



**ПРОГРАММА РАБОТ  
«СОЗДАНИЕ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЕТИ  
ОПОРНЫХ ГЕОЛОГО-ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ПРОФИЛЕЙ  
С ЦЕЛЬЮ ИЗУЧЕНИЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО  
СТРОЕНИЯ, СТРУКТУРЫ И ОЦЕНКИ ПЕРСПЕКТИВ  
НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ОСАДОЧНЫХ БАССЕЙНОВ  
ОХОТСКОГО МОРЯ»**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПМООС)  
Приложения. Часть 2**



**Москва, 2020 г.**



**ПРОГРАММА РАБОТ  
«СОЗДАНИЕ РЕГИОНАЛЬНОЙ СЕТИ  
ОПОРНЫХ ГЕОЛОГО-ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ПРОФИЛЕЙ  
С ЦЕЛЬЮ ИЗУЧЕНИЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО  
СТРОЕНИЯ, СТРУКТУРЫ И ОЦЕНКИ ПЕРСПЕКТИВ  
НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ОСАДОЧНЫХ БАССЕЙНОВ  
ОХОТСКОГО МОРЯ»**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ  
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ (ПМООС)  
Приложения. Часть 2**

**Генеральный директор ОАО «МАГЭ»**

**А.Г. Казанин**

**Москва,  
2020 г.**





**ЦМИ МГУ**

**ПРОГРАММА РАБОТ «СОЗДАНИЕ РЕГИОНАЛЬНОЙ  
СЕТИ  
ОПОРНЫХ ГЕОЛОГО-ГЕОФИЗИЧЕСКИХ ПРОФИЛЕЙ  
С ЦЕЛЬЮ ИЗУЧЕНИЯ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО  
СТРОЕНИЯ, СТРУКТУРЫ И ОЦЕНКИ ПЕРСПЕКТИВ  
НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ОСАДОЧНЫХ БАССЕЙНОВ  
ОХОТСКОГО МОРЯ»**

**ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ  
ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ  
(ПМООС)**

**Приложения. Часть 2**

**Исполнительный директор –  
ООО «ЦМИ МГУ»**

**Н.В. Шабалин**

**Москва,  
2020 г.**



## СОДЕРЖАНИЕ

ПРИЛОЖЕНИЯ.....	8
ПРИЛОЖЕНИЕ Г ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ УРОВНЕЙ ЗВУКОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ШУМА .....	9
ПРИЛОЖЕНИЕ Г1 – Исходные данные для расчета акустического воздействия на мористой части ЛУ .....	10
ПРИЛОЖЕНИЕ Г2 - Итоговые результаты определения уровней звукового давления на мористой части ЛУ.....	16
ПРИЛОЖЕНИЕ Г3 - Графические результаты распространения звукового давления при работе на мористой части ЛУ .....	52
ПРИЛОЖЕНИЕ Г4 – Исходные данные для расчета акустического воздействия на прибрежной части ЛУ .....	62
ПРИЛОЖЕНИЕ Г5 - Итоговые результаты определения уровней звукового давления.....	67
ПРИЛОЖЕНИЕ Г6 - Графические результаты распространения звукового давления при работе на прибрежной части ЛУ .....	88
ПРИЛОЖЕНИЕ Д ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ .....	98
ПРИЛОЖЕНИЕ Д1 – Исходные данные для расчета мусора на судах .....	99
ПРИЛОЖЕНИЕ Д2 – Данные о специализированных организациях, имеющих лицензии на обращение с отходами .....	104
ПРИЛОЖЕНИЕ Е ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ И КОНТРОЛЬ (ПЭКиМ) .....	231
ПРИЛОЖЕНИЕ Е1 – Журнал ежедневных наблюдений за морскими млекопитающими.....	232
ПРИЛОЖЕНИЕ Е2 – Затраты на проведение ПЭКиМ .....	234
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж СУДОВЫЕ ДОКУМЕНТЫ.....	235
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж3 – НИС «Николай Трубятчинский».....	238
ПРИЛОЖЕНИЕ Ж7 – Сертификаты на маломерные плавсредства.....	283
ПРИЛОЖЕНИЕ И ГАРАНТИЙНОЕ ПИСЬМО ОАО «МАГЭ» О СЕРТИФИКАЦИИ СУДОВ .....	317
ПРИЛОЖЕНИЕ К МАТЕМАТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ РАСПРОСТРАНЕНИИ СУДОВОГО ТОПЛИВА В СЛУЧАЕ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ «ПРОГРАММЫ РАБОТ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ РАБОТ НА ЦЕНТРАЛЬНО-ПОГРАНИЧНОМ ЛИЦЕНЗИОННОМ УЧАСТКЕ ОХОТСКОГО МОРЯ»..	321
ПРИЛОЖЕНИЕ Л СОГЛАСОВАНИЕ ПРОТОКОЛОВ СЛУШАНИЙ .....	374
ПРИЛОЖЕНИЕ М ЛИЦЕНЗИЯ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ .....	376
ПРИЛОЖЕНИЕ Н ПИСЬМО ООО «ГАЗПРОМ НЕДРА» О РАЗРАБОТКЕ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА.....	377
ПРИЛОЖЕНИЕ П ЗАКЛЮЧЕНИЕ РОСРЫБОЛОВСТВА.....	377



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---

## **ПРИЛОЖЕНИЯ**



**ПРИЛОЖЕНИЕ Г**  
**ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ УРОВНЕЙ ЗВУКОВОЙ МОЩНОСТИ**  
**ИСТОЧНИКОВ ШУМА**



**ПРИЛОЖЕНИЕ Г1 – Исходные данные для расчета акустического воздействия на мористой части ЛУ**

**Исходные данные и определение уровней звуковой мощности источников шума**

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<b>ИШ-5</b> [координаты на плане (x,y,z), м = (40450.4,50847.1,1.0)]														
Описание источника: МБ "Алмаз"														
Режим работы источника:		непостоянный												
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):		16 час												
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):		8 час												
Тип источника шума:		внешние источники шума												
Категория источника шума:														
Вид агрегата/работ:		Судно												
Описание агрегата/работ:		Работа на акватории												
Пространственный угол излучения, рад.	$\Omega = 12.56$	исходные данные												
Уровни звукового давления L на опорном расстоянии d, дБ	d = 25 м	исходные данные	0	84,9	84	77,5	72	67,7	63,4	58,6	54,3			
Габариты источника шума, м		исходные данные	длина (l <sub>1</sub> ) = 0.00			ширина (l <sub>2</sub> ) = 0.00			высота (l <sub>3</sub> ) = 0.00					





Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									La, дБА	Lмакс, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Октавные уровни звуковой мощности источника Lw, дБ	$L_w = L + 20\lg(d) + 10\lg(\Omega)$	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2		
Поправка на время работы источника днём ΔTd, дБ	$\tau = 16$ ч время работы $10\lg(\tau/16)$	0										
Поправка на время работы источника ночью ΔTн, дБ	$\tau = 8$ ч время работы $10\lg(\tau/8)$	0										
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника днём, Lw, дБ	$L_w + \Delta T_d$	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2		
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника ночью, Lw, дБ	$L_w + \Delta T_n$	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2		
<b>ИШ-3</b> [координаты на плане (x,y,z), м = (42028.7,40709.1,1.0)]												
Описание источника: НИС "Иван Губкин"												
Режим работы источника:		непостоянный										
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):		16 час										
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):		8 час										
Тип источника шума:		внешние источники шума										
Категория источника шума:												
Вид агрегата/работ:		Судно										
Описание агрегата/работ:		Работа на акватории										



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Пространственный угол излучения, рад.	$\Omega = 12.56$	исходные данные											
Уровни звукового давления L на опорном расстоянии d, дБ	d = 25 м	исходные данные	0	81,9	81	74,5	69	64,7	60,4	55,6	51,3		
Габариты источника шума, м		исходные данные	длина (l <sub>1</sub> ) = 0.00			ширина (l <sub>2</sub> ) = 0.00		высота (l <sub>3</sub> ) = 0.00					
Октавные уровни звуковой мощности источника L <sub>w</sub> , дБ		$L_w = L + 20\lg(d) + 10\lg(\Omega)$	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
Поправка на время работы источника днём ΔТд, дБ	$\tau = 16$ ч время работы	10Lg(τ/16)	0										
Поправка на время работы источника ночью ΔТн, дБ	$\tau = 8$ ч время работы	10Lg(τ/8)	0										
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ		L <sub>w</sub> + ΔТд	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ		L <sub>w</sub> + ΔТн	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
<b>ИШ-8</b> [координаты на плане (x,y,z), м = (60576.2,67035.1,1.0)]													
Описание источника: БС "Диабаз"													
Режим работы источника: непостоянный													
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00): 16 час													



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):		8 час										
Тип источника шума:		внешние источники шума										
Категория источника шума:												
Вид агрегата/работ:		Судно										
Описание агрегата/работ:		Работа на акватории										
Пространственный угол излучения, рад.	$\Omega = 12.56$	исходные данные										
Уровни звукового давления L на опорном расстоянии d, дБ	d = 25 м	исходные данные										
Габариты источника шума, м		длина (l <sub>1</sub> ) = 0.00			ширина (l <sub>2</sub> ) = 0.00			высота (l <sub>3</sub> ) = 0.00				
Октавные уровни звуковой мощности источника L <sub>w</sub> , дБ		$L_w = L + 20\lg(d) + 10\lg(\Omega)$										
Поправка на время работы источника днём ΔТд, дБ	$\tau = 16$ ч время работы	$10\lg(\tau/16)$										
Поправка на время работы источника ночью ΔТн, дБ	$\tau = 8$ ч время работы	$10\lg(\tau/8)$										
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ		L <sub>w</sub> + ΔТд										
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ		L <sub>w</sub> + ΔТн										
<b>ИШ-1</b> [координаты на плане (x,y,z), м = (66932.4,69105.0,1.0)]												



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Описание источника: НИС "Геофизик"														
Режим работы источника:		непостоянный												
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):		16 час												
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):		8 час												
Тип источника шума:		внешние источники шума												
Категория источника шума:														
Вид агрегата/работ:		Судно												
Описание агрегата/работ:		Работа на акватории												
Пространственный угол излучения, рад.	$\Omega = 12.56$	исходные данные												
Уровни звукового давления L на опорном расстоянии d, дБ	d = 25 м	исходные данные		0	81,9	81	74,5	69	64,7	60,4	55,6	51,3		
Габариты источника шума, м		исходные данные		длина (l <sub>1</sub> ) = 0.00			ширина (l <sub>2</sub> ) = 0.00			высота (l <sub>3</sub> ) = 0.00				
Октавные уровни звуковой мощности источника L <sub>w</sub> , дБ		$L_w = L + 20\lg(d) + 10\lg(\Omega)$		0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
Поправка на время работы источника днём ΔT <sub>д</sub> , дБ		$\tau = 16$ ч время работы		10Lg(τ/16)		0								
Поправка на время работы источника ночью ΔT <sub>н</sub> , дБ		$\tau = 8$ ч время работы		10Lg(τ/8)		0								



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	L <sub>w</sub> + ΔT <sub>д</sub>	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	L <sub>w</sub> + ΔT <sub>н</sub>	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		



**ПРИЛОЖЕНИЕ Г2 - Итоговые результаты определения уровней звукового давления на мористой части ЛУ**

**РТ - 1**

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<b>Источник шума: ИШ-5, координаты источника (x,y,z), м =[40450.42,50847.09,1.00]</b>														
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0				
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0				
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0				
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 607.82 м	φ-ла (7) [10]	66,7											



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Коэффициент затухания звука в атмосфере $\alpha$ , дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0	0,1	0,2	0,7	1,7	3	5,5	14	47,2		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	3,7	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-2,6	-2,6	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-5,6	-5,6	2,2	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>62,8</b>	<b>53,9</b>	<b>43,6</b>	<b>39,1</b>	<b>37,8</b>	<b>31,7</b>	<b>18,3</b>	<b>0</b>	<b>44,1</b>	<b>44,1</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>62,8</b>	<b>53,9</b>	<b>43,6</b>	<b>39,1</b>	<b>37,8</b>	<b>31,7</b>	<b>18,3</b>	<b>0</b>	<b>44,1</b>	<b>44,1</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-7,2	-7,1	-10,4	-9,9	-7,2	-10,3	-21,7	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	0,8	1,9	-0,4	0,1	2,8	-0,3	-11,7	0		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Источник шума: ИШ-3, координаты источника (x,y,z), м =[42028.72,40709.11,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>див</sub> , дБ	расстояние = 10509.79 м	φ-ла (7) [10]	<b>91,4</b>										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		





Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ	ф-ла (8) [10]	0,2	0,9	3,5	11,8	29,3	52,3	95	242,6	815,9			
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1 ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0			
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ	ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-3 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>34,5</b>	<b>21,2</b>	<b>4,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,1</b>	<b>10,1</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-3 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>34,5</b>	<b>21,2</b>	<b>4,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10,1</b>	<b>10,1</b>	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-30,5	-34,8	-44,3	0	0	0	0	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-22,5	-25,8	-34,3	0	0	0	0	0			
<b>Источник шума: ИШ-8, координаты источника (x,y,z), м =[60576.15,67035.13,1.00]</b>													



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wх</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wх</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол D <sub>Ω</sub> , дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника D <sub>i</sub> , дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника D <sub>c</sub> , дБ	D <sub>c</sub>	D <sub>Ω</sub> + D <sub>i</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>div</sub> , дБ	расстояние = 25225.38 м	ф-ла (7) [10]	99										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0,6	2,3	8,5	28,4	70,4	125,6	228	582,3	1958		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>г</sub> , дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>м</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-8 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>25,5</b>	<b>8,6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-8 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>25,5</b>	<b>8,6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,2</b>	<b>0,2</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-39,5	-47,4	0	0	0	0	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-31,5	-38,4	0	0	0	0	0	0		
<b>Источник шума: ИШ-1, координаты источника (x,y,z), м =[66932.39,69104.97,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ		исходные данные	<b>0</b>	<b>120,8</b>	<b>119,9</b>	<b>113,4</b>	<b>107,9</b>	<b>103,6</b>	<b>99,3</b>	<b>94,5</b>	<b>90,2</b>		
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ		исходные данные	<b>0</b>	<b>120,8</b>	<b>119,9</b>	<b>113,4</b>	<b>107,9</b>	<b>103,6</b>	<b>99,3</b>	<b>94,5</b>	<b>90,2</b>		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										La, дБА	Lmax, дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Уровни звуковой мощности источника ночью, Lw, дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, Lwx, дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2				
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 31558.93 м	ф-ла (7) [10]	<b>101</b>											
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63			
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		ф-ла (8) [10]	0,7	2,8	10,6	35,5	88,1	157,1	285,3	728,6	2450			
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 hs = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ar, дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука Agr, дБ	ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-1 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	0	23	4,6	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-1 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	0	23	4,6	0	0	0	0	0	0	0	0	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
<b>Уровни звукового давления в расчётной точке</b>													
<b>Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума днём, L<sub>рт</sub>, дБ</b>	ф-ла (19) [1]	0	62,8	53,9	43,6	39,1	37,8	31,7	18,3	0	44,1	44,1	
<b>Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума ночью, L<sub>рт</sub>, дБ</b>	ф-ла (19) [1]	0	62,8	53,9	43,6	39,1	37,8	31,7	18,3	0	44,1	44,1	
Допускаемые УЗД днём, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	85	70	61	54	49	45	42	40	39	50	70



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Допускаемые УЗД ночью, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	78	62	52	44	39	35	32	30	28	40	60
с учётом поправки -5 дБ на работу технологического оборудования													
Превышение днём, дБ		L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-85	-7,2	-7,1	-10,4	-9,9	-7,2	-10,3	-21,7	-39	-5,9	-25,9
Превышение ночью, дБ		L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-78	0,8	1,9	-0,4	0,1	2,8	-0,3	-11,7	-28	4,1	-15,9



РТ - 2

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Источник шума: ИШ-5, координаты источника (x,y,z), м =[40450.42,50847.09,1.00]														
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 10594.85 м	φ-ла (7) [10]	91,5											



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Коэффициент затухания звука в атмосфере $\alpha$ , дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0,2	0,9	3,5	11,9	29,6	52,7	95,8	244,6	822,5		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>37,4</b>	<b>24,1</b>	<b>7,5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>13</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>37,4</b>	<b>24,1</b>	<b>7,5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>13</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-27,6	-31,9	-41,5	0	0	0	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-19,6	-22,9	-31,5	0	0	0	0	0		





Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Источник шума: ИШ-3, координаты источника (x,y,z), м =[42028.72,40709.11,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 399.23 м	φ-ла (7) [10]	<b>63</b>										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										La, дБА	Lmax, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ	ф-ла (8) [10]	0	0	0,1	0,4	1,1	2	3,6	9,2	31			
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 hs = 1м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ar, дБ	Gr = 1 hr = 1.5м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	2,4	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 1 ф-лы таб.3 [10]	-2,4	-2,4	0	0	0	0	0	0	0			
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука Agr, дБ	ф-ла (9) [10]	-5,4	-5,4	0,9	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-3 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>63,2</b>	<b>55,9</b>	<b>44,5</b>	<b>40,3</b>	<b>39,5</b>	<b>34,2</b>	<b>23,8</b>	<b>0</b>	<b>45,6</b>	<b>45,6</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-3 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>63,2</b>	<b>55,9</b>	<b>44,5</b>	<b>40,3</b>	<b>39,5</b>	<b>34,2</b>	<b>23,8</b>	<b>0</b>	<b>45,6</b>	<b>45,6</b>	
Требуемое снижение днём, ΔLтрреб, дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-6,8	-5,1	-9,5	-8,7	-5,5	-7,8	-16,2	0			
Требуемое снижение ночью, ΔLтрреб, дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	1,2	3,9	0,5	1,3	4,5	2,2	-6,2	0			
<b>Источник шума: ИШ-8, координаты источника (x,y,z), м =[60576.15,67035.13,1.00]</b>													



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол D <sub>Ω</sub> , дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника D <sub>i</sub> , дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника D <sub>c</sub> , дБ	D <sub>c</sub>	D <sub>Ω</sub> + D <sub>i</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>div</sub> , дБ	расстояние = 32291.35 м	ф-ла (7) [10]	101,2										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0,7	2,9	10,8	36,3	90,1	160,7	291,9	745,5	2507		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>г</sub> , дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>м</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
Уровни звукового давления от источника ИШ-8 в расчётной точке днём, дБ		ф-ла(3)[10]	0	22,8	4,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Уровни звукового давления от источника ИШ-8 в расчётной точке ночью, дБ		ф-ла(3)[10]	0	22,8	4,1	0	0	0	0	0	0	0	0
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
<b>Источник шума: ИШ-1, координаты источника (x,y,z), м =[66932.39,69104.97,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ		исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ		исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wх</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 37815.00 м	φ-ла (7) [10]	102,6										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		φ-ла (8) [10]	0,9	3,4	12,7	42,5	105,5	188,2	341,8	873	2936		
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 hs = 1м	φ-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ar, дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	φ-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 1	φ-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ	ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-1 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	0	20,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-1 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	0	20,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
<b>Уровни звукового давления в расчётной точке</b>													
<b>Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума днём, L<sub>рт</sub>, дБ</b>	ф-ла (19) [1]	0	63,2	55,9	44,5	40,3	39,5	34,2	23,8	0	45,6	45,6	
<b>Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума ночью, L<sub>рт</sub>, дБ</b>	ф-ла (19) [1]	0	63,2	55,9	44,5	40,3	39,5	34,2	23,8	0	45,6	45,6	
Допускаемые УЗД днём, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	85	70	61	54	49	45	42	40	39	50	70



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Допускаемые УЗД ночью, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	78	62	52	44	39	35	32	30	28	40	60
с учётом поправки -5 дБ на работу технологического оборудования													
Превышение днём, дБ		L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-85	-6,8	-5,1	-9,5	-8,7	-5,5	-7,8	-16,2	-39	-4,4	-24,4
Превышение ночью, дБ		L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-78	1,2	3,9	0,5	1,3	4,5	2,2	-6,2	-28	5,6	-14,4



РТ - 3

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Источник шума: ИШ-5, координаты источника (x,y,z), м =[40450.42,50847.09,1.00]													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 26288.02 м	φ-ла (7) [10]	99,4										





Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Коэффициент затухания звука в атмосфере $\alpha$ , дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0,6	2,4	8,8	29,5	73,4	130,9	237,6	606,9	2041		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>28,1</b>	<b>10,9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,7</b>	<b>2,7</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>28,1</b>	<b>10,9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,7</b>	<b>2,7</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-36,9	-45,1	0	0	0	0	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-28,9	-36,1	0	0	0	0	0	0		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Источник шума: ИШ-3, координаты источника (x,y,z), м =[42028.72,40709.11,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wх</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wх</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 32625.33 м	φ-ла (7) [10]	<b>101,3</b>										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										La, дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ	ф-ла (8) [10]	0,7	2,9	10,9	36,7	91,1	162,4	294,9	753,2	2533			
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1 ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0			
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ	ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-3 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>22,7</b>	<b>3,9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-3 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>22,7</b>	<b>3,9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
<b>Источник шума: ИШ-8, координаты источника (x,y,z), м =[60576.15,67035.13,1.00]</b>													



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 465.71 м	ф-ла (7) [10]	64,4										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		ф-ла (8) [10]	0	0	0,2	0,5	1,3	2,3	4,2	10,8	36,2		
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 hs = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									La, дБА	Lmax, дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ag, дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	2,8	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 1	ф-лы таб.3 [10]	-2,5	-2,5	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука Agr, дБ		ф-ла (9) [10]	-5,5	-5,5	1,3	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-8 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>62</b>	<b>54,1</b>	<b>43</b>	<b>38,8</b>	<b>37,8</b>	<b>32,3</b>	<b>20,9</b>	<b>0</b>	<b>44</b>	<b>44</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-8 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>62</b>	<b>54,1</b>	<b>43</b>	<b>38,8</b>	<b>37,8</b>	<b>32,3</b>	<b>20,9</b>	<b>0</b>	<b>44</b>	<b>44</b>
Требуемое снижение днём, ΔLтроб, дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-8	-6,9	-11	-10,2	-7,2	-9,7	-19,1	0		
Требуемое снижение ночью, ΔLтроб, дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	0	2,1	-1	-0,2	2,8	0,3	-9,1	0		
<b>Источник шума: ИШ-1, координаты источника (x,y,z), м =[66932.39,69104.97,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, Lw, дБ		исходные данные	<b>0</b>	<b>120,8</b>	<b>119,9</b>	<b>113,4</b>	<b>107,9</b>	<b>103,6</b>	<b>99,3</b>	<b>94,5</b>	<b>90,2</b>		
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, Lwx, дБ		исходные данные	<b>0</b>	<b>120,8</b>	<b>119,9</b>	<b>113,4</b>	<b>107,9</b>	<b>103,6</b>	<b>99,3</b>	<b>94,5</b>	<b>90,2</b>		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wх</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2				
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 6229.16 м	φ-ла (7) [10]	86,9											
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63			
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		φ-ла (8) [10]	0,1	0,6	2,1	7	17,4	31	56,3	143,8	483,6			
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 hs = 1м	φ-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ar, дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	φ-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 1	φ-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука Agr, дБ	ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-1 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	0	39,4	27,1	14	0,2	0	0	0	0	15,7	15,7	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-1 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	0	39,4	27,1	14	0,2	0	0	0	0	15,7	15,7	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-25,6	-28,9	-35	-43,8	0	0	0	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-17,6	-19,9	-25	-33,8	0	0	0	0			
<b>Уровни звукового давления в расчётной точке</b>													
Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума днём, L <sub>рт</sub> , дБ	ф-ла (19) [1]	0	62	54,1	43	38,8	37,8	32,3	20,9	0	44	44	
Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума ночью, L <sub>рт</sub> , дБ	ф-ла (19) [1]	0	62	54,1	43	38,8	37,8	32,3	20,9	0	44	44	
Допускаемые УЗД днём, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	85	70	61	54	49	45	42	40	39	50	70



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Допускаемые УЗД ночью, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	78	62	52	44	39	35	32	30	28	40	60
с учётом поправки -5 дБ на работу технологического оборудования													
Превышение днём, дБ		L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-85	-8	-6,9	-11	-10,2	-7,2	-9,7	-19,1	-39	-6	-26
Превышение ночью, дБ		L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-78	0	2,1	-1	-0,2	2,8	0,3	-9,1	-28	4	-16





РТ - 4

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Источник шума: ИШ-5, координаты источника (x,y,z), м =[40450.42,50847.09,1.00]														
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	93,2				
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 32690.39 м	φ-ла (7) [10]	101,3											



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Коэффициент затухания звука в атмосфере $\alpha$ , дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0,7	2,9	11	36,7	91,2	162,7	295,5	754,7	2538		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>25,6</b>	<b>6,9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>25,6</b>	<b>6,9</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Источник шума: ИШ-3, координаты источника (x,y,z), м =[42028.72,40709.11,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>div</sub> , дБ	расстояние = 38312.12 м	φ-ла (7) [10]	<b>102,7</b>										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ	ф-ла (8) [10]	0,9	3,4	12,8	43,1	106,9	190,7	346,3	884,5	2974			
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1 ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0			
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ	ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-3 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>20,8</b>	<b>0,6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-3 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>20,8</b>	<b>0,6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
<b>Источник шума: ИШ-8, координаты источника (x,y,z), м =[60576.15,67035.13,1.00]</b>													



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wх</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wх</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 7152.65 м	ф-ла (7) [10]	<b>88,1</b>										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		ф-ла (8) [10]	0,2	0,6	2,4	8	20	35,6	64,7	165,1	555,3		
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 hs = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>г</sub> , дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>м</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-8 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>38,1</b>	<b>25,6</b>	<b>11,8</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,2</b>	<b>14,2</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-8 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>38,1</b>	<b>25,6</b>	<b>11,8</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,2</b>	<b>14,2</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-26,9	-30,4	-37,2	0	0	0	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-18,9	-21,4	-27,2	0	0	0	0	0		
<b>Источник шума: ИШ-1, координаты источника (x,y,z), м =[66932.39,69104.97,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ		исходные данные	<b>0</b>	<b>120,8</b>	<b>119,9</b>	<b>113,4</b>	<b>107,9</b>	<b>103,6</b>	<b>99,3</b>	<b>94,5</b>	<b>90,2</b>		
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wх</sub> , дБ		исходные данные	<b>0</b>	<b>120,8</b>	<b>119,9</b>	<b>113,4</b>	<b>107,9</b>	<b>103,6</b>	<b>99,3</b>	<b>94,5</b>	<b>90,2</b>		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										La, дБА	Lmax, дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Уровни звуковой мощности источника ночью, Lw, дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, Lwx, дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2				
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 542.92 м	φ-ла (7) [10]	65,7											
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63			
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		φ-ла (8) [10]	0	0	0,2	0,6	1,5	2,7	4,9	12,5	42,1			
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 hs = 1м	φ-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ar, дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	φ-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	3,3	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 1	φ-лы таб.3 [10]	-2,6	-2,6	0	0	0	0	0	0	0			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука Agr, дБ	ф-ла (9) [10]	-5,6	-5,6	1,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-1 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>60,7</b>	<b>52,3</b>	<b>41,6</b>	<b>37,3</b>	<b>36,1</b>	<b>30,2</b>	<b>17,8</b>	<b>0</b>	<b>42,3</b>	<b>42,3</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-1 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>60,7</b>	<b>52,3</b>	<b>41,6</b>	<b>37,3</b>	<b>36,1</b>	<b>30,2</b>	<b>17,8</b>	<b>0</b>	<b>42,3</b>	<b>42,3</b>	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-9,3	-8,7	-12,4	-11,7	-8,9	-11,8	-22,2	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-1,3	0,3	-2,4	-1,7	1,1	-1,8	-12,2	0			
<b>Уровни звукового давления в расчётной точке</b>													
<b>Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума днём, L<sub>рт</sub>, дБ</b>	ф-ла (19) [1]	<b>0</b>	<b>60,7</b>	<b>52,3</b>	<b>41,6</b>	<b>37,3</b>	<b>36,1</b>	<b>30,2</b>	<b>17,8</b>	<b>0</b>	<b>42,3</b>	<b>42,3</b>	
<b>Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума ночью, L<sub>рт</sub>, дБ</b>	ф-ла (19) [1]	<b>0</b>	<b>60,7</b>	<b>52,3</b>	<b>41,6</b>	<b>37,3</b>	<b>36,1</b>	<b>30,2</b>	<b>17,8</b>	<b>0</b>	<b>42,3</b>	<b>42,3</b>	
Допускаемые УЗД днём, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	85	70	61	54	49	45	42	40	39	50	70





Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Допускаемые УЗД ночью, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	78	62	52	44	39	35	32	30	28	40	60
с учётом поправки -5 дБ на работу технологического оборудования													
Превышение днём, дБ		L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-85	-9,3	-8,7	-12,4	-11,7	-8,9	-11,8	-22,2	-39	-7,7	-27,7
Превышение ночью, дБ		L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-78	-1,3	0,3	-2,4	-1,7	1,1	-1,8	-12,2	-28	2,3	-17,7

