – мезо-кайнозойский интервал ТКМП Сибирской платформы (цифры - возраст в млн. лет) [Van der Voo, 1993]; 2 - палеомагнитные полюсы с овалом доверия, соответствующие трем комплексам (1 - оленек-велингнинский, 2 - катангский, 3 – кузьмовский); 3 - средний

палеомагнитный полюс пермо-триаса [Pavlov et al., 2007]; 4 – район работ; 5 – полярность (прямая «+» и обратная «-») магнитного поля Земли.

В результате работ, каждая изученная субфаций базитов получила свой спектр магнитных параметров in situ (см. рисунки 3.2 - 3.4 и приложение 1), что может быть использовано для интерпретации данных гравимагниторазведки. Для каждого ПМТ установлены время формирования и природа векторов ЕОН (см. Рисунки 3.9 - 3.14), что целесообразно применять при картировании территории в пределах Верхневилюйской серии листов.

При этом, однозначно установить зависимость между концентрацией, составом и структурой ферромагнетиков внутри каждой выделенной группы, используя результаты магнитно-минералогических анализов, невозможно. Данные ТМА имеют широкий спектр точек Кюри и по этой причине носят транзитный характер по отношению к различным ПМТ. Благоприятными количественными критериями доказательства природы ПМТ могут служить данные АМВ, ГП и компонентный состав ЕОН.

Палеомагнитные направления и полюсы, рассчитанные по фазам внедрения, целесообразно использовать при детальном изучении характера магнитного поля Земли на границе поздней перми – раннего триаса. Палинспастические реконструкции Сибирской платформы на момент их внедрения свидетельствую либо о неустойчивости магнитного поля Земли, либо о резком перемещении Сибирской платформы на момент становления базитов Тунгусской синеклизы (Рисунок 3.15).

Вышеизложенное сформулировать второе позволяет защищаемое положение: «Установлено, формирование что интрузивных (петромагнитных) базитовых комплексов восточного борта Тунгусской синеклизы сопровождалось сменой полярности магнитного поля Земли с формировании прямой (при оленёк-велингнинского И катангского комплексов) на обратную (при становлении кузьмовского комплекса), что необходимо учитывать при геолого-геофизических и прогнозно-поисковых построениях в Западной Якутии».

# Глава 4. Петромагнитная легенда базитов

Разработка ПМЛ базитового магматизма Тунгусской синеклизы имеет значение для решения широкого ряда научных и прикладных важное геологических задач - например, формирования ФГМ с целью интерпретации И геофизических полей территорий IV V алмазопоисковых геотипов, геофизическом районировании территории с целью составления петромагнитных и геологических карт и оконтуривания участков благоприятных для постановки магниторазведки как основного метода выделения аномалий трубочного типа и т. п. [Саврасов, 1969; Эринчек и др., 1972ф; 1973ф; Ивлиев и др., 1976; Миков, 1977 ф; Миков и др., 1986; Эринчек и др., 1991; Мишенин, 2002].

#### 4.1. Формирование схемы

Естественно, что по объективным причинам (главным образом отсутствие естественных коренных обнажений) нам не удалось изучить все многообразие базитов восточного борта Тунгусской синеклизы. В общей сложности вся совокупность полученных данных (Приложение 1) была объединена в 34 ПМТ (Таблица 4.1) [Киргуев и др., 2019; 2020]. Достаточно представительную информацию удалось получить по долеритовой субфации всех трех фаз базитов. Особенно важные данные получены по их контаминатам и эндоконтактовым зонам, необходимые для установления природы намагниченности. Менее изучены жерловая и туфовая фации. Тем не менее даже на их основе была составлена Схема «Петромагнитные базитов верхнеалакитской таксоны вулканоинтрузивной ассоциации», в которой строкам соответствуют петромагнитные комплексы (фазы), а столбцам – фации и субфации. В зависимости от фазы и фациальной принадлежности, каждому ПМТ были присвоено конкретное «условное обозначение». Например, номер OV1D обозначает, что ПМТ относится к долеритовой субфации оленек-велингнинского интрузивного комплекса первой подфазы; КТ2MD - относится к катангскому интрузивному комплексу второй подфазы жерловой (микродолеритовой) субфации; КТ2ZТ - ПМТ относится к катангскому интрузивному комплексу второй подфазы и представляет зону обжига (ПМН 2 типа) и т. д. Ячейки серого цвета обозначают ПМТ, существование

которых в природе невозможно, незаполненные – ПМТ, данные по которым ожидается получить в перспективе (как предсказанные Д.И. Менделеевым трансурановые химические элементы).

Вынесенные на график J<sub>n</sub>-æ-Q фигуративные точки ПМТ образовали достаточно обособленные области распределения магнитных параметров Рисунок 4.1), которые целесообразно (Таблица 4.2, использовать для идентификации ПМТ базитов по результатам первичных измерений [Киргуев и др., 2018; 2019]. Базиты туфовой фации относятся к практически немагнитным образованиям:  $a < 50 \times 10^{-5}$  СИ,  $J_n < 10 \times 10^{-3}$  А/м, Q < 0.5 ед.; жерловой – к слабомагнитным: 50<æ <100×10<sup>-5</sup> СИ,  $J_n$  <200×10<sup>-3</sup> А/м, Q <1,0 ед. К магнитным, относятся базиты контаминатов и приконтактовой субфации, соответственно: 100< $\alpha$  <500×10<sup>-5</sup> СИ, 100< $J_n$  <500×10<sup>-3</sup> А/м, 1,2<Q <2,5 ед.; 500< $\alpha$  <1500×10<sup>-5</sup> СИ, 1000 $< J_n < 2500 \times 10^{-3}$  А/м, 2,0< Q < 4,0 ед. Поскольку эти породы принадлежат к оленек-велингнинскому (1 фаза) и катангскому (2 фаза) интрузивным комплексам, то полярность векторов ЕОН будет положительная, за исключением зон обжига со стороны базитов кузьмовского (3 фаза) интрузивного комплекса.

Базиты долеритовой фации следует относить к сильномагнитным образованиям. Долериты 1 и 2 фаз внедрения, не испытавшие перемагничивание со стороны базитов 3 фазы, характеризуются прямой полярностью векторов ЕОН и параметрами, соответственно:  $1500 < \approx <2500 \times 10^{-5}$  СИ,  $2000 < J_n <5000 \times 10^{-3}$  А/м, 3,0 < Q < 6,0 ед.;  $900 < \approx <2000 \cdot 10^{-5}$  СИ,  $2300 < J_n < 6500 \times 10^{-3}$  А/м, 4,0 < Q < 10,0 ед. У долеритов 2 фазы æ несколько ниже, чем у долеритов 1 фазы, что корреспондируется с объемной плотностью, которая зависит от процентного содержания магнитных минералов (титаномагнетиты).

Долериты зоны обжига (ПМН 2 типа) будут характеризоваться пониженными значениями  $300 < J_n < 2000 \times 10^{-3}$  А/м и 0,5 < Q < 3,0 ед., что является следствием сложения векторов ЕОН разной полярности.

Кроме того, у ПМН 2 типа будут наблюдаться: метахронная компонента EOH; повышенные, относительно неизмененных базитов, значения ГП; дайковый тип AMB.

			Петромагнитный комплекс									Стратифицированные	
№ пп Фация		Субфация	Оленек-велингнинский				Катангский			Кузьмовский		образования	
		_	1	2	3	4	1	2	3	1	2	r 2- 11ai)	
1	ł	Долеритовая Гоббра до воритород	OV1D	OV2D	OV3D	OV4D	KI1D	KT2D	KT3D	KZ1D	KZ1D		
Z	4	Габоро-долеритовая					KIIGD	K12GD					
3		і иоридных пород - контаминатов (полная ассимиляция)						КТ2К					
4		Приконтактовая (контакт с нижнепалеозойским карбонатным комплексом)									KZ2PZ1		
5		Приконтактовая (контакт с породами Р-С)	OV1PC	OV2PC				KT2PC			KZ2PC		
6	интрузий	Приконтактовая (контакт с туфами алакитской свиты)						KT2AL					
7	екущих и	Экзоконтактовая-1 (контакт с 2-ой фазой Оленёк- велингнинского комплекса)	OV1-2										
8	овых и с	Экзоконтактовая-2 (контакт с 3-ей фазой Кузьмовского комплекса)	OV1ZT				KT1ZT	KT2ZT					
9	ация пласте	Эндоконтактовая (контакт с интрузией 1-ой фазы Оленёк-велингдинского комплекса)		OV2-1									
10	Ð	Экзоконтактовая (контакт с микродолеритами жерловой фации)		OV2VF									
11		Эндоконтактовая (контакт с 1-ой фазой оленёк- велингдингского комплекса)									KZ2F1		
12		Эндоконтактовая (контакт с 2-ой фазой оленёк- велингдингского комплекса)								KZ1F2		KT2T	
13	ХIс (F	Микродолеритовая		OV2MD			KT1MD	KT2MD					
	ация рневі каноє ловая	Атакситовых микродолеритов						KT2AMD					
14	ф; безкс вул (жер	Атакситовых микродолеритов		OV2AMD				KT2AMD					
15	Туфовая	Туфовая, туффитовая										KT1T	

Таблица 4.1 - Петромагнитные таксоны базитов верхнеалакитской вулкано-интрузивной ассоциации

Примечание. Серые площадки – ПМТ, сущестование кторых в природе невозможно [Киргуев и др., 2019; 2020].

восточного борта Тунгусской синеклизы											
N⁰	Cyphonyg	$\sigma$ ,		æ, 10-5 CH		$J_n,$		<i>Q</i> ,		Поняриости	
1111	пі Субфация								ло.	полярность	
1	Туфофая	2000	2700	01	50	01	10	01	0.5	N	
2	Жерловая	2700	2900	50	100		200		1,0	N	
3	Контаминаты	2600	2900	100	500	100	500	1,2	2,5	N	
4	Приконтактовая	2900	3000	500	1500	1000	2500	2,0	4,0	N	
5	Долеритовая	2900	3000	1500	2500	2000	5000	3,0	6,0	N	
	1 фаза										
6	Долеритовая	2850	3000	900	2000	2300	6500	4,0	10,0	N	
	2 фаза										
_	Долеритовая	2050	2000	700	1 (00	200	2000	0.7	2.0		
1	ПМН 2 типа	2850	3000	700	1600	300	2000	0,5	3,0	N/R	
	(зона обжига)										
0	Долеритовая	2000	2100	1500	2000	1000	2000	1.0	2.5		
8	3 фаза	2900	3100	1500	2000	1000	2000	1,0	2,5	N/R	
	(ПМН І типа)										
9	Долеритовая	2900	3100	1300	2300	2000	7000	2,5	9,5	R	
	3 фаза										

Таблица 4.2 - Пределы изменения петрофизических параметров базитов восточного борта Тунгусской синеклизы

Долериты 3 фазы характеризуются относительно повышенными значениями  $\sigma$  от 2900 до 3100 кг/м<sup>3</sup> и 1500<æ <2000×10<sup>-5</sup> СИ и в то же время пониженными, 1000< $J_n$  <2000×10<sup>-3</sup> А/м и 1,0<Q <2,5 ед., что является следствием размагничивающего фактора со стороны геомагнитного поля. Между наклонением I вектора первичной ЕОН долеритов 3 фазы установлена прямая зависимость – чем выше фактор Q, тем больше угол (см. рисунок 1.1 Д). В зависимости от значения фактора Q, в них будет присутствовать вязкая компонента ЕОН. Поэтому долериты будут характеризоваться переменной полярностью векторов ЕОН и относиться к ПМН 1 типа [Константинов и др., 2012]. Для долеритов третьей фазы характерны повышенные значения гистерезисных параметров.

Использование полученных данных значительно повышает скорость обработки и надёжность интерпретации материалов при моделировании сложных геофизических полей на траппонасыщенных участках. Предполагается, что результаты исследований петрофизических свойств базитов востока и северовостока Тунгусской синеклизы будут востребованы при практическом применении в рамках геологоразведочных алмазопоисковых работ на территориях IV и V геотипов.



Рисунок 4.1 - Области распределения фигуративных точек ПМТ базитов восточного фланга Тунгусской синеклизы на графике In (*J<sub>n</sub>*)-æ-*Q*: А – общее, Б – по фациям [Киргуев и др., 2020].

### 4.2. Примеры решения прикладных задач

Рассмотрим возвожность применение полученных результатов для решения некоторых прикладных геологических задач с целью поисков кимберлитовых тел на терриротиях IV и V геотипов ЯАП.

# 4.2.1. Петромагнитное картирование и районирование территорий

Одной из важных задач физико-геологического моделирования в поисках коренных месторождений алмаза на территориях IV и V геотипов является разделение потенциальных полей на «полезный сигнал» - «помеха». Для метода «вычитания» [Магниторазведка, 1980] необходимо знать физические свойства базитов ВЧР и, в первую очередь, векторные параметры:  $J_n$  и J. С этой целью на петрофизические исследования поступили образцы керна структурно-картировочных скважин (см. рисунок 2.2), пробуренных на учасках Структурный (скважина С-15) и Моркокинский (скважина 5777 и 8472).

Петрофизические исследования в пределах участка Структурный проводились по базитам из 18 скважин (Рисунок 4.2).



Рисунок 4.2 - Схема расположения структурно-картировочных скважин участка Структурный

Основная задача работ, помимо получения физических характеристик по керну, состояла в том, чтобы проследить развитие магматических комплексов на глубине. По образцам получены скалярные параметры (см. приложение 1), установлено, что в строении ВЧР участка Структурный принимают участие базиты катангского и кузьмовского магматических комплексов (Рисунок 4.3). Долериты катангского комплекса обладают æ до  $1300 \times 10^{-5}$  СИ,  $J_n$  до  $3500 \times 10^{-3}$  А/м и фактором Q до 7,3 ед. Долериты кузьмовского комплекса имеют æ до  $2150 \times 10^{-5}$  СИ,  $J_n$  от 1200 до  $1800 \times 10^{-3}$  А/м и фактор Q до 2,0 ед.



Рисунок 4.3 - Примеры реставрации полярности характеристической  $J_n^0$  траппов из структурнокартировочных скважин по палеомагнитным данным (Структурный).

Между базитами катангского (ПМТ 1) и кузьмовского (ПМТ 3) магматических комплексов располагается ПМТ 2 мощностью около 10 м, который представляет ПМН 2 типа (зона обжига). Палеомагнитные исследования показали вязкой компоненты  $J_{nv}$ противоположного обратно наличие знака В намагниченных траппах. Однако характеристическая (предположительно первичная) обратная полятность уверенно фиксируется в долеритах из скважин № 11, №14 и №15 (на глубине 38 - 60 м).

Палеомагнитные данные были сопоставлены с данными каротажа скважин для установления границ между катангским и кузьмовским магматическими комплексами (Рисунок 4.3). В результате доказано, что обратно намагниченные траппы кузьмовского комплекса трассируются в субширотном направлении от участка Алакит до участка Быстрый (см. рисунок 2.2).

Траппы из *скв.* 8472 участка Моркокинский, по результатам анализа абсолютных значений физических параметров (Приложение 3, Рисунок 4.4), распадаются на четыре ПМТ. Первая граница на графиках магнитной восприимчивости наблюдаются на глубине 75 м, где происходит резкий спад со средних значений 4100 на 2500×10<sup>-5</sup> СИ (хорошо согласуется с данным ГИС). Вторая и третья границы между ПМТ устанавливается на отметках 185 и 215 м и характеризуется возрастанием ЕОН более 1800×10<sup>-3</sup> А/м (до 8500×10<sup>-3</sup> А/м).

Установленные по результатам измерений границы между ПМТ хорошо иллюстрирует график изменений фактора Q с глубиной. На нем ПМТ выделяется более четко: на интервале от 0 до 70 м –  $Q_{cp}$ =1,90 ед., от 80 до 185 -  $Q_{cp}$ =3,60 ед. от 190 до 210 м –  $Q_{cp}$ =5,60 ед., от 220 до 240 м –  $Q_{cp}$ =2,15 ед. На графике наклонения I наблюдаются резкие изменения (скачки) полярности векторов ЕОН, однако палеомагнитные исследования (экспресс-анализ) позволил установить для всех ПМТ долеритов скв. 8472 первичную отрицательную полярность полярность векторов ЕОН.

Аналогичные операции проделаны по остальным 27 скважинам, пробуренным на Моркокинской площади, кроме того, дополнительно использованы данные по реперным обнажениям р. Моркока.



Рисунок 4.4 - Петромагнитный разрез скважины 8472

Результаты изучения *скв.* 5777 приведены в Главе 2.5 (см. рисунки 2.22 и 2.23). В итоге проведенных петрофизических исследований установлено, что терригенно-осадочные породы пермо-карбона, по сравнению с траппами, характеризуются пониженной плотностью и относятся к практически немагнитным образованиям. При этом выборки по объемной плотности подчиняется нормальному, а магнитных параметров – логнормальному законам распределений. На этом основании в Таблице 4.3 приводятся средние и среднегеометрические значения со стандартными отклонением и множителем, соответственно.

