

Формы отчетности

1-ЛС

СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ
ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ ПРИ ДОБЫЧЕ
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

**СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ ПРИ ДОБЫЧЕ
УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ**
за 20__ год

Форма № 1-ЛС

Утверждена
Постановлением Росстата
от 04.06.2007 № 43

Годовая

Представляют:	Сроки представления
юридические лица - пользователи недр всех форм собственности, имеющие лицензии на геологическое изучение, разведку и разработку месторождений полезных ископаемых отдельно по каждому участку недр:	20 января
- территориальному органу Роснедра в субъектах Российской Федерации; - территориальному органу управления Ростехнадзора в субъектах Российской Федерации	
территориальный орган Роснедр в субъектах Российской Федерации:	5 февраля
- Роснедра	
Роснедра (сводные итоги по согласованной программе):	1 марта
- МПР России	
МПР России (сводные итоги по согласованной программе):	1 апреля
- Минпромэнерго России; - Ростехнадзору; - Росстату	

Наименование отчитывающейся организации

Почтовый адрес

Код формы по ОКУД	Код						
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно- правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС	
1	2	3	4	5	6	7	8
0609050							

Раздел 1. Сведения о лицензии на право пользования недрами

Наименование вида полезного ископаемого	Лицензия			Субъект Российской Федерации	Объект недропользования, установленный в лицензии	Дата регистрации лицензии	Дата окончания действия лицензии
	серия	номер	вид пользования недрами				

Раздел 2. Сведения об утвержденных проектных и отчетных документах, связанных с использованием недрами

Наименование документа	№ строки	Дата утверждения, установленная в лицензии	Сведения о фактическом утверждении документа		
			дата утверждения	орган, утвердивший документ	№ протокола
1	2	3	4	5	6
Отчет по подсчету (пересчету) запасов	01				
Проект геологического изучения (разведки) участка недр месторождения:					
лицензия типа НП	02				
лицензия типа НЭ	03				
лицензия типа НР	04				
	05				
Проект пробной эксплуатации месторождения	06				
Проект опытно-промышленной эксплуатации месторождения	07				
Технологическая схема разработки месторождения	08				
Проект разработки месторождения	09				
Проект обустройства месторождения	10				

Комментарии к разделу 2

- По строке 01 раздела 2 приводятся сведения по подсчету (пересчету) запасов углеводородов, который должен выполнить недропользователь в период действия лицензии.
- По строкам 02 - 05 раздела 2 приводятся сведения о представляемом проекте: геологического изучения (лицензия типа НП), разведки (лицензия типа НЭ), совмещенная лицензия (лицензия типа НР).

Раздел 3. Объемы и виды работ по геологическому изучению и разведке, установленные в лицензии, проектном документе

Коды по ОКЕИ: километр - 008, квадратный километр - 061, штука - 796, метр - 006

Наименование вида работ	№ строки	Единицы измерения	Объемы работ	
			установленные в лицензии, проектном документе	фактическое выполнение за отчетный период
1	2	3	4	5
Сейсморазведка 2Д	11	км		
Сейсморазведка 3Д	12	км ²		
Поисковое, оценочное бурение:				
количество скважин *	13	шт.		
проходка	14	м		
Разведочное бурение:				
количество скважин *	15	шт.		
проходка	16	м		
Эксплуатационное бурение:				
количество скважин *	17	шт.		
проходка	18	м		

* Законченных строительством в отчетном году.

Раздел 4. Сведения об объемах добычи углеводородного сырья

Коды по ОКЕИ: тысяча тонн - 169, миллион кубических метров - 125

Наименование углеводородного сырья	№ строки	Единицы измерения	Уровень добычи	
			установленный в лицензии, проектном документе	фактическое выполнение за отчетный период
1	2	3	4	5
Нефть	19	тыс. т		
Природный газ, газ газовых шапок (свободный газ)	20	млн. м ³		
Нефтяной (попутный) газ (растворенный газ)	21	млн. м ³		
Газовый конденсат	22	тыс. т		

Комментарии к разделу 3,4

- Все показатели разделов 3, 4 приводятся в целых числах, а раздела 5 - с одним знаком после запятой.
- В разделе 3 под эксплуатационными скважинами (строки 17 - 18) подразумевается общее количество добывающих, а также вспомогательных и специальных (нагнетательных, водо-, газозаборных и прочих) скважин.