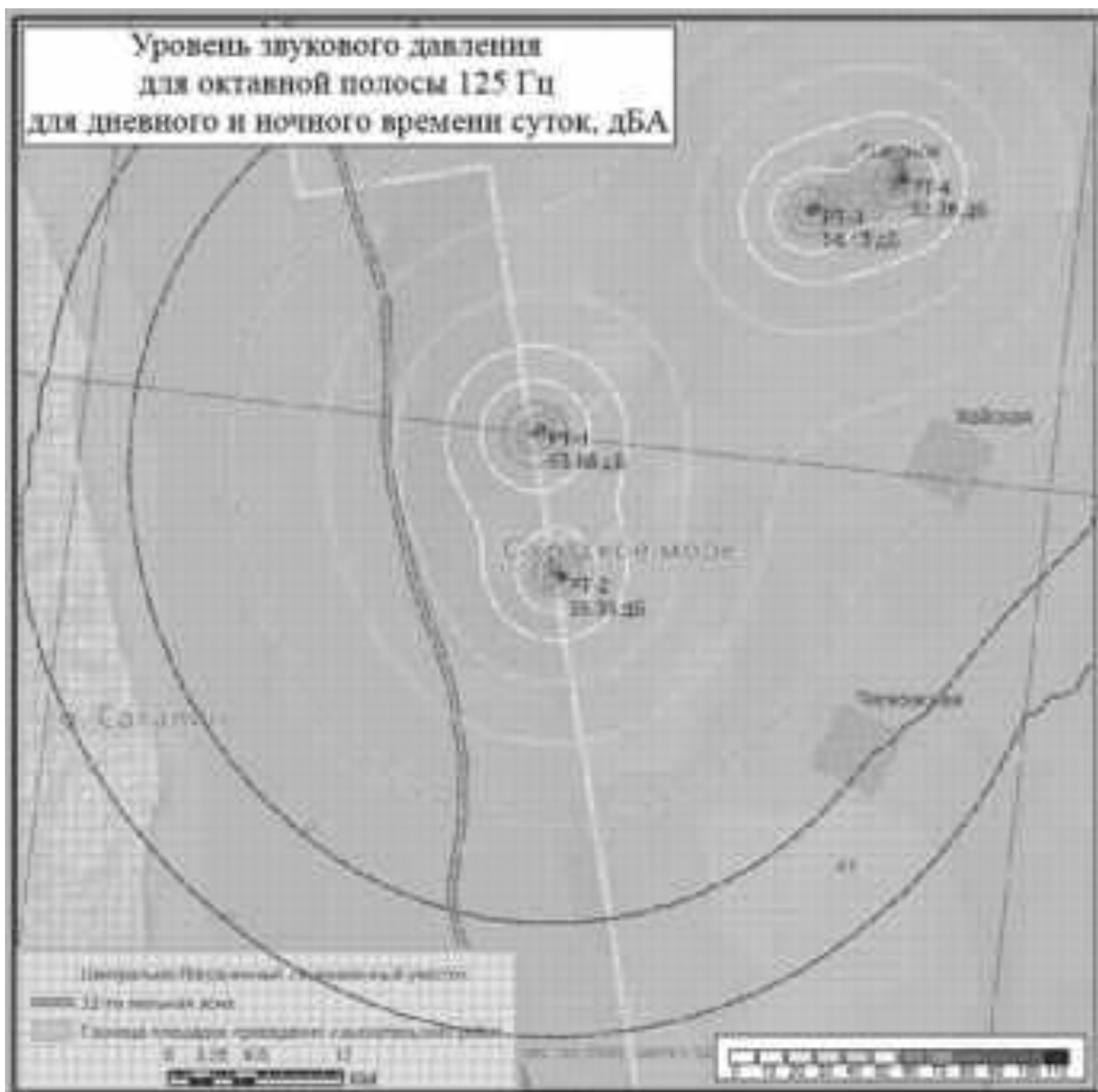


**ПРИЛОЖЕНИЕ Г3 - Графические результаты распространения звукового давления при работе на морской части ЛУ**

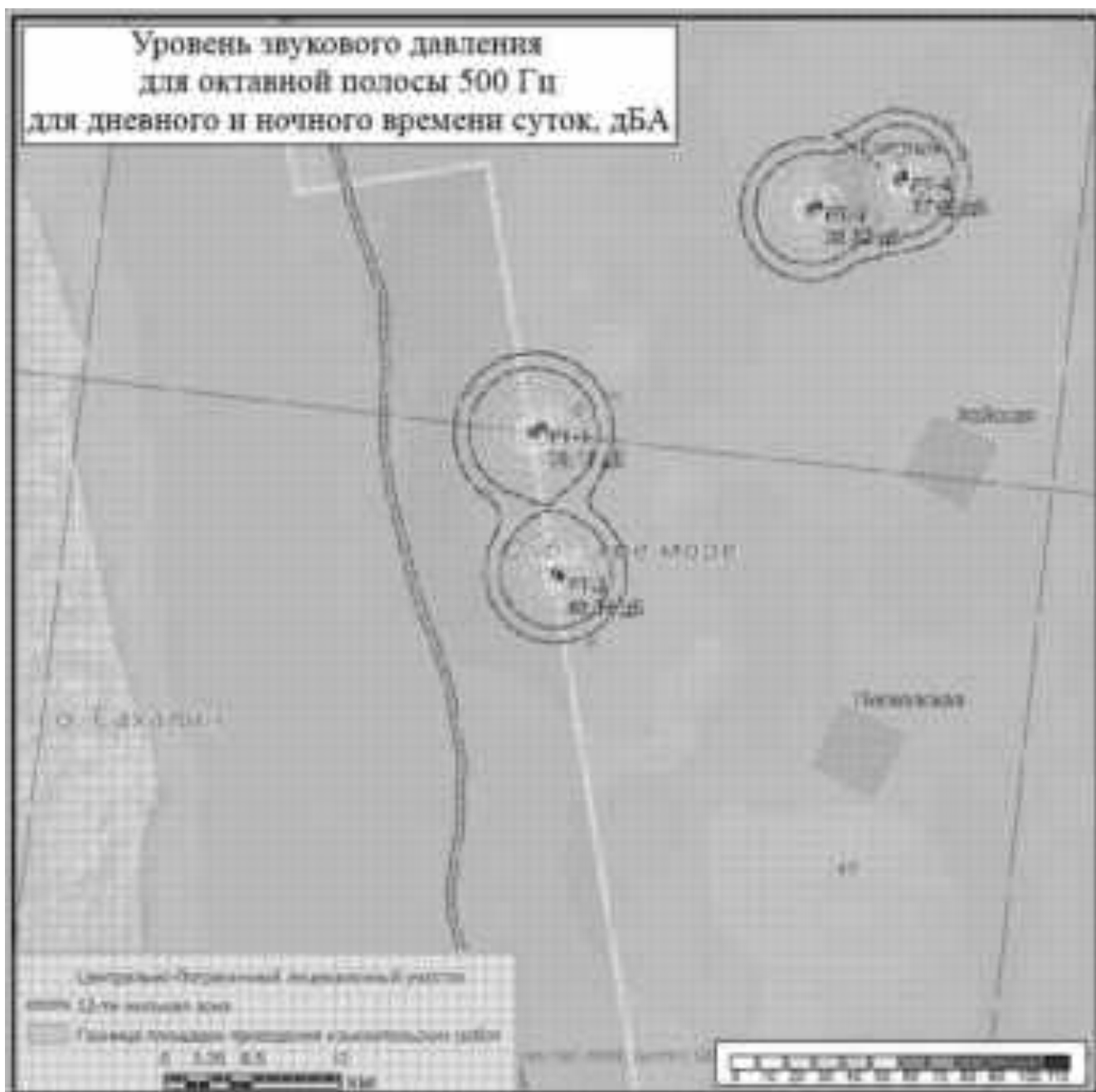






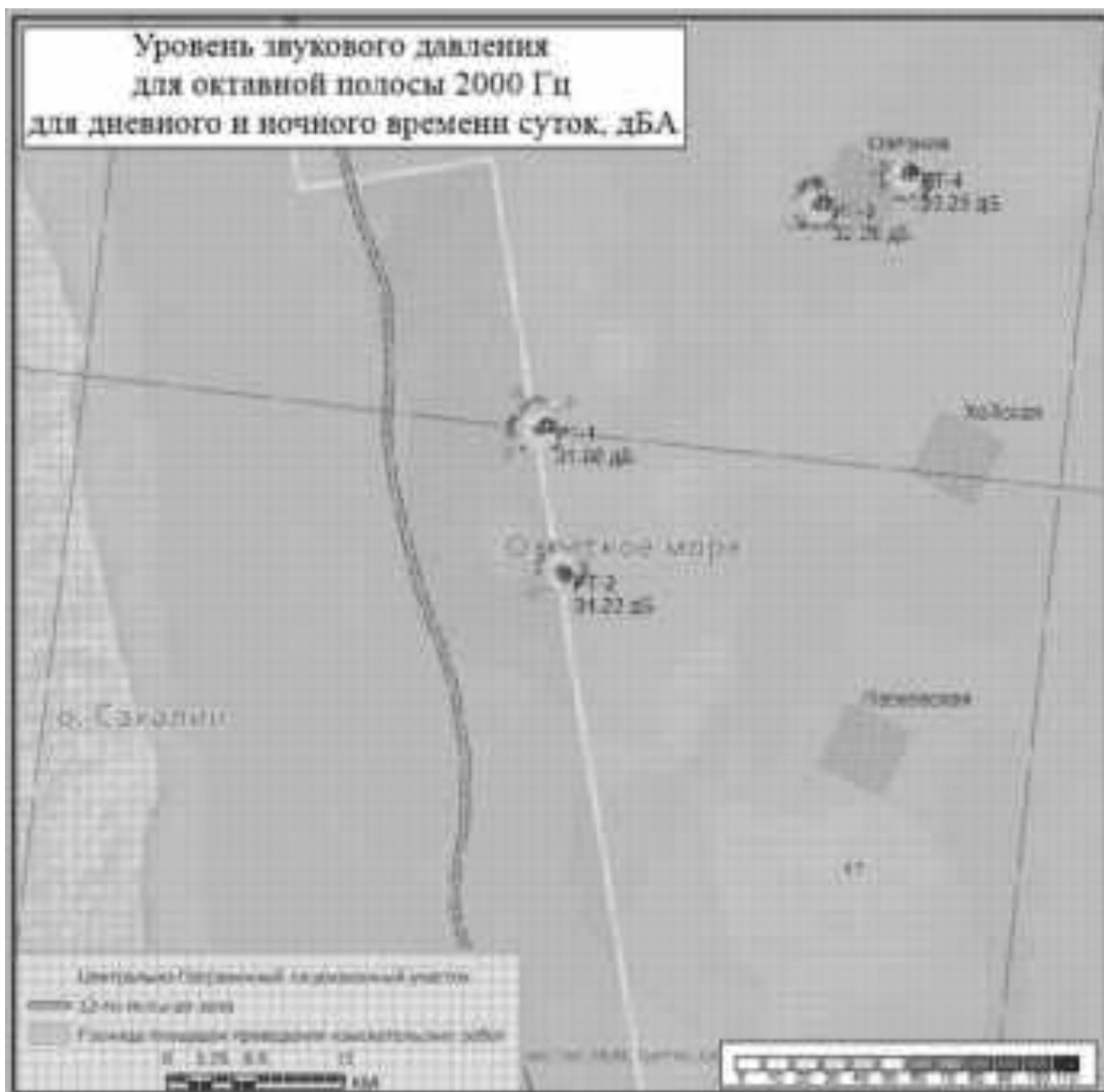


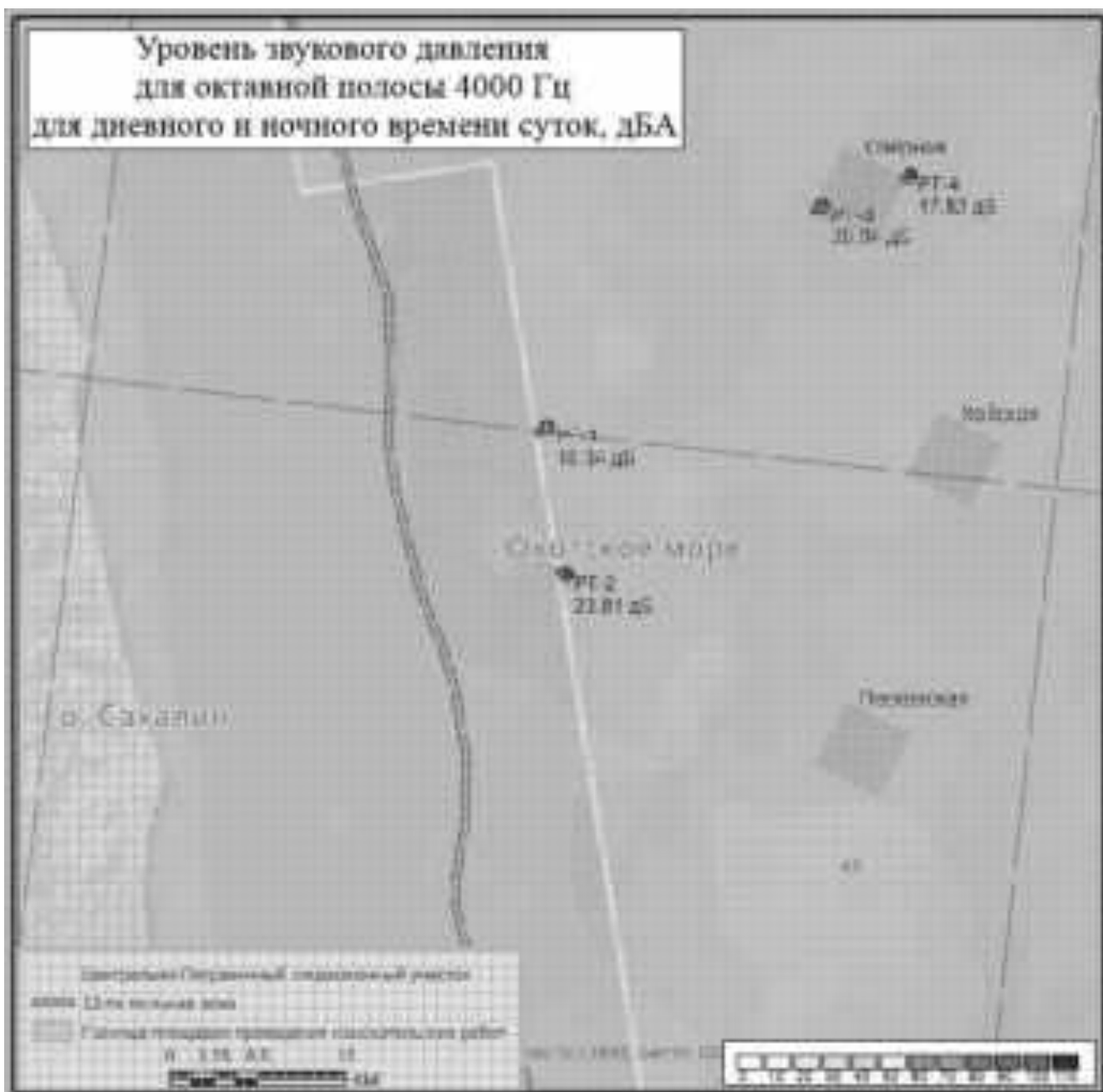


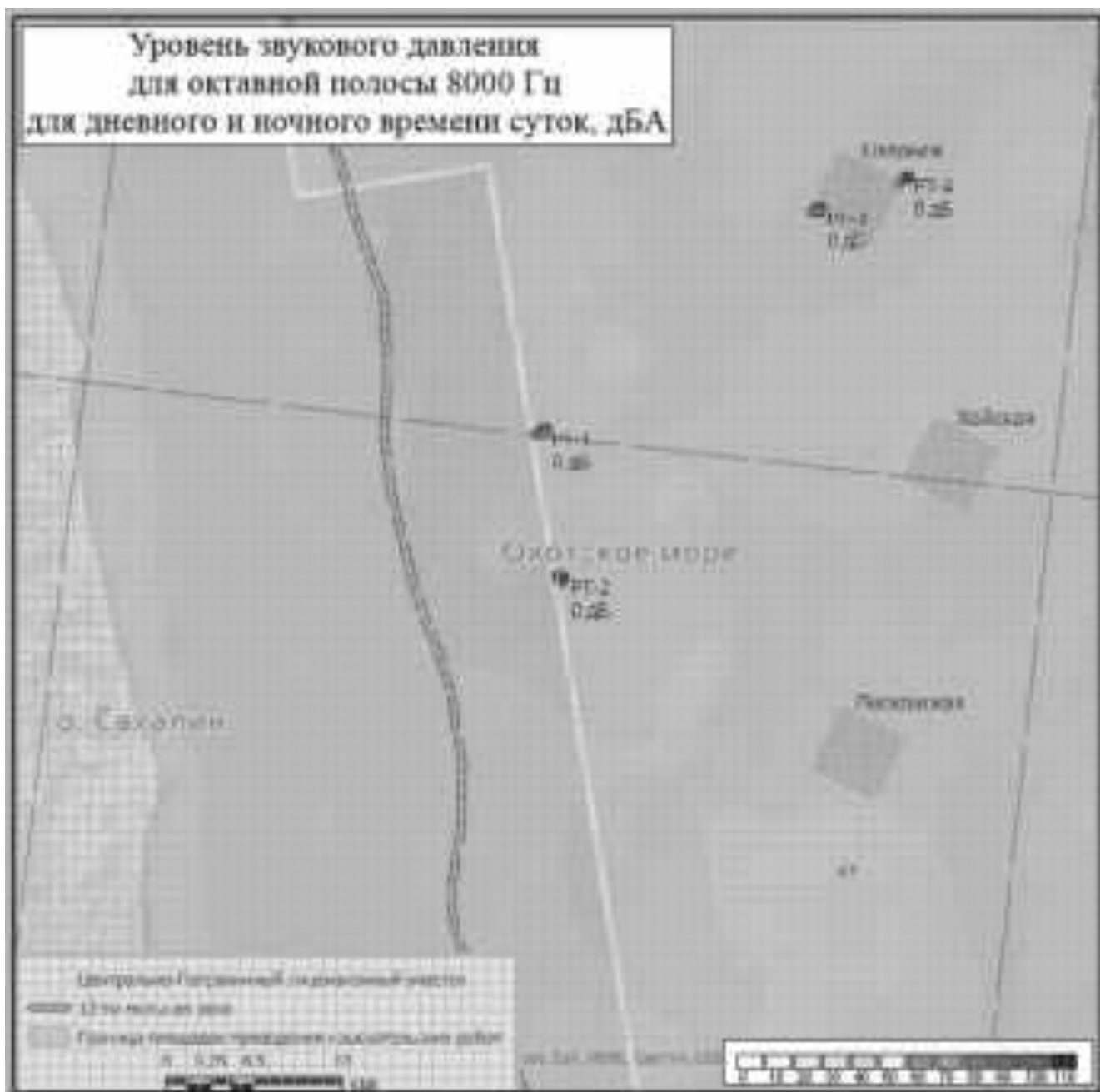














**ПРИЛОЖЕНИЕ Г4 – Исходные данные для расчета акустического воздействия на прибрежной части ЛУ**

**Исходные данные и определение уровней звуковой мощности источников шума**

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА										
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13											
<b>ИШ-4</b> [координаты на плане (x,y,z), м = (17024.5,28259.8,1.0)]																							
Описание источника: НИС "Николай Трубятчинский"																							
Режим работы источника:		непостоянный																					
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):		16 час																					
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):		8 час																					
Тип источника шума:		внешние источники шума																					
Категория источника шума:																							
Вид агрегата/работ:		Судно																					
Описание агрегата/работ:		Работа на акватории																					
Пространственный угол излучения, рад.	$\Omega = 12.56$	исходные данные																					
Уровни звукового давления L на опорном расстоянии d, дБ	d = 25 м	исходные данные											0	81,9	81	74,5	69	64,7	60,4	55,6	51,3		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Габариты источника шума, м	исходные данные	длина (l <sub>1</sub> ) = 0.00			ширина (l <sub>2</sub> ) = 0.00			высота (l <sub>3</sub> ) = 0.00				
Октавные уровни звуковой мощности источника L <sub>w</sub> , дБ	$L_w = L + 20\lg(d) + 10\lg(\Omega)$	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
Поправка на время работы источника днём ΔТ <sub>д</sub> , дБ	$\tau = 16$ ч время работы	10Lg(τ/16)									0	
Поправка на время работы источника ночью ΔТ <sub>н</sub> , дБ	$\tau = 8$ ч время работы	10Lg(τ/8)									0	
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	L <sub>w</sub> + ΔТ <sub>д</sub>	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	L <sub>w</sub> + ΔТ <sub>н</sub>	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2		
<b>ИШ-5</b> [координаты на плане (x,y,z), м = (18326.7,22806.9,1.0)]												
Описание источника: МБ "Алмаз"												
Режим работы источника:		непостоянный										
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):		16 час										
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):		8 час										
Тип источника шума:		внешние источники шума										
Категория источника шума:												



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Вид агрегата/работ:		Судно											
Описание агрегата/работ:		Работа на акватории											
Пространственный угол излучения, рад.	$\Omega = 12.56$	исходные данные											
Уровни звукового давления L на опорном расстоянии d, дБ	d = 25 м	0	84,9	84	77,5	72	67,7	63,4	58,6	0			
Габариты источника шума, м	исходные данные	длина (l <sub>1</sub> ) = 0.00			ширина (l <sub>2</sub> ) = 0.00			высота (l <sub>3</sub> ) = 0.00					
Октавные уровни звуковой мощности источника L <sub>w</sub> , дБ	$L_w = L + 20\lg(d) + 10\lg(\Omega)$	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Поправка на время работы источника днём $\Delta T_d$ , дБ	$\tau = 16$ ч время работы	10Lg( $\tau/16$ )											
Поправка на время работы источника ночью $\Delta T_n$ , дБ	$\tau = 8$ ч время работы	10Lg( $\tau/8$ )											
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	L <sub>w</sub> + $\Delta T_d$	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	L <sub>w</sub> + $\Delta T_n$	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
<b>ИШ-6</b> [координаты на плане (x,y,z), м = (16091.4,21169.0,1.0)]													



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Описание источника: Дежурная шлюпка														
Режим работы источника:		непостоянный												
Продолжительность работы в дневной период (7.00-23.00):		16 час												
Продолжительность работы в ночной период (23.00-7.00):		8 час												
Тип источника шума:		внешние источники шума												
Категория источника шума:														
Вид агрегата/работ:		Шлюпка												
Описание агрегата/работ:		Работа на акватории												
Пространственный угол излучения, рад.	$\Omega = 12.56$	исходные данные												
Уровни звукового давления L на опорном расстоянии d, дБ	d = 25 м	исходные данные		0	86,9	86	79,5	74	69,7	65,4	60,6	56,3		
Габариты источника шума, м		исходные данные		длина (l <sub>1</sub> ) = 0.00			ширина (l <sub>2</sub> ) = 0.00			высота (l <sub>3</sub> ) = 0.00				
Октавные уровни звуковой мощности источника L <sub>w</sub> , дБ	$L_w = L + 20\lg(d) + 10\lg(\Omega)$	исходные данные		0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2		
Поправка на время работы источника днём ΔТд, дБ	$\tau = 16$ ч время работы	$10\lg(\tau/16)$		0										
Поправка на время работы источника ночью ΔТн, дБ	$\tau = 8$ ч время работы	$10\lg(\tau/8)$		0										



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	L <sub>w</sub> + ΔT <sub>д</sub>	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2		
Эквивалентные уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	L <sub>w</sub> + ΔT <sub>н</sub>	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2		





**ПРИЛОЖЕНИЕ Г5 - Итоговые результаты определения уровней звукового давления**

**РТ - 1**

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Источник шума: ИШ-4, координаты источника (x,y,z), м =[17024.53,28259.82,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол D <sub>Ω</sub> , дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника D <sub>i</sub> , дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника D <sub>c</sub> , дБ	D <sub>c</sub>	D <sub>Ω</sub> + D <sub>i</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0			



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>div</sub> , дБ	расстояние = 429.34 м	ф-ла (7) [10]	63,7										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа h <sub>отн.</sub> =70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>atm</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0	0	0,1	0,5	1,2	2,1	3,9	9,9	33,3		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	2,6	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-2,5	-2,5	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>gr</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-5,5	-5,5	1,1	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-4 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>62,6</b>	<b>55,1</b>	<b>43,8</b>	<b>39,6</b>	<b>38,7</b>	<b>33,3</b>	<b>22,5</b>	<b>0</b>	<b>44,8</b>	<b>44,8</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-4 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>62,6</b>	<b>55,1</b>	<b>43,8</b>	<b>39,6</b>	<b>38,7</b>	<b>33,3</b>	<b>22,5</b>	<b>0</b>	<b>44,8</b>	<b>44,8</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-7,4	-5,9	-10,2	-9,4	-6,3	-8,7	-17,5	0		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	0,6	3,1	-0,2	0,6	3,7	1,3	-7,5	0			
<b>Источник шума: ИШ-5, координаты источника (x,y,z), м =[18326.73,22806.87,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>див</sub> , дБ	расстояние = 5715.43 м	ф-ла (7) [10]	<b>86,1</b>										



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Коэффициент затухания звука в атмосфере $\alpha$ , дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа нотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>атм</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0,1	0,5	1,9	6,4	16	28,5	51,7	131,9	443,7		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>43,2</b>	<b>31,1</b>	<b>18,4</b>	<b>5,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19,6</b>	<b>19,6</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>43,2</b>	<b>31,1</b>	<b>18,4</b>	<b>5,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19,6</b>	<b>19,6</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-21,8	-24,9	-30,6	-38,6	0	0	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-13,8	-15,9	-20,6	-28,6	0	0	0	0		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<b>Источник шума: ИШ-6, координаты источника (x,y,z), м =[16091.40,21168.97,1.00]</b>														
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Поправка на телесный угол D <sub>Ω</sub> , дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника D <sub>i</sub> , дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника D <sub>c</sub> , дБ	D <sub>c</sub>	D <sub>Ω</sub> + D <sub>i</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>div</sub> , дБ	расстояние = 7397.89 м	φ-ла (7) [10]	<b>88,4</b>											
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>атм</sub> , дБ	ф-ла (8) [10]	0,2	0,7	2,5	8,3	20,6	36,8	66,9	170,8	574,3			
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1 ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0			
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ	ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-6 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>42,8</b>	<b>30,2</b>	<b>16,2</b>	<b>0,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18,9</b>	<b>18,9</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-6 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>42,8</b>	<b>30,2</b>	<b>16,2</b>	<b>0,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18,9</b>	<b>18,9</b>	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-22,2	-25,8	-32,8	-43,6	0	0	0	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-14,2	-16,8	-22,8	-33,6	0	0	0	0			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Уровни звукового давления в расчётной точке</b>													
Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума днём, L <sub>рт</sub> , дБ	ф-ла (19) [1]	0	62,7	55,1	43,8	39,6	38,7	33,3	22,5	0	44,9	44,9	
Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума ночью, L <sub>рт</sub> , дБ	ф-ла (19) [1]	0	62,7	55,1	43,8	39,6	38,7	33,3	22,5	0	44,9	44,9	
Допускаемые УЗД днём, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	85	70	61	54	49	45	42	40	39	50	70
Допускаемые УЗД ночью, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	78	62	52	44	39	35	32	30	28	40	60
с учётом поправки -5 дБ на работу технологического оборудования													
Превышение днём, дБ	L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-85	-7,3	-5,9	-10,2	-9,4	-6,3	-8,7	-17,5	-39	-5,1	-25,1	
Превышение ночью, дБ	L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-78	0,7	3,1	-0,2	0,6	3,7	1,3	-7,5	-28	4,9	-15,1	



РТ - 2

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Источник шума: ИШ-4, координаты источника (x,y,z), м =[17024.53,28259.82,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 5092.74 м	φ-ла (7) [10]	85,1										





Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Коэффициент затухания звука в атмосфере $\alpha$ , дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа нотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>атм</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0,1	0,5	1,7	5,7	14,2	25,4	46	117,6	395,4		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>г</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>м</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-4 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>41,2</b>	<b>29,3</b>	<b>17,1</b>	<b>5,1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17,9</b>	<b>17,9</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-4 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>41,2</b>	<b>29,3</b>	<b>17,1</b>	<b>5,1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17,9</b>	<b>17,9</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-23,8	-26,7	-31,9	-38,9	0	0	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-15,8	-17,7	-21,9	-28,9	0	0	0	0		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<b>Источник шума: ИШ-5, координаты источника (x,y,z), м =[18326.73,22806.87,1.00]</b>														
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0				
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0				
Поправка на телесный угол D <sub>Ω</sub> , дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0				
Показатель направленности источника D <sub>i</sub> , дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0				
Поправка на направленность источника D <sub>c</sub> , дБ	D <sub>c</sub>	D <sub>Ω</sub> + D <sub>i</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0				
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>div</sub> , дБ	расстояние = 531.06 м	φ-ла (7) [10]	<b>65,5</b>											
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>атм</sub> , дБ	ф-ла (8) [10]	0	0	0,2	0,6	1,5	2,6	4,8	12,3	41,2			
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	3,2	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1 ф-лы таб.3 [10]	-2,6	-2,6	0	0	0	0	0	0	0			
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ	ф-ла (9) [10]	-5,6	-5,6	1,7	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>63,9</b>	<b>55,5</b>	<b>44,8</b>	<b>40,5</b>	<b>39,3</b>	<b>33,5</b>	<b>21,3</b>	<b>0</b>	<b>45,6</b>	<b>45,6</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>63,9</b>	<b>55,5</b>	<b>44,8</b>	<b>40,5</b>	<b>39,3</b>	<b>33,5</b>	<b>21,3</b>	<b>0</b>	<b>45,6</b>	<b>45,6</b>	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-6,1	-5,5	-9,2	-8,5	-5,7	-8,5	-18,7	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	1,9	3,5	0,8	1,5	4,3	1,5	-8,7	0			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
Источник шума: ИШ-6, координаты источника (x,y,z), м =[16091.40,21168.97,1.00]														
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Поправка на телесный угол D <sub>Ω</sub> , дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника D <sub>i</sub> , дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника D <sub>c</sub> , дБ	D <sub>c</sub>	D <sub>Ω</sub> + D <sub>i</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>div</sub> , дБ	расстояние = 2899.88 м	φ-ла (7) [10]	80,2											
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>атм</sub> , дБ	ф-ла (8) [10]	0,1	0,3	1	3,3	8,1	14,4	26,2	66,9	225,1			
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5			
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1 ф-лы таб.3 [10]	-2,9	-2,9	0	0	0	0	0	0	0			
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ	ф-ла (9) [10]	-5,9	-5,9	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-6 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>51,3</b>	<b>39,9</b>	<b>29,4</b>	<b>21,1</b>	<b>14,8</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28,9</b>	<b>28,9</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-6 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>51,3</b>	<b>39,9</b>	<b>29,4</b>	<b>21,1</b>	<b>14,8</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28,9</b>	<b>28,9</b>	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-13,7	-16,1	-19,6	-22,9	-25,2	0	0	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-5,7	-7,1	-9,6	-12,9	-15,2	0	0	0			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Уровни звукового давления в расчётной точке</b>													
Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума днём, L <sub>рт</sub> , дБ	ф-ла (19) [1]	0	64,1	55,7	45	40,5	39,4	33,5	21,3	0	45,7	45,7	
Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума ночью, L <sub>рт</sub> , дБ	ф-ла (19) [1]	0	64,1	55,7	45	40,5	39,4	33,5	21,3	0	45,7	45,7	
Допускаемые УЗД днём, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	85	70	61	54	49	45	42	40	39	50	70
Допускаемые УЗД ночью, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	78	62	52	44	39	35	32	30	28	40	60
с учётом поправки -5 дБ на работу технологического оборудования													
Превышение днём, дБ	L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-85	-5,9	-5,3	-9	-8,5	-5,6	-8,5	-18,7	-39	-4,3	-24,3	
Превышение ночью, дБ	L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-78	2,1	3,7	1	1,5	4,4	1,5	-8,7	-28	5,7	-14,3	



РТ - 3

Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Источник шума: ИШ-4, координаты источника (x,y,z), м =[17024.53,28259.82,1.00]													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	120,8	119,9	113,4	107,9	103,6	99,3	94,5	90,2			
Поправка на телесный угол D <sub>Ω</sub> , дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Показатель направленности источника D <sub>i</sub> , дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Поправка на направленность источника D <sub>c</sub> , дБ	D <sub>c</sub>	D <sub>Ω</sub> + D <sub>i</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0		



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Затухание из-за геометрической дивергенции, Adiv, дБ	расстояние = 6880.60 м	ф-ла (7) [10]	87,8										
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	Ta=20,°C Pa=101.33,кПа hотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере Aatm, дБ		ф-ла (8) [10]	0,2	0,6	2,3	7,7	19,2	34,3	62,2	158,8	534,2		
Снижение поверхностью земли возле источника As, дБ	Gs = 0 hs = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника Ar, дБ	Gr = 1 hr = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, Am дБ	Gm = 1	ф-лы таб.3 [10]	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука Agr, дБ		ф-ла (9) [10]	-6	-6	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-4 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>38,5</b>	<b>26</b>	<b>12,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-4 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>38,5</b>	<b>26</b>	<b>12,4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-26,5	-30	-36,6	0	0	0	0	0		





Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-18,5	-21	-26,6	0	0	0	0	0			
<b>Источник шума: ИШ-5, координаты источника (x,y,z), м =[18326.73,22806.87,1.00]</b>													
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	123,8	122,9	116,4	110,9	106,6	102,3	97,5	0			
Поправка на телесный угол DΩ, дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника Di, дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника Dc, дБ	Dc	DΩ + Di	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>див</sub> , дБ	расстояние = 2133.83 м	ф-ла (7) [10]	<b>77,6</b>										



Наименование величин и их описание		Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
			31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Коэффициент затухания звука в атмосфере $\alpha$ , дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа нотн.=70%	ф-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63		
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>атм</sub> , дБ		ф-ла (8) [10]	0	0,2	0,7	2,4	6	10,6	19,3	49,3	165,7		
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>г</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м	ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	5,3	7	5	0,7	0	0	0		
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>м</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1	ф-лы таб.3 [10]	-2,9	-2,9	0	0	0	0	0	0	0		
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ		ф-ла (9) [10]	-5,9	-5,9	3,8	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5		
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке днём, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>52</b>	<b>40,8</b>	<b>30,9</b>	<b>23,9</b>	<b>19,3</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30,2</b>	<b>30,2</b>
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-5 в расчётной точке ночью, дБ</b>		ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>52</b>	<b>40,8</b>	<b>30,9</b>	<b>23,9</b>	<b>19,3</b>	<b>7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30,2</b>	<b>30,2</b>
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-13	-15,2	-18,1	-20,1	-20,7	-30	0	0		
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ		ф-лы (15),(16) [6]	0	-5	-6,2	-8,1	-10,1	-10,7	-20	0	0		



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
<b>Источник шума: ИШ-6, координаты источника (x,y,z), м =[16091.40,21168.97,1.00]</b>														
Уровни звуковой мощности источника днём, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника днём, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности источника ночью, L <sub>w</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Уровни звуковой мощности максимального звука источника ночью, L <sub>wx</sub> , дБ	исходные данные	0	125,8	124,9	118,4	112,9	108,6	104,3	99,5	95,2				
Поправка на телесный угол D <sub>Ω</sub> , дБ	Ω = 12.56	10Lg(4π/Ω)	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Показатель направленности источника D <sub>i</sub> , дБ		исходные данные	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Поправка на направленность источника D <sub>c</sub> , дБ	D <sub>c</sub>	D <sub>Ω</sub> + D <sub>i</sub>	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Затухание из-за геометрической дивергенции, A <sub>div</sub> , дБ	расстояние = 679.35 м	φ-ла (7) [10]	<b>67,6</b>											
Коэффициент затухания звука в атмосфере α, дБ/км	T <sub>a</sub> =20,°C P <sub>a</sub> =101.33,кПа hотн.=70%	φ-ла (5) [9]	0,02	0,09	0,33	1,12	2,79	4,98	9,04	23,09	77,63			



Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц										L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Учет затухания звука в атмосфере A <sub>атм</sub> , дБ	ф-ла (8) [10]	0	0,1	0,2	0,8	1,9	3,4	6,1	15,7	52,7			
Снижение поверхностью земли возле источника A <sub>s</sub> , дБ	G <sub>s</sub> = 0 h <sub>s</sub> = 1м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5	-1,5		
Снижение поверхностью земли возле приёмника A <sub>r</sub> , дБ	G <sub>r</sub> = 1 h <sub>r</sub> = 1.5м ф-лы таб.3 [10]	-1,5	-1,5	4,1	7	5	0,7	0	0	0			
Снижение поверхностью земли в средней зоне, A <sub>m</sub> дБ	G <sub>m</sub> = 1 ф-лы таб.3 [10]	-2,7	-2,7	0	0	0	0	0	0	0			
Суммарное снижение поверхностью земли на траектории распространения звука A <sub>гр</sub> , дБ	ф-ла (9) [10]	-5,7	-5,7	2,6	5,5	3,5	-0,8	-1,5	-1,5	-1,5			
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-6 в расчётной точке днём, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>63,8</b>	<b>54,5</b>	<b>44,5</b>	<b>39,9</b>	<b>38,5</b>	<b>32,1</b>	<b>17,7</b>	<b>0</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	
<b>Уровни звукового давления от источника ИШ-6 в расчётной точке ночью, дБ</b>	ф-ла(3)[10]	<b>0</b>	<b>63,8</b>	<b>54,5</b>	<b>44,5</b>	<b>39,9</b>	<b>38,5</b>	<b>32,1</b>	<b>17,7</b>	<b>0</b>	<b>44,9</b>	<b>44,9</b>	
Требуемое снижение днём, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	-6,2	-6,5	-9,5	-9,1	-6,5	-9,9	-22,3	0			
Требуемое снижение ночью, ΔL <sub>треб</sub> , дБ	ф-лы (15),(16) [6]	0	1,8	2,5	0,5	0,9	3,5	0,1	-12,3	0			

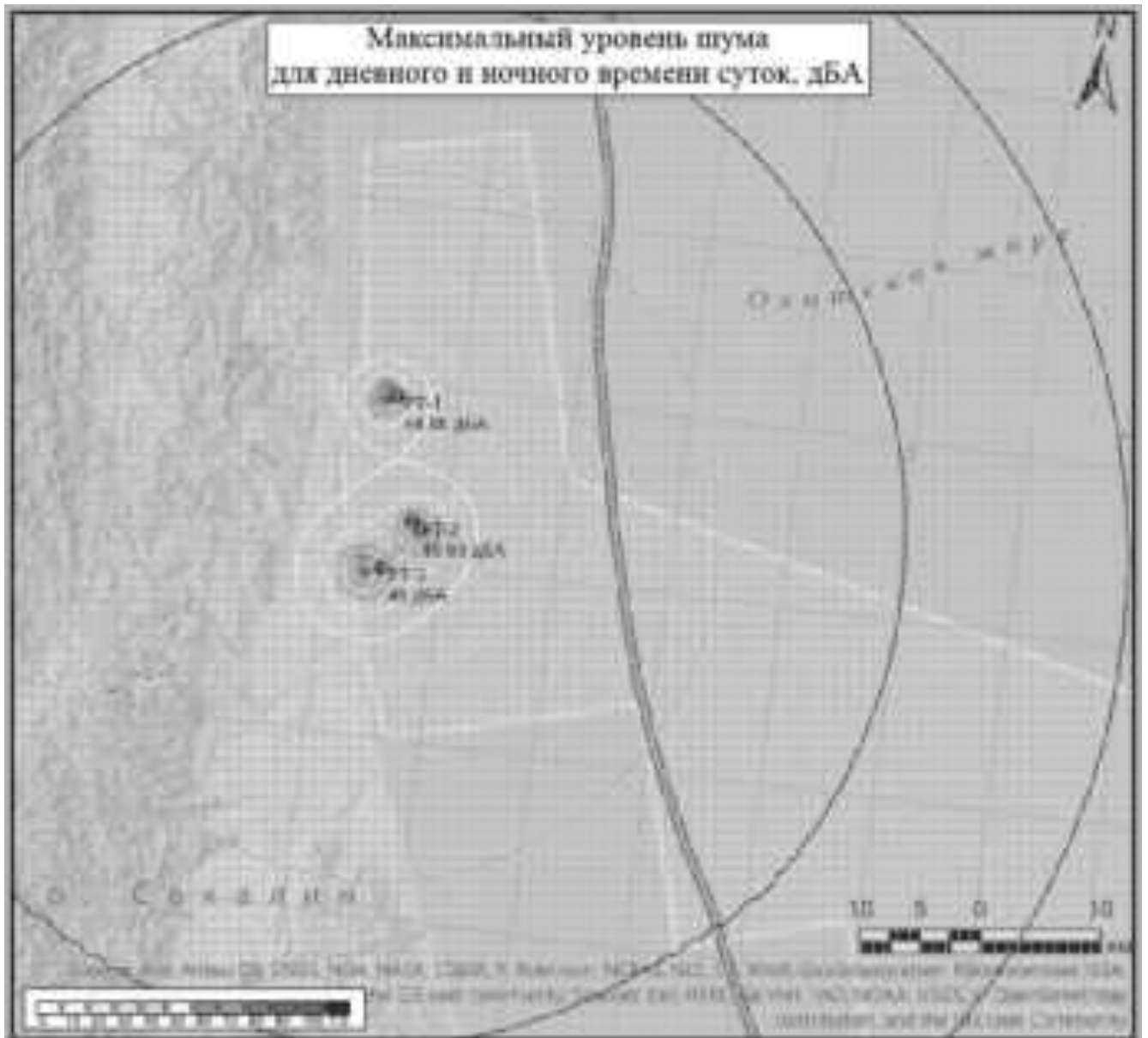


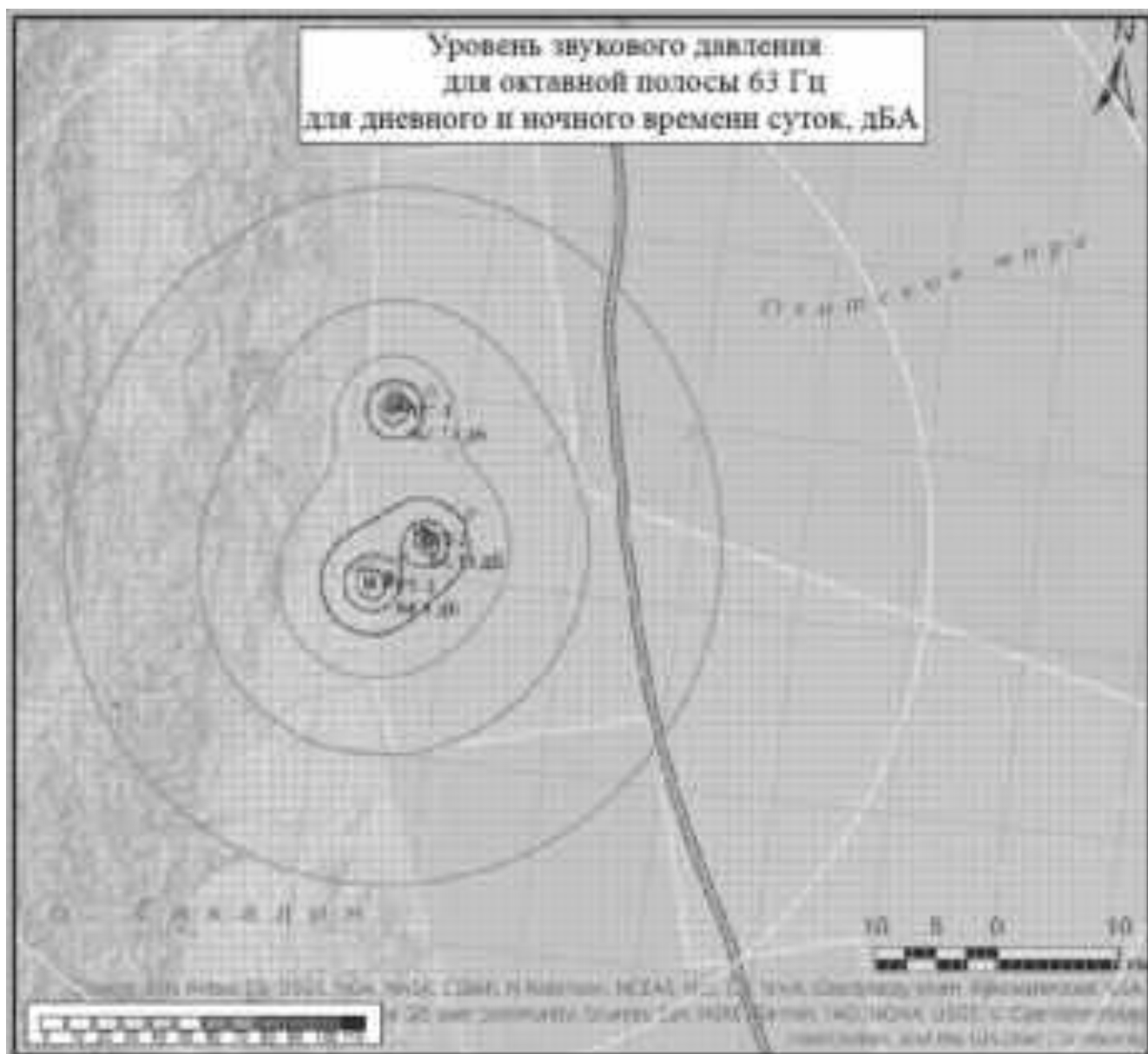
Наименование величин и их описание	Ссылка	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах, со среднегеометрическими частотами, Гц									L <sub>a</sub> , дБА	L <sub>макс</sub> , дБА	
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
<b>Уровни звукового давления в расчётной точке</b>													
Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума днём, L <sub>рт</sub> , дБ	ф-ла (19) [1]	0	64,1	54,7	44,7	40	38,5	32,1	17,7	0	45	45	
Суммарные уровни звукового давления в расчётной точке от всех источников шума ночью, L <sub>рт</sub> , дБ	ф-ла (19) [1]	0	64,1	54,7	44,7	40	38,5	32,1	17,7	0	45	45	
Допускаемые УЗД днём, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	85	70	61	54	49	45	42	40	39	50	70
Допускаемые УЗД ночью, L <sub>доп</sub> , дБ	территория у жилого дома	Табл. 3[2]	78	62	52	44	39	35	32	30	28	40	60
с учётом поправки -5 дБ на работу технологического оборудования													
Превышение днём, дБ	L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-85	-5,9	-6,3	-9,3	-9	-6,5	-9,9	-22,3	-39	-5	-25	
Превышение ночью, дБ	L <sub>рт</sub> - L <sub>доп</sub>	-78	2,1	2,7	0,7	1	3,5	0,1	-12,3	-28	5	-15	



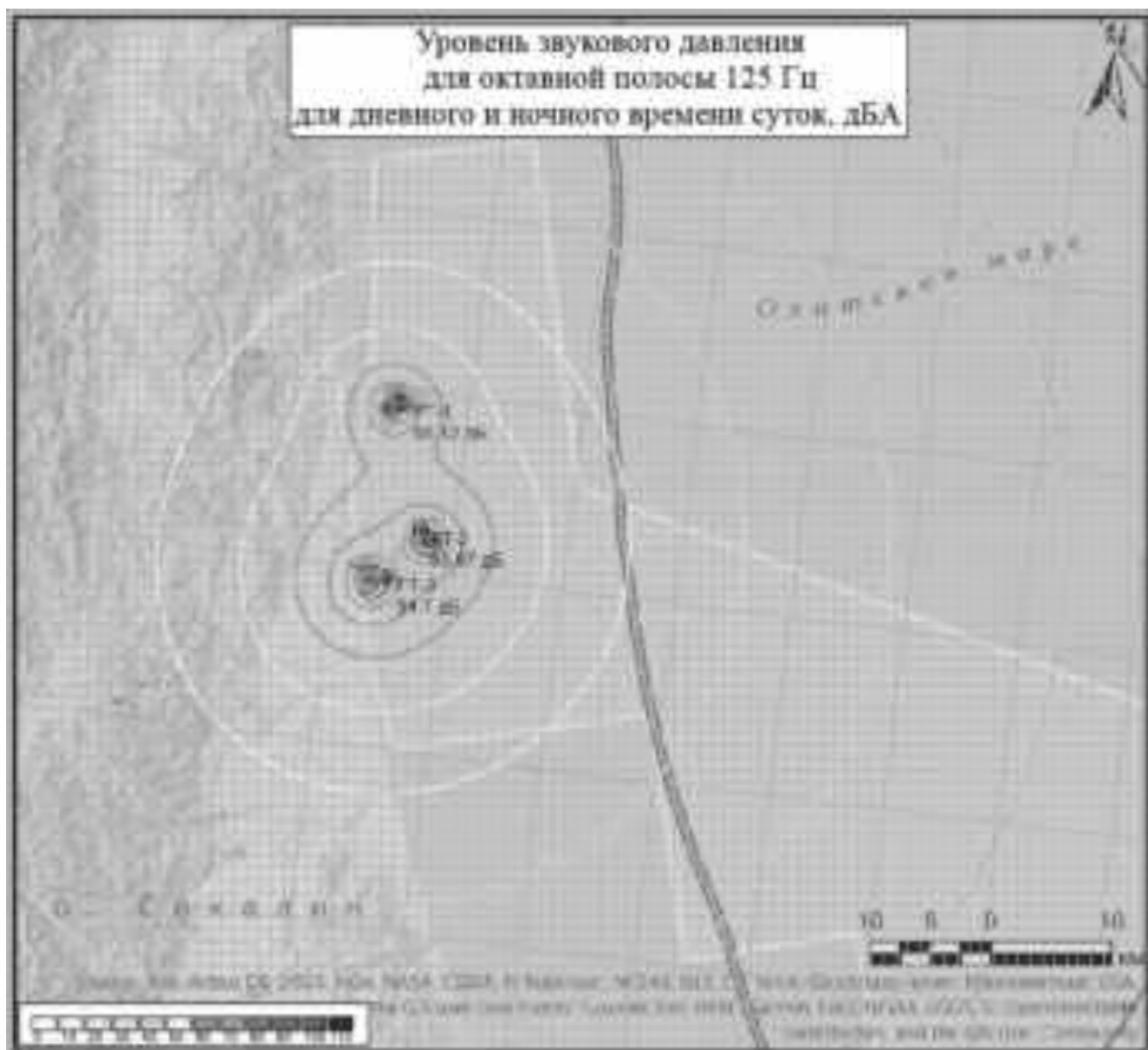
**ПРИЛОЖЕНИЕ Г6 - Графические результаты распространения звукового давления при работе на прибрежной части ЛУ**