Таблица 4.3 - Сводные статистические характеристики физ. св-в перекрывающих пород пермо-карбона

Параметры	Количество	Среднее	Минимум	Максимум	Станд. ошиб./множ.							
Алевролиты												
Плотность, кг/м <sup>3</sup>	166	2100	1480	2280	130							
Магн. воспр., 10 <sup>-5</sup> СИ	171	15	2	270	2,45							
Аргиллиты												
Плотность, кг/м <sup>3</sup>	58	2090	1,86	2,38	100							
Магн. воспр., 10 <sup>-5</sup> СИ	60	17	5	300	1,26							
Песчаники												
Плотность, кг/м <sup>3</sup>	242	2050	1,71	2,84	160							
Магн. воспр., 10 <sup>-5</sup> СИ	308	12	2	200	2,51							

Также, построены петромагнитная карта (Рисунок 4.5 Б) и блок-схема (Рисунок 4.5 В) геологического строения главных ПСВК, которые могут быть использованы для интерпретации магнитного поля (Рисунок 4.5 А) Моркокинскинской площади при алмазопоисковых работах геофизическими методами.



Рисунок 4.5 - Строение ВЧР Моркокинской площади. А - аномальное магнитное поле ∆Та, Б/В – петромагнитная карта/блок-схема развития пород главных СВК. 1 – отбор образцов из обнажений (с цифрами – реперные) на ПФИ; 2 - опорные скважины [Киргуев и др., 2020].

# 4.2.2. Решение задач физико-геологического моделирования

Целостную структуру признаков отражения поискового объекта в физических полях невозможно получить без формирования и исследования ФГМ объекта поисков. Под ФГМ понимается совокупность данных о комплексе геологических и пр. характеристик, аппроксимирующих изучаемый объект, вмещающую его среду и порождаемые ими физические поля [Барышев и др., 1980; Вахромеев, Давыденко, 1989].

Так построена ФГМ, характерная для Восточного участка (см. рисунок 2.10), где в основном развиты базиты Тунгусской и Вилюйской синеклиз (V геотип). Для расчета гравимагнитной аномалии от предполагаемого кимберлитового тела были использованы петрофизические данные (Приложение 1), согласно которым, Еркютейская дайка вилюйско-мархинского интрузивного комплекса будет «просвечивать» под перекрывающим ее силлом долеритов кузьмовского комплекса (Рисунок 4.6).





Рисунок 4.6 - Результаты 3Д-моделирования Еркютейской дайки (р. Ыгыатта) и предполагаемой кимберлитовой трубки (типа Ан. Т-54) в магнитном поле для площадей IV и V геотипов в программе ModelVisionPro. А, Б, В - ФГМ, демонстрирующие исключение грави-магнитных составляющих полей от объектов-помех.

Грави-магнитная аномалия от гипотетической трубки кимберлитов (прим. тр. Сюльдюкарская Ыгыаттинского поля) будет проявлена, но слабее.

Аналогичные ФГМ созданы и для известных месторождений Далдыно-Алакитского района, в условиях развития разнофазных пермотриасовых долеритов. На приведенных примерах показано успешное применение петрофизических данных (Приложение 4) по выделению аномалий трубочного типа «методом исключения» аномалий помех из полигенных геофизических полей (Рисунок 4.7 – 4.9) [Магниторазведка, 1980].

Трубка Айхал прорывает породы нижнего силура и перекрыта силлом долеритов второй фазы с небольшими линзами туфов и тонкими прослоями терригенных пород пермо-карбона в основании экрана, общей мощностью до 30 м (Рисунки 2.4, 4.7 А). Трубка имеет сложное полихронное строение с участием ПК, АКБ, туффизитов и т. п. [Зинчук и др., 2002]. Средние геометрические значения кимберлитов:  $J_n = 25 \times 10^{-3}$  А/м,  $J = 100 \times 10^{-3}$  А/м,  $\alpha = 135 \times 10^{-5}$  СИ и фактор Q=0.33. Долериты, перекрывающие трубку Айхал, характеризуются  $J_n=2800 \times 10^{-3}$ А/м,  $x = 1130 \times 10^{-5}$  СИ и фактором Q = 5.1. Направления векторов  $J_n$  и J – крутые Трапповый положительные. силл полностью нивелирует аномалию ОТ кимберлитовой трубки и, кроме того, создает гравитационную ступень, а в магнитном поле – краевой эффект. При вычете аномального эффекта траппов из



суммарного поля, над объектом поисков все же проявляется аномалия трубочного типа слабой интенсивности [Константинов и др., 2012] (Рисунок 4.7 Б).

Рисунок 4.7 - ФГМ кимберлитовой трубки Айхал с перекрывающим экраном (А) и без (Б).

Наиболее благоприятными в поисковом отношении являются территории развития базитов кузьмовского интрузивного комплекса (3 фаза). В этом случае, благодаря суперпозиции векторов  $J_i$  и  $J_n$ , сильномагнитные траппы могут оказаться квазипрозрачными для обнаружения под ними относительно слабомагнитной кимберлитовой трубки (среднее наклонение *I*ср вектора *J* субгоризонтальное, Приложеное 4).

*Трубка Сытыканская* состоит из двух самостоятельных тел, прорывающих терригенно-карбонатные образования кембрия, ордовика и нижнего силура и перекрытых трапповым силлом третьей фазы (Рисунки 2.8, 4.8 A). Мощность траппового силла над трубкой непостоянна и колеблется от 5 до 72 м, за контуром трубки мощность траппов резко возрастает, достигая 120 – 125 м [Зинчук и др., 2002]. Кимберлиты трубки Сытыканская по сравнению с тр. Юбилейная и Айхал обладают относительно повышенными значениями магнитных параметров. Перекрывающий ее силл долеритов характеризуется высокими средними

значениями  $J_n=1050\times10^{-3}$  А/м,  $æ=1240\times10^{-5}$  СИ и Q=1.75, однако он практически не экранирует аномалию от кимберлитовых тел. Поскольку для векторов Jтраппов третьей фазы средние наклонение *I*ср составляет -10° (Приложение 4). Вектор эффективной намагниченности  $J_{эф}$  в данном случае способен генерировать аномалию трубочного типа над траппами. Аномалии от трубок выделяются при исключении трапповой компоненты [Константинов и др., 2012] (Рисунок 4.8 А, Б).



Рисунок 4.8 - ФГМ кимберлитовой трубки Сытыканская: А – разрез с перекрывающим экраном; Б – без траппового экрана.

Наиболее сложный случай возникает при наличии на исследуемой территории базитов двух фаз внедрения. Особенностью такой ФГМ является то, что при взаимодействии траппов поздней (третьей) фазы с траппами ранних (первой и второй) фаз, в эндоконтакте последних (подошва), образуются мощные (до нескольких метров) ПМН зон обжига с отрицательной намагниченностью векторов  $J_n$  [Константинов и др., 20046; 2006; Константинов, Гладков, 2009]. Петромагнитные границы в траппах ранних фаз внедрения могут смещаться что необходимо учитывать при построении ФГМ ВЧР. При значительном уровне эрозионного среза траппов ранних фаз внедрения в магнитном поле могут проявляться аномалии трубочного типа (аналог трубки Сытыканская). Поэтому,

игнорирование ПМН зон обжига как структурных элементов ФГМ может отрицательно сказаться на интерпретации данных и, как следствие – пропуска кимберлитовой трубки.

*Трубка Комсомольская* (Рисунки 2.6, 2.12 Ж, 4.9) прорывает карбонатные отложения силура и перекрывается маломощной (до 3 м) пачкой терригенных отложений карбона и траппами 2-3 фаз, суммарной мощностью около 65 м. Трубка сложена двумя типами кимберлитов: дайкой ПК ранней и диатремой АКБ поздней фаз внедрения [Зинчук и др., 2002]. Векторы ЕОН у них практически не различаются. Долериты ( $\gamma\beta P_2$ -T<sub>1</sub>) и туфы второй фазы ( $P_2$ -T<sub>1</sub>al) бронируют теригенные породы, залегая на них субгоризонтально. Долериты третьей фазы ( $\gamma\beta T_1$ ) образуют уступ при переходе из нижнего горизонта к подошве траппов второй фазы, срезая тем самым северо-западный блок диатремы с образованием кимберлитового отторженца.

На основе петрофизических параметров (Приложение 4) был сформирован каркас ФГМ трубки (Рисунок 4.9 А). Сложность определяется существенными вариациями значений физических параметров вследствие особого строения траппового силла третьей фазы, наличия линз туфов, ПМН зон обжига и кимберлитового отторженца. По этим причинам кимберлитовая трубка Комсомольская не выделяется в наблюденных грави-магнитных полях. Однако при вычитании из них трапповой составляющей, образуется контрастная аномалия трубочного типа кимберлитовой природы (Рисунок 4.9 Б).

Выполненное физико-геологическое моделирование на примерах коренных месторождений алмазов Айхал, Комсомольская, Юбилейная и Сытыканская показало принципиальную возможность выделения грави-магнитных аномалий трубочного типа на территории развития пород трапповой формации [Константинов и др., 2012]. Для этого, по петрофизическим параметрам прежде всего были выделены ПМТ базитов (Таблица 4.1) а также установлены пределы изменения магнитных параметров для фаций магматических комплексов (Таблица 4.2). Для снятия магнитных эффектов базитов рекомендуется получение спектра магнитных параметров, главным образом их суммарной намагниченности.



Рисунок 4.9 - ФГМ кимберлитовой трубки Комсомольская: А - разрез с перекрывающим экраном, Б – разрез и перспектива без траппов. Другие пояснения см. в приложении 4 и в тексте.

На основе вышеизложенного сформулировано третье защищаемое положение: «Предложена петромагнитная легенда базитов восточного борта Тунгусской синеклизы, позволяющая надежно выделять магматические фазы и фации внедрения, повысить достоверность и однозначность интерпретации геофизических данных при прогнозировании и поисках коренных месторождений алмазов».

#### Заключение

борта Тунгусской Проведенные исследования траппов восточного синеклизы Сибирской платформы завершают начатый еще в 60-х годах прошлого века этап работ по созданию ПМЛ с целью поисков алмазоносных кимберлитовых тел геолого-геофизическими методами. Для этого были проведены полевые геологические маршруты с отбором ориентированных образцов разнофазных базитов из естественных обнажений и горных выработок, расположенных на огромной площади более 100000 км<sup>2</sup>. Собран банк данных для хранения результатов лабораторных петрофизических, магнито-минералогических и палеомагнитных анализов более 2200 образцов. Использован комплекс аналитических исследований, что повысило однозначность интерпретации материалов. Поставлены эксперименты полученных ПО восстановлению первичной полярности векторов ЕОН в керне структурно-поисковых скважин экспресс-методом. В ходе проведенных исследований решен вопрос о первичной полярности магматических комплексов верхнеалакитской вулкано-интрузивной ассоциации. Доказано, что первичная намагниченность оленёк-велингнинского и катангского интрузивных комплексов была положительной, а кузьмовского – отрицательной. Это снимет вопросы геологов съемщиков при картировании траппов. Разработанна ПМЛ, позволяющая классифицировать базиты восточного борта Тунгусской синеклизы по значениям магнитных параметров на фазы и фации внедрения с достаточно высокой степенью вероятности. Она логично структурирована, легко читаема и понятна для геологов и геофизиков, чем предлагаемые ранее легенды. Показано, как с помощью ПМТ базитов можно более корректно формировать физико-геологические модели коренных месторождений алмазов на территориях четвертого-пятого геотипов, что положительно сказывается на их поисках геофизическими методами. Перспективы исследования заключаются в том, что предложенная таблица ПМЛ позволяет предполагать также существование и иных ПМТ, которые могут обнаружиться в ходе геологической съемки. Ее можно распространить и на другие территории Сибирской платформы.

# Литература

### Опубликованная:

1. Альмухамедов А.И., Медведев А.Я., Золотухин В.В. Вещественная эволюция пермотриасовых базальтов Сибирской платформы во времени и пространстве // Петрология, 2004, т. 12, с. 339–353.

2. Барышев А.С., Вахромеев Г.С., Житков А.Н., Ковалевич В.Б. Геофизические методы поисков железорудных месторождений на юге Восточной Сибири. М., Недра, 1980. 186 с.

3. Блох Ю.И., Доброхотова И.А., Овешников С.З., Ренард И.В. Поиски магнитных объектов под перекрывающими неоднородными магнитными породами с помощью метода незаземленной петли / Известия вузов. Геология и разведка. 1986. № 12. с. 65–70.

4. Боровиков В.П. STATISTICA: искусство анализа данных на компьютере. Для профессионалов. – СПб.: Питер, 2001. – 658 с.

5. Буров Б.В., Ясонов П.Г. Введение в дифференциальный термомагнитный анализ горных пород. Изд-во Казанского университета, 1979. – 160 с.

6. Буров Б.В., Нургалиев Д.К., Ясонов П.Г. Палеомагнитный анализ. Изд-во Казанского госуниверситета, 1986. – 168 с.

7. Васильев Ю.Р., Золотухин В.В., Феоктистов Г.Д., Прусская С.Н. Оценка объемов и проблема генезиса пермотриасового траппового магматизма Сибирской платформы // Геология и геофизика, 2000, т. 41, с. 1696–1705.

8. Вахромеев Г.С., Давыденко А.Ю. Комплексирование геофизических методов и физико-геологические модели. ИПИ, Иркутск, 1989. – 88 с.

9. Вахромеев Г.С., Ерофеев Л.Я., Канайкин В.С., Номоконова Г.Г. Петрофизика: Учебник для вузов. – Томск: Изд-во Том. Ун-та, 1997. 462 с.

10. Веселовский Р.В., Галле И., Павлов В.Э. Палеомагнетизм траппов долин рек Подкаменная Тунгуска и Котуй: к вопросу о реальности послепалеозойских относительных перемещений Сибирской и Восточно-Европейской платформ // Физика Земли, 2003, № 10, с.78–94.

11. Веселовский Р.В., Петров П.Ю., Карпенко С.Ф., Костицын Ю.А., Павлов В.Э.Новые палеомагнитные и изотопные данные по позднепротерозойскому магматическому комплексу северного склона Анабарского поднятия // Доклады Академии наук. 2006. Т. 410. № 6. С. 775-780.

12. Веселовский Р.В., **Константинов К.М.**, Латышев А.В., Фетисова А.М. Палеомагнетизм субвулканических траппов севера Сибирской платформы – некоторые геологические и методические следствия. Физика Земли, 2012, № 9–10. – С. 74–87.

13. Винарский Я.С., Житков А.Н., Кравчинский А.Я. Автоматизированная система обработки палеомагнитных данных ОПАЛ. – Алгоритмы и программы. Вып. 10 (99) / ВНИИ экон. минер. сырья и геологоразвед. работ. – М., ВИЭМС, 1987. – 86 с.

14. Виленский А.М. Физико-химические условия глубинного и внутрикамерного петрогенезиса основных трапповых расплавов // Геология и геофизика, 1974, №3, с. 33-39.

15. Владимиров Б.М., Дауев Ю.М., Зубарев Б.М., Каминский Ф.В., Минорин В.Е., Прокопчук Б.И., Соболев Н.В., Соболев Е.В., Харькив А.Д., Черный Е.Д. Месторождения алмазов СССР, методика поисков и разведки. Геология месторождений алмазов СССР. В 2 кн. М., ЦНИГРИ, 1984.

16. Герник В.В. Магнитные методы в геологии. – СПб.: Недра, 1993. – 203 с.

17. Горев Н.И., Герасимчук А.В. Специализированные тектонические карты при прогнозировании коренных месторождений алмазов на Сибирской платформе: методика составления и анализа. Руды и металлы. 2017. №4. С. 25-41.

18. Государственная геологическая карта российской федерации масштаба 1:200000 Серия Верхневилюйская (издание второе) Лист Q-49-XXI, XXII (Айхал). 2013. С. 50-55.

19. Давыденко А.Ю., Иванюшин Н.В., Иванюшина Е.Н., Подмогов Ю.Г. Расширение поисково-картировочных возможностей комплекса детальных гравимагнитных съемок на площадях развития траппов на основе компьютерного моделирования и анализа полей / Проблемы прогнозирования и поисков
месторождений алмазов на закрытых территориях. Материалы конференции, посвященной 40-летию ЯНИГП ЦНИГРИ АК «АЛРОСА», г. Мирный; 8–20 марта 2008 г. Якутск: изд-во ЯНЦ СО РАН, 2008. – С. 369–374.

20. Зинчук Н.Н., Бондаренко А.Т., Гарат М.Н. Петрофизика кимберлитов и вмещающих пород. М.: ООО «Недра-Бизнесцентр», 2002. – 695 с.

21. Иванов А.В. Внутриконтинентальный базальтовый магматизм (на примере мезозоя и кайнозоя Сибири) / Диссертация на соиск. уч. ст. доктора геол.мин. наук. Иркутск, ИЗК. 2011. 382 с.

22. Ивлиев К.А., Камышева Г.Г., Эринчек Ю.М. Расчленение недифференцированных траппов пермотриаса по данным петромагнитных исследований и крупномасштабной аэромагнитной съемки в Алакит-Мархинском кимберлитовом поле / Применение геофизических методов при поисках кимберлитовых тел в Якутской провинции. Якутск, 1976. С. 47–63.

23. Ивлиев К.А., Крючков А.И., Лелюх М.И., Макаров А.С., Никулин В.И., Серов В.П., Скрипин А.И. Базитовый магматизм Далдыно-Алакитского алмазоносного района (северо-восточный борт Тунгусской синеклизы) // Схемы базитового магматизма железорудных и алмазоносных районов Сибирской платформы. Иркутск, ИЗК СО АН СССР. 1987. С. 16–18.

24. Инструкция по магниторазведке (магнитные измерения в скважинах и шурфах, определение магнитных характеристик горных пород, палеомагнитные измерения, магнитные измерения при изучении ореолов рассеяния) / М-во геологии СССР. Л., Недра, 1983. 64 с.

