СРЕДНЕГОДОВАЯ ВЫРУЧКА И ПРИБЫЛЬ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ ПО ОБЪЕКТАМ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ, млн. руб.

по расчетам, выполненным по состоянию на 01.06.2011 по территории СФО

по группе полезных ископаемых <u>углеводородное сырье</u> по полезному ископаемому нефть

Объект	Участок объекта			Автор Обозна расчета чение		а Заверш. стадия ГРР	Полезное ископаемое	• •	Выручка от	Налог на добавленную		Эксплуатацион- ные затраты с	Налог на имущество	Внереали-		Налог на прибыль.	Чистая прибыль		Дисконтированна я прибыль
		нта	асчета	расчета	СФ		ископаемое	ед. изм. объем	l' ·	стоиомсть		'	организаций		BCCIO	приовив.	среднегодовая	накопленная	я приовіль
												амортизации							1
Дулисьминское НГКМ	Водонефтяная зона		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	т 3 400 000	2 935,63	153,39	0,00	1 219,58	6,43	0,00	1 434,12	286,82	1 147,30	26 802,11	5 027,84
Ярактинское НГКМ	-		2011		СФО	Детальная разведка	Нефть	т 11 020 000	6 562,00	297,26	0,00			0,00	1 135,61	227,12	908,49	68 531,77	
Верхнечонское НГКМ	-		2011		СФО	Предв. развед.	Нефть	т 150 000 000	51 805,26	1 186,37	0,00	19 815,67	110,17	0,00	25 294,56	5 058,91	20 235,65	1 424 932,14	99 730,43
ИТОГО		·						164 420 000	61 302,89	1 637,03	0,00	25 194,59	150,04	0,00	27 864,29	5 572,86		1 520 266,02	99 871,84

Примечание: 1. Форма соответствует таблице 37 приложения В «Методических рекомендаций по проектированию разработки нефтяных и газонефтяных месторождений» (утв. приказом МПР России от 21.03.2007 № 61, таблицам П.7. и П.11. «Методических рекомендаций по составу и прави 2. Выборка, сортировка строк и вычисления итогов возможны по любой комбинации колонок средством БД (фильтром) Ехсеl