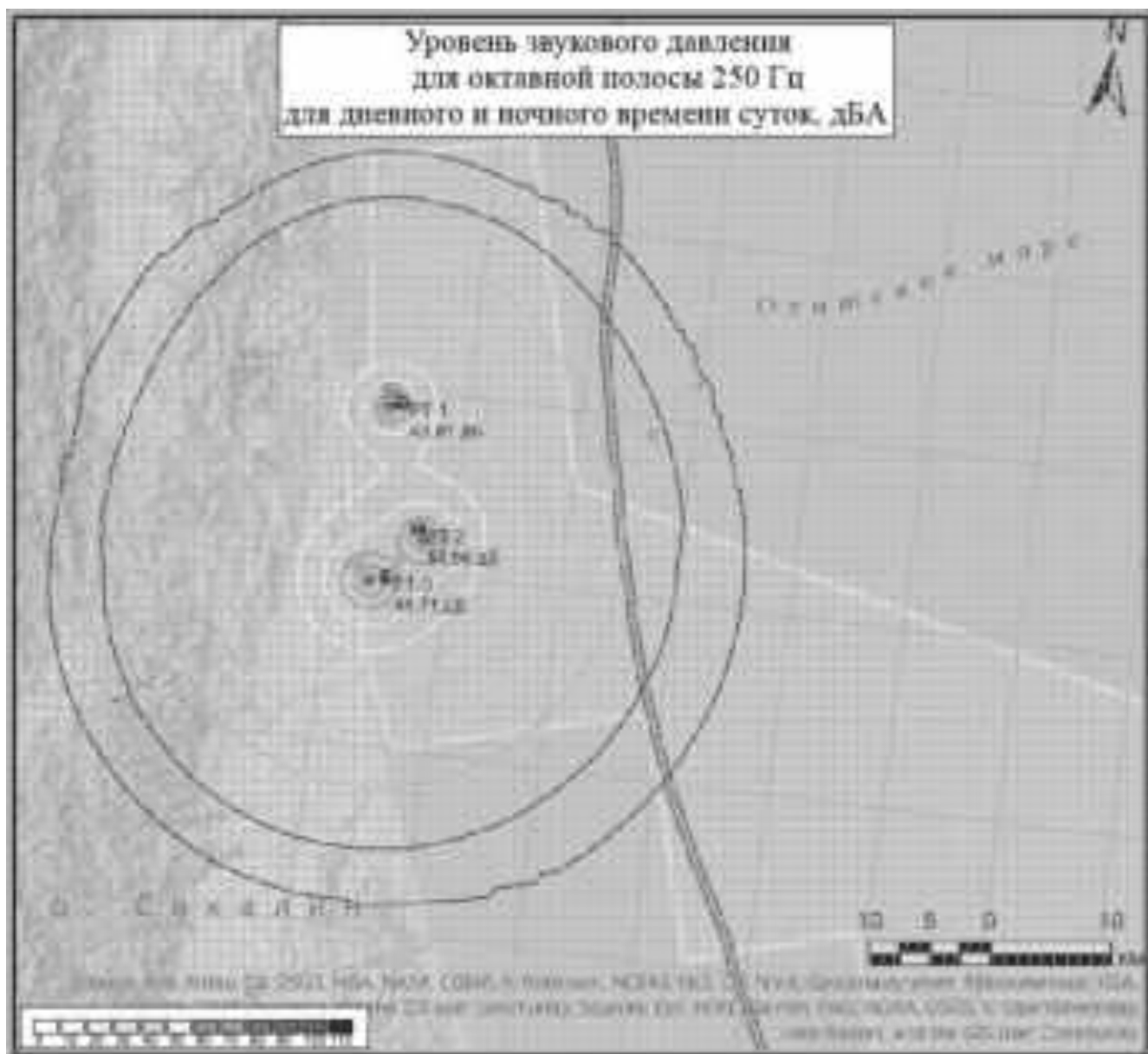


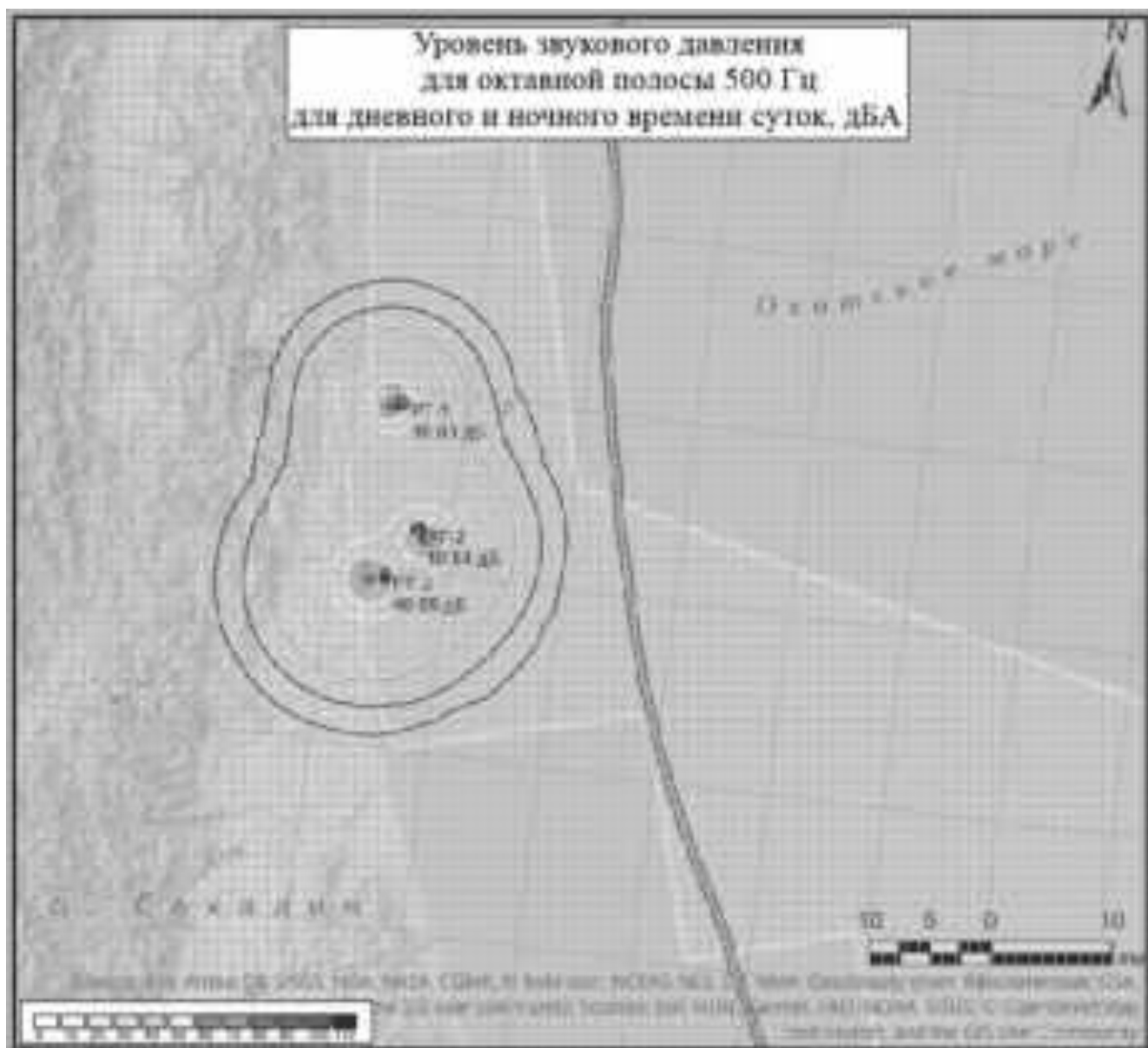


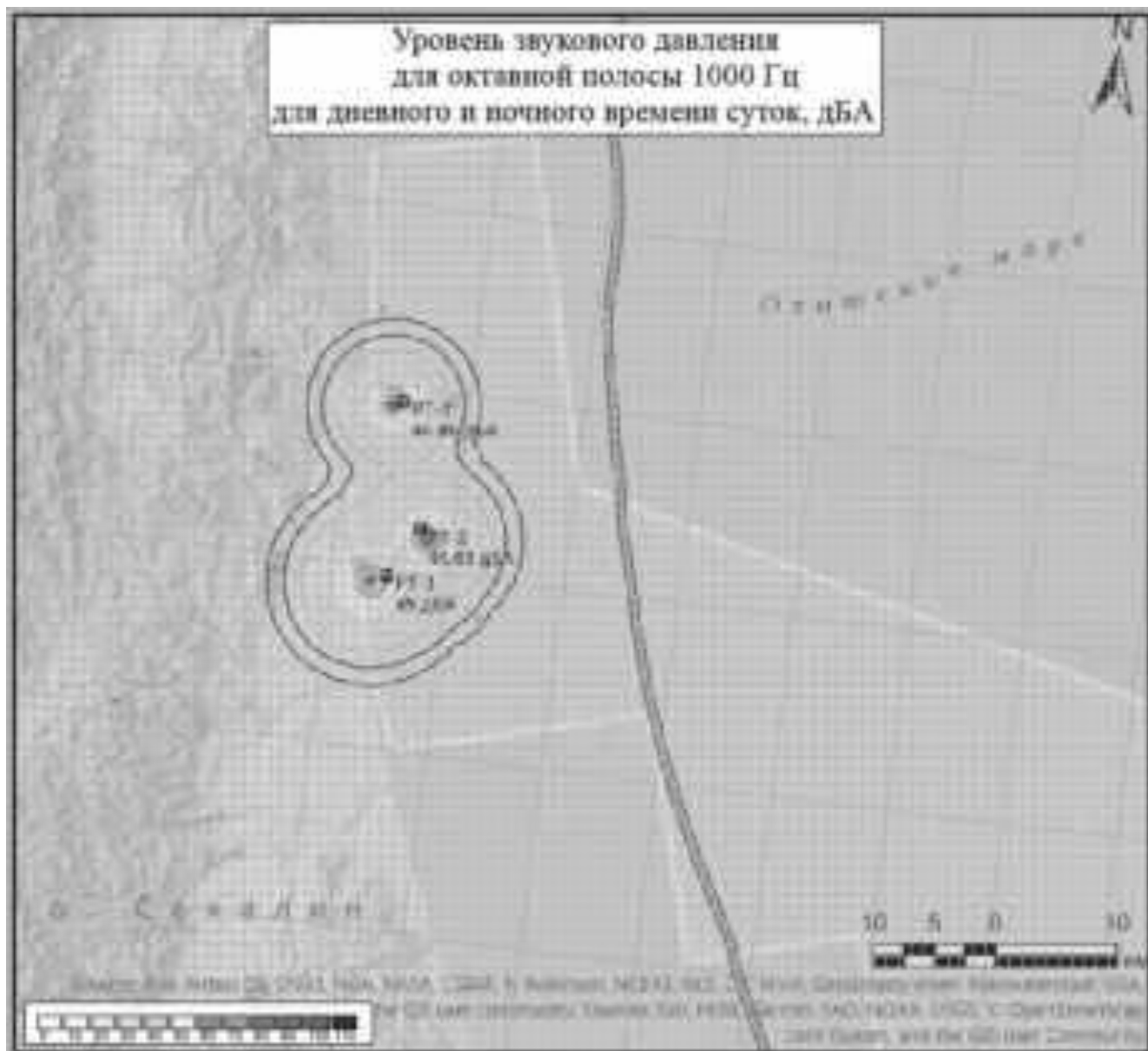


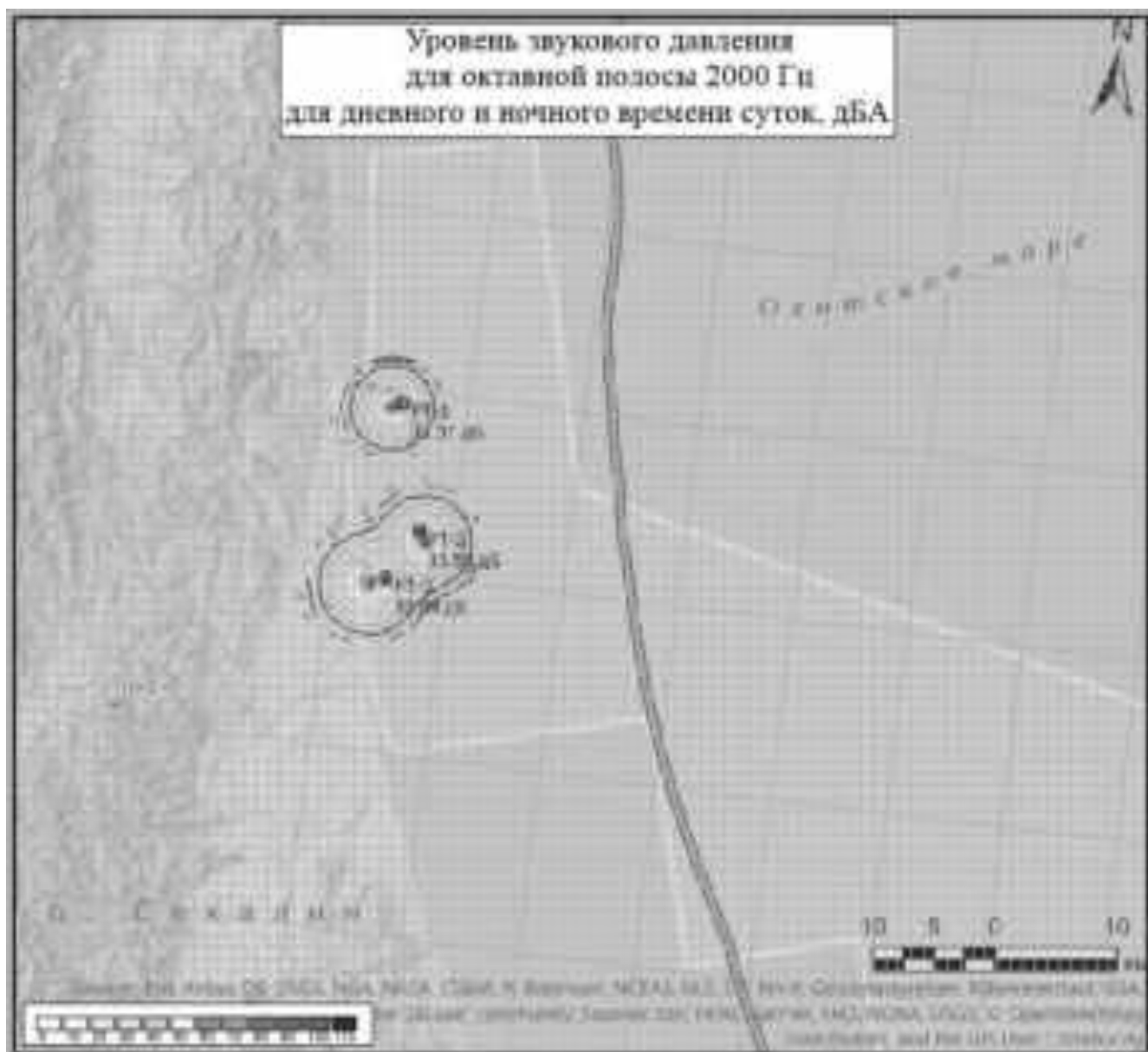




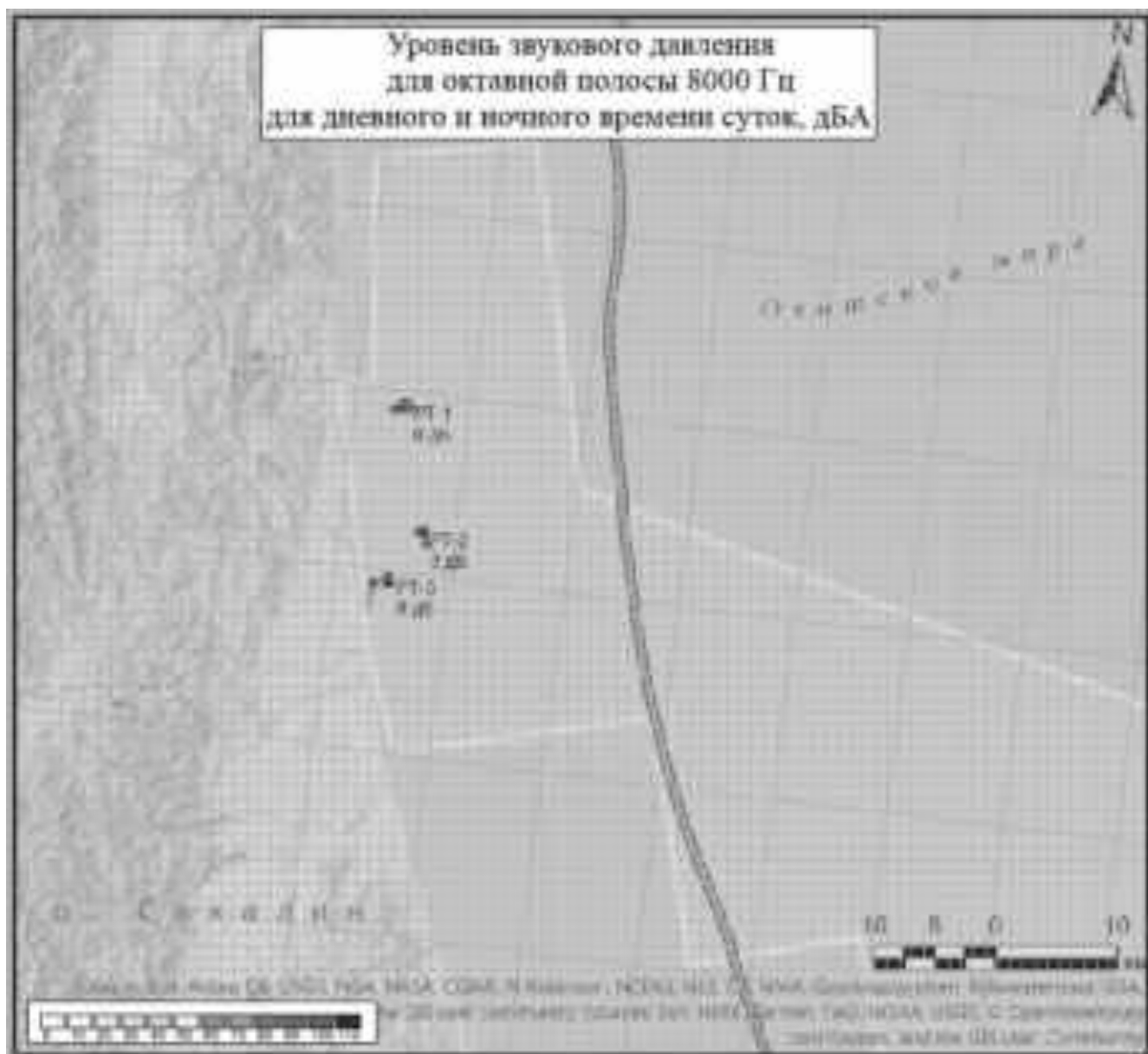














**ПРИЛОЖЕНИЕ Д**  
**ОБРАЩЕНИЕ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ**





**ПРИЛОЖЕНИЕ Д1 – Исходные данные для расчета мусора на судах**

**РОССИЙСКИЙ РЕЧНОЙ РЕГИСТР**

**ПРАВИЛА**

**4**

**ПРАВИЛА КЛАССИФИКАЦИИ И ПОСТРОЙКИ  
СУДОВ СМЕШАННОГО (РЕКА-МОРЕ)  
ПЛАВАНИЯ  
(ПССТ)**

**ПРАВИЛА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ  
БЕЗОПАСНОСТИ СУДОВ  
(ПЭБ)**



«ПО ВОЛГЕ»  
МОСКВА 2002



## МЕТОДИКА РАСЧЕТА АВТОНОМНОСТИ ПЛАВАНИЯ СУДОВ ПО УСЛОВИЯМ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

### 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1 Методика расчета автономности плавания судов по условиям экологической безопасности (далее – Методика) распространяется на суда и другие плавучие средства, которые находятся постоянно или периодически на внутренних водных путях Российской Федерации, в том числе на иностранные суда, заходящие на порты внутренних водных путей России.

1.2 Методика устанавливает порядок расчета автономности плавания судов по условиям экологической безопасности с учетом состава судового оборудования экологической безопасности.

1.3 В методике используются термины, которые нужно понимать следующим образом:

1.3.1 Судовое оборудование экологической безопасности – совокупность судовых технических средств и систем, обеспечивающих экологическую безопасность в соответствии с настоящими Правилами.

1.3.2 Экологическая характеристика водного пути (ЭХВП) – минимально допустимая автономность плавания (АП) судна, определяемая количеством и дислокацией приемных устройств в районе предлагаемой эксплуатации судна.

### 2 РАСЧЕТ АВТОНОМНОСТИ ПЛАВАНИЯ СУДНА ПО УСЛОВИЯМ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

2.1 Расчет АП допускается производить на серии судов этого проекта при условии идентичности установленного на них

оборудования, влияющего на экологическую безопасность судна.

2.2 АП определяется по следующим видам загрязнений:

- нефтесодержание воды (НВ);
- сточные воды (СВ);
- мусор (М).

2.3 АП для судов, имеющих на борту фильтрующее оборудование и установки для обработки сточных вод, соответствует требованиям настоящего Правила, принимается меньшим из этих видов загрязнений.

2.4 АП по нефтесодержанию воды  $T_{\text{нв}}$  рассчитывается по формуле, сут.:

$$T_{\text{нв}} = 0,9V_{\text{нв}}/Q_{\text{нв}} \quad (2.4)$$

где  $V_{\text{нв}}$  – объем сборной цистермы для НВ, м<sup>3</sup>. При отсутствии специальной цистермы для НВ значение  $V_{\text{нв}}$  определяется как объем пространства под слангом машинного отделения или объем переносных емкостей;

$Q_{\text{нв}}$  – расчетное суточное накопление нефтесодержания вод, м<sup>3</sup>/сут., зависящее от типа судна и от мощности главных двигателей, принимается в соответствии с нормами, приведенными в табл. 2.4.

2.5 АП по сточным водам  $T_{\text{св}}$  определяется для всех типов судов с количеством людей на борту 10 и более человек, и рассчитывается по формуле, сут.:

$$T_{\text{св}} = 0,9V_{\text{св}}/Q_{\text{св}} \quad (2.5)$$

где  $V_{\text{св}}$  – объем сборной цистермы для СВ, м<sup>3</sup>.



$Q_{\text{эл}}$  – удельное значение выхлопных газов для различных типов судов,  $\text{м}^3/\text{чел.сут.}$ , приведено в табл. 2.5;

$n$  – количество людей на борту судна.

2.8 АП по мусору  $T_m$  определяется по формуле, сут:

$$T_m = 0,9V_m/Q_1, \text{д.} \quad (2.6)$$

где  $V_m$  – объем устройств для сбора мусора и пищевых отходов,  $\text{м}^3$ ;

$Q_1$  – расчетное значение суточного выхлопа мусора и пищевых отходов  $\text{м}^3/\text{чел.сут.}$ , приведено в табл. 2.6;

$n$  – количество людей на борту судна.

2.7 АП по мусору для судов, имеющих на борту инсинераторы, соответствующие требованиям настоящих Правил, применяется неограниченно применительно к отходам, подлежащим утилизации в инсинераторе. Это должно специально отразиться в расчетах АП.

2.8 АП каждого судна или серии судов с одинаковой АП совмещается с ЭХВП бассейна, в котором предполагается эксплуатация судна.

2.9 В судовые документы вносятся наименования водных путей (бассейнов), для которых ЭХВП сАП.

Таблица 2.4  
(продолжение)

Мощность главного двигателя, кВт	$Q_m$ , $\text{м}^3/\text{сут.}$	
	Транспортные суда	Рыбные, многоцелевые, развлекательные суда, суда технического флота
74 – 220	0,05 – 0,12	0,03 – 0,08
220 – 440	0,12 – 0,18	0,08 – 0,14
440 – 660	0,18 – 0,24	0,14 – 0,20
660 – 880	0,24 – 0,30	0,20 – 0,25
Более 880	0,32	0,27

**Примечания:**

1. Для судов с возрастом до 7 лет допускается вводить уточняющий коэффициент 0,8.
2. Для судов с ДПП и сварными малооборотными судами независимо от мощности главного двигателя  $Q_m$  принимается 0,07  $\text{м}^3/\text{сут.}$
3. Для маломерцев в качестве мощности главного двигателя учитывается мощность двигателя, работающего на главный вал или червячный привод.
4. При определенных условиях эксплуатации, наряду с предлагаемыми в таблице значениями  $Q_m$  допускается применение других значений, учитывающих специфику условий эксплуатации в бассейне или у конкретного судовладельца.
5. Для конкретных судов, у которых значение мощности главного двигателя находится между одним из интервалов, указанных в таблице,  $Q_m$  определяется по формуле:
 
$$Q_m = (N/N_{\text{max}}) Q_{m\text{max}}$$
 где  $N$  – мощность главного двигателя конкретного судна, кВт;  
 $N_{\text{max}}$  – наибольшая мощность главного двигателя в интервале, кВт;  
 $Q_{m\text{max}}$  – значение суточного выхлопа для наибольшей мощности главного двигателя в интервале,  $\text{м}^3/\text{сут.}$



Таблица 2.5  
(продолжение)

Тип судна	№ проекта	$D_{\text{ср}}$ , м <sup>3</sup> /сут. чел./д
Крупные пассажирские суда с развлекательными функциями и умывальниками	301, 302, 93-16, КУ-040, КУ-056	0,18
Крупные пассажирские суда с умывальниками в каютах и общими туалетами	388, 36-17	0,14
Средние пассажирские суда с умывальниками в каютах	305, 686, 783	0,12
Крупный грузовой и буксирный флот	507, 1565, 761, 791, 613, 138, 1537, 2-95 и др.	0,12
Средние грузовые и буксирные суда	178, 866, Р-98 и др.	0,09
Малый буксирный флот-1 гр.	Буксиры 130-130т.с.	0,07
Малый пассажирский интритропический и спортивный флот	ОМ, Метисор, Ракета, Восток	0,180
Технический флот*		0,09

\*Для землеремонтальной караваны рассчитывается номинальное число на основании числа судов, находящихся на всех судах, входящих в его состав.

Таблица 2.6  
(продолжение)

Тип судна	$D_{\text{ср}}$ , м <sup>3</sup> /сут. чел./д
Судно Восточной групп	0,180
Технический флот	0,0904

Примечания:  
1.  $D_{\text{ср}}$  принято в соответствии с СанПиН 2.5.3-783-08.  
2. На техническом флоте судноаме количество рассчитывается исходя из общего количества людей на всех судах землеремонтальной караваны.



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---



**ПРИЛОЖЕНИЕ Д2 – Данные о специализированных организациях, имеющих лицензии на обращение с отходами**

**ООО «БИОЭКОПРОМ»**



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

# ЛИЦЕНЗИЯ

серия 065 № 00108 от «13» мая 2016 года

**УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ  
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДНОПОЛЬЗОВАНИЯ  
(РОСПРИРОДНАДЗОР) ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

На осуществление  
деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности  
(запрещенный вид хозяйственной деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (выполшаемых) в составе лицензированной вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности  
(выполняется и осуществляется в порядке работ (услуг), осуществляемых лицензиаром с лицензированным объектом)

Настоящая лицензия предоставлена  
**Общество с Ограниченной Ответственностью «БИОЭКОПРОМ»**  
(полное наименование в 30-символьном алфавите кириллицы) (в том числе ООО «БИОЭКОПРОМ»)

Формы (наименование) организации, формы юридического лица, филиал, или иного структурного подразделения лицензиара, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуальности предпринимателя) (ОГРН) 1137746741130

Идентификационный номер налогоплательщика 7721514080



(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности: г. Москва, поселение Мосрентген, ул. Героя России Саламатина

(включается адрес места нахождения (места деятельности) для индивидуального предпринимателя)

Сбур – Сахалинская область, МО «Городской округ Носликовский», в 3 км западнее 696 км автодороги Южно-Сахалинск-Оха-порт Москальво, западнее с. Вал; Волгоградская область, г. Волгоград, р-н Горьковский, ул.Станционная, 1.; Московская область, Люберецкий район, гп.Красково, д. Машково, между юго-западной границей яловых карт и берегом реки Пехорка.

Транспортирование - г. Москва, поселение Мосрентген, ул. Героя России Саламатина

Обработка – Сахалинская область, МО «Городской округ Носликовский», в 3 км западнее 696 км автодороги Южно-Сахалинск-Оха-порт Москальво, западнее с. Вал; Волгоградская область, г. Волгоград, р-н Горьковский, ул.Станционная, 1.; Московская область, Люберецкий район, гп.Красково, д. Машково, между юго-западной границей яловых карт и берегом реки Пехорка.

Углубление – Сахалинская область, МО «Городской округ Носликовский», в 3 км западнее 696 км автодороги Южно-Сахалинск-Оха-порт Москальво, западнее с. Вал; Волгоградская область, г. Волгоград, р-н Горьковский, ул.Станционная, 1.; Московская область, Люберецкий район, гп.Красково, д. Машково, между юго-западной границей яловых карт и берегом реки Пехорка.

Обеспечение – г. Москва, поселение Мосрентген, ул. Героя России Саламатина

в целях выполнения работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от " - " \_\_\_\_\_ № -

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от " 13 " мая 2016 года № 173

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ий, -ий), включается (-неся) ее неотъемлемой частью на 31 листе (-ак)

Вр.и.п. Руководителя Управления

подпись  
уполномоченного лица

подпись  
уполномоченного лица

Н.Ю.Шанигаев

И.О. Фамилия  
уполномоченного  
лица

МП



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

Лист 1 из 21

от 13 мая 2016 года № 065 № 000108  
(без указания индивидуальности)  
на 11 листов

**УПРАВЛЕНИЕ РОСПИЯРДИНАДОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, исполнению, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «БНУЭКСПРОМ»**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФКО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности
Навоз крупного рогатого скота сухой	1 12 130 01 31 3	4	Обезвреживание
Навоз крупного рогатого	1 12 130 01 31 4	4	Обезвреживание
Навоз крупного рогатого жидкий	1 12 130 01 31 4	4	Обезвреживание
Навоз лошади крупного рогатого скота сухой	1 12 130 01 31 4	4	Обезвреживание
Навоз лошади крупного рогатого	1 12 130 01 31 3	3	Обезвреживание
Навоз лошади крупного рогатого жидкий	1 12 130 02 39 4	4	Обезвреживание
Навоз свиной сухой	1 12 131 01 31 3	3	Обезвреживание
Навоз свиной жидкий	1 12 131 01 31 3	3	Обезвреживание
Навоз свиной жидкий	1 12 131 01 31 4	4	Обезвреживание
Навоз свиной жидкий	1 12 131 02 39 4	4	Обезвреживание
Навоз конский сухой	1 12 131 02 31 3	3	Обезвреживание
Навоз конский жидкий	1 12 131 02 31 4	4	Обезвреживание
Навоз конский жидкий	1 12 131 02 39 4	4	Обезвреживание
Навоз конский жидкий	1 12 131 03 31 3	3	Обезвреживание
Навоз конский жидкий	1 12 131 03 31 4	4	Обезвреживание
Навоз конский жидкий	1 12 131 03 39 4	4	Обезвреживание
Навоз оленеводческий сухой	1 12 131 03 31 4	4	Обезвреживание
Шлам сточный от целлюлозного производства	2 11 230 01 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Навоз сельскохозяйственных животных	3 11 310 02 41 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Кислотные сточные воды нефтепродуктами	3 12 401 01 31 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Растительные остатки при бурении нефтяных скважин и обработки нефтяных вышек	2 91 110 01 39 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Растительные остатки при бурении скважин и освоении нефтяных скважин	2 91 110 11 39 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шламы бурения при бурении скважин и освоении нефтяных скважин и выемки породы, шламы	2 91 120 01 39 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Шламы бурения при бурении скважин и освоении нефтяных скважин, шламы	2 91 120 01 39 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Воды сточные бурения при бурении скважин с нефтяной водой, шламы	2 91 120 01 32 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Продукты переработки на скважинах извлеченного газа, газоконденсатный нефтяной конденсат	2 91 211 01 30 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Продукты переработки на скважинах извлеченного газа, газоконденсатный нефтяной конденсат	2 91 211 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Продукты с извлеченным конденсатом, газоконденсатный нефтяной конденсат	2 91 212 01 30 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Продукты с извлеченным конденсатом, газоконденсатный нефтяной конденсат	2 91 212 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Аффинаторно-эфирные отходы при очистке нефтяного сырья	2 91 230 01 30 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание

Вр и.о. Руководитель Управления

Н.Ю. Шпанюга  
(И.О. Фамилия Имя Отчество)





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 1 из 11

от 13 мая 2016 серия 065 № 000108  
(без изменений действительной)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСТПРОДНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «БНЗЭКСПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в процессе обезвреживания вида отхода
Шлам при очистке нефтяных скважин, скважинной инфраструктуры (использованы нефтесодержащие воды)	2 01 201 11 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Растворы буровых жидкостей при бурении, закончене с добычей полезных ископаемых	2 02 201 01 22 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлам буровых при бурении, закончене с добычей полезных ископаемых	2 02 202 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Растворы скважинной воды скважинной инфраструктуры	3 01 132 11 20 4	4	Сбор, транспортирование
Масла разлитые при бурении при бурении скважин	3 01 132 12 21 2	2	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы буровых скважин, скважинной инфраструктуры	3 01 141 11 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Масла буровых скважин при бурении скважин	3 01 141 01 31 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы от выработки скважин, скважинной инфраструктуры	3 01 140 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Масла буровых скважин при бурении скважин	3 01 140 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлак нефтяной	3 01 181 11 41 0	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлак нефтяной	3 01 182 11 42 0	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы буровых скважин и скважинной инфраструктуры	3 01 184 11 40 0	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлак нефтяной	3 01 180 11 41 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Масла нефтяные разлитые, использованные скважинной инфраструктурой	3 01 191 01 31 0	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлак нефтяной	3 01 200 01 32 0	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлак нефтяной	3 01 200 02 42 0	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлак нефтяной	3 02 111 01 42 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Масла	3 04 111 01 21 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Образцы нефти скважинной воды	3 04 121 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Скважинная вода, скважинная инфраструктура	3 04 131 01 22 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлам от скважинной воды	3 04 132 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

В.А.О. Руководитель Управления  
(подпись)

*(подпись)*

Н.Ю. Шпангацль  
(подпись)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 2 из 28

от 13 мая 2016 года серия ФЭС № 000/08  
(без изменений и дополнений)  
на 31 листе

УПРАВЛЕНИЕ РОСТПРОДВИЖЕНИЯ ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «БНГЭКСПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности
Слюны птиц (птицы)	1 04 137 22 02 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Образки или стружки древесины	1 04 111 01 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Опилки древесины	1 04 190 01 21 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Кора с пропиткой антисептиками	1 04 180 02 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Узлы древесины от рампы (каркасной) морской древесины	1 04 111 01 02 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Образки древесины, содержащей смолу (каркасной) морской древесины	1 04 112 04 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Кора древесины, содержащая смолу (каркасной) морской древесины	1 04 112 02 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Остатки древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 11 02 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Остатки рамповой древесины (каркасной) морской древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 12 01 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Стружки древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 21 21 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Опилки древесины, содержащий смолу (каркасной) морской древесины	1 04 112 20 02 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Стружки рамповой древесины (каркасной) морской древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 22 22 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Опилки и стружки рамповой древесины (каркасной) морской древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 31 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Образки, содержащие отходы древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 110 01 21 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Образки рамповой древесины (каркасной) морской древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 42 21 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Кора древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 45 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Кора при изготовлении и обработке древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 51 42 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Кора при обработке рамповой древесины (каркасной) морской древесины-структурных узлов древесно-монтажных узлов	1 04 111 52 42 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание

Вр.д.о. Руководитель Управления  
С.А.Сидорова (подпись)

И.Ю.Шошагаль  
(подпись)

И.Ю.Шошагаль  
1987 (подпись/подпись/год)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 4 из 8

от 13 мая 2016 года № 001/08  
(Без изменений и дополнений)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИБОРОДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «БНУОЭОПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код опасности отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе хозяйственной деятельности
Шлам при изготовлении и обработке древесно-стружечных плит древесно-волокнистых плит	1 01 313 01 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам при обработке древесной стружки (обрезков, опилок) для древесно-стружечных плит древесно-волокнистых плит	1 01 313 02 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы сухой сортировки мушкетерской массы при производстве бумажной массы	1 06 119 01 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы сухой сортировки мушкетерской массы при производстве бумажной массы	1 06 119 02 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы пресса и сушильного бара при высушивании сорбционной и гудроновой дегтярки	1 07 101 01 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы пресса и сушильного бара при высушивании сорбционной и гудроновой дегтярки	1 07 101 02 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам утилизации глинозема при производстве ПАП	1 08 132 01 42 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам выщелачивания угля при очистке	1 08 131 02 21 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Сосуды после при производстве угля при очистке	1 08 130 01 21 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Раствор бисульфата натрия после очистки угля при производстве	1 08 130 02 20 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам выщелачивания при очистке угля	1 08 140 01 42 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы сульфидной линии сульфидной руды	1 08 221 01 21 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы флюа-кварца	1 08 241 01 21 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Промысловые воды от выщелачивания оборудования при производстве мушкетерской массы	1 10 101 32 20 4	4	Обезвреживание
Водоотстойная вода от выщелачивания оборудования при производстве мушкетерской массы	1 10 101 31 20 4	4	Обезвреживание
Вода после промывки от сортировки осевого оборудования, сортировки макулатуры при производстве макулатуры	1 10 102 31 41 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Сточные воды системы оборотного водоснабжения при производстве макулатуры при производстве макулатуры	1 10 202 01 20 4	4	Сбор, транспортировка
Отходы сухой сортировки при выщелачивании глинозема при производстве ПАП	1 10 400 01 21 3	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание

Н.Ю. Руководитель Управления *[Подпись]* Н.Ю. Шинягель  
(подпись) (ИП) (подпись)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 9 из 21

от 13 мая 2016 серия 065-М/000108  
(без изменения действительности)  
на 21 месяц

**УПРАВЛЕНИЕ ГОСНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «БНСКСПРОМ»**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФКО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе деятельности вида деятельности
<b>Металлы и сплавы</b>			
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый)	1 01 001 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы черной металлургии: шлак (железо-марганцевый) с остатками окислов металлов	1 01 001 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

В.И.А. Руководитель Управления И.Ю. Шатагула  
(подпись) (ИП) исполнительный ответственный



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 6 из 11

от 11 мая 2016 года № 065 № 000108  
(без изменений и дополнений)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕРНСЦЕНТРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «БИОКСПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности
Аммиачная селитра			
Сбросовый осадок от дробления флюорита и кварца	1 11 301 31 30 4	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Промысловый шлам при производстве аммиака/карбамида	1 11 411 31 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы производства аммиака/карбамида: аммиачный шлам, флюорит и кварц, промывочные воды/осадки	1 11 411 31 20 1	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам флюоритовый (объемный), карбамидовый (карбамидовый) шлам, осадок (ос. бочек № 4) карбамидовый аммиачный, ос. карбамидовый (карбамидовый)	1 11 411 31 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы аммиачнокарбамидного цикла при производстве аммиака	1 12 421 31 31 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы аммиака карбамидного цикла	1 12 401 31 31 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы дробления аммиачной селитры: аммиачный шлам, осадок	1 12 401 31 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы дробления карбамидового шлама: карбамидовый шлам, осадок, карбамидовый шлам	1 12 401 31 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам флюоритовый (объемный)	1 14 320 31 40 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам флюоритовый от газификации осадков при газификации, карбамидовый осадок шлам и осадок	1 14 320 31 40 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Осадки при дроблении шлама аммиачного, карбамидового, ос. флюоритовый и осадок	1 14 701 31 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Осадки дробления, карбамидовый осадок, карбамидовый ос. флюоритовый и осадок	1 14 701 31 40 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы дробления аммиачнокарбамидного цикла и промывочных осадков при производстве аммиачнокарбамидного цикла	1 14 901 31 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам карбамидовый осадок аммиачнокарбамидного цикла и промывочные осадки аммиачнокарбамидного цикла	1 15 221 31 31 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам флюоритовый от дробления аммиачного, карбамидового шлама аммиачнокарбамидного цикла	1 15 221 31 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Осадки аммиачнокарбамидного цикла: аммиачнокарбамидный осадок	1 15 321 31 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы аммиачнокарбамидного цикла: аммиачнокарбамидного шлама	1 15 321 31 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание

В.М.О. Руководитель Управления  И.Ю. Шалапиль  
(подпись) (ИП) (подпись)







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 4 из 24

от 13 мая 2018 серия 085 № 000108  
 (Обл. законный надзор №140)  
 от 21 июля 2018

УПРАВЛЕНИЕ РОСУЭКОРАЗДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в системе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ИНСОКОПРОМ»

Наименование класса опасности отхода	Код опасности отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемые в системе лицензированной деятельности
Пило (опилки) от асфальтирования шпала, окрашенные металлами Zn, Cu и Fe в блан	340 223 12 41 1	3	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования земляных откосов железной дороги	340 223 21 41 1	3	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования при обработке асфальта нормаль металлической системы	340 228 11 41 4	4	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования при обработке асфальта нормаль металлической системы	340 228 21 41 4	4	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от добычи нефтяной продукции нефтяных скважин	340 231 40 42 4	4	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от обработки нефтяных скважин	340 231 41 39 4	4	Сбор, транспортирование
Крекист водосветлый от дождя при сборе дождевой воды для асфальтирования	340 281 31 39 4	4	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования при утилизации отходов Zn, Cu и Fe в блан	340 243 30 42 1	4	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования при утилизации отходов Zn, Cu и Fe в блан	340 243 40 42 4	4	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования при утилизации отходов Zn, Cu и Fe в блан	340 223 30 42 4	4	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования при утилизации отходов Zn, Cu и Fe в блан	340 223 11 42 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы (порошок) от обработки металлов черными металлами	340 118 41 49 1	4	Сбор, транспортирование
Отходы (порошок) от обработки металлов с применением стальной пыли	340 118 40 39 4	4	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования при работе с горячей асфальтовой смесью	340 312 21 28 1	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы отработки горячей смеси асфальта при работе с асфальтовой смесью	340 371 11 28 1	3	Сбор, транспортирование
Отходы отработки горячей смеси асфальта при работе с асфальтовой смесью	340 371 31 28 1	3	Сбор, транспортирование
Пило (опилки) от асфальтирования при работе с асфальтовой смесью	340 374 20 42 1	3	Сбор, транспортирование
Смеси отработки горячей смеси асфальта отработки горячей смеси асфальта	400 118 31 42 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Пило (опилки) от асфальтирования при работе с асфальтовой смесью	400 111 31 42 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

Ир. И. Руководитель Управления *Ирина Косович* И.Ю. Шапугаль






Лист 10 из 21

от 13 мая 2018 г. серия 065 № 000108  
(без изменений и дополнений)  
на 21 листе

**УПРАВЛЕНИЕ РОСТРОИТЕЛЬДИАЛОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «БИОКОПРОМ»**

Наименование класс опасности отхода	Код опасного отхода по ФАКО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в системе лицензированной деятельности
Отходы топлива			
Отходы кокса по производству и использованию коксов, устаревшие технологические отходы, использованные	4 02 100 01 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы кокса по производству коксов, устаревшие технологические отходы, использованные	4 02 170 01 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы кокса по производству коксов, использованные в производстве коксов, засоренные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 17%) и более	4 02 311 01 02 2	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы кокса по производству коксов, засоренные нефтепродуктами и засоренные коксом, засоренные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов более 17%)	4 02 312 01 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы коксовый порошок, устаревшие технологические отходы	4 02 321 01 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы флюида и шлаков от свая строительства	8 04 210 01 11 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы древесно-стружечный ком и щепок от свая строительства	4 04 210 01 11 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы щепок от строительства железной структуры	4 04 260 01 11 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы щепок от строительства железной и медной свая	4 04 280 01 11 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы бетона и железной свая	4 04 290 01 11 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы от работ железной свая (шкеры)	4 04 310 01 11 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы буровых и скважин, оборудованные отходами буровых	4 05 810 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы углеводородного происхождения в буровых и скважинах, засоренные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов более 1%) и более	4 05 910 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы углеводородного происхождения в буровых, засоренные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 17% и более)	4 05 912 01 20 2	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы углеводородного происхождения	4 05 919 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

**В. И. Румовителю**  **И. Ю. Шилиной**  
(подпись) (подпись) (И.Ю. Шилиной)









Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 13 из 31

от 13 мая 2016 серия 065 № 000109  
(без изменения действительности)  
на 31 марта

УПРАВЛЕНИЕ РОСНИРОДНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в системе деятельности по сбору, накоплению, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «ЭКОПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код отхода по ОККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в системе промышленного вида деятельности
Отходы цвет. и черной метал.	4 17 100 01 10 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы цветочной металлургической промышленности	4 17 21 01 10 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы ферросплавного расплава при обработке ферросплавной массы	4 17 212 01 10 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы ферросплавного расплава при обработке ферросплавной массы	4 17 212 02 10 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы для теплоэнергетической	4 19 12 11 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Сточные воды, горючие, нефтяные отходы	4 19 20 01 10 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы системы теплоэнергетической в виде отходов-продукции, коксов	4 19 21 11 20 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Нашлеки технологического оборудования, стальные отходы в виде пыли, шлаков, шлаковидные	4 21 110 01 10 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Радиоактивные отходы природного, техногенного и индустриального происхождения	4 21 30 01 10 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Радиоактивные отходы природного происхождения от системы управления предприятием в виде	4 21 30 01 11 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы радиоактивной энергии, образующиеся при эксплуатации ядерных реакторов	4 21 30 02 11 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Угар от разложения отходов органических, негашеных, негашеных, негашеных	4 24 190 01 10 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Лес и отходы лесной промышленности, лесохозяйственной	4 34 201 01 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Лес и отходы лесной промышленности, лесохозяйственной	4 34 201 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Лес и отходы лесной промышленности, лесохозяйственной	4 34 201 01 40 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Лес и отходы лесной промышленности, лесохозяйственной	4 34 201 01 50 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Лес и отходы лесной промышленности, лесохозяйственной	4 34 201 01 60 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Лес и отходы лесной промышленности, лесохозяйственной	4 34 201 01 70 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Лес и отходы лесной промышленности, лесохозяйственной	4 34 201 01 80 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Лес и отходы лесной промышленности, лесохозяйственной	4 34 201 01 90 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы деятельности по оценке земель (земельный кадастр, кадастровый)	4 35 100 01 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы деятельности по оценке земель (земельный кадастр, кадастровый)	4 35 100 03 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы деятельности по оценке земель (земельный кадастр, кадастровый)	4 35 100 05 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание

В.А. Руководитель Управления *В.А. [подпись]* Н.Ю. Шанингель  
(ИМНС) (ИМНС) (ИМНС)



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

Лист 14 из 24

от 11 мая 2016 серия 063 № 000108  
(Счет гласным обязательствам)  
на 31 месяц

**УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕРРОСНАДЗОРА ПО САХАЛННСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ВНОЗКОПРОМ»**

<b>Наименование вида опасного отхода</b>	<b>Код опасного отхода по ФККО</b>	<b>Класс опасности для окружающей природной среды</b>	<b>Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности</b>
Отходы производства и потребления, отходы, образовавшиеся при производстве	4 07 99 31 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы производства и потребления отечественной промышленности	4 06 09 01 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы ТН и ВЛС)	4 08 10 01 31 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы класс ТН)	4 08 10 02 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 01 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 02 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 01 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 02 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 01 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 02 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 01 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 02 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 01 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 02 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 01 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 02 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 01 31 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Типы металлургических, горючих лакокрасочных материалов (использованы классы ТН и ВЛС)	4 08 10 02 31 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание

Вр.д. Руководитель Управления *[подпись]* Н.Ю.Шинягин  
(подпись) (подпись)









Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 17 из 20

от 13 мая 2016 года № 055/Н (без подлинной подписи)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ ГОСЭКОНОМРАЗВИТИЯ ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «БНКОКОПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФКОД	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемые в составе деятельности вида деятельности
Углеводородный (серафинный, керосиновый) дифторолефин (содержание дифторолефина 17% и более)	4 42 204 01 20 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Углеводородный (серафинный, керосиновый) дифторолефин (содержание дифторолефина менее 17%)	4 42 204 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Углеводородный (серафинный, керосиновый) остаток азота и дифторолефина (серафинный) (содержание менее 17%)	4 42 204 03 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Углеводородный (серафинный, керосиновый) метилэтеролефин (содержание метилэтеролефина менее 17%)	4 42 204 04 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Углеводородный (серафинный, керосиновый) углеводородный остаток азота	4 42 204 05 20 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Кислотная масса (серафинная, керосиновая) дифторолефина (содержание дифторолефина 17% и более)	4 42 205 01 20 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Кислотная масса (серафинная, керосиновая) дифторолефина (содержание дифторолефина менее 17%)	4 42 205 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Нитробензол (серафинный, керосиновый) метилэтеролефина (содержание менее 17%)	4 42 206 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Серафин (из остатка нефти) менее фракционированный (серафинный) дифторолефин (содержание дифторолефина 17% и более)	4 42 207 01 20 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Серафин (из остатка нефти) менее фракционированный (серафинный) дифторолефин (содержание дифторолефина менее 17%)	4 42 207 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Серафин (из остатка нефти) менее фракционированный (серафинный)	4 42 207 03 20 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Углеводородный (серафинный, керосиновый) дифторолефин (содержание дифторолефина 17% и более)	4 42 208 01 20 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Углеводородный (серафинный, керосиновый) дифторолефин (содержание дифторолефина менее 17%)	4 42 208 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

Вр.д.д. Руководитель Управления  
(подпись)

*(подпись)*

Н.Ю.Шивагиль  
(подпись)









Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 24 из 28

от 13 мая 2016 года №3 Ж.000118  
(без подписей и даты составления)  
на 31 листе.