25. Казанский А.Ю., Казанский Ю.П., Сараев С.В., Москвин В.И. Граница перми и триаса в вулканогенно-осадочном разрезе Западно - Сибирской плиты по палеомагнитным данным // Геология и геофизика, 2000. Т. 41. С. 327–339.

26. Казанский А.Ю. Эволюция структур западного обрамления Сибирской платформы по палеомагнитным данным / Автореф. дис. докт. геол.-мин. наук. Новосибирск, 2002, 40 с.

27. Киргуев А.А. Принципы понятия и методы петромагнитной классификации базитов восточного борта Тунгусской синеклизы. В книге:

Молодежь и научно-технический прогресс в современном мире Сборник тезисов докладов IX Всероссийской научно-практической конференции студентов, аспирантов и молодых ученых. Мирный, 2018. С. 87-93.

28. Киргуев А.А., Константинов К.М. Петромагнитные таксоны как отражение эволюции базитового магматизма (на примере восточного борта Тунгусской синеклизы) / Эффективность геологоразведочных работ на алмазы: прогнозно-ресурсные, методические, инновационно-технологические пути ее повышения: Материалы V Всероссийской научно-практической конференции с международным участием, посвященной 50-летию Алмазной лаборатории ЦНИГРИ-НИГП АК «АЛРОСА» (ПАО) – Мирный, 2018. С. 276-280.

29. Киргуев А.А., Константинов К.М., Васильева А.Е. Петромагнитная классификация базитов восточного борта Тунгусской синеклизы. В сборнике: Проблемы геокосмоса Санкт-Петербургский государственный университет; Ответственные редакторы: Н.Ю. Бобров, Н.В.Золотова, А.А. Костеров, Т.Б. Яновская. 2018. С. 113-118.

30. Киргуев А.А. «Основы петромагнитной легенды базитового магматизма восточного борта Тунгусской синеклизы» Сборник: «Наука и инновационные разработки - северу», 2019. С. 196-200.

31. Киргуев А.А., Константинов К.М., Васильева А.Е. «Петромагнитная легенда базитов восточного борта Тунгусской синеклизы». Природные ресурсы Арктики и Субарктики, Т.24, №1, 2019.

32. Киргуев А.А., Константинов К.М. Кузина Д.М., Макаров А.А., Васильева А.Е. «Петромагнитная классификация базитов восточного борта Тунгусской синеклизы». Геофизика, 2020. №3. С. 45-61.

33. Киренский Л.В. Магнетизм. М.: Издательствово Академии Наук СССР. 1963 год. 144 с.

34. Киселев А.И., Ярмолюк В.В., Егоров К.Н., Чернышов Р.А., Никифоров А.В. Среднепалеозойский базитовый магматизм северо-западной части Вилюйского рифта: состав, источники, геодинамика // Петрология. 2006. Т. 14, № 6. С. 626–648.

35. Киселев А.И., Ярмолюк В.В., Иванов А.В., Егоров К.Н. Пространственно-временные отношения среднепалеозойских базитов и алмазоносных кимберлитов на северо-западном плече Вилюйского рифта (Сибирский кратон). Геология и геофизика, 2014. Т. 55, № 2. С. 185–196.

36. Кокс К.Г., Белл Дж.Д., Панкхерст Р.Дж. Интерпретация изверженных горных пород. М.: Недра, 1982. - 414 с.

37. Константинов К.М., Сунцова С.П., Убинин С.Г., Мишенин С.Г., Томшин М.Д. Особенности взаимоотношения разнофазных пермотриасовых базитов на примере карьера трубки Комсомольская (Далдыно-Алакитский алмазоносный район) по петрофизическим, магнито-минералогическим, палеомагнитным и петрохимическим данным / Новые идеи в науках о Земле. Материалы VI международной конференции. Москва, 2003. С. 58.

38. Константинов К.М., Мишенин С.Г., Убинин С.Г., Сунцова С.П. Распределение векторов естественной намагниченности пермотриасовых траппов Далдыно-Алакитского алмазоносного района. Геофизика, 2004а. № 1. С. 49–53.

39. Константинов К.М., Иванюшин Н.В., Мишенин С.Г., Убинин С.Г., Сунцова С.П. Петрофизическая модель кимберлитовой трубки Комсомольская. Геофизика, 2004б. № 6. С. 50–53.

40. Константинов К.М. Современная намагниченность пермо-триасовых трапповых образований Далдыно-Алакитского района (Якутская алмазоносная провинция) / Тезисы к докладам «Академическая наука и ее роль в развитии производительных сил в северных регионах России». Архангельск, 2006.

41. Константинов К.М., Гладков А.С. Петромагнитные неоднородности зон обжига пермотриасовых траппов месторождения трубки Комсомольская (Якутская алмазоносная провинция). Доклады АН. Т. 427. № 2. 2009. – С. 245–252.

42. Константинов К.М., Новопашин А.В., Евстратов А.А., Константинов И.К. Физико-геологическое моделирование гравимагнитных полей коренных месторождений алмазов в условиях развития пермотриасовых траппов. Геофизика, 2012. № 6. – С. 64-72.

43. Константинов К.М., Томшин М.Д., Гладкочуб Д.П., Васильева А.Е. Палеомагнитные исследования раннемезозойских базитов р. Уджа (северо-восток Сибирской платформы / Литосфера, 2012, № 3. С. 80–98.

44. Константинов К.М., Магнетизм кимберлитов и траппов зоны сочленения Вилюйской и Тунгусской синеклиз Сибирской платформы. / Иркутск, 2014. С. 252.

45. Константинов К.М., Мишенин С.Г, Томшин М.Д., Корнилова В.П., Ковальчук О.Е. Петромагнитные неоднородности пермотриасовых траппов Далдыно-Алакитского алмазоносного района (Западная Якутия) / Литосфера, 2014. № 2. С. 77–98.

46. Константинов К.М., Томшин М.Д., Константинов И.К., Яковлев А.А. Палеомагнетизм базитов юго-восточного фланка Вилюйского палеорифта. В сборнике: Геодинамическая эволюция литосферы Центрально-Азиатского подвижного пояса (от океана к континенту) материалы научного совещания. 2016. С. 130-132.

47. Константинов К.М., Артёмова Е.В., Константинов И.К., Яковлев А.А., Киргуев А.А. Возможности метода анизотропии магнитной восприимчивости в решении геолого-геофизических задач поисков коренных месторождений алмазов. Геофизика, 2018а, № 1. – С. 67-77.

48. Константинов К.М., Забелин А.В., Зайцевский Ф.К., Константинов И.К., Киргуев А.А., Хороших М.С. Структура и функции петромагнитной базы данных «RSEARCH» Якутской кимберлитовой провинции / Геоинформатика, 2018б. С. 15-24.

49. Константинов К.М., Киргуев А.А., Хороших М.С. Петромагнитные неоднородности стресса: прикладное следствие Виллари-эффекта / Природные ресурсы Арктики и Субарктики, Т. 24, № 2, 2018в. – С. 29–38.

50. Константинов К.М. Яковлев А.А., Киргуев А.А., Хороших М.С., Макаров А.А. Роль петро и палеомагнитных исследований в разработке динамических физико-геологических моделей кимберлито- и траппообразования Сибирской платформы. В сборнике: Геодинамическая эволюция литосферы

центрально-азиатского подвижного пояса. Материалы научного совещания. 2019. С. 126-128.

51. Костровицкий С.И., Специус З.В., Яковлев Д.А., Фон-дер-Флаасс Г.С., Суворова Л.Ф., Богуш И.Н. Атлас коренных месторождений алмаза Якутской кимберлитовой провинции. Отв. редактор ак. Н.П. Похиленко. – Мирный: типография ООО «МГП», 2015. – 480 с

52. Коробков И.Г., Евстратов А.А., Мильштейн Е.Д., Поцелуев А.А. Базитовые вулканоструктуры алмазоносных районов восточного борта Тунгусской синеклизы. Министерство природных ресурсов и экологии РФ Федеральное Агентство по недропользованию ФГУП "Всероссийский научноисследовательский геологический институт им. А.П. Карпинского" (ВСЕГЕИ) и др.; Ответственный редактор Поцелуев А.А. Томск, 2013.

53. Коробков И.Г. Структурно-тектонические, литолого-фациальные и магматические факторы минерагенического районирования и локального прогноза алмазоносности на востоке Тунгусской синеклизы. Томск, 2015.

54. Кравчинский А.Я. Палеомагнетизм и палеогеографическая эволюция континентов. Новосибирск: Наука, 1979. – 264 с.

55. Кутолин В.А. Проблемы петрохимии и петрологии базальтов. Наука, 1972, с. 208

56. Лелюх М.И. Геологическое строение и особенности поисков и локального прогнозирования месторождений алмазов в закрытых районах северовостока Тунгусской синеклизы (на примере Айхальского района). Канд. диссертация. Москва, 1988. – 307 с.

57. Логачев А.А., Захаров В.П. Магниторазведка. Л., Недра, 1979. 351 с.

58. Лурье М.Л., Полунина Л.А., Туранова Е.В. Принципы расчленения интрузивных траппов позднепалеозойской – раннемезозойской трапповой формации Сибирской платформы // Петрология и металлогения базитов. М., Наука. 1973.

59. Магниторазведка. Справочник геофизика. / Под ред. В.Е. Никитского, Ю.С. Глебовского. – М.: Недра, 1980. – 367 с.

60. Мальцев М.В., Толстов А.В. Перспективы выявления новых месторождений алмазов в Западной Якутии В сборнике: Геология и минерагения Северной Евразии. Материалы совещания, приуроченного к 60-летию Института геологии и геофизики СО АН СССР. 2017. С. 149-150.

61. Масайтис В.Л. Пермский и триасовый вулканизм Сибири: проблемы динамических реконструкций // Записки Всесоюзного минералогического общества, 1983. Ч. 112. Вып. 4. С. 412–425.

62. Мащак М. С., Панкратов А. А., Пономаренко А. И. Дифференцированная интрузия Велингна /Геология и петрография траппов Сибирской платформы. М.: Наука, 1967

63. Метелкин Д.В., Брагин В.Ю. Мезозойско-кайнозойская внутриплитовая тектоника Южной Сибири по палеомагнитным данным // Новосибирск: Изд. СО РАН, 2000. Ч. II. С. 92–95.

64. Миков Б.Д., Парасотка Б.С., Романов Н.Н., Саврасов Д.И., Эринчек Ю.М., Никулин В.И. Методические рекомендации по крупномасштабным магнитным и гравиметрическим съемкам при поисках кимберлитовых тел в условиях развития траппов Западной Якутии. Новосибирск, СНИИГГиМС, 1986. 121 с.

65. Мишенин С.Г. Петромагнетизм трапповых пород северо-востока Тунгусской синеклизы. Дис. на соиск. ученой степени кандидата геол.-мин. наук. Казань, 2002. КГУ. – 192 с.

66. Мокшанцев К.Б., Еловских В.В., Ковальский В.В., Штех Г.И., Адамов С.Д., Брахфогель Ф.Ф., Голубева Т.В., Зимин Л.А. Структурный контроль проявлений кимберлитового магматизма на северо-востоке Сибирской платформы. Новосибирск. Наука, 1974.

67. Мокшанцев К.Б., Горнштейн Д.К. и др. Тектоника Якутии. Новосибирск. Наука,1975.

68. Нагата Т. Магнетизм горных пород. М.: Мир, 1965. 347 с.

69. Никулин В.И., Мишенин С.Г., Лелюх М.И. Методическое пособие по прогнозированию коренной алмазоносности. Том 2. Иркутск, 1998, 154 с.

114

70. Никулин В. И., Лелюх М. И., Фон-дер-Флаасс Г.С. Алмазопрогностика (методическое пособие). – Иркутск: 2002. – 320 с.

71. Олейников Б.В. Геохимическая типизация платформенных базитов // Геохимия и минералогия базитов и ультрабазитов Сибирской платформы. Якутск, ЯФ СО АН СССР, 1984. С. 4–21.

72. Павлов В.Э., Водовозов В.Ю., Лубнина Н.В. Новые палеомагнитные данные о траппах западной части Норильского района: была ли завершена консолидация Северо-Евразийской плиты к началу мезозоя? // Вестн. МГУ. Сер. 4, 2001. № 5. С. 16–21.

73. Патнис А., Макконел Дж. Основные черты поведения минералов. М.: Мир, 1983, 304 с.

74. Петрофизика: Справочник. В трех книгах. Книга вторая. Техника и методика исследований / Под ред. А.А. Молчанова, Н.Б. Дортман. – М.: Недра, 1992. – 256 с.

75. Печерский Д.М., Багин В.Н., Бродская С.Ю., Шаронова З.В. Магнетизм и условия образования изверженных горных пород. М.: Наука, 1975. – 288 с.

76. Печерский Д.М. Петромагнетизм и палеомагнетизм. М.: Наука, 1985. – 128 с

77. Печерский Д.М., Диденко А.Н. Палеоазиатский океан: петромагнитная и палеомагнитная информация о его литосфере. М.: ОИФЗ РАН, 1995. 298 с.

78. Печерский Д.М., Соколов Д.Д. Палеомагнитология, петромагнитология и геология. Словарь-справочник для соседей по специальности. М. ИФЗ. 2010.

79. Саврасов Д.И. О применении палеомагнитного метода для оценки возраста кимберлитов и траппов / Геология алмазных месторождений. Якутск: ЯФ СО АН СССР. 1963. № 9. – С. 162–171.

80. Саврасов Д.И. Магнетизм кимберлитов Якутии / Автореф. канд. дис. Иркутск, ИЗК СО АН СССР, 1969. – 22 с.

81. Салихов Р.Ф., Салихова В.В., Иванюшин Н.В., Охлопков В.И. Государственная геологическая карта Российской Федерации масштаба 1:200 000,

Верхневилюйская серия (издание второе). Лист Q-49-XXI, XXII (Айхал). Объясн. записка. С.-Пб.: 2005. 284 с.

82. Сидарас С.А. Магнетизм вулканогенных образований Тунгусской синеклизы и его значение при геологических исследованиях. 1984. Ленинград. С. 157.

83. Сковородников И. Г. Геофизические исследования скважин. Изд. 3-е, перераб. и доп. - Екатеринбург: Институт испытаний, 2009. - 471 с.

84. Тектоника, геодинамика и металлогения территории Республики Саха (Якутия). М.: МАИК «Наука/Интерпериодика», 2001. – 517 с.

85. Томшин М.Д., Округин А.В., Саввинов В.Т., Шахотько Л.И. Эбехаинский дайковый пояс трахидолеритов на севере Сибирской платформы / Геология и геофизика. 1997. Т. 38, № 9. – С. 1475–1483.

86. Томшин М.Д., Лелюх М.И., Мишенин С.Г., Сунцова С.П., Копылова А.Г., Убинин С.Г. Схема развития траппового магматизма восточного борта Тунгусской синеклизы / Отечественная геология, 2001. № 5 – С. 19–24.

87. Траппы Сибири и Декана: черты сходства и различия. Отв. Ред. ПоляковГ.В. Новосибирск: Наука, 1991. – 216 с.

88. Трухин В.И. Введение в магнетизм горных пород. М.: Изд-во МГУ, 1973.– 272 с.

89. Трухин В.И., Жиляева В.А., Зинчук Н.Н., Романов Н.Н. Магнетизм кимберлитов и траппов. М.: Изд-во МГУ, 1989. – 165 с.

90. Трухин В.И., Жиляева В.А. Курочкина Е.С. Самообращение намагниченности природных титаномагнетитов / Физика Земли. 2004. № 6. – С. 42–53.

91. Физические свойства горных пород и полезных ископаемых (петрофизика). Справочник геофизика / Под ред. Н. Б. Дортман, - 2-е изд., перераб. и доп. – М.: Недра, 1984, 455 с.

92. Храмов А.Н., Гончаров Г.И., Комиссарова Р.А., Писаревский С.А.,
Погарская И.А., Ржевский Ю.С., Родионов В.П., Слауцитайс И.П.
Палеомагнитология. Под ред. А.Н. Храмова – Л.: Недра, 1982. – 312 с.

93. Шипунов С.В. Элементы палеомагнитологии. М.: Геологический институт РАН, 1994. – 64 с.

94. Щербаков В.П. К теории магнитных свойств псевдооднодоменных зерен. // Изв. АН СССР. Сер. Физика Земли. 1978. № 5. – С. 57–66.

95. Щербаков В.П., Щербакова В.В. Критерии идентификации доменной структуры ферромагнитных зерен в минералах горных пород. / Решение геофизических задач геомагнитными методами. М., Наука, 1980. – С. 36–147.

96. Щербаков В.П., Латышев А.В., Веселовский Р.В., Цельмович В.А. Причина возникновения ложных компонент естественной остаточной намагниченности при стандартной пошаговой температурной чистке. Геология и геофизика, 2017, т. 58, № 9, с. 1407—1421.

97. Эринчек Ю.М. Некоторые сведения о разрешающей способности аэромегнитной съемки при поисках аномалий от тел трубочной формы в сложных геологических условиях / Геология и геофизика. 1974. № 7. – С. 133–138.

98. Эринчек Ю.М., Мильштейн Е.Д., Парасотка Б.Д. Пространственновременная структура раннемезозойских интрузивных траппов восточного борта Тунгусской синеклизы // Советская геология. 1991. № 3. С. 36 – 45.

99. Яновский Б.М. Земной магнетизсм. Л.: Изд-во ЛГУ, 1978. 391 с.