Раздел 5. Сведения о выполнении технологических показателей, установленных в лицензии, проектном документе

Код по ОКЕИ: процент - 744

Наименование	№ строки	Единицы измерения	Показатели, установленные в лицензии, проектном документе	Фактическое выполнение за отчетный период
1	2	3	4	5
Нормативы потерь при добыче:				
нефть	23	%		
газовый конденсат	24	%		
Уровень использования (утилизации) газа	25	%		

Раздел 6. Сведения о проектных документах, на основании которых установлены проектные показатели на отчетный период

Наименование показателя (из графы 1 разделов 3 - 5)	№ строки	Наименование документа	Дата утверждения	Орган, утвердивший документ	№ протокола
1	2	3	4	5	6

Руководитель
организации

(Ф.И.О.)

(подпись)

Должностное лицо,
ответственное за
составление формы

(должность)

(Ф.И.О.)

(подпись)

" " 20 год

(номер контактного телефона)

(дата составления документа)

Общие требования к недропользователю

- В случае отсутствия каких-либо сведений (параметров) по показателям, предусмотренным настоящей формой статотчетности, в лицензии, лицензионном соглашении, а также в проектом документе в соответствующих графах ставятся прочерки.
- Если владелец лицензии в отчетном периоде не проводил работ, то он заполняет только первый раздел формы, а в остальных ставит прочерки.

2-ЛС

СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ
ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ ПРИ ДОБЫЧЕ
ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

**СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ ПРИ ДОБЫЧЕ
ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ**

за 20__ г.

Форма № 2-ЛС

Утверждена
Постановлением Росстата
от 04.06.2007 № 43

Годовая

Представляют:	Сроки представления
юридические лица - пользователи недр всех форм собственности, имеющие лицензии на геологическое изучение, разведку и разработку месторождений полезных ископаемых отдельно по каждому участку недр:	20 января
- территориальному органу Роснедра в субъектах Российской Федерации; - территориальному органу управления Ростехнадзора в субъектах Российской Федерации	
территориальный орган Роснедр в субъектах Российской Федерации:	5 февраля
- Роснедра	
Роснедра (сводные итоги по согласованной программе):	1 марта
- МПР России	
МПР России (сводные итоги по согласованной программе):	1 апреля
- Минпромэнерго России; - Ростехнадзору; - Росстату	

Наименование отчитывающейся организации

Почтовый адрес

Код формы по ОКУД	Код						
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно- правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС	
1	2	3	4	5	6	7	8
0609051							

Раздел 1. Сведения о лицензии на право пользования недрами

Наименование вида полезного ископаемого	Лицензия			Субъект Российской Федерации	Объект недропользования, установленный в лицензии	Дата регистрации лицензии	Дата окончания действия лицензии
	серия	номер	вид пользования недрами				

Раздел 2. Сведения об утвержденных проектных и отчетных документах, связанных с использованием недрами

Наименование документа	№ строки	Дата утверждения, установленная в лицензии	Сведения о фактическом утверждении документа		
			дата утверждения	орган, утвердивший документ	№ протокола
1	2	3	4	5	6
Проект на геолого-разведочные работы	01				
Отчет по оценке прогнозных ресурсов	02				
Отчет по подсчету запасов	03				
Технический проект отработки месторождения	04				
Проект ликвидации или консервации горного предприятия, горных выработок и скважин	05				

**Раздел 3. Объемы и виды работ по геологическому изучению и разведке,
установленные в лицензии, проектном документе**

Коды по ОКЕИ: километр - 008, квадратный километр - 061, тысяча метров - 008, метр - 006

Наименование вида работ	№ строки	Единица измерения	Объемы работ	
			установленные в лицензии, проектном документе	фактическое выполнение за отчетный период
1	2	3	4	5
Сейсморазведочные работы	06	км		
Электроразведочные работы	07	км ²		
Гравиразведочные работы	08	км ²		
Магниторазведочные работы	09	км ²		
Геофизические исследования скважин	10	тыс. м		
Механическое колонковое бурение	11	м		
Ударно-механическое бурение	12	м		