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИЗНАДЖОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «БИОЭКСПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код опасности отхода по ФКОД	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности
Отходы консервирования			
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 110 02 21 1	1	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 110 05 21 5	1	Сбор, транспортирование
Отходы, содержащие растворители (в том числе растворители), масла, консервированные	4 42 200 05 21 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы, содержащие тины (в том числе тинный шлам), консервированные	4 42 300 05 21 4	4	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 300 06 21 2	1	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 400 02 21 1	1	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 400 03 21 1	1	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 500 02 21 1	1	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 500 03 21 1	1	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 500 04 21 1	1	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 500 05 21 5	1	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 600 01 21 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы, содержащие тины (в том числе тинный шлам) отходы отливок (шлак), консервированные	4 42 600 02 21 4	4	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 600 03 21 4	4	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 700 01 21 4	4	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 700 02 21 4	4	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 700 03 21 4	4	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 800 01 21 3	3	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 800 02 21 3	3	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 800 03 21 3	3	Сбор, транспортирование
Лак в отходах лаковой в жидкой форме консервированный	4 42 900 01 21 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

И.В.П. Руководитель Управления  И.Ю. Пискарева  
(подпись) (подпись)



**Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»**


Лист 22 из 31

от 15 мая 2016 года № 003/16  
(Ген. задание исполнительному)  
на 31 пункт

**УПРАВЛЕНИЕ РОСНДРЦАДРЕА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «ВИСОХОПРОМ»**

Наименование вида работ/отхода	Код опасности отхода по ФКО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности
Пыль от добычи бурого угля/пепел, образовавшийся при обогащении углеводородными углеводородами нефтесодержащие отходы (ПД)	4 08 203 02 20 4	4	Сбор, транспортирование
Пыль от добычи угля/пепел, образовавшийся при обогащении углеводородными углеводородами нефтесодержащие отходы (ПД) и (БФ)	4 08 112 01 20 2	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Пыль от добычи угля/пепел, образовавшийся при обогащении углеводородными углеводородами нефтесодержащие отходы (ПД)	4 08 112 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Пыль от добычи угля/пепел, образовавшийся при обогащении углеводородными углеводородами нефтесодержащие отходы (ПД) и (БФ)	4 08 112 01 20 2	3	Сбор, транспортирование, обработка, утилизация, обезвреживание
Пыль от добычи угля/пепел, образовавшийся при обогащении углеводородными углеводородами нефтесодержащие отходы (ПД)	4 08 112 02 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Пыль от добычи угля/пепел, образовавшийся при обогащении углеводородными углеводородами нефтесодержащие отходы (ПД)	4 08 112 02 20 4	4	Сбор, транспортирование
Пыль и отходы обогащения, пепел и отходы от обогащения, образовавшиеся при обогащении углеводородными углеводородами	4 08 203 01 20 3	3	Сбор, транспортирование
Пыль и отходы обогащения, пепел и отходы от обогащения, образовавшиеся при обогащении углеводородными углеводородами	4 08 203 01 20 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Пыль и отходы от обогащения, пепел и отходы от обогащения, образовавшиеся при обогащении углеводородными углеводородами	4 08 203 01 20 3	3	Сбор, транспортирование
Системный блок компьютера, устройства периферийные компьютерные, принтеры, сканеры, фотоаппараты, фотоаппараты (ФАП) и фотоаппараты (ФАП) с объективами, устройства периферийные компьютерные	4 01 203 01 02 4	4	Сбор, транспортирование
Системный блок компьютера, устройства периферийные компьютерные, принтеры, сканеры, фотоаппараты, фотоаппараты (ФАП) и фотоаппараты (ФАП) с объективами, устройства периферийные компьютерные	4 01 203 01 02 4	4	Сбор, транспортирование
Картриджи лазерные и струйные с использованным тонером (ПД) и (БФ) и (БФ)	4 01 203 01 02 3	3	Сбор, транспортирование
Картриджи лазерные и струйные с использованным тонером (ПД) и (БФ)	4 01 203 02 02 4	4	Сбор, транспортирование
Картриджи лазерные и струйные с использованным тонером (ПД) и (БФ)	4 01 203 01 02 4	4	Сбор, транспортирование
Мини-печеньки, мини-печеньки, устройства периферийные компьютерные, принтеры, сканеры, фотоаппараты, фотоаппараты (ФАП) и фотоаппараты (ФАП) с объективами, устройства периферийные компьютерные	4 01 203 02 02 4	4	Сбор, транспортирование

И.О. Руководитель Управления  И.Ю. Шинягелъ  
(подпись) (И.Ю.) (подпись)





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»


Лист 24 из 34

от 13 мая 2016 года № 000108  
(без указания подписываемого)  
на 31 пункт

УПРАВЛЕНИЕ РОСРИРОДНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, накоплению, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «ВНУЭКСПРОМ»

Наименование вида отхода	Код отхода по ОККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в процессе ликвидации вида опасности
Искусственный камень из минеральных			
Отходы нефтяной отрасли: нефтяные нефтепродукты, отработанные нефтепродукты, отходы от эксплуатации скважин	7 12 901 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Мусор с жидкими остатками (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 21 300 04 71 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы отработки нефтяной скважины (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 21 300 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы (осадки) при отработке скважин, скважин (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 21 300 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Мусор с жидкими остатками (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 101 01 71 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы с жидкими остатками (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 101 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Отходы с жидкими остатками (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 101 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Избыточные нефтепродукты, отходы отработки скважин, скважин (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 200 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Нефтепродукты (жидкой фракцией) отработки скважин, скважин (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 201 11 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Отходы (осадки) при отработке скважин, скважин (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 300 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы (осадки) отработки скважин, скважин (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 301 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Отходы (осадки) отработки скважин, скважин (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 302 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Отходы (осадки) отработки скважин, скважин (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 303 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Избыточные нефтепродукты, отходы отработки скважин, скважин (жидкой фракцией) нефтепродуктов	7 22 300 01 30 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация

И.в.д. Руководитель Управления  И.В. Шанигина  
подписи ответственного лица (подпись) ООО «ВНУЭКСПРОМ»





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 28 из 31

от 17 мая 2016 года № 065/000108  
(без изменений и дополнений)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ РАСПРОДАДИТЕЛЯ ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «БИОЭКОПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФКО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
Отходы (осле) фракционный остаток нефтяного масла, содержащий нефтепродукты в количестве 17% и более	7 23 304 01 30 4	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Отходы (осле) фракционный остаток нефтяного масла, содержащий нефтепродукты в количестве менее 17%	7 23 304 02 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Отходы неорганической кислоты (кислоты азотная и серническая) и их солей, не содержащих дифенилсульфонидов, нитроаренов, нитроалканов	7 20 303 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы неорганических соединений азотные (нитраты аммонийные)	7 21 304 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Металлы в виде порошков	7 24 304 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Отходы с ртутью в виде порошков	7 23 211 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Отходы ртутные в виде порошков	7 23 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы органические растворимые в воде (бензол, толуол, ксилол)	7 22 201 04 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы органические не растворимые в воде (бензол, толуол, ксилол)	7 22 201 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Масла от фракции и бензола (нефтепродукты) (жидкие отходы)	7 23 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Масла и соли (нефтепродукты) (жидкие отходы)	7 23 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Масла и соли от утилизации (жидкие отходы)	7 23 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Соль с перфторированными полиэфирными соединениями	7 23 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Соль с перфторированными полиэфирными соединениями	7 23 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Соль с перфторированными полиэфирными соединениями	7 23 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Соль с перфторированными полиэфирными соединениями	7 23 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы (осле) от утилизации (жидкие отходы)	7 24 201 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Отходы (осле) от утилизации (жидкие отходы)	7 24 201 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Отходы (осле) от утилизации (жидкие отходы)	7 24 201 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Масла (осле) от утилизации (жидкие отходы)	7 24 104 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

Вз. и.о. Руководителя Управления *[подпись]* Н.Ю. Шанинголь  
Специальность, уполномочивающая на подп. (подпись) (подпись) (подпись)



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*


Лист 28 из 28

от 13 мая 2016 года № 003-М/000108  
(без изменений и дополнений)  
на 31 листе

**УПРАВЛЕНИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ ПО САХАЛВИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по обороту, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «БНЭЭКНПРОМ»**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФАКО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемые в составе деятельности вида деятельности
Промысловый мусор			
Отходы (свалка) от разборки механической системы, насос и другие металлы механического происхождения	7 10 210 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Фильтрат технологического процесса очистки сточных вод	7 10 301 11 70 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Фильтрат технологического процесса очистки сточных вод, содержащий отходы металлов	7 10 301 12 70 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы, образовавшиеся при очистке, утилизации	7 10 402 11 72 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы от очистки дренажных канав, систем канализации, фильтрата, осадков канализационных сточных вод, содержащих отходы металлов	7 10 501 01 70 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы (свалка) от разборки механической системы насосов, насосов, насосов, насосов	7 10 600 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Мусор, образовавшийся от разборки мусора	7 10 901 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Смеси отходов, образовавшиеся в процессе эксплуатации насосов, насосов, насосов, насосов	7 41 110 01 72 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Для переработки нефтесодержащих отходов	7 42 101 01 70 4	0	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Для переработки при транспортировке нефти, содержащих нефть	7 42 102 00 42 4	0	Сбор, транспортирование
Для переработки нефтесодержащих отходов	7 42 251 00 70 4	0	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы, образовавшиеся при очистке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов металлов, содержащих отходы металлов, содержащих отходы металлов, содержащих отходы металлов	7 44 901 00 70 4	0	Сбор, транспортирование
Отходы от эксплуатации и обслуживания систем для эффективного производства, содержащие отходы металлов, содержащих отходы металлов, содержащих отходы металлов	7 44 902 11 70 4	0	Сбор, транспортирование
Нагретый конденсат воды, содержащий отходы металлов	7 47 00 01 42 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Твердые отходы от эксплуатации нефтесодержащих отходов	7 47 211 00 70 4	0	Обезвреживание
Шлаки, образовавшиеся при эксплуатации	7 47 301 00 70 4	4	Сбор, транспортирование

В.А.О. Руководитель Управления  И.Ю. Штангелъ  
(подпись) (подпись)



Лист 27 из 28

от 17 мая 2016 года № 005/08  
(без изменения и добавления)  
на 11 листах

УПРАВЛЕНИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «БИОКОМПОН»

Наименование вида отходов	Вид отходов (код по ФАКОС)	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности
<b>Искусственный камень</b>			
Плиты из бетона с армированием и безармированные плиты из бетона с армированием (железобетонные плиты)	8 47 40 (1) 31 0 0	3	Сбор, транспортировка
Плиты из бетона с армированием и безармированные плиты из бетона с армированием (железобетонные плиты)	8 47 30 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка
Детали и части изделий из пластика, армированные сеткой армирующей	8 48 10 (1) 31 0 0	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Детали изделий из пластика в разборном виде	8 42 80 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Материалы из пластика в разборном виде	8 12 80 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы отработки строительных растворов в сухой форме	8 22 40 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка
Отходы от расклевывания бетона	8 24 10 (1) 30 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Для изготовления плит железобетонных	8 24 10 (1) 30 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Плиты железобетонные	8 24 80 (1) 30 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Плиты железобетонные	8 28 10 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Плиты бетонные	8 34 10 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы от расклевывания железобетонных	8 36 10 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы от расклевывания железобетонных	8 22 40 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы от расклевывания железобетонных	8 27 10 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы от расклевывания железобетонных	8 27 90 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Для изготовления и укладки бетонных плит	8 30 30 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка
Штукатурки цементные, гипсовые и известняковые	8 41 80 (1) 31 0 0	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Известки в сухом, гидратированном, гидратированном состоянии (ГР) в банках	8 42 20 (1) 31 0 0	3	Обезвреживание
Известки в сухом, гидратированном, гидратированном состоянии (ГР) в банках	8 42 20 (1) 31 0 0	4	Обезвреживание
Отходы от расклевывания железобетонных плит	8 42 20 (1) 31 0 0	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Отходы от расклевывания железобетонных плит	8 42 20 (1) 31 0 0	4	Сбор, транспортировка

В.И.О. Руководитель Управления *[Подпись]* Н.Ю. Штангадзь  
[Подпись] [Подпись]



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*


Лист 28 из 28

от 13 мая 2016 года № 063.Р/060101  
(без изменения содержания)  
на 31 место

**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО ГОЕОЛОГИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА ПО САХАЛННСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, исследованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «БНОКСПРОМ»**

Наименование вида опасного отхода	Код опасного отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности
Искусственные материалы, применяемые в нефтегазовой промышленности			Обезвреживание
Отходы (резки, обрезки) стальной арматуры, стальной проволоки, стальной канатной проволоки, стальной канатной тросовой проволоки	8 00 000 01 00 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы (резки) и стальные отходы в результате работ	8 00 000 01 10 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Внутренние лакокрасочные материалы, лаки, лакокрасочные материалы на органических растворителях (краски и лаки)	8 01 100 01 10 1	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Внутренние лакокрасочные материалы, лаки, лакокрасочные материалы на органических растворителях (краски и лаки)	8 01 100 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Порошки лакокрасочные, лакокрасочные материалы на органических растворителях	8 01 100 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Обработанный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на органических растворителях	8 02 100 01 00 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Обработанный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на органических растворителях (краски и лаки)	8 02 100 01 10 1	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Обработанный материал, загрязненный лакокрасочными материалами на органических растворителях (краски и лаки)	8 02 100 01 20 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Вода (сточная) с содержанием нефти и нефтепродуктов более 10%	8 11 100 01 10 1	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Вода (сточная) с содержанием нефти и нефтепродуктов более 10%	8 11 200 01 00 1	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Шлам (сточный) с содержанием нефти и нефтепродуктов	8 11 200 01 10 1	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Сточные нефтепродукты (содержание нефти и нефтепродуктов не менее 10%)	8 11 200 01 20 1	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Воздушная пыль (продукты) от переработки нефти и нефтепродуктов	8 12 100 01 10 4	4	Сбор, транспортирование
Воздушная пыль (продукты) от переработки нефти и нефтепродуктов	8 12 100 01 20 4	4	Сбор, транспортирование
Воздушная пыль (продукты) от переработки нефти и нефтепродуктов	8 12 100 01 30 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Воздушная пыль (продукты) от переработки нефти и нефтепродуктов	8 12 100 01 40 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Воздушная пыль (продукты) от переработки нефти и нефтепродуктов	8 12 100 01 50 4	4	Сбор, транспортирование
Воздушная пыль (продукты) от переработки нефти и нефтепродуктов	8 12 100 01 60 1	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Воздушная пыль (продукты) от переработки нефти и нефтепродуктов	8 12 100 01 70 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

И.О. Руководитель Управления  И.Ю. Шанин  
подпись руководителя отдела подпись И.Ю. Шанин



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»


Лист 28 из 30

от 13 мая 2016 серия 063-Ю/000118  
(без подписания и скрепления)  
из 31 листа

УПРАВЛЕНИЕ РОСТВОРОДАДОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «БНВОКОПРОМ»

Наименование вида опасного отхода	Код инвентаризации отходов по ФККО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензированной деятельности
Песок, кварцевый	9 18 101 01 20 4	4	Сбор, транспортировка
Песок, нефтяной (содержание нефти или нефтепродуктов 1% и более)	9 18 201 01 20 4	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Песок, нефтяной (содержание нефти или нефтепродуктов менее 1%)	9 18 201 02 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Силикатная пыль (содержание тяжелых металлов 1% и более)	9 18 202 01 40 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Силикатная пыль (содержание тяжелых металлов менее 1%)	9 18 202 02 40 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Пыль кремниевая (содержание тяжелых металлов)	9 18 202 03 40 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Пыль кремниевая (содержание тяжелых металлов)	9 18 202 04 40 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам нефтяной (содержание нефти или нефтепродуктов 1% и более)	9 18 204 01 40 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Шлам нефтяной (содержание нефти или нефтепродуктов менее 1%)	9 18 204 02 40 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Пиломатериалы (содержание нефти или нефтепродуктов 1% и более)	9 18 205 01 20 3	3	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Пиломатериалы (содержание нефти или нефтепродуктов менее 1%)	9 18 205 02 20 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание, утилизация
Пиломатериалы (содержание тяжелых металлов)	9 18 206 11 40 4	4	Сбор, транспортировка, обезвреживание
Пиломатериалы (содержание тяжелых металлов)	9 18 206 01 31 3	3	Сбор, транспортировка
Аккумуляторы свинцовые (работоспособные и сломанные)	9 20 110 02 52 3	3	Сбор, транспортировка
Свинцовые аккумуляторы (работоспособные и сломанные)	9 20 110 01 31 3	3	Сбор, транспортировка
Батареи аккумуляторные свинцовые	9 20 110 11 31 4	4	Сбор, транспортировка

Пр.д.д. Руководитель Управления  И.Ю. Шанин  
(подпись) (ИП) (ИП)



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

Лист 30 из 31

от 13 мая 2016 года № 065/М-0001/16  
(Об утверждении перечня опасных отходов)  
на 11 апреля

**УПРАВЛЕНИЕ РОСТРИБОДНАДЗОРА ПО САХАЛВИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, накоплению, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности  
ООО «БАСУКОПРОМ»**

Наименование вида отходов отхода	Код отходов отхода по ФКО	Класс опасности для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензированной деятельности
Износные и остаточные материалы высти и скрепы автотранспорта и сельскохозяйственной техники	9 20 120 01 01 2	3	Сбор, транспортирование
Автомобильные аккумуляторы кислотные	9 20 120 02 01 2	3	Сбор, транспортирование
Поршневые кольца автомобильные с остатками масла и бензина	9 20 120 02 02 4	4	Сбор, транспортирование
Канистры автомобильные металлические	9 20 120 01 03 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Поршневые кольца автомобильные с остатками масла и бензина	9 20 120 02 03 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Поршневые кольца автомобильные с остатками масла и бензина	9 20 120 02 04 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Стекла автомобильные на масле	9 20 210 01 01 2	2	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Стекла автомобильные на масле	9 20 220 01 01 2	2	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Фильтры автомобильные масляные	9 20 201 01 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Фильтры автомобильные масляные	9 20 201 01 03 2	2	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Фильтры автомобильные масляные	9 20 201 01 02 2	2	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Стекла автомобильные фарочистящие	9 20 210 01 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Стекла автомобильные фарочистящие	9 20 210 01 03 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Группы нефтяной нефти с нефтесодержащими отходами	9 21 300 01 01 2	2	Сбор, транспортирование, обезвреживание, размещение
Группы нефтяной нефти с нефтесодержащими отходами	9 21 300 01 03 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание, утилизация
Отходы дизельных двигателей	9 41 300 01 01 2	2	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы дизельных двигателей	9 41 300 01 03 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание

В.И.Д. Румянцев *В.И.Д. Румянцев* И.Ю.Шингарь  
директор Управления Рострибнадзора директор директор



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 21 из 21

от 11 мая 2016 года (№ 5) № 000108  
(без изменения действительности)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСНДПРОЕКТА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, использованию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «БИОЭКСПРОМ»

Наименование вида отходов отхода	Код отходов отхода по ФКО	Срок хранения для окружающей природной среды	Виды работ, выполняемых и методы обезвреживания отходов
Отходы: растворы гидроксида натрия (рН = 10,1 - 13,2) при производстве целлюлозы и древесины	8 41 102 01 01 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: растворы гидроксида натрия (рН = 10,1 - 13,2) при производстве целлюлозы и древесины	8 41 102 01 01 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: растворы гидроксида натрия при производстве целлюлозы и древесины	8 41 101 01 01 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы: растворы щелочных металлов и аммония	8 41 401 01 01 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы: растворы при производстве целлюлозы и древесины	8 41 104 01 01 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: растворы при производстве целлюлозы и древесины	8 41 106 01 01 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: формалин при производстве целлюлозы и древесины	8 41 101 01 01 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Смесь отходов: отходы производства целлюлозы и древесины, при производстве целлюлозы и древесины	8 41 119 01 01 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: гидрокарбонатный стандартный образец МП	8 41 801 01 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: сульфатный стандартный образец МП	8 41 804 02 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: гидрокарбонатный стандартный образец комплексный	8 41 802 01 02 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы: гидрокарбонатный стандартный образец комплексный	8 41 801 01 02 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы: гидрокарбонатный стандартный образец комплексный	8 41 811 01 02 4	4	Сбор, транспортирование
Отходы: гидрокарбонатный стандартный образец комплексный	8 41 851 01 02 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: гидрокарбонатный стандартный образец комплексный	8 41 112 01 01 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: при производстве целлюлозы и древесины	8 41 112 01 01 4	4	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Отходы: растворы гидроксида натрия при производстве целлюлозы и древесины	8 41 301 01 01 3	3	Сбор, транспортирование, обезвреживание
Грунт: строительный (при лабораторном исследовании, аналитический образец)	8 48 001 01 01 4	4	Сбор, транспортирование

Вр. и.д. Руководитель Управления *[Подпись]* И.Ю. Иванюк  
[Подпись] [Подпись]



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---





СП ООО «САХАЛИН-ШЕЛЬФ-СЕРВИС»







Лист 4 из 22

от 11 апреля 2016 серия 083 № 00102  
(без лицензии на действующую)

на 17 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОССТРОЙБИДРОМА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности  
Совместное Предприятие Общество с Ограниченной Ответственностью «Сахалин-Шельф-Сервис»

Наименование вида отходов (отходы)	Коды отходов (08431)	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в процессе транспортировки отхода (08431/08432)
Ущербные шины, покрышки, автомобильные, мотоциклетные (различные виды)	4 75 304 01 01 1	1	Утилизация
Стеллажи металлические, стальные, покрытые эмалью, лакокрасочными материалами (различные виды)	4 72 802 01 01 2	2	Утилизация
Вспомогательные материалы (отходы, строительные материалы)	4 81 211 02 01 2	1	Утилизация
Вспомогательные материалы (отходы, строительные материалы)	4 81 201 01 01 2	1	Утилизация
Вспомогательные материалы (отходы, строительные материалы)	4 81 201 11 01 2	2	Утилизация
Вспомогательные материалы (отходы, строительные материалы)	4 81 201 01 01 2	2	Утилизация
Вспомогательные материалы (отходы, строительные материалы)	4 81 201 01 01 2	2	Утилизация
Вспомогательные материалы (отходы, строительные материалы)	4 81 201 01 01 2	2	Утилизация
Вспомогательные материалы (отходы, строительные материалы)	4 81 201 01 01 2	2	Утилизация
Вспомогательные материалы (отходы, строительные материалы)	4 81 201 01 01 2	2	Утилизация

Руководитель Управления  
С.Д. Кистенко



С.Д. Кистенко  
(И.О.)



Лист 1 из 31

от 11 апреля 2016 года серия 065 № 00102

(Без подлинной подписи/подписи)

на 21 листе

УПРАВЛЕНИЕ РОСРИВНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование мероприятия	Бюджетная квота (ФФП)	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в целях достижения целей мероприятия
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	4 20 24 02 41 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	4 20 24 02 41 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	2 12 04 01 31 3	7	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	1 9 28 01 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	3 6 34 04 31 4	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	3 6 34 04 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	1 9 28 01 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	3 6 34 04 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	1 9 28 01 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	3 6 34 04 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	1 9 28 01 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	3 6 34 04 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	1 9 28 01 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	3 6 34 04 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	1 9 28 01 31 3	4	С/р. геологическое
Организация работ по контролю за состоянием объектов (геологическое обследование, мониторинг, геологические работы)	3 6 34 04 31 3	4	С/р. геологическое

Руководитель Управления

О.Д. Костин

Служба государственного экологического надзора

1660000

1660000



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 1 из 11

от 11 апреля 2016 серии 005 № 00102  
(без даты или недействительной)  
от 11 апреля

УПРАВЛЕНИЕ РХ ПРИРОДАДОЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование мероприятия	Кодировка по ОКВЭД	Число мероприятий	Виды работ, выполняемых в рамках мероприятия
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.0	2	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.1	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.2	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.3	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.4	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.5	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.6	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.7	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.8	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.00.9	1	С/гг. геологическое
Изучение геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря	24.21.01.01.0	1	С/гг. геологическое

Руководитель Управления  
С.Д. Кистенев

*С.Д. Кистенев*

С.Д. Кистенев



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 4 из 23

от 11 апреля 2016 года № 00102  
 (Обязательный к исполнению)  
 от 11 апреля

УПРАВЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО РЕСУРСА РЕСПУБЛИКИ САХА РЕСПУБЛИКА

Наименование государственного задания	Код задания по ФКВК	Вид задания	Формы работы, выполняемые в целях исполнения государственного задания
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценке перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря в районе месторождения «Титан»	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценке перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценке перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценке перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф
Исследования по выявлению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря	4 04 01 01 01 01 01	1	С/Ф

Руководителя Управление  
 (Подпись)



*[Handwritten signature]* О.Д. Костинко  
 (Подпись)

Исполнитель



Лист 1 из 11

от 13 апреля 2016 года № 065-И/04112  
(без лицензии на добывание полезных ископаемых)

№ 11 апреля

УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕРИЗНАДОРА ПО СХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование мероприятия	Код по классификации ФКМ	Класс опасности	Меры по охране окружающей среды и населения при проведении работ
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 0 1	3	С/Ор транспортировка
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 0 2	3	С/Ор транспортировка
Изготовление нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн	4 06 100 01 0 3	4	С/Ор транспортировка
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 0 4	3	С/Ор транспортировка
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 0 5	3	С/Ор транспортировка
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 0 6	3	С/Ор транспортировка
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 0 7	3	С/Ор транспортировка
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 0 8	3	С/Ор транспортировка
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 0 9	3	С/Ор транспортировка
Укладка нефтяных скважинных трубчатых колонн, обсадных колонн, цементация скважин ТЭП	4 06 100 01 1 0	3	С/Ор транспортировка

Руководитель Управления

О.Д. Костин





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 6 из 11

от 11 апреля 2016 серия 065 № 00103  
(Общественное обсуждение проекта)  
на 11 апреля

УПРАВЛЕНИЕ РЕКОНСТРУКЦИОННО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование мероприятия	Код проекта по ФФП	Вид мероприятия	Вид работ, выполняемых в рамках мероприятия
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический
Оценки геологического и геолого-геофизического строения осадочных бассейнов	3.3.0000.01.1	3	С/Фр. геолого-геофизический

Руководитель Управления

*С.Д. Костынов* С.Д. Костынов















Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 12 из 20

от 11 апреля 2016 года № 065/Ф-08/1112  
(без анализа действительности)  
на 12 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСНИРОДНАДЗОРА ГО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование вида работ/услуг	Код согласно ОКДТР	Единица измерения	Вид работ, выполняемых в рамках деятельности РОСНИРОДНАДЗОРА ГО
Услуги по оформлению документов государственного назначения	4 21 10 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды на объектах промышленности и транспорта	4 21 20 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 30 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 40 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 50 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 60 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 70 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 80 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 90 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 00 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 10 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 20 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 30 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 40 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 50 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 60 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 70 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 80 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 90 01 10 1	г	С/гг. государственное
Услуги по оценке качества окружающей среды в промышленности	4 21 00 01 10 1	г	С/гг. государственное

Руководитель Управления

*О.Д. Костин*

О.Д. Костин









Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 15 из 15

от 11 апреля 2016 года № 00102  
(без изменений)

от 11 апреля

УПРАВЛЕНИЕ ГОСЭКОНОМИКИ И ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

Наименование мероприятия	Код мероприятия	Вид мероприятия	Исполнительное учреждение
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.01.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.02.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.03.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.04.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.05.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
С/Фед. Минприроды России	141.021.06.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.07.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.08.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.09.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.10.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.11.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.12.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.13.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.14.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.15.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.16.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.17.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.18.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.19.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.20.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.21.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.22.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.23.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.24.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.25.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.26.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.27.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.28.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.29.01.4	4	С/Фед. Минприроды России
Планы мероприятий по осуществлению мониторинга окружающей среды (ПМ) в ЯНАО	141.021.30.01.4	4	С/Фед. Минприроды России

Руководитель Управления

*О.Д. Кистенев* О.Д. Кистенев





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 16 из 23

от 11 апреля 2016 серия 095-36 (0102)  
(без латиницы и безымянных)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСРИЦНАДЗОРА ПО САХАЛНΗΣИИ ОБЛАСТИ

Наименование вида контроля	Идентификационный номер	Класс опасности	Место работ, наименование и адрес исполнительного подразделения
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов	4 01 200 01 01 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 02 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 03 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 04 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 05 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 06 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 07 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 08 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 09 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)
Специальный изъятие проб (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах (составление проб) для определения содержания тяжелых металлов в сточных водах	4 01 200 01 10 4	4	С/Фирма (нефтегазовое)

Руководитель Управления

*О.Д. Костенин* О.Д. Костенин







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 18 из 20

от 11 апреля 2016 серия 065 № 00102  
(без подписи ответственного)

на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ НЕДРОУГОЛОДНОГО ПОСАЖЕНИЯ ПО САХАЛНКОСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование мероприятия	Адрес объекта по ФАКО	Вид мероприятия	Время проведения и статус исполнения мероприятия
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43110101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43120101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43130101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43140101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43150101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43160101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43170101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43180101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43190101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43200101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43210101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43220101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43230101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43240101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43250101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43260101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43270101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43280101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43290101110	0	Уточнение информации
Участие в работе по созданию геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Саран»	43300101110	0	Уточнение информации

Руководитель Управления

*О.Д. Косенко*

О.Д. Косенко

Служба государственного управления

Служба

Служба государственного управления



Лист № 11 из 11

от 11 апреля 2016 года (№ 76-00140  
(без изменения содержания))  
на 17 листах

УТВЕРЖДЕНИЕ РОСПРИРОДАДЕРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование вида работ (статья 41 ФКЗ)	Код статьи по ФКЗ	Классификация	Вид работ, выполняемых в рамках деятельности государственного заказчика
Съемка аэрокосмическая по территории области, территории федеральных округов	4 21 00 21 20 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории области	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая
Съемка аэрокосмическая по территории федеральных округов	4 21 00 21 00 0	4	С/м. аэрокосмическая

Руководитель Управления

*И.И.И.И.* И.И.И.И.

И.И.И.И.







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 21 из 22

от 11 апреля 2016 года № 00102  
 (без изменений и дополнений)  
 на 17 листов

УПРАВЛЕНИЕ РЕСУРСОВ НЕДРА ИО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование работ (наименование объекта)	Код объекта по ОКВЭД	Единица измерения	Вид работ: выполняются и/или запланированы на 2016-2017 гг.
Итого 17 шт.			
2. Актинио-метрические измерения радиационной обстановки в населенных пунктах: радиационная безопасность при эксплуатации объектов атомной энергетики	412021101010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в газоподводящих скважинах (ИП)	412021201010	шт.	1 шт. (запланировано)
Измерение общей жесткости, карбонатной жесткости и содержания сульфатных и хлоридных ионов в скважинах (ИП)	412021301010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412021401010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412021501010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412021601010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412021701010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412021801010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412021901010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412022001010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412022101010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412022201010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412022301010	шт.	1 шт. (запланировано)
Углекислотный флюидный контроль: определение содержания углекислоты в скважинах (ИП)	412022401010	шт.	1 шт. (запланировано)

Руководитель Управления  
 (подпись)

*О.Д. Костенко* О.Д. Костенко





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 22 из 31

от 11 апреля 2016 года № 00102  
(без изменения содержания)  
на 17 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕРИЦИОНАДЗОРА ПО САХАЛННН КЭИИ ОМОНАСТЫ

Наименование мероприятия	Бюджетные коды ФФБЭО	Классификация	Виды работ, выполняемых в рамках государственного задания
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 01 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 01 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 11 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 21 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 31 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 41 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 51 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 61 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 71 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 81 01 4	0	0 (0%) (разработано)
Исследования по изучению геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	4 01 001 91 01 4	0	0 (0%) (разработано)

Руководитель Управления  
С.А. Сидоров

*Сидоров*

О.Д. Костенин

С.А. Сидоров





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 23 из 23

от 11 апреля 2016 года № 045/Н-0002  
(без отправки экземпляров)  
на 22 листа

УПРАВЛЕНИЕ РУСГРНИУДНАДЗОРА ПР-САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование работ (наименование объекта)	Кодирование (ИДН)	Класс сложности	Время работы, необходимое для выполнения работ (в часах)
Съемка аэрофотоснимков в цветном варианте	4.36.200.02.01.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте	4.37.017.01.20.4	4	С/м проектирование, управление
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте в формате А4	4.37.01.02.20.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте в формате А4 с использованием технологии (аэрофотограмметрия)	4.37.01.03.20.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте с использованием инфракрасного излучения (ИК-излучения)	4.37.01.04.01.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте с использованием инфракрасного излучения (ИК-излучения) в формате А4	4.37.01.04.20.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте с использованием инфракрасного излучения (ИК-излучения) с использованием технологии (аэрофотограмметрия)	4.41.01.03.20.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте с использованием инфракрасного излучения (ИК-излучения) с использованием технологии (аэрофотограмметрия) в формате А4	4.41.01.04.20.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте с использованием инфракрасного излучения (ИК-излучения) с использованием технологии (аэрофотограмметрия) в формате А4 с использованием технологии (аэрофотограмметрия)	4.42.01.04.20.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте с использованием инфракрасного излучения (ИК-излучения) с использованием технологии (аэрофотограмметрия) в формате А4 с использованием технологии (аэрофотограмметрия) с использованием технологии (аэрофотограмметрия)	4.42.01.05.20.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте с использованием инфракрасного излучения (ИК-излучения) с использованием технологии (аэрофотограмметрия) в формате А4 с использованием технологии (аэрофотограмметрия) с использованием технологии (аэрофотограмметрия) с использованием технологии (аэрофотограмметрия)	4.42.01.06.20.4	4	С/м проектирование
Съемка аэрофотоснимков в черно-белом варианте с использованием инфракрасного излучения (ИК-излучения) с использованием технологии (аэрофотограмметрия) в формате А4 с использованием технологии (аэрофотограмметрия) с использованием технологии (аэрофотограмметрия) с использованием технологии (аэрофотограмметрия) с использованием технологии (аэрофотограмметрия)	4.42.01.07.20.4	4	С/м проектирование

Руководитель Управления  
С.В. Костенко

*С.В. Костенко* - О.Д. Костенко

(ИП) (подпись)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 24 из 25

от 11 апреля 2016 года № 03-06/00102  
(без изменения действительности)

на 13 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование мероприятия	Код мероприятия (ФКД)	Единица измерения	Виды работ, осуществляемых в течение года (кварталы)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	1 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	2 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	3 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	4 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	4	1 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	2 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	3 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	4 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	1 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	2 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	3 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	4 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	1 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	2 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	3 кв. (планируется)
Работы по созданию опорных геолого-геофизических профилей в районе Фидельского месторождения	4 02 001 01 01 4	0	4 кв. (планируется)

Руководитель Управления  
С.В. Костинко



С.В. Костинко  
2016 г. 11 апреля



Лист 18 из 23

от 11 апреля 2016 года № 001/07  
(№ 1 договора государственного  
заказа)

**УПРАВЛЕНИЕ ГОСГОРБЕЗОПЕКАТОРА ИЭС САХАЛНЕСКИЙ ОБЛАСТИ**

Наименование объекта	Идентификационный номер (ИДНО)	Класс опасности	Вид работ, выполняемых в целях выполнения государственного задания
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	440 20 03 01 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	441 20 03 03 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	442 20 03 05 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	443 20 03 07 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	444 20 03 09 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	445 20 03 11 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	446 21 01 01 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	447 21 01 03 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	448 21 01 05 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	449 21 01 07 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	450 21 01 09 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	451 21 01 11 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	452 21 01 13 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	453 21 01 15 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	454 21 01 17 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	455 21 01 19 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	456 21 01 21 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	457 21 01 23 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	458 21 01 25 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	459 21 01 27 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	460 21 01 29 4	4	С/р
Специальная оценка безопасности объектов при работе с опасными веществами	461 21 01 31 4	4	С/р

Руководитель Управления  
Специальная оценка безопасности объектов



*О.Д. Костенко*  
О.Д. Костенко  
Специальная оценка безопасности объектов



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 26 из 33

от 11 апреля 2016 года № 003/М-000-02  
(без учета изменений)  
на 33 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИБОДНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование мероприятия	Код проекта по ФФУ	Число мероприятий	Время работы, запланированное в календарном плане мероприятий
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов ТЭО ТЭЦ (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год
Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (заключительный этап)	01-0000-00-0	4	1 год

Руководитель Управления  
С.Д. Костина

*С.Д. Костина*  
С.Д. Костина





Лист 27 из 33

от 11 апреля 2016 серия 065 № 00102  
(объем работ не действителен)  
на 33 листа

УПРАВЛЕНИЕ РОСРИГБАДЗОРА (ВО САХАЛННСКОЙ ОБЛАСТИ)

Наименование государственного задания	Код государственного задания	Время исполнения	Время работы, необходимое для выполнения государственного задания (дней)
На выполнение государственного задания «Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
На выполнение государственного задания «Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0
Исследования в области геологии, геофизики, геохимии и геологического картирования»	731200030304	0	0

Руководитель Управления  
Сайкина Г.И.