100. Butler R.F. Paleomagnetism: magnetic domains to geologic terrains. Oxford, Backwell Sci. Publ., 1992, 319 p.

101. Day R., Fuller M.D., Schmidt V.A. Hysteresis properties of titanomagnetites: grain size and composition dependence. // Phys. Earth Planet. Inter., 1977, v. 13, p. 260–267.

102. Dunlop D.J. Theory and application of the Day plot (Mrs/Ms versus Hcr/Hc)
 1. Theoretical curves and tests using titanomagnetite data – art. no. 2056 // J. Geophys.
 Res. Solid Earth. 2002. – Vol. 107.

103. Enkin R.J. A computer program package for analysis and presentation of paleomagnetic data // Sidney: Pacific Geoscience Centre, Geol. Survey Canada. 1994.16 p.

104. Fedorenko V.I., Lightfoot P.C., Naldrett A.J., Czamanske G.K., Hawkesworth C.J., Wooden J.L., Ebel D.S. Petrogenesis of the floodbasalt sequence at Noril'sk, North Central Siberia // International Geology Review, 1996, v. 38, p. 99–135.

105. Fisher R.A. Dispersion on a sphere // Proceedings of the Royal Society of London. Series A. Mathematical and Physical Sciences, 1953. v. 217 (1130), p. 295–305.

106. Gurevitch E.L., Westphal M., Daragan-Suchov J., Feinberg H., Pozzi J.P., Khramov A.N. Paleomagnetism and magnetostratigraphy of the traps fromWestern Taimyr (northern Siberia) and the Permo-Triassic crisis // Earth and Planetary Science Letters, 1995. 136 (3), 461–473.

107. Gurevitch E.L., Heunemann C., Rad'ko V., Westphal M., Bachtadse V., Pozzi J.P., Feinberg H. Palaeomagnetism and magnetostratigraphy of the Permian-Triassic Siberian trap basalts // Tectonophysics, 2004. 379, 211–226.

108. Heunemann C., Krása D., Gurevitch E.L., Soffel H.C., Bachtadse V. Directions and intensities of the Earth's magnetic field during a reversal: results form the Permo-Triassic Siberian Trap Basalts, Russia // Earth and Planetary Science Letters, 2004. v. 218 (1), p. 197–213.

109. Jelinek V. The statistical theory of measuring anisotropy of magnetic susceptibility of rocks and its application // Geofyzika, Brno, 1977, 87.

110. Jelinek V. Measuring anisotropy of magnetic susceptibility on a slowly spinning specimen – Basic theory // Unpublished, Agico Print. 1997, № 10, 27 p.

111. Konstantinov K.M., Bazhenov M.L., Fetisova A.M., Khutorskoy M.D. Paleomagnetism of trap intrusions, East Siberia: Implications to flood basalt emplacement and the Permo–Triassic crisis of biosphere // Earth and Planetary Science Letters, 2014. 300, p. 242–253.

112. Kirguev A.A., Konstantinov K.M., Vasilyeva A.E. «Petromagnetic methods of the Tungus syneclise basit classification» Журнал: «Magmatism of the Earth and Related Strategic Metal Deposits». 2019. Т. 36. С. 125-127.

113. Kravchinsky V.A., Konstantinov K.M., Courtillot V., Savrasov J.I., Valet J-P., Cherniy S.D., Mishenin S.G., Parasotka B.S. Paleomagnetism of East Siberian traps and kimberlites: two new poles and paleogeographic reconstructions at about 360 and 250 Ma // Geophys. J. Int. 2002. № 48, p. 1–33.

114. Lyons J.J., Coe R.S., Zhao X., Renne P.R., Kazansky A.Y., Izokh A.E., Kungurtsev L.V., Mitrokhin D.V. Paleomagnetism of the early Triassic Semeitau igneous series, eastern Kazakhstan // J. Geophys. Res., 2002. 107 (B 7). (doi:10.1029/2001JB000521).

115. Milanovskiy Y.Y. Rift zones of the geologic past and their associated formations: Report 2 // International Geology Review, 1976, v. 18, p. 619–639.

116. Macmillan S., Maus S., Bondar T., Chambodut A., Golovkov V., Holme R., Langlais B., Lesur V., Lowes F., Luhr H., Mai W., Mandea M., Olsen N., Rother M., Sabaka,T., Thomson A., Wardinski I. Ninth Generation International Geomagnetic Reference Field Released // Eos, Transactions American Geophysical Union, 2003, 84 (46), p. 503–503. (doi:10.1029/2003EO460004).

117. Pavlov V.E., Courtillot V., Bazhenov M.L., Veselovsky R.V. Paleomagnetism of the Siberian traps: New data and a new overall 250 Ma pole for Siberia // Tectonophysics, 2007. 443, p. 72–92.

118. Reichowa M.K., Pringle M.S., Al'Mukhamedov A.I., Allen M.B., Andreichev V.L., Buslov M.M., Davies C.E., Fedoseev G.S., Fitton J.G., Inger S., Medvedev A.Ya., Mitchell C., Puchkov V.N., Safonova I.Yu., Scott R.A., Saunders A.D. The timing and extent of the eruption of the Siberian Traps large igneous province: Implications for the end-Permian environmental crisis // Earth and Planetary Sci. Letters 277 (2009) 9–20.

119. Tarling D.H., Hrouda F. The magnetic anisotropy of rocks. London, Chapman & Hall, 1993, 217 p.

120. Torsvik T.H., Andersen T.B. The Taymyr fold belt, Arctic Siberia: timing of prefold remagnetization and regional tectonics. Tectonophysics, 2002. C. 335–348.

121. Veselovsky R.V., Gallet Y., Pavlov V.E. Paleomagnetismof traps in the Podkamennaya Tunguska and Kotuy River valleys: implications for the post-Paleozoic relative movements of the Siberian and East European platforms // Phys. Solid Earth, 2003, 39 (10), 856–871.

122. Zhitkov A.N., Savrasov D.I. Paleomagnetism and the ages of kimberlites exemplified by the four pipes of Yakutia // Extended abstracts Sixth International kimberlite conference. Russia, Novosibirsk, 1995. p. 695–697.

#### Фондовая

123. Бессмертный С.Ф., Константинов К.М., Кашетина И.П. и др. Изучение глубинного и структурно-тектонического строения алмазоперспективных площадей Вилюй-Мархинского междуречья по геофизическим данным с целью прогнозирования проявлений кимберлитового магматизма» (Объ. «Геофизический-4») – Мирный, НИГП, 2012.

124. С.Ф. Бессмертный Отчет «Апробация внедрение И В геологоразведочное производство АК «АЛРОСА» новых технологий детальных геофизических исследований для поисков кимберлитовых тел на закрытых площадях Якутской алмазоносной провинции» (объект «Методикометрологический-3») – Мирный, НИГП, 2015.

125. Н.И. Горев Отчёт ПО теме: «Прогнозный мониторинг деятельности АК «АЛРОСА» (ПАО) на Сибирской геологоразведочной платформе на основе составления специализированных на алмазы разномасштабных карт» (объект «Прогнозный-2») – Мирный, НИГП, 2005.

126. Граханов О.С. Отчет по теме: «Прогнозно-ревизионная оценка алмазоносных территорий Сибирской платформы с целью локализации площадей, перспективных на выявление кимберлитовых полей, и обеспечения планирования геологоразведочных работ АК "АЛРОСА"» в 2012-2015 гг. (Объ. «Прогнозно-ревизионный») - Мирный, НИГП, 2015.

127. Давыдов В.Ф., Кравчинский А.Я. Палеомагнитные исследования горных пород Восточной Сибири / Отчет по работам 1966-1967 гг. Иркитск, 1967.

128. Дукарт Ю. А. и др. Легенда Верхневилюйской серии листов государственной Геологической карты российской федерации масштаба 1:200 000 (новая серия) // «Геологическое доизучение ранее заснятых площадей масштаба 1:200 000, составление и подготовка к изданию листов Q-50-XXIII, XXIV; Q-50-

ХХVII, ХХVIII Государственной геологической карты РФ (новая серия), составление легенд Верхневилюйской и Ниж-невилюйской серий листов Госгеолкарты-200, Тюкянский объект». Мирный, 2002.

129. Житков А.Н., Саврасов Д.И. Палеомагнитное обоснование возраста кимберлитов Якутии (трубки «Им. XXIII Съезда КПСС», «Мир», «Спутник», «Ботуобинская») за 1991 – 1995 гг. / Отчет по темам 142391407, 1423419556, 1423419630. Иркутск, 1996. ВостСибНИИГГиМС, 144 с.

130. Иванов В. В. и др. Отчет о результатах поисков коренных месторождений алмазов на Алакит-Моркокинском междуречье в 2001-2005 гг. В 3 кн., 3 пап., Айхал. 2005.

131. Ивлиев К.А., Серегин В.Г. и др. Отчёт о групповой геологической съёмке масштаба 1: 50000, проведенной в бассейне среднего течения р. Моркоки Мас-Юрэхской партией на листах Q-49-88, 89, 91, 92 в 1976-80 гг. Нюрба, 1980.

132. Камышева Г.Г., Саврасов Д.И. Отчет геофизической лаборатлории Амакинской экспедиции по результатам изучения физических свойств горных пород за 1964 год. Т. 1. Нюрба, 1965. – 150 с.

133. Камышева Г.Г., Солоненко О.А. Отчет о петрофизических исследованиях траппов Далдыно-Алакитского алмазоносного района в 1973–1975 гг. Нюрба, 1975.

134. Камышева Г.Г., Солоненко О. А. Отчет о петрофизических исследованиях траппов Далдыно-Алакитского алмазоносного района, выполненных лабораторией физсвойств в 1975–1977 гг. Нюрба, 1978.

135. Камышева Г.Г., Солоненко О. А. Отчет о петрофизических исследованиях траппов и кимберлитов в помощь геологическому картированию и интерпретации геофизических материалов в Далдыно-Алакитском алмазоносном районе и на прилегающей территории. АГРЭ, п. Нюрба,1981, 384 с.

136. Камышева Г.Г., Солоненко О. А., Березовская Е. М., Сунцова С.П. Отчет о работах по составлению петромагнитных карт для целей геологического картирования за периоды 1981–1984гг. (Петрофизический объект). Нюрба, 1984.

137. Камышева Г.Г., Сунцова С.П. Составление петромагнитных карт в помощь поисковым работам в бассейнах рек Анабар, Маят, Оленек, Хорбусуонка, Сололи, Буор-Эекит, Кютюнгде (листы R-49-50, 51). Отчет по Анабаро-Оленекскому объекту за 1986–89 гг. В четырех книгах, двух папках. Нюрба, 1989.

138. Константинов К.М. Заключение по метрологическому обеспечению петромагнитных исследований Специализированной партии петрофизических исследований АмГРЭ. Айхал, 2005. – 29 с.

139. Константинов К.М. Методика отбора проб и проведения лабораторных работ при петро- и палеомагнитных исследованиях. Мирный, 2015 ф.

140. Кравчинский В.А., Константинов К.М., Саврасов Д.И., Житков А.Н. Сводный отчет по темам: «Палеомагнитное обоснование возраста кимберлитов Среднемархинского и Малоботуобинского районов. Трубки Ботуобинская, Интернациональная, Мир»; «Палеомагнитное обоснование возраста кимберлитов и Куойского районов. Далдыно-Алакитского Трубки Айхал, Удачная, Обнаженная»; «Палеомагнитное обоснование возраста кимберлитов Средне-Мархинского и Мало-Ботуобинского районов». Окончательные результаты по трубке Ботуобинская, Мир, Юбилейная, Обнаженная и предварительные по трубкам Нюрбинская И Интернациональная Зарница, Комсомольская»; «Палеомагнитное обоснование возраста кимберлитов Далдыно-Алакитского и Куойского районов». Результаты палеомагнитных исследований за 1995–2000 гг. В 1 кн. ВСНИИГГиМС, Иркутск, 2000. – 242 с.

141. Макаров А.С. и др. Отчёт по теме: "Провести расчленение трапповых образований в юго-восточной части Тунгусской синеклизы. Дать рекомендации по составлению легенд для крупномасштабного геологического картирования". Иркутск, 1989 ф., 206 с.

142. Мащак М.С., Масайтис В.Л., Наумов М.В., Селивановская Т.В., Маслов А.Т. Усовершенствование легенды базитов Верхневилюйской и Нижневилюйской серии листов Государственной геологической карты масштаба 1:200000 (новая серия). СПб., ВСЕГЕИ, 2002. 335 с.

143. Миков Б.Д. Отчет по теме 815 «Усовершенствование комплексной методики поисков геофизическими методами кимберлитовых трубок в условиях развития траппов Западной Якутии». Новосибирск, 1977. 453 с.

144. Мишенин С.Г., Сунцова С.П., Хазов А.А., Хазов В.А. Отчет по теме: «Разработка методики петромагнитных исследований в целях обеспечения интерпретации материалов аэромагнитной съемки на площадях широкого развития пород трапповой формации на 1991-1993 гг.». В одной книге, одной папке. АГРЭ, Айхал, 1994, 309 с. (том 1. С. 200).

145. Морозова Н.Е., Никулин В.И., Морозов В.М., Мишенин С.Г. Отчет о результатах работ методом аэромагнитной съемки масштаба 1:10000 в бассейне верхнего течения р. Моркока. В десяти книгах. Айхал, 1995. (кн. 1, С. 311).

146. Потуроев А.А., Кружалова Е.Ф. и др. Отчёт о результатах работ по теме № 24 «Составление прогнозных карт для Далдыно-Алакитского р-на за 1975-77гг. (карты м-ба 1:200000 и 1:50000)». Нюрба, 1977.

147. Поляничко В.В. и др. Отчет о результатах поисковых работ на алмазы в бассейнах верхних течений рек Алакит и Марха в 1991-1995 г.г., АГРЭ, п.Айхал, 1995, 267с.

148. Саврасов Д.И., Камышева Г.Г. Отчет о работе геофизической лаборатории Амакинской экспедиции за 1958-1961 гг. Т. 1. Нюрба, 1962. – 256 с.

149. Салихов Р.Ф., Морозова И.Е., Цой И.Г. и др. Отчет о результатах поисковых работ по доизучению структурно-тектонического строения территории Далдыно-Алакитского алмазоносного района с целью уточнения факторов контроля кимберлитового магматизма в 2004 – 2008 гг.» (объект Подтрапповый). Айхал, 2008.

150. Сомов С.В. Отчет Верхне-Алакитской партии о результатах поисковых работ на алмазы в бассейнах верхних течений рек Алакит и Моркока за 1987-1990 г.г., АГРЭ, п.Айхал, 1990, 342 с.

151. Сомов С.В. Отчёт о результатах геологопоисковых работ на алмазы в бассейнах верхних течений рек Марха и Моркока за 1988-1992 гг. Айхал, 1992.

152. Специус З.В., Константинов К.М. Отчет о результатах исследований кимберлитов и базитов Якутской алмазоносной провинции (Объект «Магматический-3») Мирный 2019.

153. Убинин С.Г., Сунцова С.П., С.Г., М.Д., Никулин В.И., Лелюх М.И. Отчет о результатах исследований по теме «Создание корреляционных схем базитового магматизма восточной части Тунгусской синеклизы в том числе Далдыно-Алакитского и Мало-Ботуобинского районов» за 1996–2001 г.г. (Объект Базитовый). Айхал, 2001.

154. Устинов В.И., Иванюшин Н.В. Отчет о результатах поисковых работ на алмазы в бассейнах верхних течений рек Алакит и Моркока в 1994-1999 г.г., АГРЭ, п.Айхал, 1999, 464 с.

155. Фолисевич М.Я., Новиков М.А. и др. Отчёт о групповой геологической съёмке масштаба 1:50000 на территории листов Q-49-75, 76, 87 по работам Моркокинской партии (Кюндейский объект) в 1978-83 гг. Нюрба, 1983.

156. Эринчек Ю.М., Плесум Ю.К., Джвелегян В.К. Отчет о результатах двухгоризонтальной аэромагнитной съемки, проведенной в Далдыно-Алакитском алмазоносном районе в 1971 г. Нюрба, 1972.

157. Эринчек Ю.М., Плесум Ю.К., Джвелегян В.К., Миков Б.Д. Отчет о результатах двухгоризонтальной аэромагнитной съемки, проведенной в Далдыно-Алакитском алмазоносном районе в 1972 г. Нюрба, 1973.