Раздел 4. Сведения об объемах добычи твердых полезных ископаемых *

Коды по ОКЕИ: килограмм - 166, метрический карат - 162, тонна - 168, кубический метр - 113

Наименование полезного ископаемого	№ строки	Уровень добычи	
		установленный в лицензии, проектном документе	фактическое выполнение за отчетный период
1	2	3	4
Основное полезное ископаемое -	13		
Попутные полезные ископаемые:	14		

* Примечание. Данные по полезным ископаемым приводятся в следующих единицах измерения: для металлов (включая драгоценные) - в килограмм или тоннах; для руд - в тоннах или кубических метрах; для драгоценных камней - в каратах; для минералов - в килограммах, тоннах или кубических метрах. В каждом случае выбранная единица измерения указывается в графе 1.

**Раздел 5. Сведения о выполнении технологических показателей, установленных в лицензии,
проектном документе при добыче основного полезного ископаемого**

Код по ОКЕИ: процент - 744

Наименование	№ строки	Показатели, установленные в лицензии, проектном документе	Фактическое выполнение за отчетный период
1	2	3	4
Потери в недрах	15		
Потери при переработке	16		
Коэффициент извлечения основного полезного ископаемого	17		
Коэффициент извлечения попутного полезного ископаемого	18		
	19		
	20		
	21		
	22		
Разубоживание	23		

**Раздел 6. Сведения о проектных документах, на основании которых установлены
проектные показатели на отчетный период**

Наименование показателя (из графы 1 разделов 3 - 5)	№ строки	Наименование документа	Дата утверждения	Орган, утвердивший документ	№ протокола
1	2	3	4	5	6
	24				
	25				
	26				
	27				
	28				
	29				

Руководитель
организации

(Ф.И.О.)	(подпись)

Должностное лицо,
ответственное за
составление формы

(должность)	(Ф.И.О.)	(подпись)

(номер контактного телефона)	" " 20	год	(дата составления документа)	

З-ЛС

СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ
ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ ПРИ ДОБЫЧЕ
МИНЕРАЛЬНЫХ ПОДЗЕМНЫХ ВОД

4-ЛС

СВЕДЕНИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ УСЛОВИЙ
ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ ПРИ ДОБЫЧЕ
ПИТЬЕВЫХ И ТЕХНИЧЕСКИХ ПОДЗЕМНЫХ ВОД

5-гр

СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ И ИЗМЕНЕНИИ
ЗАПАСОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ И ИЗМЕНЕНИИ ЗАПАСОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ

за 20__ г.

(наименование полезного ископаемого)

Представляют:		Сроки представления		Форма № 5-гр			
юридические лица, их обособленные подразделения - пользователи недр, ведущие разведку и разработку месторождений, - по объектам недропользования, по нераспределенному фонду месторождений: - органу, осуществляющему государственное регулирование в соответствующей отрасли экономики - территориальному органу Госгортехнадзора России - территориальному геологическому фонду - Российскому федеральному геологическому фонду МПР России МПР России - Госкомстату России (по согласованной программе)		5 февраля		Утверждена Постановлением Госкомстата России от 13.11.2000 № 110			
				Годовая			
Наименование отчитывающейся организации							
Почтовый адрес							
Код формы по ОКУД	Код (проставляет отчитывающаяся организация)						
	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	отрасли по ОКОНХ	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационно- правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС
1	2	3	4	5	6	7	8
0609019							

[illegible]

Столбец №2

- Субъект Федерации.
- Организация, предприятие.
- Распределенный, нераспределенный фонд.
- Бассейн, месторождение, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт.
- Номер лицензии и дата регистрации.
- Местоположение.