О.Л. Костина  
Заместитель руководителя



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 28 из 33

от 11 августа 2016 года № 00102

(без приложения к государственному)

от 13 июля

УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО ГОСАГЕНЦЕНТРА ПО РЕСПУБЛИКЕ САХА (ЯКУТИЯ)

Наименование мероприятия	Код проекта по ФККД	Классификатор	Вид работы, выполняемой в рамках государственного задания
Услуги геодезии и аэрофотограмметрии	1303000404	4	Гос
Работы по гидрометеорологии, мониторингу окружающей среды (Услуги гидрометеорологии)	1303000405	4	Гос
Услуги по аэрофотограмметрии, аэрокосмическому мониторингу и дистанционному зондированию Земли	1303000406	4	Гос
Услуги геодезии, геоинформационных систем, картографии, кадастрового учета объектов недвижимости	1303000407	4	Гос
Мониторинг состояния в области экологического контроля, в том числе: 01 - контроль загрязнения окружающей среды (включая 010100 - контроль загрязнения атмосферного воздуха)	1303000408	4	Гос
Мониторинг состояния окружающей среды в области охраны от загрязнения окружающей среды (включая 010200 - мониторинг состояния окружающей среды в области охраны от загрязнения атмосферного воздуха)	1303000409	4	Гос
Мониторинг в области радиационной безопасности объектов атомной энергетической инфраструктуры	1303000410	4	Гос
Мониторинг в области биологического разнообразия объектов животного мира и биологического разнообразия	1303000411	4	Гос
Мониторинг в области охраны объектов животного мира (включая 010300 - мониторинг в области охраны объектов животного мира)	1303000412	4	Гос
Мониторинг в области охраны объектов животного мира (включая 010400 - мониторинг в области охраны объектов животного мира)	1303000413	4	Гос
Мониторинг в области охраны объектов животного мира (включая 010500 - мониторинг в области охраны объектов животного мира)	1303000414	4	Гос
Мониторинг в области охраны объектов животного мира (включая 010600 - мониторинг в области охраны объектов животного мира)	1303000415	4	Гос

Руководитель Управления  
Государственный агент



О.Д. Костинин  
Генеральный директор



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

Лист 29 из 33

от 11 апреля 2016 года № 043-36-00103  
(без изменений и дополнений)  
на 11 листов

**УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕРИЦИАДЗОРА ДЮ САХАЛННСКОЙ ОБЛАСТИ**

Вид мероприятия (наименование)	Вид учета № 44000	Всего объектов	Всего работ, выполняемых в рамках мероприятия (наименование)
Открыть работы в государственной информационной системе «Информационная система»	716 100 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Открыть работы в государственной информационной системе	716 100 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Мониторинг состояния окружающей среды, загрязненности воды, загрязненности воздуха	716 110 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Открыть работы в государственной информационной системе «Информационная система» и другие виды работ, выполняемых в рамках мероприятия	716 200 01 21 4	4	4 шт.
Открыть работы в государственной информационной системе «Информационная система» и другие виды работ, выполняемых в рамках мероприятия	716 300 01 21 4	4	4 шт.
Выполнение работ по созданию информационной системы «Информационная система» в государственной информационной системе «Информационная система»	716 300 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Выполнение работ по созданию информационной системы «Информационная система» в государственной информационной системе «Информационная система»	716 300 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Выполнение работ по созданию информационной системы «Информационная система» в государственной информационной системе «Информационная система»	716 300 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Выполнение работ по созданию информационной системы «Информационная система» в государственной информационной системе «Информационная система»	716 300 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Выполнение работ по созданию информационной системы «Информационная система» в государственной информационной системе «Информационная система»	716 300 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Выполнение работ по созданию информационной системы «Информационная система» в государственной информационной системе «Информационная система»	716 300 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Выполнение работ по созданию информационной системы «Информационная система» в государственной информационной системе «Информационная система»	716 300 01 21 4	4	4 шт. (информационная)
Выполнение работ по созданию информационной системы «Информационная система» в государственной информационной системе «Информационная система»	716 300 01 21 4	4	4 шт. (информационная)

Руководитель Управления  О.Л. Костинко  
Сайт: www.mnr.gov.ru Телефон: (914) 233-33-33 Факс: (914) 233-33-33





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 28 из 31

от 11 апреля 2016 серия 003 № 00102  
(без изменений подлинности)  
на 13 листов

УТВЕРЖДЕНИЕ ПОСТРОЕНИЯ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ (ПО САХА-ИННЕНКЭН СӨБӨНӨ) ТМ

Наименование мероприятия	Финансирование (ФФБП)	Виды финансирования	Время работы, выполнения и сроки сдачи результатов (по плану)
Исследования в области геологического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геофизического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геологического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геофизического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геологического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геофизического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геологического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геофизического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геологического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геофизического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геологического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геофизического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геологического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.
Исследования в области геофизического строения	4,24 1100 00 0	г	1 кв. 2016 г.

Руководитель Управления  
[подпись]



О.Д. Кустин  
[подпись]





Лист 11 из 15

от 11 апреля 2016 года № 065-Н/09102  
(Ведомственный документооборот)  
на 11 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОСТПРОДНАЗДОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование мероприятия (строка)	Код строки по ФКДП	Классификатор	Время работ (начало/конец) в календарном исчислении
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г
Изучение геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (17%)	0101000000000	4	С/г/г

Руководитель Управления  О.Д. Костин  
[Подпись] [Инициалы] [Фамилия]





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 31 из 33

от 11 апреля 2016 года (№5/04-00/002)  
(без подлинной подписи)  
от 11 апреля

УПРАВЛЕНИЕ РОСТРИРОДАДЗОРА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИИ)

Наименование мероприятия	Код статьи по ФКВВ	Коду назначения	Формы работ, выполняемых в рамках мероприятия
Мероприятие №1	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №2	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №3	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №4	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №5	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №6	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №7	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №8	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №9	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.
Мероприятие №10	0.01.0000.00.4	4	1) Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря.

Руководитель Центра  
Иванов И.И.



О.Д. Костин  
Заместитель руководителя Центра



Лист 21 из 21

от 11 апреля 2016 года № 055/М-00102  
(без изменений действительности)  
на 20 лет

УПРАВЛЕНИЕ РОСТРИИЗНАДЗОРА ПО САХАЛННСКОЙ ОБЛАСТИ

Наименование объекта (наименование)	Адрес объекта (ИНН)	Вид объекта	Вид работ, выполняемых в целях обеспечения безопасности
Объект: наименование (наименование)	421 000 000 000	0	000
Объект: наименование (наименование)	421 000 000 000	0	000
Объект: наименование (наименование)	421 000 000 000	0	000

Руководитель Управления

С.А. Костенко

*С.А. Костенко* С.А. Костенко

2016



ООО «ЭКОШЕЛЬФ»





(оборудованная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности  
Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, пр. Миря, д. 420.

Сбор – Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д. 120Б;  
Сахалинская область, прт. Погранич. ул. Н. Винова, д. 1.

Триггерование – Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Пограничная, д. 120Б.

Обеспечение – Сахалинская область, муниципальное образование городской округ Южно-Сахалинск, территория карьера «Листолиственный»; Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво»; Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»; Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Охоту 2; Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»; Сахалинская область, Охинский район, мыс Уанси, Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы; Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы.

Размещение (хранение) – Сахалинская область, муниципальное образование городской округ Южно-Сахалинск, территория карьера «Листолиственный»; Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво»; Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»; Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Охоту 2; Сахалинская область, Охинский район, жилой поселок «Олимпик»; Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы; Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы.

Размещение (хранение) – Сахалинская область, Ногликский район, Буровая площадка «Чайво»; Сахалинская область, Ногликский район, Береговой комплекс подготовки «Чайво»; Сахалинская область, Охинский район, Буровая площадка Охоту 2; Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 24' 42,2" северной широты, 143° 23' 34,6" восточной долготы; Сахалинская область, акватория Охотского моря, координаты: 52° 27' 53,2" северной широты, 143° 38' 58,4" восточной долготы.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «  »    №   

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «27» июня 2016 года № 250.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ия, «А»), выполненная (-ны) ее неотъемлемой частью на 21 листе (-ах)

Руководитель Управления  О.Д. Костин  
И.О. Фамилия

 М.П.



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 1 из 27

от 27 июня 2016 года (65)- (65)- 430-С/БР  
(без изменения действительности)  
на 27 листах

УПРАВЛЕНИЕ ГОССТРОИТЕЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО НАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Экоинвест»

Наименование отхода	Выходная инвентаризация	Класс опасности	Виды работ, выполняемые в составе деятельности ООО «Экоинвест»
Асбестовый шлам в емкости	471 01 01 01	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Шлам рудных, рудно-магнетитовых, концентратных, урановых обогащения, добычи	471 01 01 02	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Шлам концентратных, концентратных, обогащения, обогащения, добычи	471 01 01 03	1	С/Ф Транспортировка
Отходы металлургического производства	471 01 01 04	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства цинка	471 01 01 05	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства свинца	471 01 01 06	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства меди	471 01 01 07	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства алюминия	471 01 01 08	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства никеля	471 01 01 09	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства кобальта	471 01 01 10	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства молибдена	471 01 01 11	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства ванадия	471 01 01 12	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства титана	471 01 01 13	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства циркония	471 01 01 14	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства ниобия	471 01 01 15	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства тантала	471 01 01 16	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства урана	471 01 01 17	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства тория	471 01 01 18	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства плутония	471 01 01 19	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства аммония	471 01 01 20	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства калия	471 01 01 21	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства натрия	471 01 01 22	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства кальция	471 01 01 23	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства магния	471 01 01 24	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства бария	471 01 01 25	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства стронция	471 01 01 26	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства кадмия	471 01 01 27	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства ртути	471 01 01 28	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства мышьяка	471 01 01 29	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства селена	471 01 01 30	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства телура	471 01 01 31	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства висмута	471 01 01 32	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства германия	471 01 01 33	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства галлия	471 01 01 34	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства индия	471 01 01 35	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства олова	471 01 01 36	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства цинка	471 01 01 37	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства кадмия	471 01 01 38	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства ртути	471 01 01 39	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства мышьяка	471 01 01 40	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства селена	471 01 01 41	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства телура	471 01 01 42	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства висмута	471 01 01 43	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства германия	471 01 01 44	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства галлия	471 01 01 45	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства индия	471 01 01 46	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства олова	471 01 01 47	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства цинка	471 01 01 48	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства кадмия	471 01 01 49	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)
Отходы производства ртути	471 01 01 50	1	С/Ф Транспортировка Размещение (хранение)

Руководитель Управления  
(подпись) (инициалы)

*(Handwritten signature)*

О.Д. Костенко  
(подпись) (инициалы)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 2 из 27

от 27 июня 2016 года (65)- (65)- 430-СТБР  
(без лишения действительности)  
на 27 летних

УПРАВЛЕНИЕ ИСХ. ПРИРОДАДЕЛА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень отдельных отделов и виды работ в составе деятельности по обеспечению и развитию студентов I-IV классов общеобразовательных учреждений

Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 01	1	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 02	2	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 03	3	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 04	4	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 05	5	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 06	6	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 07	7	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 08	8	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 09	9	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 10	10	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 11	11	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 12	12	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 13	13	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 14	14	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 15	15	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 16	16	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 17	17	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 18	18	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 19	19	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 20	20	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 21	21	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 22	22	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 23	23	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 24	24	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 25	25	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 26	26	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 27	27	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 28	28	С/г
Анализировать геологические карты, геологические профили	44220 01 29	29	С/г
Копировать геологические карты, геологические профили	44220 01 30	30	С/г

Руководитель Управления  
Иванов И.И.



О.Д. Костина  
Иванов И.И.



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 3 из 27  
от 27 июля 2016 года (65)- (83)- 430-СТЕР  
(без изменений и дополнений)  
на 27 июля

УПРАВЛЕНИЕ РОСТРИРОДНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень основных расходов и виды работ в составе деятельности по обеспечению и размещению объектов I-IV классов опасности ООО «ЭкопсиФ»

Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 411 21 41 1	1	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 412 21 41 2	2	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 413 21 41 3	3	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 414 21 41 4	4	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 415 21 41 5	5	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 416 21 41 6	6	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 417 21 41 7	7	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 418 21 41 8	8	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 419 21 41 9	9	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 420 21 42 0	0	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 421 21 42 1	1	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 422 21 42 2	2	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 423 21 42 3	3	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 424 21 42 4	4	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 425 21 42 5	5	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 426 21 42 6	6	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 427 21 42 7	7	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 428 21 42 8	8	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 429 21 42 9	9	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 430 21 43 0	0	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 431 21 43 1	1	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 432 21 43 2	2	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 433 21 43 3	3	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 434 21 43 4	4	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 435 21 43 5	5	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 436 21 43 6	6	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 437 21 43 7	7	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 438 21 43 8	8	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 439 21 43 9	9	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 440 21 44 0	0	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 441 21 44 1	1	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 442 21 44 2	2	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 443 21 44 3	3	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 444 21 44 4	4	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 445 21 44 5	5	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 446 21 44 6	6	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 447 21 44 7	7	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 448 21 44 8	8	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 449 21 44 9	9	С/Ф
Служба аварийно-восстановительная при чрезвычайных происшествиях и угрозах	9 41 450 21 45 0	0	С/Ф

Руководитель Управления  
Специальность: государственная служба

*[Подпись]*  
Инициалы

О.Д. Костышко  
Инициалы





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 4 из 27

от 27 июня 2016 года (65)-165)-430-СТПР  
(без изменений и добавлений)

на 27 листов

УПРАВЛЕНИЕ ГОСГИРПРОЕКТОВОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных объектов и виды работ в составе деятельности по обеспечению и размещению объектов I-IV классов опасности ООО «Экоиндифа»

Содержание опасных объектов	Код объекта	Класс опасности	Виды работ
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2013 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2113 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2213 01 2	3	Транспортировка Размещение (объекты)
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2313 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2413 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2513 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2613 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2713 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2813 01 2	3	Транспортировка Размещение (объекты)
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 2913 01 2	3	Транспортировка Обслуживание Объекты (объекты)
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3013 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3113 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3213 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3313 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3413 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3513 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3613 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3713 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3813 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 3913 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4013 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4113 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4213 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4313 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4413 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4513 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4613 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4713 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4813 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 4913 01 2	3	Транспортировка
Площадь земель, занятая объектом размещения	400 5013 01 2	3	Транспортировка

Руководитель Управления  
С.В. Костин

О.Д. Костин  
(ИО) (подпись)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 8 из 27

от 27 июня 2016 года (ОУ- (ОБ)- 430-СТР  
(Без подписи и даты составления)  
на 27 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСНАДЗОРА ПО САХАЛННСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень объектов отходов и виды работ в области деятельности по обезвреживанию и размещению отходов I-IV классов опасности ООО «Энвироньф»

Нормы размещения отходов в отношении горючих отходов по классам опасности I-II (класс опасности)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения и обезвреживания отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) С/м
Нормы размещения отходов в отношении и опасных отходов	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения и обезвреживания отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	Транспортировка Обезвреживание Размещение (захоронение) Размещение (захоронение)
Специальные нормативы размещения, хранения, обезвреживания и утилизации отходов (СН)	410.110.11.11.1	1	С/м Транспортировка

Руководитель Управления  
Специальный представитель ООО



О.Д. Костенко  
ИИИД (специальный представитель ООО)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 6 из 27

от 27 июня 2018 года (65)- (65)- ОД-СТБР

(без лицензионной деятельности)

на 27 листах

УПРАВЛЕНИЕ КУСТРИНСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ САХА (ЯКУТИЯ)

Перечень опасных ситуаций и виды работ в составе деятельности по обеспечению и уменьшению ситуаций I-IV классов опасности ООО «Экошельф»

Описание опасных ситуаций	Класс опасности	Число ситуаций	Виды работ
Опасная ситуация: ...	4140001101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140111101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140211101	2	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140311101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140411101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140511101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140611101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140711101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140811101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4140911101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141011101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141111101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141211101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141311101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141411101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141511101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141611101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141711101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141811101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4141911101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142011101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142111101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142211101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142311101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142411101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142511101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142611101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142711101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142811101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4142911101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий
Опасная ситуация: ...	4143011101	1	Устранение последствий, ликвидация последствий

Руководитель Управления  
С.М. Мельник

О.Д. Костенко  
И.О. Костенко



















*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

Лист 14 из 27

от 27 июня 2016 года (65)- (65)- 430-СТБР  
(лет лицензии недействительна)  
на 27 летних

**УПРАВЛЕНИЕ РОСТРОИТЕЛЬСКОГО ПО САХАЛВИНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**Перечень основных отделов и виды работ в составе деятельности по обеспечению и размещению отделов I-IV классов опасности ООО «Экоциклф»**

Отдел охраны окружающей среды и экологической безопасности	402 09 06 72 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны промышленного оборудования	402 09 13 01 4	4	С/Ф Транспортный
Специализированный отдел охраны окружающей среды, охраны объектов культурного наследия и объектов историко-культурного наследия	402 12 01 02 4	4	С/Ф Транспортный Исторический Ремонтно-строительный
Персонал по охране объектов культурного наследия и объектов историко-культурного наследия	402 12 11 01 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны работ, связанных с добычей полезных ископаемых	401 09 00 72 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 01 51 4	4	С/Ф Транспортный Ремонтно-строительный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 02 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 03 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 04 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 05 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 06 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 07 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 08 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 09 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 10 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 11 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 12 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 13 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 14 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 15 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 16 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 17 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 18 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 19 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 20 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 21 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 22 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 23 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 24 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 25 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 26 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 27 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 28 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 29 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 30 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 31 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 32 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 33 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 34 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 35 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 36 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 37 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 38 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 39 51 4	4	С/Ф Транспортный
Отдел охраны объектов в сфере жилищно-коммунального хозяйства	404 09 40 51 4	4	С/Ф Транспортный

Руководитель Управления О.Д. Костин  
Служба государственного заказчика





























Лист 27 из 27

от 27 июля 2010 года (63)- (65)- 430-СТБ  
(без лицензии и/или свидетельства)

на 27 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОСТРУДОНаДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных объектов и виды работ в составе деятельности по обеспечению и размещению объектов I-IV классов опасности ООО «Амальга»

Объекты размещения (защитная зона) с 2011 г. в зоне радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения в охранной зоне при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 20 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 20 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 14 4	4	С/пр
Объекты размещения (защитная зона) I-IV классов при радиационной опасности и окружающей среде	0 41 001 01 41 4	4	С/пр

Руководитель Управления  
(подпись, печать)

  
О.Д. Костинко  
(подпись, печать)





*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---



ООО «ЧИСТЫЙ ГОРОД»





(обратная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 692910, Приморский край, г. Находка, ул. Пограничная, д. 98

Противоположная территория: Приморский край, г. Находка, ул. Пограничная, д. 98, Приморский край, г. Находка, ул. Пограничная, д. 98 А, стреление 1; прежнее название территории: Приморский край, ориентир от дома № 106 по ул. Перемальева, в г. Находка, в 5 км на северо-востоке

Настоящая лицензия предоставлена на срок бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «  »    201   г. №   

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «  »    июля 2017 г. № 46

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ов, -ов), являющаяся (-ящаяся) составной частью из 10 листов (-ов)

Руководитель  
Уполномоченный  
Специальность \_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

  
И.И. Шабалин  
И.И. Шабалин  
\_\_\_\_\_





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Страница 1 из 48

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к плану мероприятий по охране окружающей среды  
на 2017-2018 гг. в сфере природопользования  
срок 023 № 00000 от 14.07.2017

**Перечень мероприятий и виды работ в случае возникновения аварий, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания, размещения отходов I-IV классов опасности**

№ п/п	Наименование мероприятия	Класс опасности отходов	Виды работ	Место размещения отходов
1	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
2	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
3	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
4	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
5	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
6	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
7	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
8	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
9	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
10	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
11	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
12	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
13	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
14	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
15	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
16	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
17	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
18	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
19	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка
20	Уборка территории от мусора	IV	вывоз на свалку	свалка

Руководитель: \_\_\_\_\_  
Уполномоченный: \_\_\_\_\_

Итого отходов: 300448



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Страница 2 из 21

**Приложение**  
к плану мероприятий по охране окружающей среды  
на 2017 год в сфере природопользования

серия 025 № 00123 от 14.07.2017

Перечень условий в виде работ в составе мероприятий по охране, трансформации, сбору, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

№ п/п	Наименование работ	Календарный период	Класс опасности	Исполнитель	Итого планируемых затрат
1	...	...	...	...	...
2	...	...	...	...	...
3	...	...	...	...	...
4	...	...	...	...	...
5	...	...	...	...	...
6	...	...	...	...	...
7	...	...	...	...	...
8	...	...	...	...	...
9	...	...	...	...	...
10	...	...	...	...	...
11	...	...	...	...	...
12	...	...	...	...	...
13	...	...	...	...	...
14	...	...	...	...	...
15	...	...	...	...	...
16	...	...	...	...	...
17	...	...	...	...	...
18	...	...	...	...	...
19	...	...	...	...	...
20	...	...	...	...	...
21	...	...	...	...	...
22	...	...	...	...	...
23	...	...	...	...	...
24	...	...	...	...	...
25	...	...	...	...	...
26	...	...	...	...	...
27	...	...	...	...	...
28	...	...	...	...	...
29	...	...	...	...	...
30	...	...	...	...	...
31	...	...	...	...	...
32	...	...	...	...	...
33	...	...	...	...	...
34	...	...	...	...	...
35	...	...	...	...	...
36	...	...	...	...	...
37	...	...	...	...	...
38	...	...	...	...	...
39	...	...	...	...	...
40	...	...	...	...	...
41	...	...	...	...	...
42	...	...	...	...	...
43	...	...	...	...	...
44	...	...	...	...	...
45	...	...	...	...	...

Руководитель  
Управления  
.....

И.И. Шибанов  
000455

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 к плану мероприятий по охране окружающей среды на 2017 год



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Страница 2 из 3

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к Заключению Федеральной службы  
по надзору в сфере природопользования  
№ 025-И/00073 от 14.07.2017

**Перечень мероприятий в виде работ в системе экологического мониторинга, трансформационных, аварийных, технологических, производственных, управленческих, других видов экологического мониторинга**

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки проведения, календарный план	Вид мероприятия	Исполнитель	Исполнение мероприятия
1	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
2	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
3	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
4	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
5	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
6	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
7	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
8	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
9	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
10	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
11	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
12	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
13	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
14	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
15	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
16	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
17	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
18	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
19	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
20	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
21	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
22	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
23	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
24	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
25	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
26	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
27	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
28	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
29	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено
30	Исследования по оценке состояния окружающей среды	1.1.2017-31.12.2017	+	ФГУП «Геоинформационный центр Роснефтегаза»	Исполнено

Руководитель  
Управления  
\_\_\_\_\_

И.П. Исаев  
3004470



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

С. 1 из 4

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к Министерскому приказу  
№ 144/2017 в сфере природопользования

страниц 125 из 1000 от 14.07.2017

**Перечень объектов и видов работ в системе деятельности по охране, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности**

№ п/п	Наименование объекта	Код объекта по ОКПО	Тип объекта	Вид работ	Исполнительная организация
1	Объект 1	1110000000	0	...	...
2	Объект 2	1110000000	0	...	...
3	Объект 3	1110000000	0	...	...
4	Объект 4	1110000000	0	...	...
5	Объект 5	1110000000	0	...	...
6	Объект 6	1110000000	0	...	...
7	Объект 7	1110000000	0	...	...
8	Объект 8	1110000000	0	...	...
9	Объект 9	1110000000	0	...	...
10	Объект 10	1110000000	0	...	...
11	Объект 11	1110000000	0	...	...
12	Объект 12	1110000000	0	...	...
13	Объект 13	1110000000	0	...	...
14	Объект 14	1110000000	0	...	...
15	Объект 15	1110000000	0	...	...
16	Объект 16	1110000000	0	...	...
17	Объект 17	1110000000	0	...	...
18	Объект 18	1110000000	0	...	...
19	Объект 19	1110000000	0	...	...
20	Объект 20	1110000000	0	...	...
21	Объект 21	1110000000	0	...	...
22	Объект 22	1110000000	0	...	...
23	Объект 23	1110000000	0	...	...
24	Объект 24	1110000000	0	...	...
25	Объект 25	1110000000	0	...	...
26	Объект 26	1110000000	0	...	...
27	Объект 27	1110000000	0	...	...
28	Объект 28	1110000000	0	...	...
29	Объект 29	1110000000	0	...	...
30	Объект 30	1110000000	0	...	...
31	Объект 31	1110000000	0	...	...
32	Объект 32	1110000000	0	...	...
33	Объект 33	1110000000	0	...	...
34	Объект 34	1110000000	0	...	...
35	Объект 35	1110000000	0	...	...
36	Объект 36	1110000000	0	...	...
37	Объект 37	1110000000	0	...	...
38	Объект 38	1110000000	0	...	...
39	Объект 39	1110000000	0	...	...
40	Объект 40	1110000000	0	...	...
41	Объект 41	1110000000	0	...	...
42	Объект 42	1110000000	0	...	...
43	Объект 43	1110000000	0	...	...
44	Объект 44	1110000000	0	...	...
45	Объект 45	1110000000	0	...	...
46	Объект 46	1110000000	0	...	...
47	Объект 47	1110000000	0	...	...
48	Объект 48	1110000000	0	...	...
49	Объект 49	1110000000	0	...	...
50	Объект 50	1110000000	0	...	...

Министерство  
Природных Ресурсов  
и Охраны  
Тюменской области

И.И. Иванов  
0000000000



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Страница 5 из 11

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к плану мероприятий по выполнению государственного задания  
ФГБУ «ИГиГ» в сфере геоинформационных технологий

форма ОЭС № 002/1 от 14.07.2017

Перечень мероприятий в виде работ в системе государственного задания, финансируемого из федерального бюджета, государственного бюджета Республики Саха (Якутия) и государственного бюджета муниципального образования «Нюрба»

№ п/п	Наименование мероприятия	Кодированное наименование мероприятия	Единица измерения	Количество	Сроки выполнения	Исполнитель
1	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
2	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
3	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
4	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
5	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
6	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
7	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
8	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
9	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
10	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
11	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
12	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
13	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
14	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
15	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
16	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
17	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
18	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
19	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
20	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
21	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
22	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
23	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
24	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
25	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
26	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
27	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
28	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
29	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ
30	Исследования по созданию опорного геолого-геофизического профиля (ОГГП) в районе месторождения «Нюрба»	0100000000	шт.	1	2017-2018	ИГиГ

Исполнитель:

ИГиГ  
9004472





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Страница 6 из 11

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к Решению Федеральной службы по экологии и охране окружающей среды  
от 14.07.2017 г.  
срок 025-№ 00333 от 14.07.2017

Перечень мероприятий в виде работ в системе государственного экологического надзора, осуществляемых в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды

№ п/п	Наименование мероприятия	Код мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель	Средств, тыс. руб.
101	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010101	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
102	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010102	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
103	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010103	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
104	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010104	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
105	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010105	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
106	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010106	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
107	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010107	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
108	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010108	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
109	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010109	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
110	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010110	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
111	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010111	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
112	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010112	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
113	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010113	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
114	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010114	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
115	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010115	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
116	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010116	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
117	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010117	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
118	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010118	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
119	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010119	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000
120	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе...	1101010120	1	Иркутская область, Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»	1000000000

Руководитель:  
Иркутская область  
Иркутский филиал ФГУП «ГЕОТЕХНИКА»  
И.И. Иванов  
0054475



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Страница 7 из 40

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к постановлению Правительства округа  
от 14.07.2017 № 0004674

срок 023 76 00000 от 14.07.2017

Перечень мероприятий в виде работ в составе деятельности по охране, транспортированию, использованию, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

№ п/п	Наименование мероприятия	Сроки выполнения работ	Единица измерения	Количество	Стоимость мероприятия, руб.
101	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
102	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
103	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
104	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
105	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
106	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
107	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
108	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
109	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
110	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
111	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
112	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
113	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
114	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
115	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
116	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
117	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
118	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
119	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000
120	Выполнение работ по созданию опорного геолого-геофизического профиля в районе месторождения «Сары-Сары»	01.07.2017 - 31.07.2017	шт.	1	1000000000

Руководитель  
Управления

И.И. Шибанов  
0004674

Правительство округа в административной форме







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

10 н 10

**ПРИЛОЖЕНИЕ**  
к плану финансирования работы  
ИИ ВНИИГиМС в сфере государственного заказа

срок 02.06.2017 по 14.07.2017

Перечень единиц и видов работ в составе государственного заказа, финансируемого из федерального бюджета, государственного бюджета Республики Саха (Якутия) и бюджета города Якутска

№ п/п	Наименование работ	Единица измерения	Кол-во	Стоимость, руб.	Сроки выполнения	Исполнитель
1	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
2	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
3	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
4	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
5	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
6	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
7	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
8	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
9	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
10	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
11	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
12	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
13	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
14	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС
15	Исследования по созданию опорных геолого-геофизических профилей	шт.	1	1000000000	01.08.2017 - 31.12.2017	ИИ ВНИИГиМС

Руководитель:

И.И. Шибанов

0004477



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---



АО «УПРАВЛЕНИЕ ПО ОБРАЩЕНИЮ С ОТХОДАМИ»





Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности: Сахалинская область, г. Южно-Сахалинск, ул. Амурская, д. 187, корпус 2, офис 209  
(указывается адрес места нахождения (места деятельности) – для лицензиата (лицензиария) и адреса мест осуществления работ (работ), выполняемых (осуществляемых) в рамках лицензируемого вида деятельности)

Сбор – Сахалинская область, г. Холмск, ул. Невельского, д. 11;  
Транспортирование – Сахалинская область, г. Холмск, ул. Маршала, д. 2; Сахалинская область, г. Холмск, ул. Невельского, д. 11;  
Обработка – Сахалинская область, г. Холмск, ул. Маршала, д. 2;  
Размещение (захоронение) – Сахалинская область, Ногликский район, п.г.т. Ноглики, в районе 5 км автомобильной дороги Ноглики-Катангли  
(в адрес мест осуществления работ (работ), выполняемых (осуществляемых) в рамках лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставляется на срок:  
бессрочно

Настоящая лицензия предоставляется на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «22» года №   

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «22» августа 2018 года № 346

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ов, -ой), являющееся (-ящаяся) ее неотъемлемой частью на 11 листе (-ах)

Врио. руководителя  
Управления ЮИ  
Сахалинской области  
ИННОВАЦИЯ  
УПРАВЛЕНИЕ

Иванов  
И.И. Иванов  
руководитель

И.Ю. Шенягиль  
И.Ю. Шенягиль  
руководитель

М.П.









Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 2 из 11

от 22 августа 2018 года (63)-1303-ТР/П  
(без подписи и печати)  
на 11 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОСРИСРЕДАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

АО «Управление по обращению с отходами»

Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе деятельности вида деятельности
Отходы производства (загрязненные шлам 17% и более)	3 09 201 01 00 1	3	Сбор, транспортирование
Общественный туалет, загрязненный шлам или нефтепродуктами (загрязненные шлам или нефтепродукты 17% и более)	3 09 201 01 00 1	3	Сбор, транспортирование
Шлам и осадок дренажа, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (загрязненные шлам или нефтепродукты 17% и более)	3 09 201 01 30 1	3	Сбор, транспортирование
Аммуниция (загрязненные шлам и осадок, без взрывчатки)	3 20 101 02 02 1	3	Сбор, транспортирование
Светильники (лампы, трубки) люминесцентные	4 02 101 01 01 3	3	Сбор, транспортирование
Отходы (осколки) при разрыве ружья и пистолетов (железо)	3 01 200 01 20 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы (осколки) при разрыве в том числе ружья-револьвера (железо)	3 01 212 01 40 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы, включая осколки дрели-перфоратора (железо)	3 01 212 01 21 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Крыш дрели-перфоратора (железо)	3 01 212 01 30 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы (осколки) дрели (железо)	3 08 221 01 42 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы (осколки) от ручных и электроинструментов	3 45 210 01 40 4	4	Размещение (захоронение)
Светильники люминесцентные и энергосберегающие лампы, утилитарные осветительные приборы, осветительные лампы	4 02 101 01 42 4	4	Размещение (захоронение)
Светильники люминесцентные энергосберегающие лампы, утилитарные осветительные приборы, осветительные лампы	4 02 101 01 60 4	4	Размещение (захоронение)
Лампы люминесцентные, энергосберегающие осветительные приборы	4 02 102 01 42 4	4	Размещение (захоронение)
Лампы люминесцентные, энергосберегающие осветительные приборы	4 02 102 01 62 4	4	Размещение (захоронение)
Светильники люминесцентные и энергосберегающие лампы, утилитарные осветительные приборы, осветительные лампы	4 02 140 01 62 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Светильники люминесцентные лампы, утилитарные осветительные приборы, осветительные лампы	4 02 170 01 62 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Светильники люминесцентные, энергосберегающие и энергосберегающие лампы, загрязненные нефтепродуктами (загрязненные нефтепродукты более 17%)	4 02 112 01 62 4	4	Транспортирование

Врио. руководителя Управления  
по Сахалинской области



Н.Ю.Щегольев  
(ИП) (подпись)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 4 из 11

от 22 августа 2018 года (65)-1305-УР/П  
(без лицензии, недействительна)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСНДРООНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности  
АО «Управление по обращению с отходами»

Наименование вида отходов	Код отходов по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензированной деятельности
Отходы металлургической промышленности	4 02 101 00 20 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы деревообрабатывающей промышленности и мебельной промышленности	4 04 220 01 30 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы деревообрабатывающей промышленности и мебельной промышленности	4 04 250 01 50 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 240 01 30 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 250 01 50 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 260 01 70 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 270 01 90 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 280 01 20 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 290 01 20 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 300 01 20 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 310 01 30 4	4	Размещение (захоронение)
Смеси отходов из отходов, содержащих органические вещества, растворимые в воде	4 20 140 01 30 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургической промышленности	4 02 101 01 32 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 240 01 30 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 250 01 50 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 260 01 70 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 270 01 90 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 280 01 20 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 290 01 20 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 300 01 20 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 310 01 30 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы пищевой промышленности с массовой долей жиров	4 08 320 01 32 4	4	Размещение (захоронение)

Врио. руководителя Управления  
по Сахалинской области



Н.Ю. Шнапаль  
И.О. Шнапаль



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 9 из 11

от 22 августа 2018 года (65)-1305-Т/П  
(без указания конфиденциальности)  
от 11 августа

УПРАВЛЕНИЕ РОССТРОЙБАДВОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

АО «Управление по обращению с отходами»

Наименование вида отхода	Код отхода по ФКО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе деятельности АО «Управление по обращению с отходами»
Отходы металла и сплавы черных металлов, утилизация металлургических шихтовых	4 26 121 31 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металла черных металлов и сплавов черных металлов, металлургических шихтовых, металлургических отходов	4 26 961 31 31 4	4	Размещение (захоронение)
Глинозем активированный, стабилизированный при сушке отходов в том числе из черной металлургии	4 02 200 01 40 4	4	Размещение (захоронение)
Слабы ферросплавов и ферросплавов при очистке руды от примесей	4 03 221 01 02 4	4	Размещение (захоронение)
Уголь обжиженный при очистке от примесей	4 01 713 02 40 4	4	Размещение (захоронение)
Термопласты из полимеров отходов производства	4 01 902 02 20 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы стиральных порошков	4 01 421 71 61 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы веществ твердых и жидких, содержащих металлы (исключения)	4 01 110 11 62 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы порошковые, полимеризованные, металлами из отходов черной металлургии	4 07 110 01 20 4	4	Размещение (захоронение)
Шихтовые и шихтовые, металлургические шихтовые	4 01 102 21 32 4	4	Размещение (захоронение)
Металлы цветные, металлургические шихтовые и шихтовые, металлургические шихтовые	4 01 102 71 32 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургической промышленности, отходы стали и сплавов, металлургические шихтовые	4 01 102 11 32 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлов из черной металлургии	4 01 111 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Вещи из пластика для упаковки	4 01 100 01 40 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Шлак от упаковки отходы упаковочный	4 01 200 01 21 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Упаковочные материалы от упаковки отходы упаковочный	4 01 400 01 20 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы металлургической промышленности, металлургии, металлургии, металлургии, металлургии	4 01 201 01 20 4	4	Размещение (захоронение)
Шлак ферросплавов отходов черной металлургии при производстве	7 01 200 11 40 4	4	Размещение (захоронение)
Уголь активированный, обжиженный при очистке от примесей	7 01 212 71 20 4	4	Размещение (захоронение)
Ферросплавные шихтовые из черной металлургии, металлургии при производстве	7 01 213 01 30 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы (шлак) отходов металлургической промышленности	4 01 801 01 30 4	4	Размещение (захоронение)

Врио руководителя Управления  
по Сахалинской области  
(подпись)



Н.Ю. Шпангель  
(подпись)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 4 из 11

от 22 августа 2018 года (63)-1303-ТМ/П  
(без указания действительности)  
на 11 листов

УПРАВЛЕНИЕ РОСПРИЧУДАДЖОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

АО «Управление по обращению с отходами»

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
Мусор с опасными отходами (жидкая фракция)	7 21 00 01 71 4	4	Транспортировка Размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции (жидкая фракция) осадочных культур	7 21 00 01 70 4	4	Транспортировка Размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции (жидкая фракция) осадочных культур, обескислородившейся жидкой фракцией (жидкая фракция)	7 21 11 11 70 4	4	Размещение (захоронение)
Мусор с опасными отходами (жидкая фракция) и жидкой фракцией осадочных культур	7 21 00 01 75 4	4	Транспортировка Размещение (захоронение)
Из обескислородившей жидкой фракции осадочных культур (жидкая фракция) и жидкой фракцией осадочных культур	7 21 20 01 70 4	4	Размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции (жидкая фракция) осадочных культур (жидкая фракция) и жидкой фракцией осадочных культур	7 21 21 11 70 4	4	Размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции (жидкая фракция) осадочных культур (жидкая фракция) и жидкой фракцией осадочных культур	7 21 20 11 70 4	4	Размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции (жидкая фракция) осадочных культур (жидкая фракция) и жидкой фракцией осадочных культур	7 21 20 01 70 4	4	Размещение (захоронение)
Мусор с опасными отходами (жидкая фракция) и жидкой фракцией осадочных культур	7 21 11 11 70 4	4	Размещение (захоронение)
Осадки от жидкой фракции осадочных культур (жидкая фракция)	7 21 13 01 70 4	4	Транспортировка Размещение (захоронение)
Мусор и жидкая фракция	7 21 20 01 72 4	4	Транспортировка Размещение (захоронение)
Осадки от жидкой фракции осадочных культур (жидкая фракция)	7 21 20 11 72 4	4	Размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции осадочных культур (жидкая фракция) и жидкой фракцией осадочных культур	7 21 21 11 70 4	4	Размещение (захоронение)
Осадки с жидкой фракцией осадочных культур	7 21 21 01 72 4	4	Сбор, обработка, размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции осадочных культур (жидкая фракция) и жидкой фракцией осадочных культур	7 21 21 11 70 4	4	Сбор, обработка, размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции осадочных культур (жидкая фракция)	7 21 20 01 70 4	4	Размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции осадочных культур (жидкая фракция)	7 21 20 01 70 4	4	Размещение (захоронение)
Осадки жидкой фракции осадочных культур (жидкая фракция)	7 21 20 11 72 4	4	Размещение (захоронение)

Врио руководителя Управления  
по Сахалинской области  
Сидорова Елена Владимировна

*Сидорова Елена Владимировна*  
Н.Ю. Шаниголь  
И.О. (подпись)



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 7 из 11

от 22 августа 2018 года (63)-1305-ГР-П  
(без изменения содержания)  
на 11 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОСНИРООБНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

АО «Управление по обращению с отходами»

Наименование вида отхода	Код отхода по ФКО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензированной деятельности
Отходы очистки сточных вод очистными сооружениями-насосными станциями водопользования	7 11 201 11 10 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы очистки канализационных стоков нефтяными (дизельными) маслами	7 11 201 01 10 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы очистки вод канализационных стоков нефтяными (дизельными) маслами	7 11 200 01 10 4	4	Размещение (захоронение)
Мусор из фанеры и бумаги (композитный материал) вторичный (заключая утилизируемый)	7 11 200 01 12 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Мусор из бумаги (композитный) (за исключением отходов, не предназначенных для повторного использования)	7 11 101 01 12 4	4	Размещение (захоронение)
Мусор и отходы производственных процессов металлургических	7 11 200 01 13 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Мусор и отходы от утилизации металлургических металлургических	7 11 220 01 13 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Смет с термическим воздействием металлургических металлургических	7 11 200 01 14 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Смет с термическим воздействием отходов металлургических	7 11 210 02 14 4	4	Размещение (захоронение)
Смет с термическим воздействием металлургических металлургических	7 11 210 11 14 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы от утилизации металлургических (металлургических) в утилизации металлургических	7 11 201 11 14 4	4	Размещение (захоронение)
Раскисляющие отходы при выплавке стали из термическим воздействием металлургических	7 11 201 01 20 4	4	Размещение (захоронение)
Раскисляющие отходы при выплавке стали из термическим воздействием металлургических	7 11 201 11 20 4	4	Размещение (захоронение)
Смет с термическим воздействием металлургических металлургических	7 11 200 01 21 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Смет с металлургических металлургических металлургических	7 11 200 21 00 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы (мусор) от утилизации металлургических (металлургических) металлургических	7 11 200 11 12 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы (мусор) от утилизации металлургических (металлургических) металлургических	7 11 101 11 12 4	4	Сброс, обработка, размещение (захоронение)
Отходы (мусор) от утилизации металлургических (металлургических) металлургических	7 11 201 01 12 4	4	Сброс, обработка, размещение (захоронение)
Отходы (мусор) от утилизации металлургических (металлургических) металлургических	7 11 200 11 12 4	4	Сброс, обработка, размещение (захоронение)
Мусор, смет и отходы металлургических (металлургических) металлургических	7 11 201 11 12 4	4	Сброс, обработка, размещение (захоронение)

Врио. руководителя Управления по Сахалинской области

Н.Ю.Шнагин

(подпись уполномоченного лица)

(ИМЗ) уполномоченного лица







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Лист 9 из 11

от 22 августа 2018 года (65)-1303-Тр/11

(без подписи исполнителя)

на 11 листах

УПРАВЛЕНИЕ РОССТРОИТЕЛЬСТВА И НАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

АО «Управление по обращению с отходами»

Наименование вида отхода	Код отхода по ФКО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензированной деятельности
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 39 018 02 20 4	4	Сбор, обработка, транспортирование, размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 39 018 03 20 4	4	Сбор, обработка, транспортирование, размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 39 018 11 30 4	4	Сбор, обработка, транспортирование, размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 39 001 02 72 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 39 001 11 74 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 39 001 02 72 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 115 41 72 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 121 11 20 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 140 11 71 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 151 11 71 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 221 11 71 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 221 21 40 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 221 41 42 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 242 11 42 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 272 11 40 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 272 02 20 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлургического производства: шлаки, осадки и фильтраты металлургических процессов	7 41 272 41 71 4	4	Размещение (захоронение)

Исполнителя: директор Управления по Сахалинской области

Н.Ю. Щеголев  
АО «Управление по обращению с отходами»



Лист 18 из 18

от 22 августа 2018 года (№) 1.015-ТР/П  
(без изменения последовательности)  
на 1 листе

УПРАВЛЕНИЕ РОСНИРОДОВАТОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности  
АО «Управление по обращению с отходами»

Наименование вида отхода	Вид отхода по ФКО	Класс опасности	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемой вида деятельности
Отходы дробления черной обшивки прорезиненной резины и резины	7 41 273 81 40 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы реверсивных гидравлических цилиндров при разборке гидравлической системы	7 41 281 11 30 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы выработки при дроблении стекла и оборудования, на производственных предприятиях	7 41 314 41 72 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы выработки и фрезера при дроблении стекла и оборудования, на производственных предприятиях	7 41 314 11 72 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы (отходы) дробления листового стекла, оконных стекол, автомобильного и другого оборудования, предназначенного для использования в качестве сырья	7 41 347 11 72 4	4	Реализация (запрещение)
Переход отхода от выработки нефтяных отходов в виде в парового масла	7 42 114 11 40 4	4	Реализация (запрещение)
Воздух от выработки отхода при производстве полимеров, нефтяных выхлопных газов	7 47 112 11 40 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы выработки при выделении паров углеводородов отходами углеводородов	7 47 117 11 40 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы отхода от выработки нефтяных выхлопных газов	7 47 203 00 40 4	4	Реализация (запрещение)
Переход отхода от выработки отхода при выделении паров углеводородов отходами углеводородов	7 47 211 11 20 4	4	Реализация (запрещение)
Воздух от выработки выхлопных газов, отходами углеводородов отходами углеводородов	7 47 241 11 20 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы отхода дробления стекла при выделении отходами углеводородов и нефтепродуктов, в том числе: выхлопных газов, отходами углеводородов, отходами углеводородов на объектах размещения, добычи нефти и газа	7 47 281 11 20 4	4	Реализация (запрещение)
Воздух и отходы от выработки в процессе промышленной обработки отходами	7 47 281 00 20 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы (отходы) при производстве отходами выхлопных газов	8 11 111 11 20 4	4	Реализация (запрещение)
Дробление отходами от разбора и разборки стальной	8 12 101 01 72 4	4	Транспортирование Реализация (запрещение)
Отходы от разбора и разборки стальной (непереработанный)	8 12 901 01 72 4	4	Транспортирование Реализация (запрещение)
Воздух отхода при производстве и дроблении отходами выхлопных газов и отходами	8 22 211 11 20 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы и отходы от производства отходами	8 24 110 01 20 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы отходами от производства отходами	8 24 011 11 20 4	4	Реализация (запрещение)
Отходы отходами	8 25 110 01 20 4	4	Реализация (запрещение)

Исполнитель: Руководитель Управления по Сахалинской области

И.Ю. Швангель  
ИПР (подпись)



Лист 11 из 11

от 22 августа 2018 года (05)-1305-Т/П  
(без указания исполнителями)  
на 11 листах.