#### Интрузивные образования Оленёк-велингнинский комплекс Фаза Фация Субфация Участок N⁰ № № образцов Физическ Петрохи Структура пород Текстура пород мическа (N⁰ обнажения, Ν Jcr æx10<sup>-</sup> In Dcp σ, n я группа согласно скважины 5СИ кг/м<sup>3</sup> мАм рисунку 2.1) S e e Долеритовая Моркока 35 414 39 2950 80 2317 2310 15 Пойкилоофитовая, Массивная, 7 1 такситоофитовая (10)пятнистая 60 526-530, 101-103 61 539, 540, 546, 547, 548, 563, 563A, 565 107-109, 111-112, 118, 0,03 1,04 1,04 130, 133, 134, 136, 141, 146, 154-157, 162-165, 170, 180, 182 119, 123, 124, 165, 170 15 7 Приконтактова Микропойкилоофитова Миндалекаменная 5 2890 1061 2300 0 я (контакт с я, офитовая, , пористая породами микроофитовая, 0.03 1,14 1,17 микродолеритовая, верхнего толеитовая палеозоя) 541, 542, 545, 549, 555, 17 2890 23 942 1 875 45 7 Приконтактова Пойкилоофитовая, Массивная, я (контакт с 2офитовая 561, 564, 567, 570, 571, брекчиевидная, 116, 117, 121, 132, 146, ой фазой пористая; 0,07 1,1 1,08 148, 180 оленёк-"штокверковая" 1 (недифференцированные тела) Пластовых и секущих интрузий велингнинског макротекстура о комплекса) Пойкилоофитовая, Массивная, 158, 532, 533, 538, 539 5 2950 17 1 1 4 9 1 0 2 5 105 -4 Приконтактова ПМН большой разброс я (контакт с офитовая брекчиевидная EOH дайкой 0,03 1,06 1,12 кузьмовского комплекса) 2 Пойкилоофитовая, 543, 544, 569, 573, 574 2960 16 1 570 3 295 345 8 Долеритовая Массивная, 5 таксито-офитовая, пятнистая 0,01 1,05 1,06 офитовая 72 113, 114, 125, 126, 127, 32 2940 1 840 2 2 8 0 355 7 128, 129, 131, 135, 137, 138, 140, 142-144, 149, 0,02 1,04 1,05 150, 152, 153, 162-169, 172-174, 179, 181 549, 557, 558, 3 2940 8 75 25 115 80 Приконтактова Микроофитовая, Массивная, я (контакт с микродолеритовая, такситовая, 1,04 0,01 1,41 интрузией 1-ой толеитовая, атакситовая, 562, 568, 569A, 572 2920 10 1250 3110 45 8 4 фазы оленёкинтерсертальная, минлалекаменная 1,09 велингнинског гиалопилитовая 0,01 1,2 о комплекса) 104-106, 110, 115, 120, 2920 32 571 7 11 865 30 122, 139, 147, 151, 171, 0,01 1,16 1,17 171A Микроофитовая, 550, 551, 554, 556 2840 11 113 90 15 7 Приконтактова Массивная, 4 я (контакт с микродолеритовая, такситовая,

породами

верхнего

палеозоя)

толеитовая,

интерсертальная

миндалекаменная

#### Приложение № 1 - Сводная таблица структурно-текстурных и петрофизических характеристик пород верхнеалакитской вулкано-интрузивной ассоциации

0,01

1,2

1,34

кие	свойст	гва					
<b>p</b> 1	α951	Q, ед.	Ii мАм	І мАм	Dcp 2	Jcp2	a952
		e	e	e			
0	4,2	2,09	1105	3425	10	75	2,7
		1,05	1,04	1,03			
5	7,9	4,53	510	2815	0	75	6,3
		1,11	1,14	1,16			
5	8,8	4,18	450	2 315	35	75	6,3
		1,11	1,1	1,08			
5	72	1,87	550	1 080	70	75	50,5
		1,1	1,06	1,10			
5	5	4,4	750	4 065	350	85	4,1
		1,1	1,05	1,04			
5	3,1	2,6	880	3 225	355	75	2,2
		1,06	1,04	1,04			
0	3,6	0,7	36	65	20	80	3,2
		1,38	1,04	1,13			
0	4,8	5,21	595	3830	40	80	4,2
		1,28	1,09	1,15			
5	4,6	3,16	275	1140	20	75	3,5
		1,05	1,16	1,17			
5	6,1	1,65	55	145	5	75	3,8
		1,18	1,2	1,27			

#### Начало приложения № 1

						Оленёк-велингнинский комплекс																
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура пород	Участок	7часток № № № образцов Физические свойства															
	мическа я группа					(№ см. рисунок 2.1)	обнажения , скважины		N	σ, <sub>кг/м<sup>3</sup></sub>	n	æx10 <sup>-</sup> <sup>5</sup> СИ	In мАм	Dcp 1	Jcp 1	a951	Q, ед.	Іі мАм	I мАм	Dcp 2	Jcp 2	a952
1-22			Поцеритовая	Пойкилоофитовая	Массивная	Tpacca (6)	1	11 12-25	14	s 2950	42	е 2462	e 4450	340	65	77	e 3 78	e 1175	е 5605	340	70	6.5
1-2.			долеритовая	пятнисто-офитовая, офитовая	пятнистая	Tpacea (0)	1	11, 12-23	14	0,00	72	1,03	1,06	540	0.5	7,7	1,06	1,03	1,04	540	70	0,5
							2	43, 44	2	2920	6	1250	1345	340	80	7,7	2,25	595	1975	345	80	4,8
										0		1,07	1,34				1,26	1,07	1,25			
							3	45-49	5	2950	15	1959	4320	320	85	5,8	4,62	935	5230	335	85	4,8
										0		1,03	1,04				1,03	1,03	1,04			
							5	60-64	5	2930	14	1670	8910	300	75	5,6	11,18	795	9675	305	75	5,1
										0,01		1,02	1,01	-			1,03	1,02	1,01			
							6	66-70	5	2930	15	1325	2275	45	85	18,2	3,6	630	2805	15	85	14,
										0,01		1,05	1,07	-			1,02	1,05	1,07			1
		ий				Высотны	3	10, 11-14 ПМН	5	2950	12	2462	18450	250	-5	41,3	15,7	1175	18460	250	0	40,
		JY3I				й (7)				0,01		1,03	1.07	-			1,1	1.03	1.07			3
		интј					4	15-16	5	2950	4	2619	11160	95	40	52,8	8,92	1250	12215	95	50	43.
		т хи)								0,01	·	1,05	2,2				2,24	1.05	2,1			3
		куш					5	17-18	2	2950	12	2625	775				0,62	,				-
		4 ce									·	1,02	1.18				1,19					-
	Ta)	PIX I					9	31-33	3	2930	9	2173	1410				1,36					
	e Tel	TOB								0,01		1,08	1,08				1,05					-
	ванны	Плас	Приконтактовая (контакт с	Офитовая, микроофитовая,	Массивная, миндалекаменна		15	58-61 ПМН?	4	2860	12	1338	1755	305	-45	62,4	2,75	640	1610	310	-15	74, 7
	енциро		породами верхнего палеозоя)	толеитовая	я					0,03		1,01	1,02				1,03	1,01	1,1			
	циффер		Приконтактовая (контакт с	Пойкилоофитовая, офитовая, таксито-	Массивная, пятнистая	Tpacca (6)	4	50-56 ПМН	7	2940	18	1024	3340	280	-70	7,4	6,84	490	2915	290	-65	9,1
	1 (не,		интрузиеи кузьмовского комплекса)	офитовая						0,00 4		1,03	1,09				1,09	1,03	1,1			
			Приконтактовая (контакт с	Микроофитовая, толеитовая,	Массивная; шаровая и	-	2	31-36, 38-39	8	2900	20	1444	1930	25	75	8,8	2,8	690	2645	15	75	6,2
			микродолеритам и жерловой фании)	микропойкилоофитова я	скорлуповатая отдельность					0,01		1,03	1,12	-			1,12	1,03	1,08			
		(	Микродолеритов ая	Мелко- микропорфировая,	Массивная	-	-	28-30	3	2820	8	63	5	15	70	5,5	0,21	30	40	0	75	1,8
		керловая		микрогаббровая, роговиковая, микродолеритовая						0,01		1,03	1,83				1,78	1,03	1,11			
		3B (3	Атакситовых	Роговиковая,	Брекчиевидная,		1	1, 2-9	9	2910	22	63	5	15	65	6,2	0,25	30	40	5	75	1,6
		қанс	микродолеритов	ооломочная	атакситовая, флюилальная					0,01		1,01	1,31				1,3	1,01	1,08			
		вул			Turningwinning		2	26, 27 есть отриц.	2	2810	9	57	3	320	10	23,2	0,03	30	30	350	75	1,4
		bIX						направления ЕОН				1,02	1,33				1,32	1,02	1,03			
		нев	Микродолеритов	Мелкопорфировая,	Массивная,	Высотны	11	37-46	10	2790	30	4427	705	345	45	8,1	0,34	2115	2840	350	70	1,5
		ског	ая	микродолеритовая, микрогаббровая.	такситовая	и(/)				0,02		1,02	1,11				1,13	1,02	1,03			
		Бе		участками толеитовая			13	49-51	3	2890	9	1777	865				1,02					
										0,01		1,04	1,04				1,05					

							(	Эленёк-велингнинский к	омплек	c												
Фаза Петрохи- Фация Субфация Структура пород Текстура Участок № № образцов Физические свойства																						
	мическая группа				пород	(№ см рисунок	обнажения, скважины		Ν	$\sigma$ ,	n	æx10-5СИ	In	Dcp1	Jcp1	a951	Q, ед.	Іі мАм	І мАм	Dcp2	Jcp2	a952
	17					2.1)				KI/M S		e	е				e	e	e			
			Долеритовая,	Порфировая,	Массивная,	Моркока	3	265-267	3	2930	6	2104	15830				15,73					
			габбро-	гломеропорфировая,	пятнистая	(10)				0,01		1.08	1,03				1,11					
			долеритовая	порфировидная,			4	268-270	3	2 920	6	1821	11555				13,26					
				таксито-офитовая,						0,01		1,15	1,44				1,27					
				офитовая			5	271-273	3	2 940	5	1997	19885				20,87					
										0,01		1,09	1,7				1,58					
							6	274-276	3	2 980	6	1488	3075				4,33					
										0,25		1,01	1,16				1,16					
							8	277-279	3	2 930	9	1438	3075				4,54					
										0,02		1,22	1,17				1,07					
							9	280-283	4	2 960	5	1846	805				0,91					
										0,01		1,29	1,24				1,52					
							12	289-291	4	2 910	8	1061	2240				4,43					
										0,03		1,1	1,43				1,38					
							16	304-306	3	2 970	8	1212	1450				2,51					
		Z								0,01		1,12	1,12				1,02					
(Ibl)	ела)	узи					17	307-309	3	2 950	8	980	3360	165	70	8,8	7,2	450	3750	165	75	7,9
DallI	le T	dтні								0,02		1,08	1,06				1,03	1,08	1,08			
ц го	анны	и хи					18	310-312	3	2 970	9	1664	1740				2,2					
ШИ	poB	сущ								0,003		1,14	1,1				1,13					
рунс	нциј	l cel					19	313-315	3	2 950	7	1099	1050				2					
ино	ebei	A XI								0,01		1,09	1,09				1,06					
."6p	афф	TOBI					20	316-318	3	2 970	6	1771	1560				1,84					
3? (	5 (ді	Лас								0,01		1,07	1,3				1,22					
							37	433-435	3	2 930	6	2719	4785				3,69					
										0,01		1,14	1,37				1,54					
							38	436-438	3	2 930	5	2625	4870				3,88					
										0,003		1,17	1,09				1,12					
							39	439-441	3	2 960	9	2587	10125				8,2					
										0,15		1,21	1,75				1,61			<u> </u>		
							42	451-453	3	2 950	6	1815	3770				4,34					
										0,01		1,04	1,03				1,06			<u> </u>		
							43-46	454-465	12	2 950	29	2236	6680				6,25					
										0,01		1,03	1,14				1,14					
							62	183-185, 575-579	7	2 970	21	2650	3000	215	70	7,6	2,37	1265	4020	230	70	5,8
										0,01	2-	1,03	1,05		0.7		1,05	1,03	1,04		0.5	
							69-70	595-607	13	2 940	35	1972	4505	145	85	3,4	4,78	945	5570	110	85	3
							00.00			0,01		1,04	1,09	207	07	10.0	1,12	1,04	1,06		0.5	11.2
							82-83	661-666	6	2 940	8	2726	5700	295	85	13,8	4,38	1300	6915	330	85	11,2
										0,01		1,03	1,02				1,03	1,03	1,02			

						(	Эленёк-вели	нгнинский комплекс														
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	№ № образцов						Физ	зически	ие свой	іства									
	мическа я группа					согласно рисунку 2.1)	обнажения , скважины		N	σ, κг/м <sup>3</sup>	n	æx10 <sup>-</sup> ⁵СИ	In мАм	Dcp 1	Jcp 1	a951	Q, ед.	Іі мАм	І мАм	Dcp 2	Jcp 2	a952
								210.022		S S		e	e				e	e	e			
			Долеритовая,	Пойкилоофитовая,	Массивная,	Моркока (10)	21	319-322	4	2 940	11	1809	2810	30	55	6,4	3,25	860	3620	25	60	4,8
			долеритовая	таксито-	плттистал			204 224 227 240 225 226	17	0,02	27	1,07	1,1	20	75	2.1	1,03	1,07	1,09	25	75	2.5
				долеритовая			22	324-334, 337-340, 335-336 (неор.)	1/	0,01	37	1,06	4880	30	/5	3,1	3,95	1240	1,07	25	/5	2,5
(в							23	341-345, 346-347 (неор.)	7	2 930	17	1897	5755	15	75	4.2	6.36	905	6680	15	75	3.6
узи										0,01	-	1,08	1,08			,	1,08	1,08	1,06			Í
dum							24	348-352	5	2 950	16	2129	1540	30	65	6,5	1,51	1015	2515	20	70	3,8
ая к										0,004	-	1,1	1,1			, i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	1,03	1,1	1,1			
анн	Ta)	зий					25	353-360	8	2 960	26	1777	1815	5	70	3.3	2,14	850	2655	5	70	2,3
lpoB	e Tel	тру								0.001		1.03	1,02	-		,	1,02	1.03	1,02	-		Í
ипн	IHPIG	х ин					26	361-367	7	2 940	19	1564	1650	20	70	4,9	2,2	750	2390	15	70	3.3
epe	DBaH	CHITI.								0,01	-	1,1	1,15			,	1,06	1,1	1,14			Í
ффи	рфит	секу					27	368-375	8	2 940	23	1382	1600	0	75	4,4	2,41	665	2265	0	75	3,1
д ва	рени	хис								0.09	-	1,06	1,05			, i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	1,05	1,06	1,05			
нска	эфе	Bbl					28	381-383	3	2 980	24	1294	2535	5	85	1.8	4,11	615	3160	0	80	1.5
ОКИ	рид	acTc								0.01		1.06	1.03	-		,	1.06	1.06	1.03	-		Í
opk	5 (	Шл					30	386-390	5	3 010	16	1589	505	350	65	6,1	0,67	760	1255	355	70	2,5
нем										0,01	-	1.08	1,07			,	1,06	1,08	1,07			Í
ред								391-392	2	2 950	6	3096	805	355	75	9,2	0,55	1480	2480	355	75	3,7
; (C										0.03	-	1,17	1,47			, i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	1,35	1,17	1,26			
4							31	393-397	5	2 950	18	1670	2380	15	70	2	3	795	3175	10	75	1.5
										0,01	-	1.03	1,03				1,02	1.03	1.03			
							32	398-402	5	2 950	16	1 652	4660	20	75	3,3	5,91	790	5480	20	75	2,9
										0,02		1,03	1,1	-		, i i i i i i i i i i i i i i i i i i i	1,1	1,03	1,09	-		
							Катанг	ский комплекс		,		,	,				,	,	,			
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура пород	Участок (№	N₂	№ № образцов						Физ	зически	ие свой	іства					
	мическа					согласно	обнажения		Ν	σ,	n	æx10-	In	Dcp	Jcp	a951	Q,	Іі мАм	Ι	Dcp	Jcp	a952
	я группа					рисунку 2.1)	, скважины			<u>кг/м<sup>3</sup></u>		5СИ	мАм	1	1		ед.		мАм	2	2	
1	1		Лоперитовая	Офитовая	Массивная	Микро-	4	46_47 (ПМН)	2	s 2.980	6	е 245	e 320	250	-25	17.1	e 2.74	e 115	e 285	250	-5	18
-	1	зий	Action	пойкилоофитовая,	in accombination	долеритовый			-	2 700	Ŭ	1 12	1 11	200	20	17,1	1.04	1.12	1 17	200	5	3
		Tpy		толеитовая		(5)	4, 6	48-54, 61-69	16	2980	44	590	1275	85	85	2,9	4,51	285	1550	60	85	2,4
		ни								0,01		1,03	1,04				1,03	1,03	1,03			
		ХИЛЛ				Водораздельны	1, 2	1-12; 91-95	17	2940	48	936	3125	70	80	4,3	7	445	3560	60	80	3,9
		еку	Габбровая.	Гипидиоморфнозер	Массивная.	и(11)	2	59, 60, 61, 64, 65, 71, 72	7	2 840	21	1,00	6090	80	80	2.3	6.7	910	6985	65	80	2.1
		Пластовых и с	габбро- долеритовая (шлиры)	нистая, габбро- офитовая, гранофировая, графическая, криптовая, пегматоидная	трахитоидная					0,02		1,07	1,09				1,06	1,07	1,09			
		OB	Микродолери	Мелкопорфировая,	Массивная	1		96,97	2	2 950	6	50	1	65	70	26,3	0,02	25	25	355	75	0,2
		бескор вых улкан	товая	микродолеритовая, микрогаббровая						0,01		1,01	1,25				1,27	1,01	1,01			