Столбец №3

- а) Степень освоения, год;
- б) годовая проектная (по углю, горючим сланцам и торфу) производственная мощность пред-приятия, шахты, разреза;
- в) глубина подсчета запасов, м;
- г) максимальная глубина разработки (фактическая), м;
- д) глубина залегания горизонта, пласта, м;
- е) мощность полезной толщи (песков), м;
- ж) коэффициент вскрыши;
- з) мощность и объем торфов, м и тыс. м³

Столбец №4

- а) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа;
- б) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого);
- в) влажность;
- г) низшая теплота сгорания, МДж/кг;
- д) выход смолы

Столбец №5

- Категории запасов:

A, B, A + B, C1, C2

балансовые

забалансовые

Столбец № 6-7

- Запасы на 01 января 20____:

балансовые

забалансовые

Учетные на начало года

Столбец № 8-13

Движение балансовых запасов за ____ г.

в результате:

- Добычи (ст. 8)
- Потерь при добыче (ст. 9)
- разведки (+, -) (ст. 10)
- Переоценки (+, -) (ст. 11)
- списания неподтвердившихся запасов (ст. 12)
- Изменения технологических границ и по другим причинам (+, -) (ст. 13)

Столбец № 14-15

- Запасы на 01 января 20____:

балансовые

забалансовые

Учетные на конец года

Столбец № 16-17

- Утвержденные балансовые запасы
 - а) всего;
 - б) дата утверждения и № протокола;
 - в) группа сложности;
 - г) орган, утвердивший запасы.
- Остаток запасов кат. А + В + С1 по разрабатываемым месторождениям

Столбец № 18

- 1) Проектные потери при добыче; %
- 2) разубоживание, %;
- 3) промышленные запасы угля и горючих сланцев кат. А + В + С1:
 - всей шахты (разреза);
 - действующих горизонтов

Столбец № 19

- Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами кат. А + В + С1:
- а) всеми запасами;
- б) в проектных контурах отработки; по углю и горючим сланцам промышленными запасами кат. А + В + С1; торфу - кат. А + В;
- всей шахты (разреза);
- действующих горизонтов

- В графе 18 указываются сведения о разубоживании по цветным, редким, благородным и черным металлам, алмазам, бариту, графиту, сере и нерудному сырью для черной металлургии."

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Непредставление или нарушение сроков представления информации, а также ее искажение влечет ответственность, установленную Законом Российской Федерации
 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности» от 13.05.92 г. № 2761-1

СВЕДЕНИЯ О СОСТОЯНИИ И ИЗМЕНЕНИИ ЗАПАСОВ ТВЕРДЫХ ПОЛЕЗНЫХ ИСКОПАЕМЫХ
 за 2005год
З О Л О Т О
 (наименование полезного ископаемого)

Форма № 5-гр

Утверждена постановлением
 Госкомстата России от
 18.06.99 г. №44

Годовая

Представляют:	Сроки представления
I. Юридические лица, их обособленные подразделения - пользователи недр, ведущие разведку и разработку месторождений - по объектам недропользования, по нераспределенному фонду месторождений - органу, осуществляющему государственное регулирование в соответствующей отрасли экономики; - территориальному органу Госгортехнадзора России; - территориальному геологическому фонду; - Российскому федеральному геологическому фонду МПР России. II. МПР России – Госкомстату России (по согласованной программе).	15 января (по угляю - 20 января)

Наименование отчитывающейся организации								
Почтовый адрес	662608 Красноярский край, г.Минусинск, ул. Кравченко-17							
Код формы по ОКУД	отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности и по ГУИВ	отрасли по ОКОНХ	территории по ОКАТО	министерства (ведомства) органа управления по ОКОГУ	организационно - правовой формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0609019	44388502	85140	12411	04235000000	49013	67	16	