УПРАВЛЕНИЕ РОСТЕРИОДНАДЗОРА ПО САХАЛИНСКОЙ ОБЛАСТИ

Перечень опасных отходов и виды работ в составе деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности

АО «Управление по обращению с отходами»

Наименование вида работ	Код вида по ФКО	Класс опасности	Виды работ, включаемых в состав деятельности
Отходы металлов	8 26 220 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлов черных	8 26 210 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы черных металлов, содержащих не более 0,001% мышьяка	8 26 221 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы черных металлов, содержащих не более 0,001% мышьяка и цинка	8 26 241 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы металлов цветных	8 27 100 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы цветных металлов при выплавке металлов	8 27 301 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы цветных металлов, содержащих не более 0,001% мышьяка	8 27 901 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы алюминия и сплавов алюминия и цинка при выплавке алюминия и сплавов	8 28 071 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы алюминия и сплавов алюминия	8 28 200 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы цинка, свинца при выплавке цветных металлов	8 41 201 02 39 4	4	Транспортирование
Отходы цинка и свинца и соединений цинка и свинца	8 40 000 01 31 4	4	Транспортирование Размещение (захоронение)
Отходы цинка, свинца, кадмия, меди при выплавке металлов	8 50 000 02 39 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы цинка, свинца, кадмия	8 11 100 01 31 4	4	Размещение (захоронение)
Отходы цинка, свинца и кадмия при выплавке металлов	8 12 100 01 31 4	4	Размещение (захоронение)

Врач. руководитель Управления  
по Сахалинской области



И.Ю. Шпигель  
Исполнительный директор



Проект, проверенный,  
закреплен печатью  
Управления Росприроднадзора  
по Сахалинской области  
Всего 12 (двенадцать листов)

Во и.о. Руководителя Управления  
по Сахалинской области



*Иванов* Ю.И. Шнапберг  
22.08.2018



**ПРИЛОЖЕНИЕ Е**  
**ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ МОНИТОРИНГ И КОНТРОЛЬ (ПЭКиМ)**



**ПРИЛОЖЕНИЕ Е1 – Журнал ежедневных наблюдений за морскими млекопитающими**

**Журнал ежедневных наблюдений за морскими млекопитающими по результатам мониторинга (форма-1) при выполнении работ лицензионном участке \_\_\_\_\_**

Номер журнала № \_\_\_\_\_

Название судна:				Наблюдатель (ФИО):						
Деятельность судна:										
Дата	Время	Координаты		Вид ММ	Количество	Возраст	Расстояние до судна/сейсмопушки, м	Поведение	Передвижение	Проблемы, комментарии
		широта	долгота							

**Итоговая таблица наблюдений**

Количество	Вид ММ	Общее количество животных за день	Общее количество животных за весь период наблюдений от ДД.ММ.ГГГГ до ДД.ММ.ГГГГ
1			
2			
	ИТОГО		

Наблюдатель за морскими млекопитающими: \_\_\_\_\_  
(ФИО, подпись)

Начальник партии: \_\_\_\_\_  
(ФИО, подпись)

Капитан: \_\_\_\_\_  
(ФИО, подпись)



Журнал ежедневных наблюдений за морскими млекопитающими по результатам мониторинга (форма-2)  
при выполнении на лицензионном участке \_\_\_\_\_

Номер журнала №

Начат «\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Окончен «\_\_» \_\_\_\_\_ г.

Дата: ДД.ММ.ГГГГ

Название судна:

Страница:

Наблюдатель (ФИО):

Sighting ID	Время, часы	Время, минуты	Широта градусы	Широта, минуты	Широта, сотые доли (минуты)	Долгота, градусы	Долгота, минуты	Долгота, сотые доли минут	Курс судна, градусы	Состояние моря, шкала Бофорта	Видимость, км	Светло или темно	Интенсивность отблеска	Местоположение отблеска	Виды	Количество особей ММ	Передвижение ММ относительно судна	Поведение	Направление появления ММ, откуда	Направление перемещения ММ, куда	Расстояние: визирные метки	Расстояние до судна, м	Увидел в бинокль или нет?	Характерная черта ММ	Интенсивность движения животного	СВР (да/нет)	Примечания	

Наблюдатель за морскими млекопитающими: \_\_\_\_\_  
(ФИО, подпись)



**ПРИЛОЖЕНИЕ Е2 – Затраты на проведение ПЭКиМ**

**1. Затраты на оплату труда при производстве полевых работ**

№№ п/п	Наименование должностей	Трудозатраты					Среднемесячная зарплата, рублей					Всего ФОТ, рублей				
		ВСЕГО (чел/мес.)	Численность, чел	в том числе			ВСЕГО	в том числе								
				продолжительность, сут.				должностной оклад в месяц (тариф)	надбавки, доплаты, премии по результатам работы - 100%	районный коэф-т - 80%	северные надбавки - 50%					
				мобилизационные работы	демобилизационные работы	полевые работы										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
<b>Административный персонал</b>																
1	Начальник отдела инженерных изысканий	2,00	1	0,00	0,00	0,00	160 000,00	160 000,00	-	0	-	-	-	-	-	-
2	Заместитель начальника отдела	4,00	1	1,00	1,00	0,00	120 000,00	120 000,00	-	0	-	-	240 000,00	120 000,00	120 000,00	-
Итого административный персонал		6,0					<b>280 000,00</b>						<b>240 000,00</b>	<b>120 000,00</b>	<b>120 000,00</b>	<b>-</b>
<b>Полевая партия на борту ИС</b>																
3	Руководитель полевой партии	533,00	1	34,00	34,00	463,00	5 500,00	100,00	-	0	-	-	2 920 500,00	187 000,00	187 000,00	2 546 500,00
4	Инженер-эколог	533,00	1	34,00	34,00	463,00	4 000,00	100,00	-	0	-	-	2 124 000,00	136 000,00	136 000,00	1 852 000,00
5	Морской биолог	1066,00	2	34,00	34,00	463,00	100,00	100,00	-	0	-	-	106 200,00	6 800,00	6 800,00	92 600,00
6	Супервайзер	533,00	1	34,00	34,00	463,00	100,00	100,00	-	0	-	-	53 100,00	3 400,00	3 400,00	46 300,00
Итого полевая партия		2665,00	5,00				<b>9 700,00</b>						<b>5 203 800,00</b>	<b>333 200,00</b>	<b>333 200,00</b>	<b>4 537 400,00</b>
Всего задействованный персонала																
Итого полевые работы:		5 443 800,00														

**2. Затраты на оплату труда при выполнении камеральных работ, подготовке отчета**

№№ п/п	Наименование должностей	Численность, чел.	Продол-сть, дней	Дневная ставка, рублей (гр. 6 + 7 + 8 + 9/30 дн.)	Среднемесячная зарплата, рублей				Всего ФОТ, рублей
					в том числе				
					должностной оклад в месяц (тариф)	надбавки, доплаты, премии по результатам работы - 70%	районный коэф-т - 80%	северные надбавки - 50%	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Оценка полученных данных ПЭКи М</b>									
1	Начальник отдела инженерных изысканий	1	3	3 333,33	100 000,00	-	-	-	9 999,99
2	Заместитель начальника отдела	1	3	3 000,00	90 000,00	-	-	-	9 000,00
3	Руководитель группы ИЭИ и ОВОС	1	5	2 666,67	80 000,00	-	-	-	13 333,35
4	Ведущий эколог	2	10	2 500,00	75 000,00	-	-	-	50 000,00
5	Эколог первой категории	2	10	2 000,00	60 000,00	-	-	-	40 000,00
6	Картограф	1	5	2 333,33	70 000,00	-	-	-	11 666,65
<b>Подготовка итогового отчета</b>									
1	Начальник отдела инженерных изысканий	1	5	3 333,33	100 000,00	-	-	-	16 666,65
2	Заместитель начальника отдела	1	5	3 000,00	90 000,00	-	-	-	15 000,00
3	Руководитель группы ИЭИ и ОВОС	1	10	2 666,67	80 000,00	-	-	-	26 666,70
4	Ведущий эколог	2	12	2 500,00	75 000,00	-	-	-	60 000,00
5	Эколог первой категории	2	12	2 000,00	60 000,00	-	-	-	48 000,00
6	Картограф	1	10	2 333,33	70 000,00	-	-	-	23 333,30
ИТОГО					950 000,00	-	-	-	323 666,64

**Общая сумма затрат: 5 767 466,64 рублей**





*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---

**ПРИЛОЖЕНИЕ Ж**  
**СУДОВЫЕ ДОКУМЕНТЫ**



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---



**ПРИЛОЖЕНИЕ ЖЗ – НИС «Николай Трубягчинский»**



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОВОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

311

**КЛАССИФИКАЦИОННОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
CLASSIFICATION CERTIFICATE**

Выдано в соответствии с Положением о классификации и строительстве судов Российского морского регистра судоходства  
Issued under the provisions of the Rules for the Classification and Construction of Sea-going Ships of Russian Maritime Register of Shipping

Наименование судна Name of ship	ИМЕННОЕ СУДОВОДСТВО OWNERS (SHIP-OWNERS)		Витр. Flag	Регистрация в Регистрации The Russian Federation	
Имя судна Name of vessel	Имя владельца Name of owner	Имя оператора Name of operator	477538	Имя ИМО IMO number	870010
Тип Type	Начало постройки Date of build	Дата вступления в силу Date of issue	07.02.1988	Весовая вместимость Gross weight	2762
Длина судна Length overall	Ширина Breadth	Глубина Depth	64.70	14.00	2.47
Тип двигателя Type of main engine	ИМ Internal combustion engine	Номер No.	09140	Установленная мощность Total power output	3000 (HP)

Постановлено утверждать, что в отношении указанного судна выполнены все требования и требования, установленные Положением Регистр для классификации судов.  
It is hereby stated that in respect of the vessel mentioned the flag, the structure and construction have been found to conform with the applicable requirements of the Rules for the following class period:

**КМ • АЕС АУТІ специализированное малотоннажное / арктическое судно**

Свидетельство действительно до: 04.07.2023. Это судно классифицировано в соответствии с требованиями к судам.

Свидетельство выдано в силу: Брюссель, Германия. Дата: 15.04.2018. Витр.: Германия, Стамбул.

Дата вступления в силу: 15.04.2018.

Российский морской регистр судоходства. Киреевский В.Л./ V. Kiryevskiy



78.03163.272





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ КАЧЕСТВА И ПРОМОЖЕТУМЧЕНЫХ СОВЕДЕТЫ, ВЫСТУПАЮЩИХ  
ENDORSEMENT IN ANNUAL AND INTERMEDIATE REPORTS

Наименование мероприятия (activity name)  
На основании проведенного мониторингового обследования (on the basis of the performed survey the data is confirmed)

Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_  
Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_

Республиканский центр геологии и минеральных ресурсов  
Republican Center of Geology and Mineral Resources

М.П. \_\_\_\_\_  
С.С. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (signature of authorized official)

Наименование мероприятия (activity name)  
На основании проведенного мониторингового обследования (on the basis of the performed survey the data is confirmed)

Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_  
Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_

Республиканский центр геологии и минеральных ресурсов  
Republican Center of Geology and Mineral Resources

М.П. \_\_\_\_\_  
С.С. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (signature of authorized official)

Наименование мероприятия (activity name)  
На основании проведенного мониторингового обследования (on the basis of the performed survey the data is confirmed)

Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_  
Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_

Республиканский центр геологии и минеральных ресурсов  
Republican Center of Geology and Mineral Resources

М.П. \_\_\_\_\_  
С.С. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (signature of authorized official)

Наименование мероприятия (activity name)  
На основании проведенного мониторингового обследования (on the basis of the performed survey the data is confirmed)

Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_  
Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_

Республиканский центр геологии и минеральных ресурсов  
Republican Center of Geology and Mineral Resources

М.П. \_\_\_\_\_  
С.С. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (signature of authorized official)

ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ВАСЧЕ  
VERIFICATION OF THE CLAIM

На основании проведенного мониторингового обследования (on the basis of the performed survey the validity of the claim is confirmed and)

Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_  
Место (Place) \_\_\_\_\_ Дата (Date) \_\_\_\_\_

Республиканский центр геологии и минеральных ресурсов  
Republican Center of Geology and Mineral Resources

М.П. \_\_\_\_\_  
С.С. \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (signature of authorized official)





РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОВОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

246

МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ  
INTERNATIONAL AIR POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE

Этот сертификат должен быть дополнен актом о загрязнении атмосферы.  
This Certificate must be supplemented by the Record of Air Pollution and Accidents.

Выдан на основании конвенции Протокол 1977 года в Стокгольме, конвенции Протокол МАРПОЛ-73/78 в 2009 году, конвенции Международной конвенции о предотвращении загрязнения с судов 1973 года, конвенции Протокол МАРПОЛ-73/78 в 2009 году и конвенции Международной конвенции о предотвращении загрязнения с судов, 1973, в соответствии с МАРПОЛ-73/78 в 2009 году.

издано в соответствии с Протоколом 1977 года в Стокгольме, конвенцией Протокол МАРПОЛ-73/78 в 2009 году, конвенцией Международной конвенции о предотвращении загрязнения с судов 1973 года, конвенцией Протокол МАРПОЛ-73/78 в 2009 году и конвенцией Международной конвенции о предотвращении загрязнения с судов, 1973, в соответствии с МАРПОЛ-73/78 в 2009 году.  
Российский Федерация  
The Russian Federation

СВЕДЕНИЯ О СУДЕ  
PARTICULARS OF SHIP

Имя судна Name of Ship	Позывной знак Call Sign or Radio Indicator	Идентификационный номер судна Ship Identification Number	Порт назначения Port of Registry	Грунт Gross Tonnage
ИВАНТАЙ ГРЕБЕГМИНСКИЙ ИВАНТАЙ ГРЕБЕГМИНСКИЙ	URBQ	8709879	Вильгельмсхафен Willyhelmshafen, Germany	2762

МАСТЕРИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:  
THIS IS TO CERTIFY:

- That the ship has been surveyed in accordance with paragraph 1 of Article VI of the Convention.
- That the ship complies with the provisions of paragraph 1 of Article VI of the Convention.

1. Дата выдачи: \_\_\_\_\_  
2. Место выдачи: \_\_\_\_\_





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Дата утверждения государственного задания, государственного задания для выполнения государственного задания: 15.04.2018

Поступило Государственное задание: № 04.07.2023

Имя исполнителя государственного задания: Кремлянина, Татьяна / Шелехова, Татьяна

Исполнитель государственного задания: 15.04.2018

Российский государственный геологический институт имени В.И. Вернадского

№ 18.02051.272





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

ИДЕНТИФИКАЦИОННО-ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЛИСТ ЗАКАЗЧИКА РАБОТ  
IDENTIFICATION AND RESPONSIBILITY SHEET FOR THE WORKS

НАСТОЯЩИЙ КОМПЛЕКТ ДОКУМЕНТОВ, составленный в соответствии с Приложением 10 к Договору, предназначен для (цели) (далее) — идентификации исполнителя Заказчиком.  
THIS IS THE CLIENT'S IDENTIFICATION SHEET FOR THE WORKS, prepared by Regulation 10 of Annex 10 of the Contract for the use based to identify with client documents of the Contractor.

Исполнитель (подпись/подпись) Contractor (signature)	Подпись Signature	
	Имя Name	Борисов, Александр Borisov, Alexander
	Фамилия Surname	О.А. Борисов
Исполнитель (подпись/подпись) Contractor (signature)	Подпись Signature	
	Имя Name	
	Фамилия Surname	
Исполнитель (подпись/подпись) Contractor (signature)	Подпись Signature	
	Имя Name	
	Фамилия Surname	

PC-244

18.03051\_372

8



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Получено «...» ... 20... г. №...  
Получено «...» ... 20... г. №...  
Получено «...» ... 20... г. №...

Исполнитель: \_\_\_\_\_  
Имя: \_\_\_\_\_  
Фамилия: \_\_\_\_\_  
Место: \_\_\_\_\_  
Дата: \_\_\_\_\_  
Подпись: \_\_\_\_\_

Получено «...» ... 20... г. №...  
Получено «...» ... 20... г. №...  
Получено «...» ... 20... г. №...

Исполнитель: \_\_\_\_\_  
Имя: \_\_\_\_\_  
Фамилия: \_\_\_\_\_  
Место: \_\_\_\_\_  
Дата: \_\_\_\_\_  
Подпись: \_\_\_\_\_

Получено «...» ... 20... г. №...  
Получено «...» ... 20... г. №...  
Получено «...» ... 20... г. №...

Исполнитель: \_\_\_\_\_  
Имя: \_\_\_\_\_  
Фамилия: \_\_\_\_\_  
Место: \_\_\_\_\_  
Дата: \_\_\_\_\_  
Подпись: \_\_\_\_\_



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Получены данные о состоянии среды обитания Сиверской долины по профилю в верховьях реки Сиверской  
Data on the state of the habitat of the Siver valley according to the profile in the upper reaches of the Siver River

Получены данные о состоянии среды обитания в долине реки Сиверской  
Data on the state of the habitat in the Siver valley

№ \_\_\_\_\_

Имя \_\_\_\_\_

Фамилия \_\_\_\_\_

Место \_\_\_\_\_

Дата \_\_\_\_\_

Время \_\_\_\_\_

Состояние \_\_\_\_\_

Получены данные о состоянии среды обитания в долине реки Сиверской  
Data on the state of the habitat in the Siver valley

Получены данные о состоянии среды обитания в долине реки Сиверской  
Data on the state of the habitat in the Siver valley

Имя \_\_\_\_\_

Фамилия \_\_\_\_\_

Место \_\_\_\_\_

Дата \_\_\_\_\_

Время \_\_\_\_\_

Состояние \_\_\_\_\_

Получены данные о состоянии среды обитания в долине реки Сиверской  
Data on the state of the habitat in the Siver valley

Имя \_\_\_\_\_

Фамилия \_\_\_\_\_

Место \_\_\_\_\_

Дата \_\_\_\_\_

Время \_\_\_\_\_

Состояние \_\_\_\_\_

Исполнитель \_\_\_\_\_

18.02051.272

№ 246

246



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОВОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

1428

ДОПОЛНЕНИЕ  
К МЕЖДУНАРОДНОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ  
(СВИДЕТЕЛЬСТВО IAPP)

SUPPLEMENT  
TO THE INTERNATIONAL AIR POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE  
(IAPP CERTIFICATE)

ИНСТРУКЦИИ И ОБЪЯСНЕНИЯ  
REGIONS OF CONSTRUCTION AND EQUIPMENT

Примечание:  
Notes:

1. Настоящее Дополнение должно быть постоянно доступно в Свидетельстве IAPP. Свидетельство IAPP должно постоянно находиться на судне.  
The present Part is permanently attached to the IAPP Certificate. The IAPP Certificate shall be available on board for the life of all times.
2. Описание должно быть составлено на английском, французском или немецком языке. Если документ не оформлен на одном из этих языков, то он должен иметься параллельно и на другом языке того же судна.  
The text shall be in one of English, French or German. If an official language of the issuing country is also used, the text given in one of a above of languages.
3. Термины и сокращения должны применяться в том же значении, в каком они указаны в приложении 1 к Конвенции, в отношении судов, зарегистрированных в том же государстве.  
Terms or terms shall be similarly meaning unless a note is for the words "and" and "and/or" or a dash (-) for the words "and" and "and/or" or otherwise.
4. Если на установленном месте, оборудованном, размещенном и установленном Описание должно быть пронумеровано (1) и Командир, в соответствии с приложением 1 к Конвенции, должен пронумеровать в том же порядке от пункта 11 до пункта 12. Описание должно быть пронумеровано в том же порядке от пункта 11 до пункта 12. Описание должно быть пронумеровано в том же порядке от пункта 11 до пункта 12.

СВЕДЕНИЯ О СУДЕ  
PARTICULARS OF SHIP

1.1 Название судна: НИКОЛАЙ ТРУБАТЧИНСКИЙ / NIKOLAY TRUBATCHINSKY  
Name of ship

1.2 Номер (MMSI): 8705810  
MMSI number

1.3 Дата вступления в силу (дата, на которую судно получило в последний раз сертификат): 01.02.1987  
Date on which this Part was last in force (date on which certificate was last issued)

1.4 Длина (LSP):          м / футы  
Length (LSP):          meters

18.02045.272

\*) Настоящее дополнение к Свидетельству должно быть пронумеровано в том же порядке, в котором пронумерованы приложения 1 и 2 к Конвенции, в отношении судов, зарегистрированных в том же государстве.  
\*) The present Part is numbered in the same order as the Annexes 1 and 2 to the Convention, in relation to ships registered in the same country.  
\*) The present Part is numbered in the same order as the Annexes 1 and 2 to the Convention, in relation to ships registered in the same country.



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

2. КОМПЕТЕНТЫ ВЫПУСКОВ С СУДНОМ  
CONTINGENT OF EMPLOYEES FROM SHIPS

- 2.1) Планирование и выполнение работ (таблица 2.1)  
Plan development and execution of works (table 2.1)
- 2.1.1) Может быть проведена эксплуатация судовых систем навигационных средств, систем связи и информации, оборудованных соответствующими аппаратами, на морском судне (морском флоте), начиная с 19 мая 2021 года.  
The following works can be carried out on board the ship's navigation systems, communication systems and information systems, equipped with appropriate devices, on a sea vessel (sea fleet), starting from 19 May 2021 and onwards to 2022.

Судно / Ship	Время выполнения работ / Time of work execution	Судовые аппараты / Ship's devices

- 2.1.2) Может быть проведена эксплуатация судовых систем, оборудованных гидроакустическими (ГА) устройствами, до 1 января 2021 года.  
The following works can be carried out on board the ship's hydroacoustic (HA) systems, equipped with hydroacoustic devices (HD), starting from 1 January 2021 and onwards to 2022.

Судно / Ship	Время выполнения работ / Time of work execution	Судовые аппараты / Ship's devices
Эксплуатация судовых систем, оборудованных гидроакустическими устройствами on board the ship's hydroacoustic systems, equipped with hydroacoustic devices	30 - 20 км/ч 8	М 22

2

PC 14.01



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

2.2 Оценка эффективности (ЭФ) программы (1)  
 Оценка затрат (ЭЗ) (приложение 13)

2.2.1 Структура программы деятельности, осуществляемой по линии (линии), приоритетного направления (направлений), и/или проекта (проектов)  
 The following table shows program activities as they are to be conducted with the exception of activities 2.2 as follows:

№ п/п	Наименование программы (программы) и/или проекта (проектов)	ЭФ (1)	ЭЗ (2)	ЭФ (3)	ЭЗ (4)	ЭФ (5)	ЭЗ (6)
1	Исследования в целях геологического строения						
2	Сейсмический мониторинг						
3	Исследования (исследования) в целях геологического строения - 24.1.1.1 Географические координаты: 66° 15' N, 130° 15' E						
4	Исследования в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
5	Исследования в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
6	Сейсмический мониторинг, осуществляемый с 2010 по настоящее время (ЭФ) (1) Географические координаты: 66° 15' N, 130° 15' E Номер документа: 2010/1000						
7	Для изучения геологического строения (ЭФ) (1) Географические координаты: 66° 15' N, 130° 15' E Номер документа: 2010/1000						
8	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
9	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
10	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
11	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
12	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
13	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
14	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
15	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
16	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
17	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
18	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
19	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						
20	Исследования (исследования) в целях геологического строения (ЭФ) (1) ЭЗ (2) (ЭФ) (3) (4) (5) (6) (7) (8)						

ИТ 2.4.25

18.03043.272

1



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Планируемые мероприятия по реализации программы в 2014 году		2014	2015	2016	2017	2018	2019
1.1.1. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2014) и геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря (2015)	1.1.1.1. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2014)						
	1.1.1.2. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2015)						
	1.1.1.3. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2016)						
	1.1.1.4. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2017)						
1.1.2. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2018) и геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря (2019)	1.1.2.1. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2018)						
	1.1.2.2. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2019)						

1.1. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2014) и геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря (2015)

1.1.1. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2014) и геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря (2015)

1.1.1.1. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2014)

4.00% от суммы (по сравнению с 1 января 2012) г. млн

4.00% от суммы (по сравнению с 1 января 2012) г. млн

4.00% от суммы, млн

4.00% от суммы, млн

1.1.1.2. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2015)

4.00% от суммы (по сравнению с 1 января 2012) г. млн

4.00% от суммы (по сравнению с 1 января 2012) г. млн

4.00% от суммы, млн

4.00% от суммы, млн

1.1.2. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2018) и геологического строения осадочных бассейнов Охотского моря (2019)

1.1.2.1. Изучение геологического строения и структуры осадочных бассейнов Охотского моря (2018)

4.00% от суммы (по сравнению с 1 января 2012) г. млн

4.00% от суммы (по сравнению с 1 января 2012) г. млн

4.00% от суммы, млн

4.00% от суммы, млн

\* По Программе 2014 года по проекту «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря» (2014)







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

2.9. Заключительная (итоговая) часть отчета (итоговая часть отчета)

На основе результатов выполнения работ по созданию опорных геолого-геофизических профилей, выполненных в соответствии с программой работ, подготовлены отчеты, содержащие данные о геологическом строении, структуре и оценке перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря.

The data has been obtained as per the following Table, contents available in appendix or be stated in a table or other documents, however the only or complete details need to be provided in the report to the Board.

Исполнительная организация (Contractor)	Исполнительный директор (Executive Director)	Адрес и почтовый индекс (Address and postal code)

НАСТОЯЩИМ ДОКЛАДОМ ВЫСШЕГО РУКОВОДИТЕЛЯ (Executive Director) подтверждается выполнение работ по созданию опорных геолого-геофизических профилей, выполненных в соответствии с программой работ.

Executed at Бременхаузен, Германия / Bremenhaven, Germany on 15.04.2011

Executed by [Signature] / [Signature]

Руководитель государственного учреждения  
Министерства природных ресурсов и экологии  
Республики Саха (Якутия)



(Official stamp of the Ministry of Natural Resources and Environmental Protection of the Republic of Sakha (Yakutia))

№ 18.02045.272



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

143

МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЬЮ  
INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE

Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 г., измененной Протоколом 1978 года к ней, и приказами (далее — "Конвенция"),  
This Certificate has been issued in accordance with the Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 г., измененной Протоколом 1978 года к ней, и приказами (далее — "Конвенция"),  
Issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

исполнительное Управление \_\_\_\_\_ Российский Морской Регистр Судоводства  
by Executive Maritime Register of Shipping \_\_\_\_\_ Russian Maritime Register of Shipping

issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

under the authority of the Government of \_\_\_\_\_ the Russian Federation  
by Russian Maritime Register of Shipping \_\_\_\_\_

СВЕДЕНИЯ О СУДЕ  
PARTICULARS OF SHIP

Имя судна Name of Ship	Международный номер идентификации судна International Number of Identification	Тип судна Type of Vessel	Величина тоннажа Gross Tonnage	Год постройки Year of Construction	Имя IMO Number
ВИНДААЙ ТРИБУНОВИЧСКИЙ VINDAY TRIBUNOVICHSKIY	510026	Канонерское судно (суда-буксир) Bulky port of the stevedoring	2502	—	8700010

Тип судна  
Type of ship

- канонерское судно (суда-буксир) —
- судно, не являющееся канонерским судном (суда-буксир), канонерским судном, канонерским судном-буксиром или судном 2.2. Протокола 1 к Конвенции
- судно, не являющееся канонерским судном (суда-буксир) и не являющееся канонерским судном, канонерским судном-буксиром или судном 2.2. Протокола 1 к Конвенции
- судно, не являющееся канонерским судном (суда-буксир) и не являющееся канонерским судном, канонерским судном-буксиром или судном 2.2. Протокола 1 к Конвенции

НАСТОЯЩИМ СВИДЕТЕЛЬСТВУЕТ:  
THIS IS TO CERTIFY:

1. Что судно соответствует требованиям и условиям 6 Протокола 1 к Конвенции.  
That the ship fulfils the technical requirements and conditions of Article 6 of the Convention.
2. Что канонерское судно (суда-буксир), это канонерское судно (суда-буксир), канонерское судно-буксир, канонерское судно-буксир или судно 2.2. Протокола 1 к Конвенции.  
That the ship is a bulky port of the stevedoring, bulky port of the stevedoring, bulky port of the stevedoring-bulky port of the stevedoring, bulky port of the stevedoring-bulky port of the stevedoring or a ship of 2.2. of the Convention.

— для канонерского судна (суда-буксир)  
— для судна  
— канонерское судно (суда-буксир)  
— канонерское судно-буксир



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Паспорт Сертификата соответствия № 444 \_\_\_\_\_ 04.07.2013 \_\_\_\_\_ при условии прохождения  
The Certificate is valid until \_\_\_\_\_ subject to passing the additional

сертификационный и контрольный испытания в соответствии с требованиями 1 и 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000

18.02010.172

18.02.2013



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

ПОДПИСАНИЕ ПРОТОКОЛА И ПРИМЕРЫ ФОРМЫ ОКОНЧАТЕЛЬНОГО ПОДПИСАНИЯ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS

Настоящий документ, выданный в соответствии с требованиями пункта 5 (Пункты 1 и 2) Положения, утвержденного Правительством Республики Саха (Якутия) от 14.06.2010 № 103-З, является частью документа, утвержденного Правительством Республики Саха (Якутия) от 14.06.2010 № 103-З, и подлежит обязательному исполнению.

Секретарь государственного  
учреждения



Подпись  
Name

Место  
Place  
Дата  
Date

Handwritten signature and date: 14.06.2010

Секретарь государственного учреждения  
Administrative Secretary

Место подписания документа  
Not in scope of the authority  
in document

Подпись  
Name

(Official stamp)

Место  
Place  
Дата  
Date

Секретарь государственного учреждения  
Administrative Secretary

Место подписания документа  
Not in scope of the authority  
in document

Подпись  
Name

(Official stamp)

Место  
Place  
Дата  
Date

Секретарь государственного учреждения  
Administrative Secretary

Место подписания документа  
Not in scope of the authority  
in document

Подпись  
Name

(Official stamp)

Место  
Place  
Дата  
Date

Государственное учреждение  
State Institution

PG 347

FR 02040-272



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Содержание программы мероприятий, осуществляемых в соответствии с программой М.4.1  
Content/Содержание работ по созданию сети профилей М.4.1

Программа мероприятий, по созданию опорных геолого-геофизических профилей в соответствии с программой М.4.1 (Программа 1) (Содержание работ по созданию сети профилей М.4.1) (The content of the work on the creation of the network of profiles M.4.1) (The content of the work on the creation of the network of profiles M.4.1)

Исполнительное учреждение Name of the organization to implement	Наименование Name	(Исполнительное учреждение, ИТУ)
	Мероприятие Task	
	Цели Goal	
	Сроки Date	
	Итого Total	

Программы мероприятий по созданию опорных геолого-геофизических профилей в соответствии с программой М.4.1  
Content/Содержание работ по созданию сети профилей М.4.1

Содержание программы мероприятий, осуществляемых в соответствии с программой М.4.1 (Программа 2) (Содержание работ по созданию сети профилей М.4.1) (The content of the work on the creation of the network of profiles M.4.1) (The content of the work on the creation of the network of profiles M.4.1)

Исполнительное учреждение Name of the organization to implement	Наименование Name	(Исполнительное учреждение, ИТУ)
	Мероприятие Task	
	Цели Goal	
	Сроки Date	
	Итого Total	

Программы мероприятий по созданию опорных геолого-геофизических профилей в соответствии с программой М.4.1  
Content/Содержание работ по созданию сети профилей М.4.1

Содержание программы мероприятий, осуществляемых в соответствии с программой М.4.1 (Программа 3) (Содержание работ по созданию сети профилей М.4.1) (The content of the work on the creation of the network of profiles M.4.1) (The content of the work on the creation of the network of profiles M.4.1)

Исполнительное учреждение Name of the organization to implement	Наименование Name	(Исполнительное учреждение, ИТУ)
	Мероприятие Task	
	Цели Goal	
	Сроки Date	
	Итого Total	

Содержание программы мероприятий, осуществляемых в соответствии с программой М.4.1

PC 143





РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОВОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

3.4.28

(Form 1)

ДОПОЛНЕНИЕ  
К МЕЖДУНАРОДНОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЮЮ  
(СВИДЕТЕЛЬСТВО IOPP)

SUPPLEMENT  
TO THE INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE  
(IOPP CERTIFICATE)

ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ СУДОВ,  
НЕ ЯВЛЯЮЩИХСЯ НЕФТЕНАВИГНЫМИ СУДАМИ

RECORD OF CONSTRUCTION AND EQUIPMENT  
FOR SHIPS OTHER THAN OIL TANKERS

В соответствии с附件 1 к Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней, и Протоколом (также — "Конвенция")  
In respect of the provisions of Annex 1 to the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

Примечание:  
Notes:

1. Эта форма должна использоваться всеми судами, зарегистрированными в Международном сообществе и представляющими различные типы, т.е. суда, не являющиеся ни одним из перечисленных типов. Находясь в море, суда и суда, не являющиеся нефтенавигными судами, в соответствии с разделом 1(а) должны соблюдать 1.2. Примечание 1 к Конвенции, указанной форме II.  
This form is to be used for the first type of ships as compared to the IOPP Certificate 1 is "Other than any of the above". For oil tankers and ships other than oil tankers with cargo tanks carrying under regulation 2.2 of Annex 1 to the Convention Form B shall be used.
2. Настоящее Описание должно быть постоянно доступно в Международном сообществе и представляющем различные типы, включая все суда, зарегистрированные во всех странах.  
This Record Book is permanently attached to the IOPP Certificate. The IOPP Certificate shall be available on board the ship at all times.
3. Если какое-либо устройство Описание не является обязательным, документация или материалы, относящиеся к этому устройству, должны быть доступны на судне на русском языке.  
If the language of the original Record Book is English or French or Spanish, the text shall contain a translation into one of these languages.
4. Слова в кавычках должны использоваться в том же значении, что и в разделе 1(а) Конвенции, за исключением тех случаев, когда это явно следует из контекста.  
Words in double quotes shall be treated, unless a note "1" for the purpose "oil" and "refrigerated" or a note "2" for the purpose "oil" and "not refrigerated" is attached.
5. Прочитайте, пожалуйста, и соблюдайте Описание, включая пункты Протокола 1 к Конвенции, касающиеся: — изменения, внесенные Международным морским сообществом.  
Read and comply with the Record Book in accordance with Annex 1 to the Convention and modifications and those adopted by the International Maritime Organization.

18.0244.272







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

2.2.2. Инженерные сооружения (на 15 м <sup>2</sup> ) с автоматизацией и удаленным обслуживанием дистанционного управления образцов (проект 14.7) The design (15 m <sup>2</sup> ) with automatic with data and remote control system (project 14.7)	<input type="checkbox"/>
2.3. Прочие работы: Other works:	
2.3.1. Сопровождение или выполнение работ: The operating/doing works:	
1. Сопровождение и выполнение с разведкой А.291(X) The work carried out in accordance with standard A.291(X)	<input type="checkbox"/>
2. Сопровождение и выполнение с разведкой МЕРС-001(1) The work carried out in accordance with standard МЕРС-001(1)	<input type="checkbox"/>
3. Сопровождение и выполнение с разведкой МЕРС-103(4) The work carried out in accordance with standard МЕРС-103(4)	<input checked="" type="checkbox"/>
4. Сопровождение и выполнение с разведкой А. 210(X1) The work carried out in accordance with standard A. 210(X1)	<input type="checkbox"/>
5. Сопровождение и выполнение с автоматизированным контролем за качеством на разведке А.291(X) или А.233(VB) The work carried out in accordance with standard with control standard on level data collection A. 291(X) or A. 233(VB)	<input type="checkbox"/>
6. Не работы No work	<input type="checkbox"/>
2.3.2. Доставка грузовых контейнеров и комплектации с разведкой А.448(X) The goods will be taken up to the standard with standard A.448(X)	<input type="checkbox"/>
2.3.3. Поиск или контроль качества нефти No oil control work:	
1. Сопровождение и выполнение с разведкой А.291(X) The work carried out in accordance with standard A.291(X)	<input type="checkbox"/>
2. Сопровождение и выполнение с разведкой МЕРС-001(1) The work carried out in accordance with standard МЕРС-001(1)	<input type="checkbox"/>
3. Сопровождение и выполнение с разведкой МЕРС-103(4) The work carried out in accordance with standard МЕРС-103(4)	<input checked="" type="checkbox"/>
2.4. Максимальная проектная емкость системы _____ 1,8 _____ м <sup>3</sup> / Maximum throughput of the system is _____ 1,8 _____ m <sup>3</sup>	
2.5. Назначение по проекту 14: Work of project 14:	
2.5.1. Требования проекта 14) или 14.2 по оборудованию и работе с автоматизацией с проектом 14.5 The equipment of project 14) or 14.2 are listed in terms of the day in accordance with project 14.5	
2.5.1.1. Сдать (или) предоставить в работу в проект (сдать/проект) The day is started/continue on project (take/submit work)	<input type="checkbox"/>
2.5.2. Сдать (или) предоставить в работу с Международным Центром Информации о Нефтегазовых ресурсах в целях по регулярной отчетности с целью предоставления информации работы, по завершению 30 мая The day is started/continue on project (take/submit work) with International Centre of Energy Co. High-Speed Coal and energy to a scheduled meeting with a deadline 30th of May	<input type="checkbox"/>
Итого: 24,28	
18.02044.272	



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

8

3.1.2. Цель: формирование опорных точек (объектов контроля) для контроля содержания на борту вод нефтегазоносности. Задача: нет.  
The aim is: bore water holding control for the purpose of control of oil/water ratio on board.  
Task: none.

Наименование точки Task identification	Параметры воды Water control		Плотность (г/см <sup>3</sup> ) Density (g/cm <sup>3</sup> )
	Плотность воды, г/см <sup>3</sup> Water density, g/cm <sup>3</sup>	Содержание нефти, г/см <sup>3</sup> Content of oil, g/cm <sup>3</sup>	
---	---	---	---

Общая плотность: Total volume:	✓
---	✓

4. СРЕДСТВА ДЛЯ СПЕЦИАЛЬНЫХ НА БОРТУ И СЛУЖБЫ НЕФТЯНЫМ ИСТАЦИОН ИСТАНЦИЯМ ИСПАНЫИ ИЛИ И СКОРНЫЕ ТАКИИ ДЛЯ НЕФТЕСОДЕРЖАНИЯ ЗАКЛОННЫЕ ВОД.  
MEANS FOR SPECIALS ON BOARD AND SERVICES OILFIELD (WELLHEADS) (WELLHEADS) TO OIL (OIL) IN  
WATER HOLDING TANKS.

3.1. Цель: формирование контрольных точек (объектов контроля) для контроля на борту нефтяных скважин (скважин).  
The aim is: control of control (check) points for purposes of oil content control on board on bottom.

Наименование точки Task identification	Параметры воды Water control		Плотность (г/см <sup>3</sup> ) Density (g/cm <sup>3</sup> )
	Плотность воды, г/см <sup>3</sup> Water density, g/cm <sup>3</sup>	Содержание нефти, г/см <sup>3</sup> Content of oil, g/cm <sup>3</sup>	
Точка контроля №15 Check point No.15	20 - 21	P	4.81
Точка контроля №16 Check point No.16	20 - 20	S	2.19
Точка контроля №17 Check point No.17	13 - 17	S	4.20
Точка контроля №18 Check point No.18	34 - 34	P	1.00
Точка контроля №19 Check point No.19	20 - 20	P	2.00

Общая плотность: Total volume:	19.37	✓
---	---	✓

\*Цель: формирование контрольных точек (объектов контроля) для контроля на борту нефтяных скважин (скважин).  
(\*) The aim is: control of control (check) points for purposes of oil content control on board on bottom.