							]	Катангский комплекс														
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура	Участок (№	N⁰	№ № образцов	№ № образцов Физические свойства													
	мическа я группа				пород	согласно рисунку 2.1)	обнажения , скважины		N	σ, кг/м <sup>3</sup>	n	æx10 <sup>-</sup> <sup>5</sup> СИ	In мАм	Dcp 1	Jcp1	α <sub>95</sub> 1	Q, ед.	Іі мАм	I мАм	Dcp 2	Jcp2	a952
										S		e	e				e	e	e			
2	2		Долеритовая	Пойкилоофитовая	Массивная,	Трасса (6) север	7	71-74	4	2 950	12	1162	10130	190	85	4,1	18,2	555	10660	190	85	14,1
				, таксито- офитовая.	пятнистая					0,01		1,08	1,05				1,08	1,08	1,05			
				долеритовая,		Трасса юг	3	1-7	7	2890	23	640	890	30	80		2,87	310	1225	20	80	
				Толентовая			4	1-3	3	2770	6	1025	680	55	80		1,36	500	1170	30	80	
							5	1-3	3	2920	9	1420	2540	15	85		3,67	690	3230	10	85	
							7	1-6	6	2910	16	1370	6485	25	75		9,78	665	7145	25	75	
							8	1-5	5	2880	11	1250	2885	335	65		4,75	610	3450	340	70	
							9	1-7	7	2910	18	1175	6280	5	80		11,0	570	6870	0	80	
							10	1-7	7	2870	25	3260	3520	10	75		2,23	1580	5140	5	80	
							11	1-8	8	2900	26	1180	6080	50	70		10,6	575	6690	50	70	
							15	1-4	4	2910	8	2745	3445	20	65		2,56	1335	4770	15	70	
							16	1-3	3	2860	11	2900	4230	35	80		3,00	1410	5620	30	80	
							19	1-3	3	2830	8	2045	4535	20	85		4,57	995	5550	15	85	
							20	1-6	6	2860	14	100	110	55	80		2,23	50	175	35	85	
							23	1-3	3	2890	7	3440	5015	20	70		3,00	1670	6635	15	75	
		зий					24	1-3	3	2890	5	1035	2790	40	65		5,56	500	3335	35	70	
		rpy3					25	1-5	5	2860	14	1310	1735	30	80		2,73	635	2385	20	80	
		ИНИ					27A	1-2	2	2880	4	2180	2590	350	75		2,44	1060	3630	350	80	
		киш					3A	1-8	8	2900	18	65	15	65	80		0,46	30	50	20	80	<u> </u>
		еку					3Б	1-5	5	2900	13	790	2265	125	55		6,49	350	2670	125	60	<u> </u>
		ИС					7	1-7	7	2900	19	140	625	95	80		9,37	65	710	90	80	<u> </u>
		BbIX					12	1-13	13	2930	33	70	10	75	80		0,30	30	50	10	80	<u> </u>
		acro					14	1-7	7	2910	15	545	485	90	60		1,81	265	700	85	70	
		Пл					20	1-6	6	2860	14	100	110	55	80		2,23	50	175	35	85	
							12	1-13	13	2930	33	70	10	75	80		0,30	30	50	10	80	
							14	1-/	1	2910	15	545	485	90	60		1,81	265	700	85	70	
							20	1-6	6	2860	14	100	110	55	80		2,23	50	175	35	85	
							26	1-10	10	2920	19	70	3	325	80		0,04	35	35	350	80	
						Микро-	1, 2	1-7; 25-31; 39-41	17	2 940	54	1017	1725	55	80	5,2	3,56	485	2210	40	80	3,9
						долеритовый (5)				0,00	10	1,05	1,07				1,06	1,05	1,06			
							5	55-60 IIMH	6	2910	18	873	965	330	-70	6,7	2,31	415	695	340	-50	13,3
										0,01		1,03	1,07				1,09	1,03	1,07			
						Чукука (2)	4	123-137	15	2950	41	1419	3590	45	85	3,5	5,3	680	4390	30	85	3
										0,003		1,05	1,05				1,06	1,06	1,05			
						Алакит (9)	5	28-42	15	2950	43	1601	10445	60	70	14,3	13,66	765	11330	55	70	13,7
									1 -	0,004	17	1,02	1,18	220	4.5	12.0	1,17	1,02	1,17	220		
						Сытыкан (1)	1	149-164 (11MH?)	16	3 000	46	1193	470	320	45	12,8	0,82	570	930	330	65	6,5
						M (10)		404 40C ( )	2	0,005		1,09	1,11				1,06	1,09	1,1			<u> </u>
						моркока (10)	33	404-406 (неор)	3	2 940	6	1652	1240				1,57					<u> </u>
										0,01		1,02	1,08				1,06					

								Катангский комплекс														
Фаза Петрохи Фация Субфация Структура пород Текстура Участок (№ № № № образцов												Физи	ически	е свойс	тва							
	мическа я группа				пород	согласно рисунку 2.1)	обнажени я, скважины		N	σ, <sub>KΓ/M<sup>3</sup></sub>	n	æх10 <sup>-</sup> <sup>5</sup> СИ	IпмАм	Dcp 1	Jcp 1	α <sub>95</sub> 1	Q, ед.	Іі мАм	I мАм	Dcp2	Jcp 2	$\begin{array}{c} \alpha_{95} \\ 2 \end{array}$
2	2		Подолжитород	Пойница офитород	Мазаниная	Maguaga (10)	25	411 416 417	2	s	20	e 1090	e 1925	20	80	15	e 2.52	e	e 2275	20	80	4 1
2	2		долеритовая	таксито-офитовая,	массивная, пятнистая	моркока (10)		411,410-417	3	0,01	- 30	1,12	1,11	50	80	4,5	1,08	1,12	1,11	20	80	4,1
				толеитовая			36	426-432	7	2 960 0.003	20	1576 1.03	3445 1.06	100	80	3,5	4,57 1.05	755 1.03	4175 1.05	80	80	2,3
							40	442-444, обрзец 443 отринат	3	2 920	5	1225	1790	35	50	34,	3,06	585	2350	30	60	22,
							41	445-450	6	0,01 2 950	10	1,03	1,54 3610	65	60	8,6	5,34	675	1,43 4220	60	65	7,2
										0,01		1,06	1,12				1,1	1,06	1,11			
							52	485-487 (неор)	3	2 930	9	1733	2205				2,67					
												1,04	1,41				1,44					
							71	608-610 (неор)	3	2 970	12	2116	1895				1,87					
												1,09	1,06				1,11					
							78	632-635	4	2 960	15	1802	4760	165	65	19,	5,54	860	5460	170	70	18
										0,01		1,02	1,13			8	1,14	1,02	1,1			
							79	638-644	7	2 960	19	1997	5035	100	70	4,2	5,27	955	5920	95	75	3,7
										0,01		1,03	1,05				1,07	1,03	1,04			
		ИЙ					80	645-650	6	2 960	16	1670	2540	60	75	3,6	3,19	795	3325	45	75	2,7
		py3								0,003		1,02	1,06				1,07	1,02	1,05			
		ИНТ				Комсомольский*		1-24; 38-43; 129, 147; 149,	60	2 910	225	1432	1800	85	80	1,7	2,64	685	2505	45	85	1,2
		ущих				Родороднациий	ODVID TO	201; 231-243	50	0,01	140	1,03	1,03	80	80	2.2	1,03	1,03	1,03	65	85	1.0
		сек				(11)	архив, тр. Айхал		50	2970	140	1.03	2000	80	00	2,2	3,1 1.03	1.03	1.05	0.5	85	1,9
		ИXI	Γαδόρο-	Габбро-офитовая	Массивная	Микро-	2	38	1	2880	6	584	1,05	45	85	37	5.26	280	1,05	30	85	3.1
		acTOBb	долеритовая (шлиры)	таборо-офитовая	тассивная	долеритовый (5)	2		1	2000	0	1,14	1,15		0.5	5,7	1,09	1,14	1,15	- 50	05	5,1
		Шл				Трасса юг	13	1-7	7	2910	18	7790	5680	0	60		1,50	3785	9525	0	70	
			Приконтактова	Микроофитовая,	Массивная,	Комсомольский*		25, 33, 36, 37	4	2 770	13	1105	2180	110	80	2,9	4,12	530	2755	85	85	2,1
			я (контакт с	интерсертальная,	миндалекам					0,08		1,08	1,14				1,21	1,08	1,1			
			верхнего	толентовая	сппая			71, 78, ПМН	2	2 510	8	188	130	285	-65	4,9	1,46	90	80	305	-20	16,
			палеозоя)			_				0,08		1,7	1,73	10			1,11	1,7	1,77			
			Приконтактова я (контакт с	Микроофитовая, интерсертальная,	Миндалека менная,			189, 193-195 (магнитные значения уменьшаются по	1	2820	12	1331	4780	60	75	4,7	7,53	635 1.08	5475	50	75	4,1
			туфами алакитской-	толеитовая, гиалофитовая	,			мере удаления от контакта)	0	2.010	20	1507	425	205	40	12.0	0.6	720	265	210	40	11
			свиты)		орекчиевид ная			162, 163, 207-209, 222, 224- 226 ПМН	8	2 910	30	1507	435	295	-40	12,9	0,0	720	305	510	40	11,
			Приконтактова	Пойкилоофитовая	Массивная	-		65.68.70 ПМН	3	2970	121	1,1 1313	1,08 790	285	-60	3.8	1,11	1,1 625	1,12 615	300	-5	74
			я (контакт с интрузией	офитовая, толеитовая,	пятнистая				5	0,01	-	1,03	1,06	200		5,0	1,05	1,03	1,05		5	,,,,
			комплекса)	товая																		
			Ксеногибридн	Толеитовая,	Массивная,	Моркока (10)	2	256-264	9	2 870	31	647	1670	15	40	16,1	5,42	300	1950	15	45	13,
			ых пород - контаминатор	офитовая, гиалоофитовая	такситовая, минлалекам					0,003		1,06	1,19				1,17	1,06	1,16			9
			(полная	долеритовая	енная		14	295-300 (неор.)	6	2 860	12	917	4470				10,22					
			ассимиляция)							0,01		1,04	1,88				1,82					

								Катангский комплекс														
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура	Участок (№	N⁰	№ № образцов						Физ	ически	е свойс	тва					
	- мическа				пород	согласно рисунку 2.1)	обнажени я,		N	σ, κγ/m <sup>3</sup>	n	æx10 <sup>-</sup> <sup>5</sup> СИ	In мАм	Dcp 1	Jcp 1	a951	Q, ед.	Іі мАм	І мАм	Dcp2	Jcp 2	α <sub>95</sub> 2
	я группа						скважины			S		e	e				e	e	e			
							56	505-509	5	2 860	11	791	2010	345	70	6,2	5,33	375	2395	345	70	5,1
										0,003		1,19	1,13				1,11	1,19	1,13	_		
			Ксеногибридн ых пород - контаминатов (неполная ассимиляция)	Долеритовая, толеитовая, микродолеритовая	Такситовая, атакситовая , миндалекам енная	Район тр. Юбилейная, Озёрная и тела Отторженец	Скв. 0158, 0158/1, 0158/16, 0158/19 (архивы)		26	2670		490					11,18					
			Микродолерит	Мелко-	Массивная,	Микро-	2	20-24	5	2 950	12	63	15	90	80	3,4	0,51	30	45	15	80	1,9
			овая	микропорфировая,	иногда	долеритовый (5)				0,01		1,03	1,21				1,19	1,03	1,07			
		вая		роговиковая,	явлен-ная			32-37	6	2 970	17	63	5	130	85	5	0,1	30	35	355	80	0,8
		orda		иногда	атакситовая					0,002		1,02	1,18				1,18	1,02	1,03			
		(жe		микродолеритовая		Водораздельный	2	15,17-21; 57, 62, 63, 66-69,	17	2 960	44	63	5	65	75	9,9	0,1	30	35	0	75	1,1
		НОВ		, редко пилотакситовая		(11)		98-101		0,01		1,02	1,21				1,2	1,02	1,04	_		
		улка	Атакситовых	Роговиковая,	Брекчиевид	Микро-	2	8, 9-19	12	2 780	30	82	165	355	80	7,8	4,37	40	200	355	80	6,5
		bIX B	микродолерито в	ооломочная	ная, атакситовая	долеритовыи (5)				0,02		1,03	1,06				1,05	1,03	1,05	-		
		скорнев			, флюидальн ая, пористая																	
		<b>De</b>			Брекчиевид	Водораздельный (11)	2	22-43, 70, 74, 76-79	28	2 930	74	57	1	25	70	10,4	0,02	30	30	355	75	0,2
					атакситовая	(11)				0,004		1,01	1,11				1,08	1,01	1,02	_		
		ая	Туффизитовая (локализация в карбонатных породах)	Обломочная	Брекчиевая	Структурный	скв. 23		1	2740		772					7,79					
		рфизитов	Туффизитовая (локализация в терригенных			Район тр. Юбилейная, Озёрная	архив		18	2300		245					7,8					
		Tyd	породах)			Район тр. Юбилейная (севернее тела Отторженец)	скв. 19		3	2260	3	46										
3?	3		Долеритовая	Пойкилоофитовая,	Массивная,	Чёрный (8)	1		6	2 940	18	1 941	4 225	65	50	14,0	4,56	925	4 960	60	55	12,
				таксито-офитовая,	такситовая					0,007		1,04	1,05				1,06	1,04	1,04			8
		й		лолеритовая,			2		3	2 890	9	1 250	2 605	70	75	6,9	4,36	600	3 215	60	75	5,6
		узи		порфировая,			2	-	2	0,057	5	1,10	1,08	260	00	16.4	1,18	1,10	1,04	075	05	1.4
		дтн		гломеропорфирова			3		3	2 950	5	1 658	4 825	260	80	16,4	6,09	790	5 590	275	85	14, 4
		ХИ		Я			4	-	4	2 950	10	1,04	6 340	340	70	42.2	9.95	635	6 805	340	70	37
		ущи							-	0.004	10	1.08	1.22	540	/0	72,2	1.18	1.08	1.21	540	10	6
		cerv					5		4	2 960	11	1 476	3 845	80	80	3,6	5,45	705	4 550	65	80	2,9
		PIX N						-	2	0,003	0	1,05	1,08	25	45	22.0	1,12	1,05	1,06	20	45	20
		TOB					0		3	2 940	8	1 947	0 /15	- 35	45	33,0	1,23	930	1 18		45	30, 9
		Лас					7	4	4	2 960	10	1 884	4 675	65	65	17.1	5.18	900	5 450	60	70	14.
										0,060		1,04	1,05			,-	1,09	1,04	1,04	-		1
							8	1	3	2 800	6	1 413	3 360	90	75	6,6	4,98	675	3 990	80	75	5,5
										0,153		1,04	1,02	1			1,05	1,04	1,01	1		

								Сатангский комплекс														
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура	Участок (№	N⁰	№ № образцов	№ № образцов Физические свойства													
	мическа я группа				пород	согласно рисунку 2.1)	обнажени я.		Ν	σ, кг/м <sup>3</sup>	n	æx10 <sup>-</sup> 5СИ	In мАм	Dcp	Jcp	a951	Q, ед.	li MAM	І мАм	Dcp2	Jcp	a952
	<i>"</i>					p	скважины			s	-	e Ch	e	1	1		e	е	e		2	
							9		3	2 950	8	1 696	23 / 25	20	60	47.0	28.90	810	24 210	20	60	15.2
							2		5	0,007	0	1,03	1,31	20	00	47,0	1,33	1.03	1,30	20	00	43,2
							10		4	2 960	12	1 495	5 060	80	80	5,6	7,10	715	5 745	65	80	5,0
										0,004		1,05	1,07				1,05	1,05	1,06			
							11		3	2 890	9	1 444	5 310	45	80	7,2	7,72	690	6 015	40	80	6,6
										0,057		1,10	1,05				1,13	1,10	1,06			
			Долеритовая	Пойкилоофитовая,	Массивная,	Структурный	скв. 1	1-3	185	2940	262	1112	2285				4,3					
				таксито-офитовая,	пятнистая		скв. 2	31-37														
				офитовая, лодеритовая			скв. 3	1, 3-7, 9, 14-18														
				gonophilobasi			скв. 4	1-8														
							скв. 5	2-4														
							скв. 6	6,9														
		зий						11-18														
		py					0	19-25														
		СНИ					скв. 9	16-22														
		ХИ					are 12	25, 24														
		суш					CKB. 12	11, 12														
		cek						13		0.02		1.05	1.05				1.02					
		хи					CKB 13	4 12		0,02		1,05	1,05				1,02					
		OBbI					скв. 15	1_9														
		acto					скв 16	19-23 25 27 28														
		Шл					скв. 18	1, 23, 23, 27, 20														
								12-15, 17														
							скв. 22	11-22														
							скв. 23	2-38														
								39-41														
							скв. 24	1-7														
								8-13														
			Габбро-	Габбро-офитовая,	Массивная	Структурный	скв. 6	7, 8, 10	3	2920	6	980	2065				4,41					
			(шлиры)	рнистая,						0.02		1.09	1.2				1.25					
				гранофировая						0,02		1,05	1,2				1,23					
		×.	Приконтактова	Микроофитовая,	Массивная,	1	скв. 2	22-25, 30	11	2770	24	264	545				4,31	1				
		ЗИЙ	я (контакт с	интерсертальная,	миндалекам		скв. 3	44														
		۲dr	породами	толеитовая	енная		скв. 13	12,13														
		к ин	верхнего палеозоя)				скв. 16	29, 30		0,06	_	1,7	1,9				1,25					
		CHITT.	nulleoson)				скв. 18	18														
		секу	Приконтактова	Толеитовая,	Массивная,	-	скв. 2	15-17	10	2890	20	948	3275				7,24					
		хис	я (контакт с	микроофитовая,	миндалекам		скв. 9	14-15														
		)BbL	алакитской-	товая	снная, такситовая		скв. 16	5, 6, 22, 23		0,01	_	1,25	1,25				1,05					
		асто	южночунской				скв. 22	10														
		Пл	свиты) Изменённые	Репиктовая	Втопичная	4	CKB 3	8 13	2	2860	5	389	695				3 72					<u> </u>
			долериты из	пойкилоофитовая	пятнистая		SKD. J	0, 15	_	0.01	-	1.00	1 25				1.05	-				
			зоны разлома					10 11		0,01	2	010	055				1,05					──
								10, 11	2	2310	3	810	800				2,24	-				1
										0,05		1,05	1,02				1,02					1