Единица измерения запасов

руда – тыс.т
золото – кг

№№ п.п	Субъект Федерации. Организация, предприятие. Распределенный фонд. Бассейн, месторождение, участок, поле, шахта, разрез, горизонт, пласт. Номер лицензии и дата регистрации. Местоположение	а) Степень освоения, год; б) годовая проектная (по уголю, горючим сланцам и торфу производственная) мощность предприятия, шахты, разреза; в) глубина подсчета запасов, м; г) максимальная глубина разработки (фактическая), м; д) глубина залегания горизонта, пласта, м; е) мощность полезной толщи (песков), м; ж) коэффициент вскрыши; з) мощность и объем торфов, м и тыс.м³	а) Тип полезного ископаемого, сорт, марка, технологическая группа; б) среднее содержание полезных компонентов и вредных примесей (выход полезного ископаемого); в) влажность; г) низшая теплота сгорания МДж/кг; д) выход смолы.	Категория запасов: А, В, А+В, С ₁ , А+В+С ₁ , С ₂	Запасы на 1.01.2005г.		Движение запасов за 2005 год в результате						Запасы на 1.01.2006г.		Утвержденные балансовые запасы		1) Проектные потери при добыче, %;	Обеспеченность предприятия в годах балансовыми запасами кат. А+В+С ₁ ; а) всеми запасами; б) в проектных контурах отработки; по уголю и горючим сланцам промышленными запасами кат. А+В+С ₁ ; торфу – кат. А+В; а) всей шахты (разреза); б) действующих горизонтов
					балансовые	забалансовые	добычи	потери при добыче	разведки (+ или -)	переоценки (+ или -)	списание не подтвердившихся запасов	изменения технических границ и по другим причинам (+ или -)	балансовые	забалансовые	а) всего; б) дата утверждения и № протокола; в) группа сложности; г) орган утвердивший запасы	остаток запасов категории А+В+С ₁ по разрабатываемым месторождениям	разубоживание, %;	2) разубоживание, %;
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	Красноярский край, Мотыгинский район. Месторождение Бабушкина Гора. Лицензия КРР № 01080 БР, 26.01.2001г.	а) эксплуатируется с 2001г.; б) 200 тыс.т в) горизонт +495м г) 50 (10)м ж) 2,12	а) золотокварцевый прожилково-вкрапленный Спец. отвалы	C ₁	-	-	30 59	1 2	+31 +61	-	-	-	-	-	в) 3	-	1) 4,6 2) 35,1	9,9
				C ₁	239 257							-97 -118	142 139					

Примечания. В графе 3 – п. а) указывается, с какого года месторождение разрабатывается (по уголю, горючим сланцам и торфу – действующие предприятия, шахты, разрезы и год ввода их в эксплуатацию), подготавливается к разработке (предприятие строится, проектируется), является резервным разведанным (по уголю и горючим сланцам – резервом подгрупп «а» и «б»), разведывается, относится к перспективному для разведки, к не намечаемым к освоению (по уголю, горючим сланцам и торфу – к прочим); п. в) для торфа указывается площадь в нулевой границе, в границе промышленной глубины, оставшаяся в границе промышленной глубины; п. з) для торфа указывается глубина залежи торфа h, м. В графе 4 – п. а) для торфа указывается тип залежи торфа; п. б) для серы в газовых и нефтяных месторождениях указывается концентрация H₂S в % объема и в г/100 м³; для угля и горючих сланцев указывается зольность A^d и серы S_t^d; для торфа указывается в % степень разложения R, зольность A^d пнистость Пн, содержание CaO, P₂O₅; п. в) для бурого угля и горючих сланцев указывается влажность W_t^d в %; п. г) для углей и горючих сланцев – низшая теплота сгорания Q_т^d; п. д) для горючих сланцев – T_{ск}^d в %. Кроме того, для торфа указывается направление использования: Т – топливо, У – удобрение, П – подстилка, И – изоляция.

В графе 18 указываются сведения о разубоживании по цветным, редким, благородным и черным металлам, алмазам, бариту, графиту, сере и нерудному сырью для черной металлургии.

Главный геолог
 (должность)

(подпись)

Генеральный директор
 (руководитель организации)

(подпись)

1	2	3	4	5
1	Красноярский край, Мотыгинский район. Месторождение Ба- бушкина Гора. Ли- цензия КРР № 01080 БР, 26.01.2001г.	а) эксплуатируется с 2001г.; б) 200 тыс.т в) горизонт +495м г) 50 (10)м ж) 2,12	а) золотокварце- вый прожилко- во-вкрапленный	C ₁
			Спец. отвалы	C ₁

6	7	8	9	10	11	12	13
-	-	$\frac{30}{59}$	$\frac{1}{2}$	$\frac{+31}{+61}$	-	-	-
$\frac{239}{257}$							$\frac{-97}{-118}$

14	15	16	17	18	19
-	-	В) 3	-	1) 4,6 2) 35,1	-
<u>142</u> 139					