8

PC 1430



- 3.2.1. Проект для оценки влияния системы (систем) вентиляции в здании для оценки влияния системы (систем) для обеспечения от от вредных веществ (веществ) в от здания (зданий) людей;
- 3.2.2. Расчеты для оценки системы (систем) 403 кВт/211
- 3.2.3. Проектный акт, проекционное для оценки влияния системы (систем) для обеспечения от вредных веществ (веществ) в от здания (зданий) людей;
- 3.2.4. Другие проекционные системы, планы, акты.
- Сдача проекционных материалов**  
Handing in projective materials
- |                                     |
|-------------------------------------|
| <input type="checkbox"/>            |
| <input type="checkbox"/>            |
| <input checked="" type="checkbox"/> |

3.3. План обеспечения соблюдения требований (требований) для обеспечения от вредных веществ (веществ) в от здания (зданий) людей.

The plan is provided with holding facilities for the protection of people from harmful substances in buildings.

Система вентиляции Ventilation system	Параметры системы System parameters		Величина (дБ) Value (dB)
	Максимальная скорость Maximum speed (m/s)	Площадь помещения Room volume	
Система вентиляции в от № 20 VDR water building room No.20	4-10	9	28.01
Система вентиляции в от № 20 VDR water building room No.20	4-10	8	28.41

Итого вентиляционных систем:  
Total systems: 2

4. СТАНДАРТНОЕ СЛИВНОЕ СОЗДАНИЕ (ДИРЕКТИВА 14)  
STANDARD WASTEWATER CONNECTION REGULATION (14)
- 4.1. План обеспечения соблюдения требований (требований) для обеспечения от вредных веществ (веществ) в от здания (зданий) людей.
- The plan is provided with a system for the discharge of wastewater from buildings (buildings) and sewage to treatment facilities (facilities) with a limited discharge connection, in accordance with regulation (14).
5. СЛУЖБОВЫЙ ПЛАН ПРОТИВОПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ С ЗАДАНИЯМИ ПОЖАРНОЙ (ДИРЕКТИВА 15)  
EMPLOYEE FIRE SAFETY PLAN (REGULATION 15)
- 5.1. На плане указаны служебные места, ответственные за пожарную безопасность и противопожарные мероприятия (15).
- The plan is provided with a list of employees responsible for fire safety and fire safety measures (15).
- 5.2. На плане указаны служебные места, ответственные за пожарную безопасность и противопожарные мероприятия (15).
- The plan is provided with a list of employees responsible for fire safety and fire safety measures (15).





**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

148

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ  
СТОЧНЫМИ ВОДАМИ**  
**INTERNATIONAL SEWAGE POLLUTION  
PREVENTION CERTIFICATE**

Выдано в соответствии с требованиями Конвенции о предотвращении загрязнения с судов 1973 года, поправкой Протоколом 1978 года к ней и требованиями МЕРС.118(1) и МЕРС.200(2) (далее именованной «Конвенцией») от (подписанной) \_\_\_\_\_

Присвоено \_\_\_\_\_ Российской Федерации

Регистрационный номер \_\_\_\_\_

Issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973 as modified by the Protocol of 1978 relating thereto and as amended by resolution MERS.118(1) and MERS.200(2) (hereinafter referred to as «the Convention») under the authority of the Government of \_\_\_\_\_ the Russian Federation

by the Russian Maritime Register of Shipping \_\_\_\_\_

**СВЕДЕНИЯ О СУДЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

Имя судна (Name of ship)	Тип судна (Type of ship)	Грузоподъемность (Gross tonnage)	Степень загрязнения (Pollution prevention category)	Степень защиты (Protection level)	Степень очистки (Treatment standard)
ОМОНАРАУУУУУУУУУУУУУУУУ OMONARAUUUUUUUUUUUUUUUUUUU	LSVQ6	Двадцать тысяч тонн (Twenty thousand tons)	4	2	0790010

Наименование судна \_\_\_\_\_  
Именное судно \_\_\_\_\_

Тип судна для применения правил 11.1 \_\_\_\_\_  
Type of ship for the application of regulation 11.1 \_\_\_\_\_

Наименование категории предотвращения загрязнения \_\_\_\_\_  
Name of pollution prevention category \_\_\_\_\_

Тип судна для применения правил 11.2 \_\_\_\_\_  
Type of ship for the application of regulation 11.2 \_\_\_\_\_

Наименование уровня защиты \_\_\_\_\_  
Name of protection level \_\_\_\_\_

Наименование стандарта очистки \_\_\_\_\_  
Name of treatment standard \_\_\_\_\_

Дата выдачи этого документа \_\_\_\_\_  
Date of issue of this document \_\_\_\_\_

01.02.1987

18.02052.272



**ЫАХТЫННДОР УМУСТУМЕРНЕТСЯ УУНУ:**  
**TYPE IS TO CARRY TASK:**

1. Сфера обслуживания:  
Type of service area:

- установка для обработки сланцевых вод  
— sludge treatment plant
  - канализация  
— sewerage
  - очистные сооружения  
— holding tank
- установка дробления  
— crushing machine

и соответствия с приложениями II и III Приложения IV к Договору  
to compliance with paragraphs 4 and 13 of Annex IV to the Contract as follows:

1.1 Установка установки для обработки сланцевых вод:  
Description of the sludge treatment plant:

Тип установки для обработки сланцевых вод: Тип IV, Model ГИРС.115.20  
Type of sludge treatment plant: Type IV, Model ГИРС.115.20

Наименование: Station Sewerage Device - Type IV, Equipment No. 115.20  
Name of manufacturer: 115.20

Установка для обработки сланцевых вод соответствует требованиям, предусмотренным во втором пункте статьи 4.2 Договора и условиям Технического задания МЭР.22711.  
The sludge treatment plant is certified by the Administration to meet the official standards as provided for in section 4.2 of the Contract (MERC 22711).

Установка для обработки сланцевых вод соответствует требованиям, предусмотренным во втором пункте статьи 4.2 Договора и условиям Технического задания МЭР.22711.  
The sludge treatment plant is certified by the Administration to meet the official standards as provided for in section 4.2 of the Contract (MERC 22711).

Установка для обработки сланцевых вод соответствует требованиям, предусмотренным во втором пункте статьи 4.2 Договора и условиям Технического задания МЭР.22711. Установка соответствует условиям, установленным в пункте 4.2 Договора и условиям Технического задания МЭР.22711. Установка соответствует условиям, установленным в пункте 4.2 Договора и условиям Технического задания МЭР.22711.  
The sludge treatment plant is certified by the Administration to meet the official standards as provided for in the Contract as per paragraph 4.2 of the Contract (MERC 22711) and conditions of the sludge treatment plant, stated by section 4.2 of the Contract (MERC 22711) and conditions of paragraph 4.2 of the Contract.

1.2 Описание оборудования:  
Description of equipment:

Тип: \_\_\_\_\_  
Type: \_\_\_\_\_

Наименование: \_\_\_\_\_  
Name: \_\_\_\_\_

Количество единиц и/или оборудования: \_\_\_\_\_  
Number of units and/or equipment: \_\_\_\_\_

1.3 Описание хранения топлива:  
Description of holding and storage:

Объем вместимости хранения топлива: 90 м³ ✓  
Fuel capacity of the holding tank: 90 m³ ✓

Место размещения:  
Location:

Task Formant 01 - 01 and 02 and No. 21 / 20 - 20 and 2. 10 /  
Task Formant 01 (No. 02 - 01) and Task No. 21 (No. 20 - 20) / P



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

1.4 Требования к содержанию и к оформлению отчета (отчетное задание)

1.5 Требования к содержанию и оформлению отчета (отчетное задание)

2. Срок выполнения работ и сроки сдачи отчета (отчетное задание)

3. Ответственность исполнителя (исполнителей) за выполнение отчета (отчетное задание)

Исполнитель: С.А. Сидорова, и.о. заместителя г.г. 04.07.2023  
The Contractor is: S.A. Sidороva, i.o. deputy g.g. 04.07.2023

Этот документ является неотъемлемой частью отчета (отчетное задание)

С.А. Сидорова, и.о. заместителя г.г. Александров, Елена Викторовна, Сидорова, Елена Викторовна 2023 15.04.2023

Этот документ является неотъемлемой частью отчета (отчетное задание)

Государственный морской регистр судоходства  
Federal Maritime Register of Shipping

№ 18.02052.272

18.02052.272

18.02052.272





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Путем выполнения программы Геоинформатика, если при действовании в течение срока 3 лет, в случае прекращения программы 8.2  
Continuation to extend the Certificate if valid for less than 3 years when regulation 8.2 applies

Если отчеты разработаны по условиям Договора, в соответствии с программой Геоинформатика и соответствуют с программой 8.2 Программы IV  
The map complies with the relevant provisions of the Convention and the Certificate shall, in accordance with regulation 8.2 of Annex IV

и в соответствии с условиями действующими на  
in the Convention, shall be accepted as valid until

Разработчик карт/разработчик программы  
Vendor/Mapmaker/Programmer of Mapping

И.И.  
I.I.

Подписано  
Signed  
Место  
Place  
Дата  
Date  
Итого  
Total

Путем выполнения программы Геоинформатика в случае завершения обязательств по  
для выполнения Геоинформатика и прекращения программы 8.4  
Continuation when the stated scope has been completed and regulation 8.4 applies

Если отчеты разработаны по условиям Договора, в соответствии с программой Геоинформатика и соответствуют с программой 8.4 Программы IV  
The map complies with the relevant provisions of the Convention and the Certificate, in accordance with regulation 8.4 of Annex IV

и в соответствии с условиями действующими на  
in the Convention, shall be accepted as valid until

Разработчик карт/разработчик программы  
Vendor/Mapmaker/Programmer of Mapping

И.И.  
I.I.

Подписано  
Signed  
Место  
Place  
Дата  
Date  
Итого  
Total

Путем выполнения программы Геоинформатика по профилю в порт/информационным или на дачном участке,  
в случае прекращения программы 8.3 или 8.4  
Continuation to extend the Certificate until reaching the part of scope as set in a profile  
of given when regulation 8.3 or 8.4 applies

Путем выполнения Геоинформатика и соответствия с программой 8.5 или 8.6 Программы IV и в соответствии с условиями действующими  
The Certificate, in accordance with regulation 8.5 or 8.6 of Annex IV in the Convention, shall be accepted as valid

до  
until

Разработчик карт/разработчик программы  
Vendor/Mapmaker/Programmer of Mapping

И.И.  
I.I.

Подписано  
Signed  
Место  
Place  
Дата  
Date  
Итого  
Total

« \_\_\_\_\_ »  
/ /

002017

002017



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДХОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

2418

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О СООТВЕТСТВИИ ОБОРУДОВАНИЕ И УСТРОЙСТВ СУДНА  
ТРЕБОВАНИЯМ ПРИЛОЖЕНИЯ V К МЕЖДУНАРОДНОЙ КОНВЕНЦИИ  
ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ 1973 г.,  
ИЗМЕНЕННОЙ ПРОТОКОЛОМ 1978 г. К НЕЙ (КОНВЕНЦИЯ MARPOL 73/78)**

**CERTIFICATE  
OF COMPLIANCE OF EQUIPMENT AND ARRANGEMENTS OF THE SHIP  
WITH THE REQUIREMENTS OF ANNEX V TO THE INTERNATIONAL  
CONVENTION FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS, 1973,  
AS MODIFIED BY THE PROTOCOL OF 1978 RELATING THERETO  
(MARPOL 73/78)**

Исходит от имени государственного судноходного регистра Российской Федерации в соответствии с Конвенцией MARPOL 73/78  
и Протоколом к Конвенции MARPOL 73/78  
Issued at the request of the vessel for compliance of equipment of vessel with the requirements of Annex V to MARPOL 73/78  
as amended by Protocol 1978.

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ  
PARTICULARS OF SHIP**

Наименование судна Name of ship	Тип судна и категория Ship type and category	Порт назначения Port of registry	Водоизмещение тоннаж Displacement tonnage	Год постройки Year of build Date of build	Идентификационный номер Identification number
ИВАНОВА ГИДЕОНОВНА ИВАНОВА ГИДЕОНОВНА	СВРСН	Российский Союз Штормов Rudolf part of St. Petersburg	2762	45	0785010

**НАСТОЯЩИМ ДОКТОНИРУЕТСЯ  
THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно оборудовано:  
That the ship is equipped with:

- устройство для сбора мусора  
garbage collector
- устройство для обработки мусора  
garbage compaction plant
- устройство для сбора мусора  
garbage collection facility

18.02043.272

1. Подпись инспектора  
Inspector's signature



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

1.1 Устройство для измерения глубины:  
Name: \_\_\_\_\_  
Type: OG200C  
Manufacturer: Team Tec AS, Norway  
According to the Certificate issued by: DNV

устройство для измерения глубины, обеспечивающее измерение глубины:  
by measuring water depth (sonar system)

- измерение глубины
- измерение скорости течения
- измерение температуры
- измерение солёности

1.2 Устройство для обработки данных:  
Garbage collection system  
Type: \_\_\_\_\_  
Manufacturer: \_\_\_\_\_  
According to the Certificate issued by: \_\_\_\_\_

устройство для обработки данных:  
by getting common data system

- измерение глубины
- измерение скорости течения
- измерение температуры
- измерение солёности

1.3 Устройство для сбора данных:  
Garbage collection system  
Объём информации: 1.31 <sup>с/ч</sup>  
Total capacity  
Масса устройства: карты диск 27 см, 200; карты жесткие 11 см, 30 и 30 см (10); датчик глубины 27 см, (1)  
Name: Denmark disk, 2.27.1; hard disk, 3.11.2 and 14.1; Mass disk, 3.27C

1.4 Платформа для хранения информации: с/ч  
Platform, garbage collection platform с/ч  
1.5 Журнал хранения информации: с/ч  
Garbage Record Book с/ч

Утверждено: \_\_\_\_\_  
Date of approval: \_\_\_\_\_

PC-14.18



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

DATE/TAAGHET  
KUNNORACE

NETT NU

1. This work is carried out in accordance with the requirements of the contract for the implementation of the project "Creation of a regional network of support geology-geophysical profiles with the aim of studying the geological structure, structure and assessment of the prospects for oil and gas bearing sedimentary basins of the Okhotsk Sea" and the requirements of the contract for the implementation of the project "Creation of a regional network of support geology-geophysical profiles with the aim of studying the geological structure, structure and assessment of the prospects for oil and gas bearing sedimentary basins of the Okhotsk Sea".

The Certificate is valid until: **04.07.2023**

issued in accordance with the requirements of the contract for the implementation of the project "Creation of a regional network of support geology-geophysical profiles with the aim of studying the geological structure, structure and assessment of the prospects for oil and gas bearing sedimentary basins of the Okhotsk Sea".

The certificate is valid until: **15.04.2018**

Issued at: **Бременьбург, Германия**  
**Bremenburg, Germany**  
(Date of issue of the Certificate)

**15.04.2018**  
(Date of issue)

The certificate is valid until: **15.04.2018**

**Российская Федерация**  
**The Russian Federation**

issued in accordance with the requirements of the contract for the implementation of the project "Creation of a regional network of support geology-geophysical profiles with the aim of studying the geological structure, structure and assessment of the prospects for oil and gas bearing sedimentary basins of the Okhotsk Sea".



*[Signature]*  
(Signature of authorized official issuing the Certificate)

№ **18.02043.272**

PC 2.4.3



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

**СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ РАБОТ**  
**ANNUAL SURVEYS**

Выполнение работ, предусмотренных программой, в соответствии с требованиями к выполнению работ, предусмотренных Программой V в Компоненте МАРШОЛ 72-78 и стандартом по геофизическим работам Программы V в Компоненте МАРШОЛ 72-78.  
The work shall be carried out in accordance with the requirements of the programme of Work V in MAРSHOL 72-78 and the standard and the technical requirements of Work V in MAРSHOL 72-78 and (standard for the requirements of Work V in MAРSHOL 72-78.

**За период с 01.01.2010 по 31.12.2010**  
**for annual survey**

№ п/п	Дата	Исполнитель
(номер по порядку выполнения программы) (and in order of the schedule, in accordance)		(наименование организации, выполняющей работу) (name of the contractor office)

---

**За период с 01.01.2011 по 31.12.2011**  
**for annual survey**

№ п/п	Дата	Исполнитель
(номер по порядку выполнения программы) (and in order of the schedule, in accordance)		(наименование организации, выполняющей работу) (name of the contractor office)

---

**За период с 01.01.2012 по 31.12.2012**  
**for annual survey**

№ п/п	Дата	Исполнитель
(номер по порядку выполнения программы) (and in order of the schedule, in accordance)		(наименование организации, выполняющей работу) (name of the contractor office)

---

**За период с 01.01.2013 по 31.12.2013**  
**for annual survey**

№ п/п	Дата	Исполнитель
(номер по порядку выполнения программы) (and in order of the schedule, in accordance)		(наименование организации, выполняющей работу) (name of the contractor office)

Итого: \_\_\_\_\_

РС.САХ. \_\_\_\_\_



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

24.12.11

**СВИДЕТЕЛЬСТВО О ТИПОВОМ ОДОБРЕНИИ  
СУДОВЫХ ИНСИНЕРАТОРОВ МОЩНОСТЬЮ ДО 4 000 кВт  
CERTIFICATE OF TYPE APPROVAL  
FOR SHIPBOARD INCINERATORS WITH CAPACITIES OF UP TO 4,000 kW**

Настоящим удостоверяется, что типовой в Свидетельстве судовой инсинератор соответствует требованиям и условиям к соответствию с техническими требованиями Стандарта на судовые инсинераторы для сжигания отходов жизнедеятельности на судах плавания с международным плаванием Регламент МЕРС 24(00) и условия Проводу 16.6.1 Приложения VI к MARPOL 73/78.

This is to certify that the shipboard incinerator model has been approved and tested in accordance with the Standard for Shipboard Incinerators for Sailing of International Waters, as amended by Resolution MERS 24(00) and as required by Regulation 16.6.1 of Annex VI to MARPOL 73/78.

Инцинератор, изготовленный: ТиньГис АК, Гродноград, Беларусь / Нарвик, VIT No. NOR908042  
Incinerator manufactured by: \_\_\_\_\_

Модель: 06.2000SW Version T03.2, 06.2000E Version T03.2, 06.2000W Version T03.2  
Model: 06.2000SW Version T03.2, 06.2000E Version T03.2 and 06.2000W Version T03.2

Максимальная производительность: 600 кг/сутки 60000 600 kg per day 60000  
Maximum capacity: \_\_\_\_\_

Среднее содержание влаги в выхлопных газах: 82% / 86% / 82% 82% / 86% / 82%  
Average moisture content of exhaust gases: \_\_\_\_\_

Среднее содержание серы в выхлопных газах: 0.4 (Формула № 1 / Витер №. 1) 0.4 (Formula No. 1 / Viter No. 1)  
Average sulphur content of exhaust gases: \_\_\_\_\_

Среднее содержание CO<sub>2</sub> в выхлопных газах: 8% / 7.4% / 10% %  
Average sulphur dioxide content of exhaust gases: \_\_\_\_\_

Среднее содержание CO в выхлопных газах: 0% / 0% / 0% mg/MJ  
CO average in the gas: \_\_\_\_\_

Среднее содержание сажи в выхлопных газах: 0% / 0% / 0% mg/MJ  
Average soot content of exhaust gases: \_\_\_\_\_

Средняя температура выхлопных газов на выходе из камеры сжигания: 1000° / 1000° / 1000° °C  
Exhaust gas temperature, the gas outlet temperature: \_\_\_\_\_

Количество вредных компонентов в масле: 0% / 0% / 1.2% % by weight  
Amount of additional components in ash: \_\_\_\_\_


Копия настоящего Свидетельства должна быть всегда вывешена на борту судна, оснащенного данным оборудованием. A copy of this Certificate should be carried on board a vessel fitted with this equipment at all times.

24.06.2011  
(дата выдачи / date of issue)  
Российский морской регистр судостроения  
Russian Maritime Register of Shipping  
24.12.2011  
Исполнительный директор / Director  
Исполнительный директор / Director

Печатное издание: 2011 г. / Printed edition: 2011 g.  
Электронное издание: 2011 г. / Electronic edition: 2011 g.  
© 2011 г. / © 2011 g.



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

 U.S. Department of Transportation  
United States Coast Guard  
**Certificate of Approval**

COAST GUARD CERTIFICATION NO. 139.15/1393/5/II EXPIRES APRIL 26, 1993

Certificate of Type Test for Sewage Treatment Plants  
in accordance with IMO Resolution MEPC .31(VI)

MARINE SANITATION SERVICE - Type II

ENVIRONMENTAL INC.  
1240 TUCKER DR  
ROCKFORD, IL 61111

Type II, Model 282A 12a-1a, 720 GPD.

Consists of a treatment tank using sodium hypochlorite, aeration pump, retention/retention screen and sedimentation module.

Identifying Data: WBT test report dated 3 April 1991 with effluent quality not exceeding the following: Suspended Solids of 30 mg/l, Fecal Coliform of 130 MPN/100ml, 5-day BOD of 30 mg/l, Residual Chlorine of 30 mg/l.

System mfg. by Environmental Inc. in Stealing 1393001.

Operative capacity 720 gpd (2.72 cu. m/d) and 5-day BOD capacity 1.88 mg/d. Formerly certified under 139.15/1393/5/II.


The above listed equipment is in accordance with the International Effluent Standards and Guidelines for Performance Test for Sewage Treatment Plants, Resolution MEPC .31(VI), of Annex IV of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships (MARPOL 72/78).


A copy of this certificate should be carried aboard a vessel fitted with this equipment at all times. The expiration date shown is for USCG certification only. The IMO Certificate of Type Test does not expire.

This certificate supersedes certification number 139.15/1393/5/II dated 10 March 1984 to show system modifications and new model designation.

\*\*\* END \*\*\*

THIS IS TO CERTIFY THAT the above named manufacturer has submitted to the assigned laboratory evidence that his test certified herein complies with the applicable laws and regulations as required on the reverse side of this Certificate, and permits a ready port. This approval is not to be construed that there shall be any approval or endorsement by the United States.

  
E. L. KAMM  
CHIEF, SURVIVAL SYSTEMS BRANCH  
BY DIRECTION OF THE COMMANDANT, U.S.C.G.



DEPT. OF TRANSP., USCG, COMD 1393001, 1.88  
PREVIOUS EDITION MAY BE USED

ORIGINAL - MEMPHIS/COG





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

U.S. Department  
of Transportation  
  
United States  
Coast Guard



Commandant  
United States Coast Guard

Washington, D.C. 20390-0001  
Tel: (202) 366-4000  
Fax: (202) 367-1444  
Telefax: (202) 367-1049

14714/139.13/Environ  
April 26, 1993

Enterprise Inc.  
1190 Turret Drive  
Rockford, IL 61111

**CHANGES TO THE OBCA II MARINE VENTILATION DEVICES**

We have reviewed National Seacrete Foundation's letter of February 21, 1993 concerning modifications to your OBCA II-11, OBCA II-14 and OBCA II-28 marine ventilation devices. These changes are acceptable to the U.S. Coast Guard without further testing. Therefore, in accordance with 33 CFR 155.16, your marine ventilation devices are recertified for inspected vessels. Your new certification numbers along with your new model designations are as follows:

MODEL	CAPACITY	REV. CERTIFICATE #	NEW CERTIFICATE #	CERTIFIED FOR
OBCA IIa-11	360 GPD	139.13/1081/4/II	139.113/4204/1	Inspected Vessels
OBCA IIa-14	720 GPD	139.13/1081/5/II	139.113/4202/1	Inspected Vessels
OBCA IIa-28	1080 GPD	139.13/1081/6/II	139.113/4204/1	Inspected Vessels

This certification remains valid for five years from this date unless we suspend, withdraw, or terminate it. You may apply for this certification to be extended by writing to the Commandant (2-901-1) before it expires. You cannot transfer this certification to another manufacturer without written authorization from the Commandant (2-901-1). You must notify the Commandant (2-901-1) in writing when you make any change in the design or construction of these devices or when you cease manufacturing these devices.

6 new Certificates of Type Test per IMO Resolution MSC.2(XI) is being prepared for each unit and will be forwarded separately. We have enclosed a copy of our current list of your certified devices. Please let us know if it contains any information which needs to be revised.

Should you have further questions, please contact Mr. Barringer or my staff.

Sincerely,  
  
F. L. WADDLE  
Chief, Survival Systems Branch  
Merchant Vessel Inspection and  
Documentation Division  
By Direction of the Commandant

Encl: (1) Certification List



**TERMS:** The approval of the test described on the face of the Certificate has been based upon the approval of applicant evidence that the test complies with the applicable provisions of the navigation and shipping laws and the applicable regulations in Title 33 and/or Title 46 of the Code of Federal Regulations. The approval is subject to any conditions noted on the Certificate and is the applicant's sole and exclusive authority for use of the test as stated subject to Coast Guard operations or all other laws and rules.

Consent shall be given by an authorized officer of the service providing application a week (week) prior to the expiration date of the Certificate.

The approval holder is responsible for making sure that the required measures or acts of restraint or device covered by the approval are carried out during production of products in the applicable jurisdiction.

The approval of the test covered by the certificate is valid only so long as the test is manufactured in accordance with the details of the approved drawings, specifications, or other data referred to. The manufacturer is responsible for approved design, construction, or materials to be used and the manufacturer has been granted an authorization by the Commission and certification received that the product described is approved.

**NOTICE:** When a manufacturer of safety-related equipment is offering for sale to the marine industry, directly or indirectly, equipment represented to be approved, when sold or installed, with proper use, design details or marine applications, or both, as approved by the Coast Guard, the manufacturer may be liable or involve the vessel operator and anyone provided by law including provisions under 46 U.S.C. 2105, which provide:

"A person that knowingly manufactures, sells, offers for sale, or distributes with intent to sell, any equipment subject to this part (Part 2, of Subpart 2) of Title 46 U.S.C., and the equipment is, or is defective as to the equipment is, according to the purpose for which it is intended, shall be fined not more than \$10,000, imprisoned for not more than 3 years, or both."

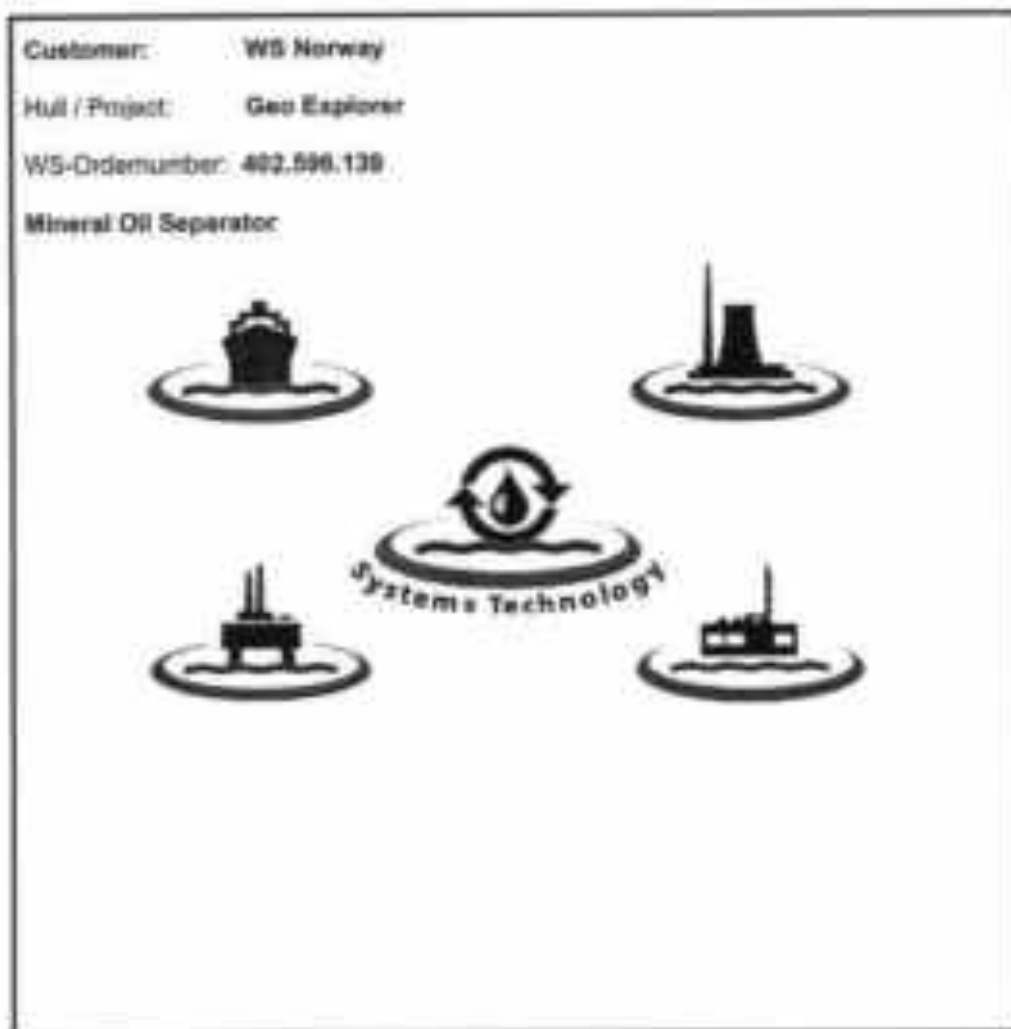


Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»



Westfalia Separator  
Mineraloil Systems GmbH

## Certificates





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

European notified body  
identification number 07281



See-Berufsgenossenschaft  
Prüf- und Zertifizierungsstelle  
im BG-PRÜFZERT

# Certificate

No.

04032

valid until

22.06.2009

The quality system of the company

**Westfalia Separator Mineraloil Systems GmbH**  
Werner - Halbig - Str. 1, D - 58302 Celde

for the products listed in the annex

is in conformity with **Module D (Production Quality Assurance)**  
of the Council Directive 96/98/EC on marine Equipment.



Hamburg, 05.07.2004

Signature

(Name)



Postal address:  
Postfach 11 04 38  
22424 Hamburg

11900  
Bismarckstr. 2  
20467 Hamburg

Phone:  
3 40 99 1 31 0

Fax:  
3 40 99 1 31 3 04



**Typenzulassungstragwerk  
für 15 ppm Ölfilteranlagen**

*Certificate of Type Approval for  
15 ppm Oil Separator*

**Ausgestellt im Namen der Regierung der  
BUNDESREPUBLIK DEUTSCHLAND  
durch die SEE-BERUFGEMEINSCHAFT**  
*Issued under the authority  
of the Government of the FEDERAL REPUBLIC OF GERMANY  
by the Seefahrtsgemeinschaft*

Hiermit wird bescheinigt, daß die nachstehend aufgeführte 15 ppm Ölfilteranlage einer Prüfung unterzogen und gemäß den Anforderungen der technischen Beschreibung, enthalten in Teil 1 der Anlage zu den Richtlinien und Anforderungen der IMO-Erklärung MEPC.107(49) geprüft wurde. Dieses Zeugnis ist nur für die nachstehende 15 ppm Ölfilteranlage gültig.  
*This is to certify that the 15 ppm Oil Separator listed below has been examined and found to conform with the requirements of the certificate contained in part 1 of the annex to the guidelines and specifications contained in IMO-Resolution MEPC.107(49). This certificate is valid only for 15 ppm Oil Separator referred to below.*

15 ppm Ölfilteranlage gefertigt durch: Waelzula Separator Mineralöl System GmbH, Werner-Platz 10, 33301 Oelde

15 ppm Oil Separator supplied by:

Typenzeichnung

Öl Separator 2 100

under type and model designation

and brand name

and manufacturing

15 ppm Ölfilteranlage hergestellt durch: Waelzula Separator Mineralöl System GmbH

15 ppm Oil Separator manufactured by:

Zulassungsbescheinigung Nr.

QAC20010-001-0000

Datum: 19.04.2006

is specifications assembly drawing No.

akt

Zustufung hergestellt durch

WSD 9-01-017, Waelzula Separator Mineralöl System GmbH

Construction manufactured by

2006-010-011

Datum: 15.04.2006

is specifications assembly drawing No.

akt

Filter hergestellt durch

AP-220/10, Waelzula Separator Mineralöl System GmbH

Filter supplied by

WEL-0071-10

Datum: 17.04.2006

Zulassungsbescheinigung Nr.

akt

Außere Komponenten

Hoisting arrangement of large vessel holding tank

Outer parts

—

Datum:

akt

Zulassungsbescheinigung Nr.

—

Datum:

akt

Steuerung hergestellt durch:

Waelzula Separator Mineralöl System GmbH

Control equipment manufactured by:

System CT-420, Waelzula (P) - oil separator

Datum:

programmierbare logik controller (PLC)

akt

Zulassungsbescheinigung Nr.

—

Verriegelungsmechanismus

1.0

akt

Typische Leistung

0.75

kW

Motorleistung

—

—

Motorstrom

1.0

kW

Maximaler Durchfluss des Systems

—

—

Maximum throughput of system

Wenn die Zulassungsnummer nicht Aufgenommen des Systems ist, so ist das entsprechende Vorzeichen anzugeben. Sie schätzen, daß der maximale Durchfluss des Systems nicht überschritten wird.

*If integral part going to not listed over marked program, the necessary maximum throughput of system is not exceeded.*

Eine Kopie dieser Zulassung soll jederzeit auf jedem Schiff verfügbar werden, das mit dieser Ölfilteranlage ausgestattet ist.

\*1. Waelzula Separator System

Zulassungs-Nr. 116 217

\*2. Datum der Ausstellung

19.04.2006



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

-2-

**Auftrags-Einschaltungen**  
**Loading Conditions required**

Das Einbaugeräte-Bilgerosensystem D 2000 darf nicht in explosionsgefährdeten Räumen eingesetzt werden und muß mit einer Explosionsüberwachungs- Type Albetec AED 1.2 mit (1.0 m³/h bei 100 Liter/h) oder einer Pumpe ausgestattet werden, deren Einbaueine des Durchfluß-, Saug- und Druckverhaltens dieser Pumpe entspricht.

The safe water separator Bilgerosensystem D 2000 is not permitted to be installed in areas subject to explosion hazard and has to be equipped with an explosion related pump type Albetec AED 1.2 with (1.0 m³/h at 100 litres/h) or a pump with same speed-flow-rate characteristics as the above mentioned.

**Stanzungen**  
**Punching**

Da die des Vorhandenseins, das die Trenn- mit einer Explosionsgrenze von mehr als 40 °C durchgeführt werden, ist für die Ausführung der Bilgerosensystem-Nachrüstung mit einer ausreichenden Heizung zu sorgen. Daraus ergibt sich der Frage eines geeigneten Verfahrens des Bilgerosensystems ist nicht möglich. Einmal einen Vorwärmern von 400 Liter/h ist auch möglich. Dies ist der Fall, dass die Trenn- mit einer Explosionsgrenze von mehr als 40 °C, sufficient heating facilities for the safe handling with an as is provided on board. Daraus ergibt sich der Frage nach weiteren geheizten der Bilgerosensystem ist nicht möglich. Installation of preheaters shall wherever is also possible.

Dieses Typenscheinzeugnis stellt über das nachstehende Element hinaus keine Gewährleistung dar. Ein Widerruf der auf diesem Schein angegebenen Einrichtungen kann z.B. erfolgen, wenn diese nicht geprüften und/oder nicht genehmigten und/oder nicht autorisierten und/oder nicht innerhalb eines zugelassenen Zeit- in zukünftige Bestimmungen eingepreist werden können.

This certificate of type approval is in force provided the following conditions are met and it is provided a revocation of the equipment installed aboard the ship can follow, but is not limited to, if the equipment is not recognized and/or is not in good working order and/or the equipment can not be modified within an appropriate time frame. Also in future regulatory standards.