								Катангский комплекс													
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура	Участок (№	N⁰	№ № образцов			1		1	Физи	ически	е свойства			1		-
	мическа я группа				пород	согласно рисунку 2.1)	обнажени я,		Ν	σ, кг/м <sup>3</sup>	n	æx10 <sup>-</sup> <sup>5</sup> СИ	In мАм	Dcp 1	Jcp 1	а <sub>95</sub> 1 Q, ед	. Ii мАм	І мАм	Dcp2	Jcp 2	a952
							скважины			S		e	e			e	e	e			
		рневых санов товая)	Микродолерит овая	Мелко- микропорфировая, микрогаббровая,	Массивная, иногда нечёткопро		скв. б	1-5		2880	10	54									
		Беској вулн (жерл		роговиковая	явленная атакситовая					0,01		1,02									
			Туфовая	Мелкообломочная	Брекчиевая	Трасса	6	1-2	2	2200	4	570	1900	55	60	6,86	275	2140	50	65	
			·					Кузьмовский комплекс					•	•	•						
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура	Участок (№	N⁰	№ № образцов						Физи	ически	е свойства					
	мическа я группа				пород	согласно рисунку 2.1)	обнажени я,		Ν	σ, кг/м <sup>3</sup>	n	æx10 <sup>-</sup> <sup>5</sup> СИ	In мАм	Dcp 1	Jcp 1	α <sub>95</sub> 1 Q, ед	. Ii мАм	І мАм	Dcp2	Jcp 2	a952
							скважины			s		e	e		-	e	e	e		_	
1?	1		Долеритовая	Пойкилоофитовая, таксито-офитовая.	Массивная, пятнистая	Ыгыатта	1	1-13	13		26	1470	1245	335	-50	-50	710	1080	335	-25	
				порфировая,			3	1-11	11		22	1530	1605	330	-60	2.16	745	1295	335	-25	
				Я			5	1-14	14		28	1390	6685	15	-70	9.92	675	6200	10	-60	
							6	1-13	13		26	2485	2535	305	-65	2.09	1210	1795	320	-45	
							7	1-12	12		24	1480	2070	340	-75	2.87	720	1425	345	-55	
							8	1-16	16		32	1650	2790	310	-75	3.48	800	2035	320	-60	
							10	1-15	15		30	1105	2755	105	-50	5.12	540	2325	95	-45	
							12	1-11	11		22	1520	2625	265	-85	3.55	740	1915	290	-80	
		й					13	1-16	16		31	1505	1785	320	-55	2.44	735	1495	320	-35	
		грузи					14	1-12	12		24	2240	2740	10	-75	2.51	1090	2295	320	-50	
		ни хи					18	1-11	11		22	1290	1650	305	-55	2.63	625	1095	210	-35	
		т					19	1-9	9		18	1690	2885	315	-60	3.51	820	2340	320	-50	
		х и се				Трасса юг	1	1-7	7	2980	27	2205	1660	345	-25	1,55	1070	1785	350	20	<u> </u>
		OBbD					2	1-9	9	2980	34	2005	1970	335	-40	2,03	970	1755	335	-15	
		Лласт					17	1-12	12	2920	36	2090	4155	335	-75	4,09	1015	3280	340	-65	<u> </u>
							18	1-/	/	2930	22	/60	5370	10	-85	14,6	370	5010	10	-85	<u> </u>
							21	1-3	3	2910	9	2240	4980	20	-65	4,57	1090	4130	15	-55	<b> </b>
							22	1-0	5	2950	12	615	4172	295	-05	0.65	300	220	310	-45	
							270	1-5		2940	12	015	195	343	-50	0,05	300	220	350	4.5	<u> </u>
			Поцериторая	Пойкилоофиторая	Массириая	$\mathbf{U}_{\mathbf{V}\mathbf{V}\mathbf{V}\mathbf{V}2}(2)$	25 1-3.5	I-4 89-112 114-116 118-122	4	2910	10	1740	3	340	-55	0,07	30 830	30	350	75	
			долеритовая	таксито-офитовая,	пятнистая		1-3, 3	138-148	43	0,002	104	1,02	1,13	345	-40	14,5 2,28	1,02	1,13	350	20	14,6
				порфировая, гломеропорфирова		комсомольскии*		49-01, 00, 67, 69, 74, 76, 77, 80, 81, 86-92, 124, 128, 137-	51	2 970	121	1884	925	275	-50	4,2	900	805	295	15	6,9
				К		C		139; 182-187		0,01		1,03	1,06			1,05	1,03	1,05			<b> </b>
						Сытыканскии (1)	архив / 1995		32	0,01	193	1256	1015	290	-45	4,2 1,66	1,03	1,03	300	-15	7,1

							]	Кузьмовский комплекс														
			,											Физи	ческие	е свойс	тва					
Фаза	Петрохи мическа я группа	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура пород	Участок (№ согласно рисунку 2.1)	№ обнажени я,	№ № образцов	N	σ, κγ/m <sup>3</sup>	n	æx10 <sup>-</sup> <sup>5</sup> СИ	In мАм	Dcp	Jcp	α951	Q, ед.	Іі мАм	I мАм	Dcp2	Jcp	α <sub>95</sub> 2
						p	скважины			s		e	e	1	I		e	e	e	1	2	
			Приконтактова я (контакт с породами нижнего	Микроофитовая, микродолеритовая , толеитовая	Массивная, миндалекам енная	Комсомольский* *		46-48, 82, 85	5	2 900	12	1903	1655	285	-60	14,5	1,82	910 1.03	1140	300	-30	20
			палеозоя)							2,000		2000	1,00				1,00	000	1,11			
1?	1					Быстрый (3)	1	1-5, 7-11,13-25	23	0,002	30	1,02	1,07	330	-10	24,5	1,03	1,02	1230	340	30	16,1
							4	57-59	3	2 970 0,003	9	1576 1,03	2275 1,13	315	-70	14,5	3,02 1,16	755 1,03	1715 1,18	325	-50	20,2
						Tpacca (6)	1 / 54 /		4	2980	12	2223	1325	310	-50	32,4	1,25	1060	1320	320	30	31
	2?						1990	1, 1A, 2, 3	4	2 960	11	1,08	4805	90	-75	33	6,01	1,08 800	4175	75	-70	43.8
			Подолугород	Пойкилоофитовая, таксито-офитовая,	Мазантная		2	4.6 (ucon)	2	0,01 2 960	0	1,04 1765	1,34 4910		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		1,3 5,82	1,04	1,37			
			долеритовая, габбро-	офитовая, порфировая,	массивная, пятнистая		2	4-0 (Heop.)	5	0,02 2 930	7	1,06 2242	1,36 3710	200	~ 7		1,41 3,47	1070	2875	200	~~	
			долеритовая	гломеропорфирова я		Алакит (9)	3	7, 8	2	2 970	6	1,08	1,16	290	-65	2,3	1,08	1,08	1,18	300	-55	4,4
				<i>A</i>			4	14-20	7	0,01	17	1,03	1,04	295	-55	5,8	1,04	1,03	1,06	305	-15	8,6
		й						21-27	7	3 000 0,01	18	1941 1,04	660 1,08	310	-45	12,9	0,71	930 1,04	1,08	325	30	11,4
		грузи					02.08.1996		7	2960 0,008	21	2229 1,02	1975 1,05	305	-55	6,7	<u>1,85</u> 1,04	1065 1,02	1495 1,05	315	-20	9,9
		ТИН ХІ				Высотный (7)	2, 6, 7, 10,	5-9, 5A, 21-24, 25-27, 34- 36, 47-78 (Heop.)	8	2 980	49	2035	1345				1,38					
2?		кущк		Пойкилоофитовая	Массивная		1 (дайка)	250-255	6	2 950	21	2939	840	230	-50	10,2	0,6	1400	1000	270	45	27,4
	3	х и се	Долеритовая			Моркока (10)	61			0,01		1,04	1,15				1,18	1,04	1,06			
		TOBEL		Интерсертальная	Массивная		(маломощ ная дайка)	161	1	2940	3	2305	3960	230	-45	4,0	3,6	1100	3200	235	-30	7,6
		Плас	Приконтактова я (контакт с	Микродолеритова	M					2 970		414	900				4,57	195	775			
			породами верхнего	я, микроофитовая, микропойкилоофи	менная	Алакит (9)	3	9-13, 12A	6	0.04	17	1 13	1 24	285	-50	19,8	1 16	1 13	1 27	290	-40	21,8
			палеозоя) Приконтактова	товая, толеитовая						0,01		1,15	1,21				1,10	1,15	1,27			
			я (контакт с 1-	Интерсертанция						2 970		923	10550				23,9	440	10250			
			оленёк-	гиалопилитовая	Массивная	Моркока (10)	61	534-537, 159-160, 176	7	0.01	20		1.1.4	75	-65	23,4	1.10		1.1.4	70	-60	24,5
			го комплекса)							0,01		1,1	1,14				1,13	1,1	1,14			
			Подолугород	Пойкилоофитовая, таксито-офитовая,			скв. 11	янв.19		2960		2183	1698				1.62					
			долеритовая, габбро-	офитовая, порфировая,	Массивная, пятнистая		скв. 14	1-11, 15, 16, 18-20	38		74											
		долеритовая	гломеропорфирова я		Структурный	скв. 15	10.дек		0.01		0.01	0.03				0.03						
			Приконтактова			Структурным				2710		1581	1258				17					
			я (контакт с породами	Микроофитовая, микропойкилоофи	Массивная, миндалекам		скв. 14	21-23	3	2/10	6	1301	1200				1./					
			верхнего палеозоя)	товая, толеитовая	енная					0.03		0.11	0.05				0.15					

								Кузьмовский комплекс														
	-						No							Физи	ически	е свойс	тва					
Фаза	Петрохи мическа	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура пород	Участок (№ согласно	обнажени я,	№ № образцов	N	σ, кг/м <sup>3</sup>	n	æx10 <sup>-</sup> <sup>5</sup> СИ	In мАм	Dcp	Jcp	α951	Q, ед.	Ii мАм	І мАм	Dcp2	Jcp	α952
	я группа				1	рисунку 2.1)	скважины			s		e	е	1	1		е	e	e		2	
		См.	Изменённые долериты из	Пойкилоофитовая,	Вторичная	Структурный	скв. 14	12-14, 17	4	2890	6	757	1349	-			3,72			-		
		выше	зоны разлома	порфировая	пятнистая					0,003		0,05	0,05				0,03					<u> </u>
					Страт	ифицированные	е образован	ия, алакитская и южно-ч	унска	я свиты	нерас	членённь	Ie									
Фаза	Петрохи	Фация	Субфация	Структура пород	Текстура	Участок (№	N⁰	№ № образцов			1	r	1	Физи	ически	е свойс	тва	1	1	1		<b></b>
	мическа				пород	согласно	обнажени		Ν	σ, кг/м <sup>3</sup>	n	æx10-	In мАм	Dcp	Jcp	a <sub>95</sub> 1	Q, ед.	Ii	І мАм	Dcp2	Jcp	$\alpha_{95}2$
	я группа					рисунку 2.1)	я,				_	°СИ		1	1			мАм		_	2	
							скважины			S		e	e				e	e	e			<u> </u>
			Туфовая,	Средне-	Брекчиевая,	Структурный	скв. 2	1-14	14	2 110	24	75	55	_			1,48					
			туффитовая	крупнообломочная	пизолитовая,			1.10	10	0,02		1,09	1,2				1,09					──
				среднеооломочная	слоистая		скв. 9	1-10	10	2 180				_								──
				, мелкообломочная			arm 12	1 4 6 8 10	0	0,01	10	57	50				1.94					┝───
				лито-			CKB. 12	1-4, 0, 8-10	0	2 0 0 0 7	10	1.02	1 25	-			1,04					
				витрокластическая				5.7	2	2,030	4	283	1485				10.99					<u> </u>
				,				5,7	-	0.03		1 25	1 25	-			1 02					
				витрокластическая			скв. 22	1-8	8	2,090	4	308	1,25				10.96					<u> </u>
										0,02		1,25	1,25	-			1,25					
								9	1	2130	2	31	55				3,7					
												1,01	1,09				1,09					
						Водораздельны й (11)	2	13, 14	2	2190	2	220	1800	150	60		13,9	130	1900	150	60	
						Комсомольски		93, 94, 165, 166, 188, 190,	8	2 180	53	38	10	85	85	4,9	0,42	20	25	5	80	3,1
		ва				й*		191, 192		0,03		1,04	1,04				1,13	1,04	1,04			Ļ
		уфов;	Приконтактова я (контакт с	Крупно- среднебломочная,	Брекчиевая, атакситовая,			95, 96, 97, 98, 157, 159, 167, 168, 210-221, 223, 242	23	2 440	52	38	5	290	-60	4,3	0,41	15	15	325	55	7,4
		É.	интрузией 2-ой	среднеобломочная	флюидальная					0.02		1.02	1 1 4				1 10	1.02	1.00	-		
			фазы катангского комплекса)	, роговиковая						0,03		1,03	1,14				1,12	1,03	1,09			
			Приконтактова я (контакт с телом	Крупно- среднеобломочная , роговиковая	Брекчиевая, реликтовая брекчиевая,	Водораздельны й (11)	2	44A, 44B, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56. 81,82, 83, 84, 85, 86, 87, 88	22	2 750	60	50	5	80	85	3,8	0,16	25	30	0	75	0,7
			микродолерито в 2-ой фазы		атакситовая, такситовая					0,02	1	1,02	1,08	1			1,08	1,02	1,02			
			катангского																			
			Приконтактова	Среднеобломочна	Брекчиевая,	Структурный	скв. 9	11-13	10	2 440	24	100	65				1,36					<u> </u>
			я (контакт с интрузией	я, крупнообломочная	реликтовая брекчиевая,		скв.16	1-4, 7-8														
			катангского	, роговиковая	атакситовая,п			9-18		1,12	1	1,25	1,58	1			1,25					
			Rominic Roug		nsonnobus			24														1

Примечания: \* - эталонный участок

N - количество измеренных образцов n - количество измеренных кубиков

s - ошибка арифметического среднего

е - ошибка геометрического среднего

Dcp1, Jcp1, α<sub>95</sub>1 - склонение, наклонение и овал доверия 95% векторов ЕОН (In)

Dcp2, Jcp2, α<sub>95</sub>2 - склонение, наклонение и овал доверия 95% векторов CH (I)

Nº	Обнажения	N	Dcp, °	Jcp, °	k, ед.	α95, °	Ф,°	Λ, °	dp/dm, °		fm, °
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
·				Пе	рвая фаза,	γβΡ2					
					Трасса						
1	1	12	23.1	73.6	33.9	7.6					
2	2	10	31.6	77.1	18.1	11.7					
3	3	5	259.5	86.8	32.4	13.6					
4	5	5	279.9	81.7	21.9	16.7					
5	6	3	74.9	75.8	9.5	42.5					
6		35	22.6	80.5	19.6	5.6	80.2	157.0	10.4/10.8		71.5
7		5 0	26.9	83.1	55.0	10.4	76.6	138.9	19.9/20.4		76.4
					Высотный						
8	1	8(1)	19.6	72.2	13.4	15.8					
9	2	10 (3)	6.7	74.8	15.3	12.9					
10		18 (4)	13.7	73.6	15.3	9.2	81.1	240.7	14.8/16.5		59.5
11		2 0	13.6	73.6	665.1	9.8	81.1	241.0	15.8/17.6		59.5
·					Моркока						
	1	9	176.0	66.7	28.7	9.8					
	2	12	32.8	75.4	49.6	6.2					
	3	13	16.0	74.4	121.3	3.8					
	4	12	5.7	83.3	176.8	3.3					
	5	11	352.9	75.6	120.0	4.2					
	6	13	146.9	88.3	22.7	8.9					
	7	10	14.7	85.1	82.2	5.4					
	8	11	21.5	82.1	28.7	8.7					
	9	10	68.3	79.0	69.3	5.8					
	10	16	52.5	85.9	60.1	4.8					
		117	33.5	84.7	26.5	2.6	73.7	132.5	5.1/5.1		79.5
		10 o	35.9	84.6	49.9	6.9	73.4	133.9	13.4/13.6		79.3

Приложение № 2 - Палеомагнитные направления и полюсы пермо-триасовых траппов восточного борта Тунгусской синеклизы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
				Втора	ня фаза, во-у	<b>βP2-T</b> 1								
					Черный									
	1-3	7	70.1	76.2	15.6	15.8								
	4-7 14 (1) 76.3 77.3		25.1	8.1										
	8-11	8	129.8	82.3	45.0	8.3								
		29 (1)	85.0	79.2	24.1	5.6	59.9	156.7	10.1/10.7		69.1			
		3 0	85.0	79.5	158.7	9.8	60.3	155.8	17.8/18.7		69.7			
	Чукука													
4         1 o/5         64.8         81.4         39.7         12.3         67.5         154.8         23.1/23.8														
	Трасса													
	7	1 o/4	184.7	81.6	92.3	9.6	49.5	109.5	18.0/18.6		73.5			
Быстрый														
	1	9 (2)	72.9	82.8	48.9	7.5								
	2	11 (1)	29.4	83.7	39.5	7.4								
		20 (3)	50.3	83.9	43.6	5.0	71.3	141.6	9.7/9.8		77.9			
		<b>2</b> o	52.7	83.7	512.6	11.1	70.9	143.0	21.4/21.6		77.5			
					Айхал*									
		10 o/*	102.9	81.6	89.4	5.1	58.4	143.1	9.6/9.9		73.5			
	Юбилейная*	<b>4</b> o/*	53.4	80.6	635.1	3.6	71.7	161.3	6.7/6.9		71.2			
				Ми	кродолерито	овый								
	1	5	138.8	76.5	105.7	7.5								
	2a	10	97.0	87.4	43.4	7.4								
	2b	8 (2)	88.8	79.9	36.5	9.5								
	3-4	3	101.1	74.1	51.3	17.4								
	6	5 (1)	105.1	86.6	41.2	12.4								
		31 (3)	112.5	82.7	42.7	4.0	57.7	136.9	7.6/7.8		75.6			
		5 o	109.3	81.4	142.8	6.4	56.6	141.2	12.0/12.4		73.2			
	Γ	1		Bo	одораздельн	ый	r							
	1	7	115.7	81.3	63.3	7.6								
	2	6	48.9	77.9	17.9	16.3								
	3	9	114.9	82.8	195.0	3.7								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	4	9	113.6	78.6	37.1	8.6					
		31	100.7	81.4	40.6	4.1	58.4	144.4	7.7/7.9		73.2
		<b>4</b> o	95.8	81.5	175.6	7.0	59.6	145.8	13.1/13.6		73.4
				К	омсомольсь	ий					
	1 дол	11	308.4	82.7	101.3	4.6					
	2 дол	9	19.7	87.6	60.7	6.7					
	3 дол	9 (2)	62.9	75.8	45.3	7.8					
	4 дол	7	336.8	87.8	40.6	9.6					
	5 дол	11 (1)	106.9	80.5	30.7	8.4					
	6 дол	8 (2)	151.6	81.2	43.0	8.7					
	7 дол	9 (1)	104.6	84.0	63.2	6.6					
	8 туф (юг)	9	37.7	79.3	13.3	13.8					
	9 туф (север)	8	27.2	80.6	31.0	10.1					
		81 (6)	71.1	83.5	33.1	2.8	66.8	143.8	5.4/5.5		77.2
		9 o	61.7	85.3	110.4	4.9	68.8	134.7	9.6/9.7		80.7
Алакит (силл)											
	1	7 (3)	137.7	84.1	173.3	4.8					
	2	7 (1)	90.5	76.6	48.6	8.8					
	3	8	121.2	71.1	72.2	6.6					
		22 (4)	113.1	77.5	51.5	4.4	50.3	147.2	7.7/8.2		66.1
		3 0	113.0	77.8	102.6	12.2	50.8	146.8	21.5/22.9		66.5
				Ma	арха-Сохсол	IOOX					
		7 (1)	110.6	84.8	50.2	8.7					
		11 (3)	160.5	84.7	42.6	7.2					
		8(1)	165.2	82.8	28.7	10.6					
		26 (5)	149.8	84.6	40.5	4.5	56.2	121.2	8.8/8.9		79.3
		3 0	148.4	84.6	669.5	4.8	56.3	121.6	9.4/9.5		79.3
					Моркока						
	1	12	16.7	80.0	24.6	8.9					
	2	12	118.5	78.2	39.4	7.0					
	3	12	328.2	87.4	17.9	9.6					
		36	57.9	84.9	21.3	5.3	69.5	136.9	10.4/10.5		79.9
		<b>3</b> o	57.5	85.0	77.2	14.1	69.6	136.1	27.6/27.9		80.1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
					Ойгуйдах*	*			· · · ·		<u>.</u>		
		13	102.1	82.6	128	3.7							
				Тр	етья фаза, <sup>,</sup>	γβΤ1			·				
					Чукука								
	1	6	270.7	-75.8	10.8	21.3					1		
	2 5 (1) 281.8 -70.9 16.5 19.9												
	3	10	239.5	-71.4	18.7	11.5							
	5	9 (2)	261.0	-66.5	35.8	8.8							
		30 (3)	257.3	-71.6	18.5	6.3	54.1	178.6	9.7/11.1		56.4		
		<b>4</b> o	262.4	-71.7	148.3	7.6	52.3	174.9	11.7/13.4		56.5		
	Сытыканский												
	трубка*	10 o/*	273.3	-64.1	201.5	3.4	39.8	176.6	4.3/5.4		45.8		
	СППИ	1 o /8	261.3	-68.6	65.4	6.9	49.2	179.7	9.9/11.7		51.9		
	Трасса												
	4	1 0/6	284.8	-67.5	41.2	10.6	39.5	164.6	14.7/17.7		50.4		
					Быстрый								
	1	9	261.0	-72.5	57.0	6.9							
	2	10	273.1	-78.5	22.3	10.5							
		19	266.0	-75.7	31.3	6.1	55.7	165.0	10.3/11.2		63.0		
		2 o	265.8	-75.6	293.4	14.6	55.7	165.4	24.6/26.8		62.8		
				A	лакит (дайн	ka)							
		1 o/14 (2)	254.1	-73.1	26.0	8.0	57	177.8	12.8/14.3		58.7		
				1	Алакит (сил	л)							
	1 низ	7 (1)	262.9	-72.3	22.2	13.2							
	2 верх	9 (1)	274.1	-63.8	24.9	10.6							
		16 (2)	269.5	-67.4	23.5	7.8	44.7	175.7	10.8/13.0		50.2		
		2 o	269.5	-68.1	147.5	20.7	45.5	174.9	29.2/34.8		51.2		
		30 (4)	263.7	-70.3	24.2	5.5	50.2	176.2	8.2/9.5		54.4		
		3 0	265.2	-69.9	168.4	9.5	49.2	175.7	14.0/16.3		53.8		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
				К	омсомольск	ий			· · · · ·				
	1	6	248.1	-65.7	23.2	14.2							
	2	7	238.1	-58.9	22.7	12.9							
		13	242.1	-62.2	23.2	8.7	50.1	204.1	10.5/13.5		43.5		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
		2 0	242.5	-62.4	194.6	18.0	50.1	203.5	21.9/28.1		43.7		
				Ma	арха-Сохсол	IOOX							
		1 o/10	271.8	-68.3	43.3	7.4	44.9	173.0	10.5/12.5		51.5		
	Γ	,		C	Эленек- Том	ба			1				
	1	1 o/8	264.4	-75.3	40.4	8.8	56.6	163.5	14.8/16.1		62.3		
	Моркока	1 o/12 (4)	274.1	-82.1	14.9	11.7	60.7	144.5	22.1/22.8		74.5		
	Ойгулдах**	6	335.7	-78.2	27	13.0							
	Ыгыатта**	12	266.4	-83.0	108	4.2							
ПМН 2 типа (зоны обжига)													
Трасса													
	4	1 o/ 8	275.2	-71.1	27.9	10.7	47.1	167.2	16.3/18.7		55.6		
				Ми	кродолерит	овый							
	5	1 o/7	310.2	-75.6	39.6	9.7	43.8	140.4	16.4/17.8		62.8		
	1			(	Сытыкански	ій					1		
	1	8 (2)	270.2	-65.9	72.3	6.7							
	2	9 (4)	260.0	-70.2	17.6	13.0							
		17 (6)	265.6	-68.0	29.6	6.7	46.9	177.9	9.4/11.2		51.1		
		2 0	265.6	-68.1	399.7	12.5	47.0	177.8	17.6/21.0		51.2		
-	Γ	,			Высотный				1 1		<del>.</del>		
	3	1 o/8	213.4	-65.6	11.7	17.5	64.8	51.0	23.1/28.5		47.8		
				К	омсомольск	ий					Т		
	1 дол	9	229.2	-74.8	19.8	11.8							
	2 дол	9	255.8	-74.8	30.2	9.5					<b>_</b>		
	3 дол	9	256.9	-65.8	47.9	7.6							
	4 дол	10	249.5	-67.9	22.8	10.3					<u> </u>		
	5 туф	11	244.8	-68.4	16.0	11.8					L		
		48	248.0	-70.5	23.2	4.4	56.4	187.3	6.6/7.6		54.7		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		5 o	248.0	-70.6	223.1	5.1	56.6	187.1	7.7/8.8		54.8
	Вилюй, обнажение 7	1 o/10 (1)	326.1	-58.6	30.1	9.0	18.1	134.8	9.9/13.4		39.3
	Моркока	1 0/17 (6)	251.0	-78.5	8.4	13.1	63.6	164.7	23.4/24.8		67.9

Примечания: N – количество образцов. участвующих в статистике (из них число секторов на кругах размагничивания). Параметры группировки векторов характеристической ЕОН: склонение - Dcp. наклонение - Jcp. кучность - k и овал доверия - α<sub>95</sub>; палеомагнитный полюс: широта - Φ. долгота - Λ. доверительные интервалы - dp/dm и палеоширота - fm. \* - данные из работы [Kravchinsky et al., 2002]; \*\* - данные из работы [Konstantinov et al., 2014]; о (у) - статистика на уровне обнажений (участков).

№ пп	Глубина, м	ПМТ	Плотность, кг/м <sup>3</sup>	Каппа, 10 <sup>-5</sup> СИ	ЕОН, 10 <sup>-3</sup> А/м	<i>Q</i> , ед.,	<i>I</i> , °	Полярность <i>J</i> <sub>n</sub> <sup>0</sup>
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Скв. 8472				
1	10	1	2960	4475	2378	1,50	65	R
2	20	1	2,96	4186	3959	1,98	80	R
3	30	1	2,97	3909	3366	1,80	78	R
4	40	1	2,98	4056	5077	2,62	81	R
5	50	1	2,96	4056	2864	1,48	64	R
6	60	1	2,97	4233	3934	1,95	69	R
7	70	1	2,97	3786	2633	1,45	64	R
8	80	2	3,00	2508	3840	3,21	89	R
9	90	2	2,95	3033	6423	4,38	75	R
10	100	2	2,99	2728	3552	2,71	69	R
11	110	2	2,98	2079	2734	2,60	87	R
12	120	2	2,99	2885	4622	3,37	69	R
13	130	2	2,99	2185	3181	3,07	73	R
14	140	2	2,97	2153	4291	4,19	74	R
15	150	2	3,00	2751	4804	3,68	82	R
16	160	2	2,99	2342	3100	2,77	72	R
17	170	2	2,98	2144	4207	4,12	82	R
18	180	2	2,97	2361	4520	4,02	73	R
19	190	3	2,94	2285	6757	6,20	77	R
20	200	3	-	2221	5650	5,33	77	R
21	210	3	2,97	2028	4832	5,01	81	R
22	220	4	2.96	1591	2239	2.17	-66	R

Приложение № 3 - Плотностные и магнитные свойства базитов структурно-картировочных скважин Моркокинской
площади

1	2	3	4	5	6	7	8	9
				Скв. 5777				
23	13	1	2,95	1265	3400	5,60	83	N
24	23	1	2,98	1325	3397	5,39	80	N
25	33	2	2,97	1743	1022	1,23	72	N
26	43	2	2,90	1751	725	0,87	82	N
27	53	2	2,96	2060	1177	1,20	65	N
28	63	2	3,02	1083	857	1,68	72	N
29	73	3	3,02	1359	1955	2,98	82	R
30	83	3	2,95	1398	2441	3,64	74	R
31	93	3	2,96	1261	2168	3,60	87	R
32	103	3	2,95	1236	2316	3,93	84	R
33	113	3	2,96	1500	2425	3,39	85	R
34	123	3	2,95	1416	2714	4,01	84	R
35	133	3	2,94	1922	4019	4,38	83	R
36	143	4	2,97	3513	1845	1,09	67	R
37	153	4	2,96	2110	1340	1,33	78	R
38	163	4	2,98	3441	1195	0,72	71	R
39	184	5	2,52	848	815	2,04	82	R
40	194	6	2,98	3434	1114	0,68	72	R
41	204	6	2,98	3257	1543	0,99	68	R
42	214	6	2,98	3156	1062	0,70	67	R
43	224	6	2,99	3026	940	0,65	59	R
44	234	6	2,95	1490	232	0,33	85	R

Примечание. Жирным шрифтом выделены образцы, прошедшие размагничивание экспресс-методом.

	СВК		æ 10 <sup>-5</sup> СИ		E	ΟH		0	ин т.		(	CH	
№ пп		N		<i>J<sub>n</sub></i> 10 <sup>-3</sup> А/м	Dcpº	Icpº	k, ед./α <sub>95</sub> °	Q ед.	ип, <i>J</i> <sub>i</sub> 10 <sup>-3</sup> А/м	Ј 10 <sup>-3</sup> А/м	Dcpº	Icpº	k, ед./а <sub>95</sub> °
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Айхал													
1	Карбонатный комплекс (неразделен.), PZ <sub>1-2</sub>	525	5 (1.05)	0.25 (1.04)	350	55	5.0/3.2	0.09 (1.04)	3 (1.04)	3 (1.04)	355	75	76.8/0.7
2	АКБ, íD3-C1dl	90	135 (1.15)	25 (1.15)	330	30	2.0/15.1	0.33 (1.09)	85 (1.15)	100 (1.16)	330	70	14.7/4.2
3	Долериты, γβР2-Т1	140	1130 (1.03)	2800 (1.05)	80	80	29.4/2.2	5.1 (1.03)	560 (1.03)	3300 (1.05)	65	85	40.0/1.9
					Юб	илейна	R						
4	Алевро-песчаники, PZ <sub>1-2</sub>	70	5 (1.06)	0.5 (1.06)	180	60	4.56/9.0	0.13 (1.11)	5 (1.06)	5 (1.06)	355	80	85.8/1.8
5	Известняки, PZ <sub>1-2</sub>	30	1 (1.10)	0.1 (1.09)	5	65	75.4/6.4	0.24 (1.12)	0.5 (1.10)	1 (1.08)	0	75	1808.4/1.3
6	АКБ, íD <sub>3</sub> -C <sub>1</sub> dl	240	65 (1.14)	10 (1.14)	0	80	7.1/3.7	0.31 (1.04)	40 (1.14)	50 (1.14)	355	80	241.1/0.6
7	Долериты, γβР2-Т1	110	1800 (1.02)	4050 (1.03)	35	85	48.9/1.9	4.7 (1.04)	860 (1.02)	4930 (1.02)	30	85	70.0/1.6

Приложение № 4 - Магнитные свойства петрофизических СВК месторождений алмаза Далдыно-Алакитского района
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Комсомольская													
8	Карбонатный комплекс (неразделен.), PZ <sub>1-2</sub>	100	1 (1.09)	0.2 (1.07)	325	70	12.1/4.3	0.22 (1.08)	1 (1.09)	1 (1.08)	340	80	240.1/0.9
9	Терригенные отложения айхальской свиты, C <sub>2-3</sub> ah	36	35 (1.08)	5 (1.25)	260	-65	28.7/7.6	0.39 (1.29)	15 (1.08)	15 (1.11)	300	55	4.2/22.2
10	AKE, íD <sub>3</sub> -C <sub>1</sub> dl	33	830 (1.35)	440 (1.29)	250	50	2.3/21.7	1.11 (1.21)	395 (1.35)	800 (1.26)	290	70	4.4/13.5
11	АКБ*, iD <sub>3</sub> -C <sub>1</sub> dl	7	5205 (1.14)	2440 (1.31)	230	-60	16.9/15.1	0.98 (1.16)	2485 (1.14)	1360 (1.41)	260	30	6.0/26.9
12	Долериты, γβР2-Т1	225	1450 (1.03)	1800 (1.03)	85	80	30.7/1.7	2.7 (1.03)	685 (1.03)	2505 (1.03)	45	85	57.7/1.2
13	Долериты*, γβР2-Т1	60	1300 (1.03)	790 (1.06)	285	-60	12.5/3.8	1.26 (1.05)	625 (1.03)	615 (1.05)	300	-5	4.0/7.4
14	Туфы, Р <sub>2</sub> -Т <sub>1</sub> al	53	40 (1.04)	10 (1.04)	85	85	17.0/4.9	0.42 (1.13)	20 (1.04)	25 (1.04)	5	80	41.0/3.1
15	Туфы*, P <sub>2</sub> -T <sub>1</sub> al	52	40 (1.03)	5 (1.14)	290	-60	21.7/4.3	0.41 (1.12)	15 (1.03)	15 (1.09)	325	55	8.1/7.4
Сытыканская													
16	Долериты, үβТ1	120	1900 (1.03)	925 (1.06)	275	-50	10.2/4.2	1.0 (1.05)	900 (1.03)	805 (1.05)	295	15	4.5/6.9
17	АКБ, íD <sub>3</sub> -C <sub>1</sub> dl	54	860 (1.19)	245 (1.18)	15	-55	2.9/13.8	0.6 (1.11)	415 (1.17)	330 (1.23)	5	45	2.8/14.0
18	Долериты, үβТ1	200	1240 (1.03)	1050 (1.05)	290	-50	5.8/4.6	1.75 (1.07)	600 (1.03)	1040 (1.04)	300	-10	2.8/7.5

Примечание: N – количество образцов, участвующих в статистике. *J<sub>n</sub>*, *J<sub>i</sub>*, *J* – абсолютные среднегеометрические значения векторов *J<sub>n</sub>*, *J<sub>i</sub>*, *J*. *D*ср – среднее склонение, *I*ср – среднее наклонение, k – кучность, α95 – овал доверия с вероятностью 95% векторов *J<sub>n</sub>* или *J*. В скобках – ошибка среднего геометрического. \* - петромагнитные неоднородности зон обжига (прогрев со стороны долеритов 3 фазы)