Dieses Typenscheinzeugnis ist gültig bis: 30.06.2013  
 This certificate of type approval is valid until:

Nachsicht und Ergebnisse der Prüfungen siehe Anlage  
 For data and results attached to the appendix

Angemeldet in Hamburg am: 01.07.2008  
 Declared in Hamburg on:

SEE-BERUFGENOSSENSCHAFT  
 SCHIFFERSCHEIBENABTEILUNG



*[Handwritten Signature]*  
 Unterschrift  
 Signature

Die Zulassungsnummer ist: 304 A3 entspricht dem jeweiligen Typ  
 The approval number is: 304 A3 corresponds with the actual type

Die: CNA Die: CLM OS Die: GEA  
 Ort: Osaka Ort: Osaka Ort: Osaka  
 Platz: Osaka Platz: Osaka Platz: Osaka



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»



## DECKMA HAMBURG GmbH

DECKMA Deckmaschinen und Automaten Vertriebs GmbH in Hamburg 22111

DECKMA HAMBURG GmbH | Altona-Str. 315 | 22123 Hamburg | Germany

Works/Office/Delivery Address:

Köster Str. 315

22123 Hamburg

Germany

Telephone: +49 (0)40 34 88 75-0

Fax: +49 (0)40 34 88 75-10

E-Mail: [info@deckma.com](mailto:info@deckma.com)

Internet: [www.deckma.com](http://www.deckma.com)

TO WHOM IT MAY CONCERN

VAT-Registration No. | DE 118 647 836

Invoice No.:

Your Invoice No.:

Our Ref.:

Date: 28.08.2004

### DECLARATION OF CONFORMITY

We, DECKMA HAMBURG GmbH,  
declare under our own responsibility that the product:

15 ppm Bilge Alarm, Type: CMD-2005

is in accordance to:

MARPOL 73/78, Annex I, Reg. 10, IMO- Resolution-MEPC.107 (40) and the  
Maritime Equipment Directive 96/98 EC of the council, Annex II, Module F, Section 5,  
of 20. December 1996 (MED)

DECKMA HAMBURG GmbH

  
-pd.- Wolfgang Rathjen

Registered Management: Hamburg (Germany) | HRB No. 30720 | Managing Director: G. Schulz + Legal Consultant: Hamburg  
Bank (Bank für Sozialwirtschaft AG, Hamburg) - Account No. 5 522001 - Bank Sort Code 250 700 00  
ZVVF 1 201/10220-HAM, WAN DE4220010024020020100



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Перечень мероприятий (оборудование, обслуживание) безопасности труда  
 Оборудование для работ по проекту

№ 18.03054.272

Б. Безопасность, инновационная Safety of Murmansk		Исполнитель: Исполнитель:	Масштаб: Масштаб:
Б.1 Создание инновационного оборудования (СОБАС, №: УИТБ.20) Оборудование (оборудование) для исследований			
Б.1.1			
Б.1.1.1	Гидрологический комплекс: Мониторинг гидрологического состояния водоемов и водотоков в целях изучения гидрологического состояния территории Место и условия работы: бассейн реки Оленек Республика Саха (Якутия) Гидрологический комплекс: Мониторинг гидрологического состояния	Гидромет, Якутск	1/30.000
Б.1.1.2	Гидрологический комплекс: Мониторинг гидрологического состояния	Гидромет, Якутск	3000
Б.1.1.3	Средства измерения: для измерений	1 Гидромет 10.0000 2 Якутск 1000.00	00007
Б.1.1.4	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет Якутск 1000.000	1/30.000 30000
Б.1.1.5	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	00.00.0
Б.1.1.6	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	00.00.0
Б.1.1.7	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	00.00.0
Б.1.1.8	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	00.00.0
Б.1.1.9	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	00.00.0
Б.1.2			
Б.1.2.1	Мониторинг гидрологического состояния (гидрологический) Место и условия работы: Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия)	Б.1.2.1.1 Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия)	1/30.000 30000
Б.1.2.2	Мониторинг гидрологического состояния (гидрологический) Место и условия работы: Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия)	Б.1.2.2.1 Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия)	1/30.000 30000
Б.1.2.3	Мониторинг гидрологического состояния (гидрологический) Место и условия работы: Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия)	Б.1.2.3.1 Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия)	1/30.000 30000
Б.1.2.4	Мониторинг гидрологического состояния (гидрологический) Место и условия работы: Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия)	Б.1.2.4.1 Республика Саха (Якутия) Республика Саха (Якутия)	1/30.000 30000
Б.1.3			
Б.1.3.1	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет (Якутск/СР)	00.00.0
Б.1.3.2	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	00.00.0
Б.1.3.3	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	100.000.0.000
Б.1.3.4	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	100.000.0.000
Б.1.3.5	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	00.00.0
Б.1.3.6	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	100.000.0.000
Б.1.3.7	Средства измерения гидрологического состояния: гидрологический комплекс	Гидромет	100.000.0.000

2 от 40

РС 4.1.2









Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Перечень мероприятий по обеспечению деятельности по реализации программы  
 Номер документа: (ИД, дата, номер документа)

№: 18.03254.171

Типы: Тип:					
Метрические единицы:		Метр (M)		Длина в Length: m	
Количество: Типы:		Количество: шт. Количество: шт.			
1.1.1	Типы: (ИД, дата, номер документа) Длина: (ИД, дата, номер документа)				
Метрические единицы:		Метрические единицы: (м)		Метрические единицы: (м)	
Метрические единицы:					
1.2. Демонстрационные материалы					
Адрес: (ИД, дата, номер документа)					
1.3.4.4					
1. Специальный компьютер: (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа)					
2. Специальный компьютер: (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа)					
3. Специальный компьютер: (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа)					
1. Специальные средства					
Life-Saving Appliances					
Демонстрационные устройства, детали и запчасти (СОСАС, пр. №№ 18 и 19 в Водном ТКА 7.1)					
Life-Saving Appliances, детали и запчасти (СОСАС, пр. №№ 18 и 19 в Водном ТКА 7.1)					
		Количество: шт.		Количество: шт.	
		Да / Нет		Да / Нет	
1.1.1	Наличие специальных устройств с 4 двигателями и насосом (тип - (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа))		<input checked="" type="checkbox"/>		Нет / Да
1.1.2	Наличие специальных устройств с 4 двигателями и насосом (тип - (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа))		<input checked="" type="checkbox"/>		Нет / Да
1.2. Средства связи (СОСАС Т4, пр. №№)					
Communications (СОСАС Т4, пр. №№)					
Тип: (ИД, дата, номер документа)		Количество: шт.		Количество: шт.	
1.2.1	Наличие специальных устройств с 4 двигателями и насосом (тип - (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа))		(ИД, дата, номер документа)		Нет / Да
1.2.2	Наличие специальных устройств с 4 двигателями и насосом (тип - (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа))		(ИД, дата, номер документа)		Нет / Да
1.2.3	Наличие специальных устройств с 4 двигателями и насосом (тип - (ИД, дата, номер документа) / (ИД, дата, номер документа))		(ИД, дата, номер документа)		Нет / Да

0 из 40

PG 4.1.2



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Программа деятельности федерального государственного бюджетного учреждения  
«Федеральное геологическое агентство Росгеолнаучцентра»

№ 18.03.014.272

1.1.4	1.1.4.1	1.1.4.2	1.1.4.3	1.1.5	1.1.6	1.1.7	1.1.7.1	1.1.7.2	1.1.8	1.1.8.1	1.1.8.2	1.1.9	1.1.9.1	1.1.9.2	1.1.9.3	1.1.9.4	1.1.9.5	1.1.9.6	1.1.9.7	1.1.9.8	1.1.9.9	1.1.9.10	1.1.9.11	1.1.9.12	1.1.9.13	1.1.9.14	1.1.9.15	1.1.9.16	1.1.9.17	1.1.9.18	1.1.9.19	1.1.9.20	1.1.9.21	1.1.9.22	1.1.9.23	1.1.9.24	1.1.9.25	1.1.9.26	1.1.9.27	1.1.9.28	1.1.9.29	1.1.9.30	1.1.9.31	1.1.9.32	1.1.9.33	1.1.9.34	1.1.9.35	1.1.9.36	1.1.9.37	1.1.9.38	1.1.9.39	1.1.9.40	1.1.9.41	1.1.9.42	1.1.9.43	1.1.9.44	1.1.9.45	1.1.9.46	1.1.9.47	1.1.9.48	1.1.9.49	1.1.9.50	1.1.9.51	1.1.9.52	1.1.9.53	1.1.9.54	1.1.9.55	1.1.9.56	1.1.9.57	1.1.9.58	1.1.9.59	1.1.9.60	1.1.9.61	1.1.9.62	1.1.9.63	1.1.9.64	1.1.9.65	1.1.9.66	1.1.9.67	1.1.9.68	1.1.9.69	1.1.9.70	1.1.9.71	1.1.9.72	1.1.9.73	1.1.9.74	1.1.9.75	1.1.9.76	1.1.9.77	1.1.9.78	1.1.9.79	1.1.9.80	1.1.9.81	1.1.9.82	1.1.9.83	1.1.9.84	1.1.9.85	1.1.9.86	1.1.9.87	1.1.9.88	1.1.9.89	1.1.9.90	1.1.9.91	1.1.9.92	1.1.9.93	1.1.9.94	1.1.9.95	1.1.9.96	1.1.9.97	1.1.9.98	1.1.9.99	1.1.9.100
-------	---------	---------	---------	-------	-------	-------	---------	---------	-------	---------	---------	-------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	-----------

Т. 04.02

PG 4.1.2



Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Перечень мероприятий, осуществляемых в соответствии с Программой  
 Номер государственного задания: \_\_\_\_\_

№ 18.02014.272

Код	Наименование мероприятия	№	Длина, м Length, m	Расположение	
				Пункт Point	Расположение пункта, код точки Location of point, code point
1.1.1	Стратиграфический разрез	1	0	Пункт 1000000 / Point 1000000	Стратиграфический разрез, код точки Stratigraphic section, code point
1.1.2	Стратиграфический разрез	2	0	Пункт 1000000 / Point 1000000	Стратиграфический разрез, код точки Stratigraphic section, code point
1.1.3	Стратиграфический разрез	3	0	Пункт 1000000 / Point 1000000	Стратиграфический разрез, код точки Stratigraphic section, code point
1.1.4	Исследования качества воды	None	None / No	None / No	None / No

Расположение стандартных зонных и дачных пунктов, МСЗ и стандартных зонных  
 Locations of standard zonal, sector points, MSZ and Standard

Пункт № 1000000



Пункт № 1000000







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Перечень мероприятий по обеспечению экологической безопасности (ЭБ) № 18.02854.772

14.1.1	Специальный заказ								
14.1.2	Судовые								
14.1.3	Получение разрешения								
14.1.4	Проектирование документации								
	Тип документации, даты, сроки (по плану)								
	Масштабы документации (по плану, дата)								
14.1.5	Самостоятельное выполнение работ	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.6	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.7	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.8	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.9	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.10	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.11	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.12	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.13	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.14	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.15	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.16	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.17	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.18	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.19	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.20	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.21	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.22	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.23	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.24	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.25	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.26	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.27	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.28	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.29	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.30	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.31	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.32	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.33	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.34	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.35	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.36	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.37	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.38	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.39	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
14.1.40	Получение разрешения	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>







Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Перечень мероприятий по охране окружающей среды (ПМООС)  
 Проект программы работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

№ 18.02054.372

Проект		Исходные данные																	
1.4.6.6	Классификация условий окружающей среды как равнин в [17] (допустимые для функционирования объектов с повышенной степенью нагрузки на природу 2 класс - 40)																		
1.4.7	Дополнительные требования для лицензионных участков (АЭС и др.)																		
1.4.7.1	Содержание факторов риска загрязнения окружающей среды (высокая степень загрязнения, не учитываемая в лицензионных документах)																		
1.4.7.2	Содержание факторов риска загрязнения окружающей среды (высокая степень загрязнения, не учитываемая в лицензионных документах)																		
1.5	Действующие объекты (за исключением объектов, подлежащих фактчеку до начала работ, включенный в п. 1.4)																		
1.5.1	Действующие объекты (за исключением объектов, подлежащих фактчеку до начала работ, включенный в п. 1.4)																		
1.5.1.1	Размещение объектов	<table border="1"> <tr> <td>№</td> <td>И</td> <td>И</td> <td>И</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </table>	№	И	И	И	1	1	1	1	<table border="1"> <tr> <td>№</td> <td>И</td> <td>И</td> <td>И</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </table>	№	И	И	И	1	1	1	1
№	И	И	И																
1	1	1	1																
№	И	И	И																
1	1	1	1																
1.5.1.2	Виды объектов (по типу)	И	И	И															
1.5.1.3	Размещение объектов	И	И	И															
1.5.1.4	Размещение объектов	И	И	И															
1.5.1.5	Тип объектов (по типу)	И	И	И															
1.5.1.6	Материалы	И	И	И															
1.5.1.7	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.8	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.9	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.10	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.11	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.12	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.13	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.14	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.15	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.1.16	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2	Действующие объекты (за исключением объектов, подлежащих фактчеку до начала работ, включенный в п. 1.4)																		
1.5.2.1	Размещение объектов	И	И	И															
1.5.2.2	Виды объектов (по типу)	И	И	И															
1.5.2.3	Размещение объектов	И	И	И															
1.5.2.4	Размещение объектов	И	И	И															
1.5.2.5	Тип объектов (по типу)	И	И	И															
1.5.2.6	Материалы	И	И	И															
1.5.2.7	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.8	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.9	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.10	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.11	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.12	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.13	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.14	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.15	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.16	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.17	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.18	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.19	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.20	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.21	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.22	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.23	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.24	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.25	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.26	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.27	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.28	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.29	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.30	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.31	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.32	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.33	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.34	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.35	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.36	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.37	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.38	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.39	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.40	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.41	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.42	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.43	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.44	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.45	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.46	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.47	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.48	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.49	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.50	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.51	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.52	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.53	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.54	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.55	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.56	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.57	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.58	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.59	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.60	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.61	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.62	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.63	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.64	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.65	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.66	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.67	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.68	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.69	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.70	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.71	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.72	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.73	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.74	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.75	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.76	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.77	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.78	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.79	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.80	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.81	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.82	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.83	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.84	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.85	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.86	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.87	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.88	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.89	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.90	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.91	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.92	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.93	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.94	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.95	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.96	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.97	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.98	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.99	Свойства объектов	И	И	И															
1.5.2.100	Свойства объектов	И	И	И															

12 из 40

PC 4.1.2





**Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»**

Перечень мероприятий (объектов), обеспечивающих выполнение работ  
 Номер документа (исх. №) документа: \_\_\_\_\_

№: 18.02014.272

1.2. Создание базы геологического профиля (ГП) в районе РЭС на основании данных, полученных в процессе выполнения работ по договору № 2011.4 (Только для лицензиата, судья по делу: все материалы записи 4-4 специализированной групп должны быть снабжены указанием указанием специализированного средства для целей поиска и хранения)						
1.2.1. Разведочные работы для проекта: создание базисной геологической базы геологического профиля						
1.2.1.1. Специализированная база геологического профиля						
1.2.1.2. Геоинформационная база геологического профиля	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2.1.3. Организация на территории (район) работ	Начало выполнения: 2012-01-01	Начало выполнения: 2012-01-01	Начало выполнения: 2012-01-01	Начало выполнения: 2012-01-01		
1.2.1.4. № лицензии (дата выдана)	№ 20-01-01	№ 20-01-01	№ 20-01-01	№ 20-01-01		
1.2.1.5. Планируемое количество объектов (всего)	20	20	20	20		
1.2.1.6. Планируемое количество объектов (всего)	10	10	10	10		
1.2.2. Наименование мероприятия						
1.2.2.1. Тип	20 000 000	20 000 000	20 000 000	20 000 000		
1.2.2.2. Цена (млрд руб.)	20	20	20	20		
1.2.2.3. Субъект	СНБ	СНБ	СНБ	СНБ		
1.2.2.4. Адрес (район)	17 0000 000	17 0000 000	17 0000 000	17 0000 000		
1.2.2.5. Тип (район)	0	0	0	0		
1.2.2.6. Планируемое количество объектов (всего)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2.2.7. Планируемое количество объектов (всего)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2.2.8. Планируемое количество объектов (всего)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2.2.9. Планируемое количество объектов (всего)	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2.2.10. Планируемое количество объектов (всего)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2.2.11. Планируемое количество объектов (всего)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2.3. Устройства, обеспечивающие соблюдение экологических требований (для лицензиата, судья)						
1.2.3.1. Геоинформационная база геологического профиля	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
1.2.3.2. Планируемое количество объектов (всего)	20 000 000	20 000 000	20 000 000	20 000 000		
1.2.3.3. Тип	СНБ	СНБ	СНБ	СНБ		

18.02.14

18.02.14











Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Перечень мероприятий по охране окружающей среды  
 Номер заявки: 016-2010-000000

№: 78.63054.372

	Тип	С.В.В.	С.В.В.						
	Тип								
17012	Сайт/адрес	000	000						
	Имя/адрес								
17013	Имя/адрес	000	000						
	Имя/адрес								
17014	Имя/адрес	000	000						
	Имя/адрес								
	Имя/адрес								
	Имя/адрес								
	Имя/адрес								
	Имя/адрес								
	Имя/адрес								
	Имя/адрес								
	Имя/адрес								
	Имя/адрес								
17015	Имя/адрес	000	000						
	Имя/адрес								
17016	Имя/адрес	000	000						
	Имя/адрес								
17017	Имя/адрес	000	000						
	Имя/адрес								

18 из 40

PG 4 1.2





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

Перечень мероприятий (объектов), обеспечивающих выполнение работ  
 List of activities (the objects) ensuring

№: 18.02054.277

Код	Наименование мероприятия (объекта)	Единица измерения	Местонахождение (адрес)	Исполнитель (наименование организации)
Э11.1	Гидрогеологические исследования (геологические работы) в целях изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря			
Э11.1.1	Гидрогеологические работы для изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (геологические работы) (геологические работы) (геологические работы)	шт	Усть-Кульский порт (Усть-Кульский порт) (Усть-Кульский порт)	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)
Э11.1.2	Гидрогеологические исследования (геологические работы) для изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (геологические работы) (геологические работы) (геологические работы)	шт	Аldanakh (Аldanakh) (Аldanakh)	ООО "Сити", ООО "Сити", ООО "Сити"
Э11.1.3	Анализ гидрогеологических исследований (геологические работы) и геологических исследований (геологические работы) (геологические работы) (геологические работы)	шт	—	—
Э11.2	Геологические исследования для изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря (геологические работы) (геологические работы) (геологические работы)	шт	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)
Э11.4	Специальные работы (специальные работы) (специальные работы) (специальные работы)			
Э11.4.1	Специальные работы (специальные работы) (специальные работы) (специальные работы)	шт	Байкал (Байкал) (Байкал)	ООО "Сити", ООО "Сити", ООО "Сити", ООО "Сити", ООО "Сити"
Э11.4.2	Специальные работы (специальные работы) (специальные работы) (специальные работы)	шт	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)
Э11.4.3	Специальные работы (специальные работы) (специальные работы) (специальные работы)	шт	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)
Э11.4.4	Специальные работы (специальные работы) (специальные работы) (специальные работы)	шт	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)	Министерство природных ресурсов и экологии Республики Саха (Якутия)
Э11.4.5	Специальные работы (специальные работы) (специальные работы) (специальные работы)	шт	—	—
Э11.5	Специальные работы (специальные работы) (специальные работы) (специальные работы)	шт	—	—
Э11.6	Специальные работы (специальные работы) (специальные работы) (специальные работы)	шт	—	—



**HOLENS** (Registered) - manufacturer of conformity CE mark  
2004, Hungary

### DECLARATION OF CONFORMITY

We, **Beam AB**  
**K 4828 Langvåg**  
Torsby

declare under our sole responsibility that the product

**FAST RESCUE BOAT**

Type:

Product : **Rigid Fast Rescue Boat of aluminum with inflatable (steel and vinyl)**  
Type : **RB 720 A40**  
Serial no. : **129**

to which this declaration relates is in conformity with the following standard(s) or other normative documents:

**Directive MEEC 91/70 is extended**

In compliance with the provisions of the EC Council Directive 96/98/EC on Marine Equipment, as amended by Commission Directive 2002/75/EC, and is certified as type as described in the following certificate:

EC Type-Examination Certificate No. / Issue date: **16.04.08 / MED-S-007.024**

Certificate of Conformity No. (or serial no.) / Issue date: **18.11.2007 / MED-D-008 07008**

Notified Body: **Intertek (Germany) s.r.l. (0202)**  
Identification number: **0736**

Langvåg, 2008-04-25  
\_\_\_\_\_ (Official stamp)  
\_\_\_\_\_ (Official signature or printed name of authorized person)

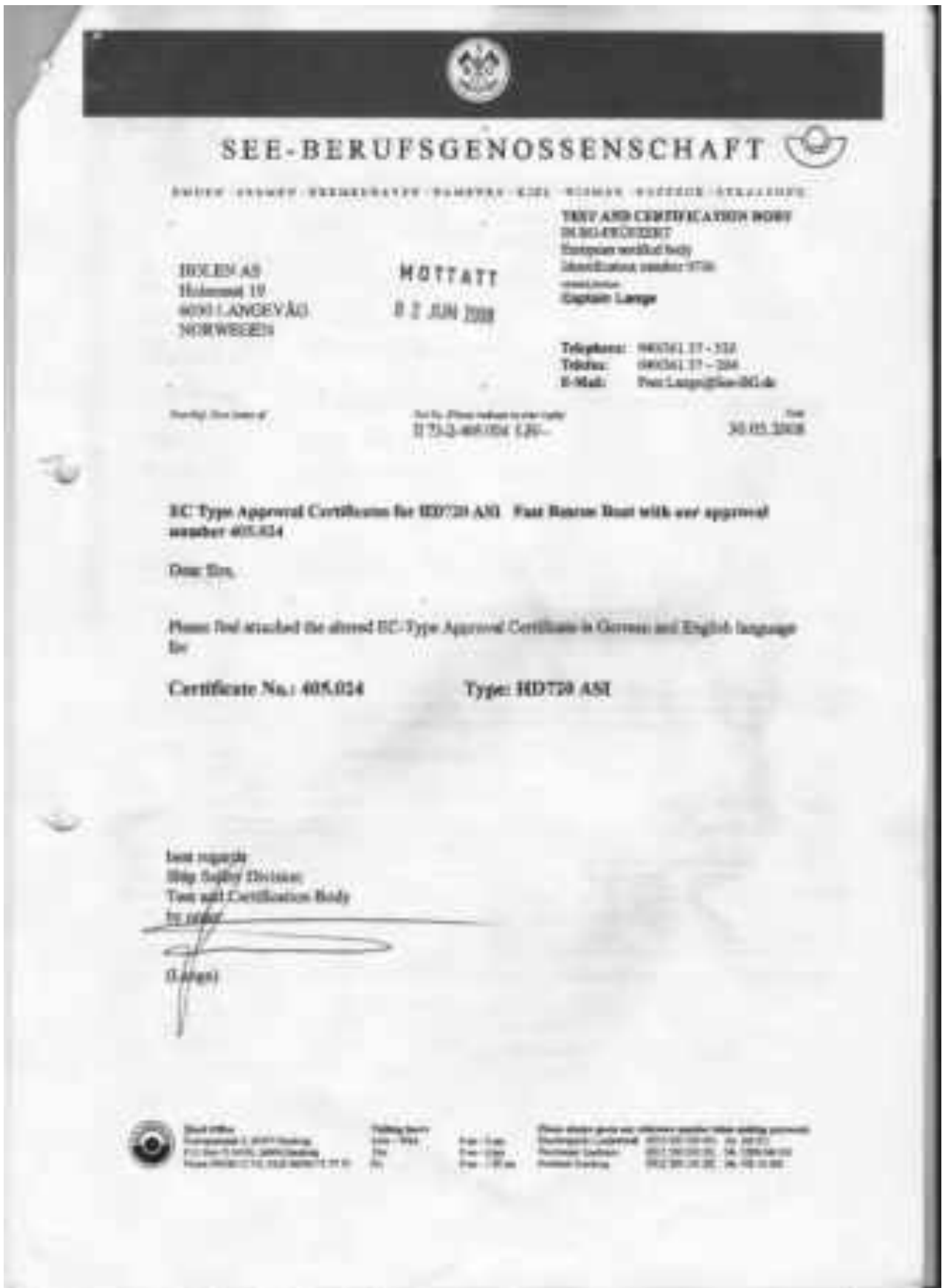
Beam Torg Yachts, AB  
*Sten Eriksson*  
\_\_\_\_\_ (Official signature or printed name of authorized person)

HOLENS AB      Tel: +36 36 16 74 00      Fax: +36 36 16 74 07      E-mail: info@holens.com  
K 4828 Langvåg, Torsby      Hungary      H-1046 Budapest, Hungary      Tel: +36 1 21220000





Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»





**F.R.C. CERTIFICATE**

**See-Berufsgenossenschaft**  
Prüf- und Zertifizierungsgesellschaft  
in DG-PROFIZENT  
European notified body  
Identification number 0126

Deutsche Gesetzliche  
Unfallversicherung

**EC-Type Examination (Module B) Certificate**

Certificate No. **485.004**

Name and address of the Applicant / Manufacturer: **Helen AS, Indrestræet 19, N-6030 LANGEVÅG, NORWAY**

Date of issue: **16.04.2008**

Annex A.1 Item No. & Item designation: **A.119.20 - Fast rescue boats**

Product description: **Rigid fast rescue boat of aluminium with inboard diesel engine and water jet**

Product Type: **H0720 ASB**

Harvest period: **Number of persons: 6 / 15**

This fast rescue boat may be used on all type of ships.

Testing based on (Specify standard): **Resolution MSC.81(70) as amended**

Remarks: **The type approval tests carried out between 07.08. and 10.08.2007 under the presence of a surveyor of See-Berufsgenossenschaft**

The type tested was found to be in compliance with the LSA testing requirements of Marine Equipment Directive (MED) 96/98/EC as amended by Directive 2002/90/EC subject to any conditions in the schedule part of this certificate.

This certificate may only be used in connection with (indicate): **D** of this directive

Expiry date: **30.04.2013**

*Signature: [Handwritten Signature]*

The approval of the national equipment refers to force beyond the validity date until it is covered:

Note 1: This certificate will not be valid if the manufacturer makes any changes or modifications to the approved equipment, which have not been notified to, and agreed with, the notified body named on this certificate.

Note 2: Should the specified requirements or standards be amended during the validity of this certificate, the producer is to be re-assessed prior to fitting being placed on board vessels to which the approved type is to be fitted.

Note 3: The Mark of Conformity may only be affixed to the above type approved equipment and a manufacturer's Declaration of Conformity issued when the production control phase (D, E, or F) of ANNEX B of the Directive is fully complied with and controlled by a written inspection agreement with a notified body.

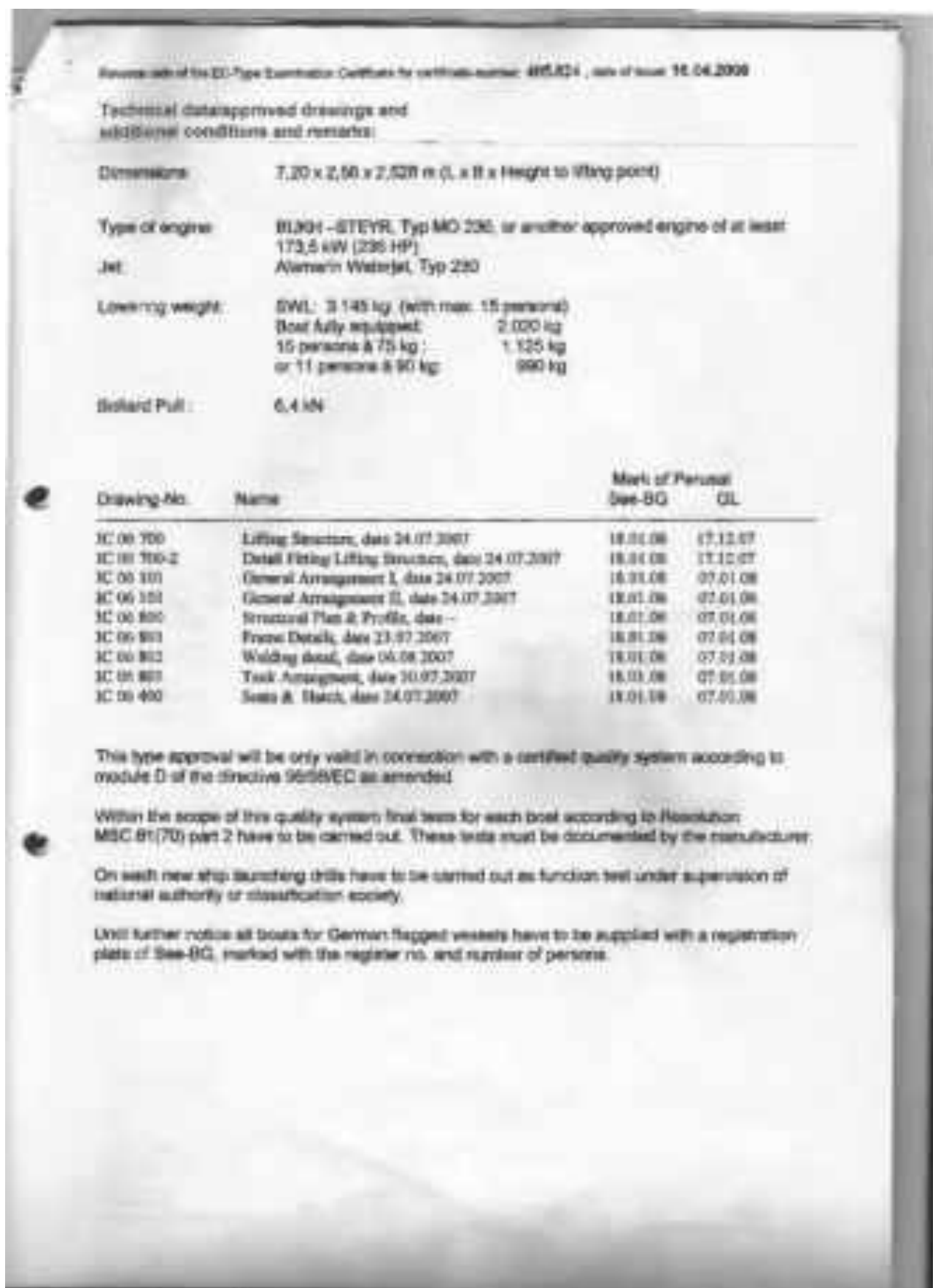
 **See 4: "Wheelmark" format**  
01 - Letter light of your mark office  
XXXX - Notified Body number undertaking surveillance module

Post address: **Rusthof 11 04 88**  
Helmholtzstr.

Office: **Rusthofstrasse 2**  
44137 Essen

Tel: **0 420 81 810**  
Fax: **0 420 81 312 04**  
E-Mail: [See@frc.de](mailto:See@frc.de)









Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»

  
**DET NORSKE VERITAS**  
**CERTIFICATE OF CONFORMITY-EC**

Application of Council Directive 90/269/EEC of 23 December 1990 on Machine Equipment as amended by Directive 2002/95/EC, issued as "Technical use Statement" by the Norwegian Maritime Directorate. This certificate is issued by Det Norske Veritas under the authority of the Government of the Kingdom of Norway.

**CERTIFICATE NO. MED-F-2833**  
This Certificate consists of 1 page

This is to certify that the  
**Launching appliances using fall and winch (davits)**  
with type designation and item list number  
**HL9DP-A MOB 3500**  
Serial No. 5587

Manufacturer  
**TTS Marine Cranes AS**  
Kristiansand, Norway

It, by product verification in accordance with Module F in the Directive, found to comply with:  
Annex A.1, item No. A.311.21 in the Directive.  
EC Type Examination Certificate No. MDD-B-2400

DNV AS-IB: EC-CB-275-51      DNV Assessment Report - Fabrication, Issue: 2008-01-13  
4401-1-000

---

Place and date  
Hov, 2008-06-02  
for Det Norske Veritas AS

  
E. Hovsten, E. Hovsten  
Manager, MPM/IB/IB  
Department: Service & Compliance

  
Certified Body No.: 0175

  
Uta P. Strand  
Service

DNV local office  
DNV Shanghai



 Please see applicable design rules in the assessment and verify the conditions under the product liability and the design rules in the assessment of conformity with Council Directive 90/269/EEC as amended.

DET NORSKE VERITAS AS      Certification & Calibration, services      HL 2400/01/01/01      0101-1-0101-01  
Postboks 20, 2007      Hov, Norway 02      0101-1-0101-01      Page 7 of 8





## 2 MAIN DATA

The below stated speeds apply during maximum load and working radius against the stated heel plus trim conditions. A speed tolerance of +10% to -5% is within the accepted range and should be taken into consideration.

### 2.1 Technical Specification

TTS Marine Cranes AS – Davit

Type:	H.30P-A MOB3500 TTS
Machine number:	K5588
Lifting capacity (SWL):	3,5 T
Lifting speed at SWL:	0 - 50 m/min
Lowering speed:	0 - 50 m/min
Lifting height:	20 m
Swing out time:	~ 10 sec
List / trim:	20° / 10°
Weight of davit - theoretical w/o oil:	2,5 T

### 2.2 Hydraulic Pressure

Main pressure:	250 bar
Winch up:	230 bar
Jib out:	90 bar

### 2.3 Pump Capacity

Pump capacity:	1 x 110 l/min
----------------	---------------



#### 2.4 El. Motor Data

El. data:	440 V / 60 Hz / 3 ph
Starter method:	DOL
Power rating continuous S1:	34,5 kW    57 A
Power rating S2-10% I0:	50 kW    83 A
Starting Current (DOL):	378 A
Starting Current (Y/D):	NA
Rotational speed (approx.):	1760 rpm
Rotation seen from fan end:	CCW (See arrow-sign on fan end)
Enclosure:	IP 54
Insulation class:	F
Temp. rise class:	NA
Heater:	220V / 1ph
Power (approx):	2 x 40 W

#### 2.5 External Connections

Electric connection - see drawing:	K5SIBES1 K5SIBES1
------------------------------------	----------------------




### TECHNICAL SPECIFICATION

<b>TYPE OF BOAT:</b>	22 FT. OPEN WORKBOAT
<b>DIMENSIONS:</b>	
LENGTH :	6,95 M
BEAM :	2,57 M
DEPTH AT L.O.A./21:	1,42 M
<b>MATERIAL:</b>	
GLASS FIBRE MAT :	CHEFFED STRAND MAT AND MULTI AXIANG. MAT.
CORE MATERIAL :	12 M/M HONEY COMB
BUOYANCY FORM :	RESIN CIVIL 1401-30F
POLYESTER :	JOHN POLYMER 52407
<b>COLOUR OF ORG./PAINT/ENAMEL:</b>	
HULL OUTSIDE:	JUPON CG 3002 SPRAY
HULLTOP :	JUPON HT 3012 HAMB
INSIDE HULL :	JUPON HT 3003 HAMB
<b>BUOYANCY TANKS:</b>	
FOAM FILLED BOTTOM AND DECK SECTION	APPROX 800 LITRES
WATERTIGHT SECTION AT CENTER AND STEER	APPROX 2000 LITRES
<b>LIFTING HOOK:</b>	
TYPE OF HOOK:	H. HERRICKSON MKL. V., S.M.R. 5,8
<b>WEIGHT:</b>	
FULLY COMPLETED BOAT WITH FUEL	3100 KG
CREWMEMBER: 5 PERSON, A 75 KG	450 KG
MAXIMUM DRY-WEIGHT LOAD, BRIST/LOWER	APPROX 3000 KG
<b>FUEL CAPACITY:</b>	
VOLUME OF TANK	240 LITRES
OPERATION CAPACITY	APPROX 6 H
<b>ENGINE WITH EQUIPMENT:</b>	
TYPE OF ENGINE/GEAR	CUMMINS 6075.94/MODVA AGP 1131 U/FILTER
RATED EFFICIENCY	180 HP (133 KW)
PROPELLER INSTALLATION	MODVA TYPE 1131
BATTERY	GENSAC 200L. 6V/23 390L. 154 AH
VOLTAGE	12 V
HYDRAULIC STEERING GEAR	TRIPLEX JR 1.30/MSB
<b>OIL TANK:</b>	
ENGINE	ESSO M1-343W 40
GEAR	ESSO CAPTAIN SP 68
STEERING GEAR	ESSO UNIVER N 15







	<b>User Manual CL-5000</b>	No.: VITE-LINE-4003 Rev.: 00 Date: 01.02.09 Page: 3 of 38
---	--------------------------------	--

## Part II MAIN DATA

### 2.1 Conditions of guarantee

12 months from delivery, optionally 24 months if commissioning service performed or approved by Vestdavit AS.

### 2.2 Technical data

#### DAVIT:

Davit type	Vestdavit CL-5000
Max. load SWL	5000 kg
Trawl load in work shop	11000 kg
Wire	ø 18 mm, L=29 m
Hydraulic cylinder davit	CD20SS 125-63 -1000 HRT
Shock Absorber	CP4BG 80 x 400, Preloaded 130 bar N2

#### WINCH:

Winch type	Vestvind C-356
Max. wire pull 2. Layer	5000 kg
Drum dim.	Ø356 mm
Max. Hoisting speed	40 m/min
Max lowering speed	40 m/min
Oil pressure	270 bar
Required oil flow	118 l/min
Hydraulic motor, type	VOLVO F-12-110
Gear, type	Brevint ED 2000/MV31.5/PL450
Gear reduction	1:30:30

#### MANOEUVRE EQUIPMENT:

Maneuvering valve	Brevint HPV-C-77M190-41C80-41C40
Valve Block	LINDE 94

#### Hydraulic Power Unit:

Electric Motor	EL MOTOR 225-4 SP38, 65KW 440 60HZ
Pump	Parker T7DS B24 1R11 A100
Oil Tank volume	350L
Oil Flow	115 L/min, 275bar
Oil Type	Shell Tellus 32 or similar
Operation temp. max	55 C
Emergency hoisting pump	HPT 25



	<b>User Manual CL-5000</b>	No.: VDT-CL500-0003 Rev.: 00 Date: 01.03.2016 Page: 6 of 30
---	--------------------------------	--

### 2.3 Restrictions in use

- 1 The davit is only to be used in lowering/hoisting operation with boat connected to hook.
- 2 The davit is not to be used as a crane, i.e. cargo net is not allowed.
- 3 The davit shall not exceed SWL for the davit arrangement.

**Any violation to these restrictions will invalidate the guarantee conditions.**

### 2.4 Main connections and requirements for connected systems

If the davit hydraulic system is connected to external hydraulic supply, i.e. constant pressure system, load sensing etc., hook up valve arrangements should be stated in hydraulic diagram. If not, contact Veskdavil A/S.

### 2.5 Weight and outline dimensions

Davit weight	App. 2800 [kg]
Davit outline dimensions	App. 250 x 225 x 500 [cm]



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---

**ПРИЛОЖЕНИЕ И**  
**ГАРАНТИЙНОЕ ПИСЬМО ОАО «МАГЭ» О СЕРТИФИКАЦИИ СУДОВ**



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---



МОРСКАЯ АРКТИЧЕСКАЯ  
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОННАЯ  
ЭКСПЕДИЦИЯ

121021 г. Москва ул. Станная д. 11,  
Бюро экспедиции «Арктический 2»  
Тел.: +7 495 585-525-025  
Факс: +7 495 585-525-045 доб. 304  
e-mail: info@magz.ru, www.magz.ru  
ИП № 5021405 от 01.08.2002  
ИН № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Информационное письмо по месту  
требования

Морские суда, находящиеся под управлением ОАО «МАГЭ», поднадзорны Российскому морскому регистру судоводства (РМРС), который осуществляет различные виды освидетельствований этих судов на предмет соответствия международным конвенциям в области безопасности мореплавания, защиты окружающей среды, охраны человеческой жизни на море, а также ряда других конвенций, международных соглашений и договоров.

Освидетельствования выполняются инспекторами РМРС на основании Правил Регистра и делится на периодические и внеочередные. Внеочередные освидетельствования выполняются в особые случаи, такие как восстановление либо изменение класса судна; разового передела судна; аварийного происшествия.

Периодические освидетельствования проводятся через определенные промежутки времени в течение 5 лет и делится на:

- ежегодные (проводятся ежегодно за исключением годов промежуточного и очередного освидетельствования)

Ежегодное освидетельствование для подтверждения класса имеет целью установить, что судно в достаточной степени отвечает условиям сохранения класса, а также проверить работу механизмов, устройств и установок, на которые распространяются требования Правил Регистра.

- промежуточные (проводятся в период между вторым и третьим ежегодным освидетельствованием)

Промежуточное освидетельствование включает в себя проверку конструкций корпуса, механизмов, котлов и сосудов под давлением, оборудования и снабжения, электрического оборудования для подтверждения их соответствия требованиям



Правил Регистра. Выполняется также освидетельствование подводной части корпуса судна и выемка гребных валов.

- очередные (проводятся через интервалы, не превышающие 5 лет с момента предыдущего очередного освидетельствования)

Очередное освидетельствование служит для возобновления класса судна на следующей пятилетний период и имеет целью установить, что техническое состояние судна и наименования в составе и конструкции его объектов отвечают требованиям Правил Регистра. Во время этого освидетельствования на судно выдаются новые документы Регистра.

Поскольку в целях подготовки к очередному освидетельствованию производится большой объем ремонтных работ с постановкой судна в док, заменой остаточных толщин металлоконструкций корпуса, ремонтом главных и вспомогательных судовых механизмов и т.д., то очередные освидетельствования в ОАО «МАГЭ» в основном планируются на период апрель - май.

В предшествующий ему зимний период выполняются необходимые ремонтные работы. Провести большой объем ремонтных работ в период с начала июня по конец ноября не представляется возможным, поскольку судна заняты на работах.

В связи с вышперечисленным, новые документы Регистра для судов ОАО «МАГЭ» выдаются, как правило, в период с января по май, после выполнения ремонта и успешного завершения очередного освидетельствования. Таким образом, ОАО «МАГЭ» гарантирует получение всех необходимых документов Регистра для судов НИС «Геофизик» и НИС «Федор Ковров» перед началом выполнения работ на Центрально-Поларном лицензионном участке Охотского моря.

Генеральный директор, к.т.н.

А.Г. Казанин



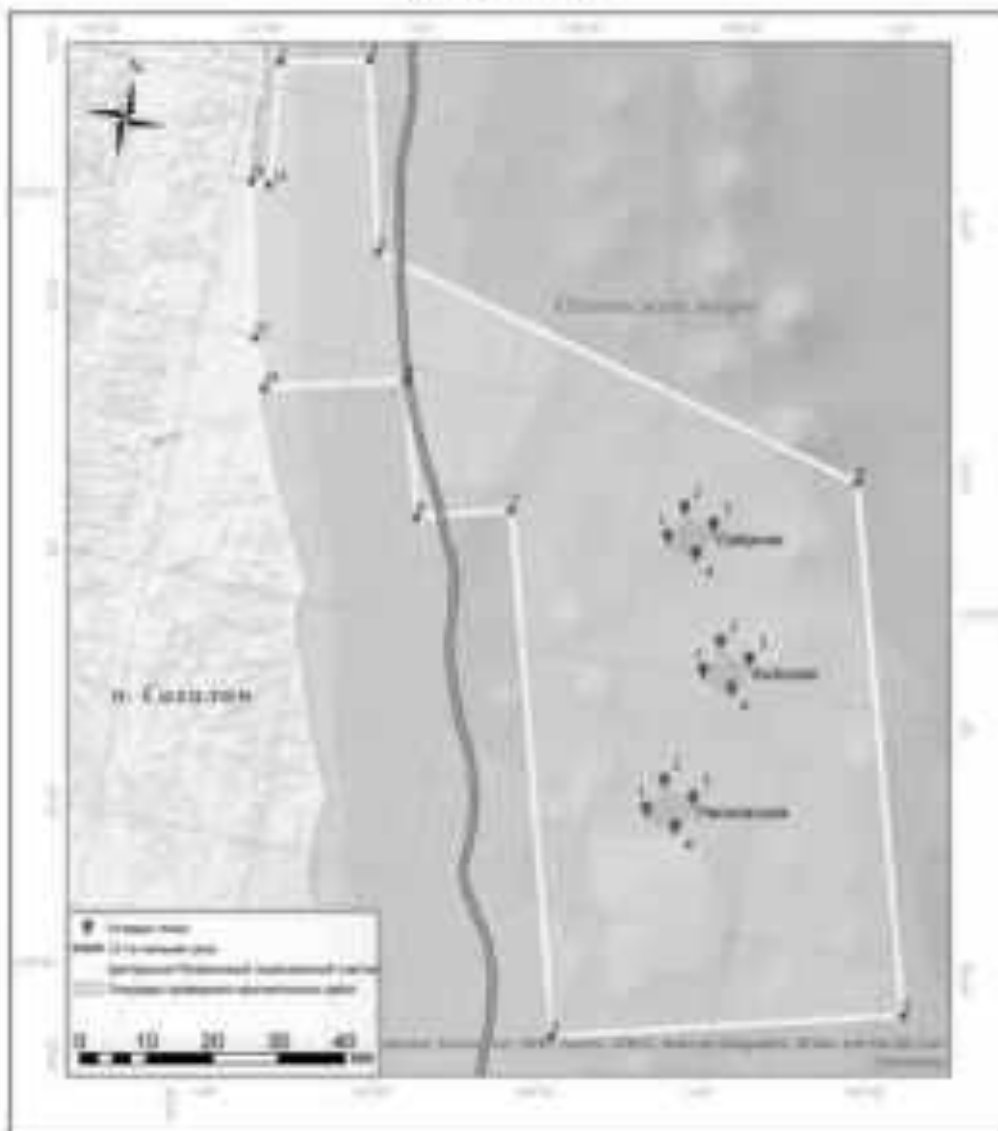
*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---

**ПРИЛОЖЕНИЕ К**  
**МАТЕМАТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ РАСПРОСТРАНЕНИЯ**  
**СУДОВОГО ТОПЛИВА В СЛУЧАЕ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ**  
**«ПРОГРАММЫ РАБОТ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ГЕОФИЗИЧЕСКИХ РАБОТ НА**  
**ЦЕНТРАЛЬНО-ПОГРАНИЧНОМ ЛИЦЕНЗИОННОМ УЧАСТКЕ ОХОТСКОГО МОРЯ»**



Математическое моделирование распространения дизельного топлива в случае аварийных разливов при выполнении работ на Центрально-Пограничном лицензионном участке Охотского моря



Масштаб  
20:1





## СОДЕРЖАНИЕ

Математическое моделирование распространения дизельного топлива в случае аварийных разливов при выполнении работ на Проектировании геофизических работ на Центральном-Полярном лицензионном участке Охотского моря.....	1
<b>СОДЕРЖАНИЕ</b> .....	2
1. Общие сведения, исходные данные, постановка задачи.....	3
2. Методика моделирования.....	9
3. Результаты расчетов.....	12
<b>Приложение 1</b> .....	15
1.1. Особенности разлива нефти (дизельного топлива) в море.....	15
1.2. Основные процессы эволюции нефти (дизельного топлива).....	16
1.3. Гидродинамические модели для расчета течений.....	18
1.4. Методика расчета нефтяных гравитационных и нефрегравитационных волн.....	20
<b>Приложение 2</b> .....	24
2.1. Толщина пленки ( $m^4$ ) топлива на поверхности Охотского моря (масштаб по осев в километрах) после аварии судна (94,903 тонн, выброс 1 час) в точке 1 в условиях штормового ветра в период 1 - 3 часа от начала выброса.....	24
2.2. Толщина пленки ( $m^4$ ) топлива на поверхности Охотского моря (масштаб по осев в километрах) после аварии судна (198,59 тонн, выброс 1 час) в точке 2 в условиях штормового ветра в период 1 - 3 часа от начала выброса.....	35
<b>Выводы</b> .....	49
<b>Литература</b> .....	50



## 1. Общие сведения, исходные данные, постановка задачи

Изучение морской среды акватории Охотского моря и побережья о. Сахалин в период проведения работ на проектирование геофизических работ на Центрально-Пограничном лицензионном участке Охотского моря возможно в случае наличия данных по топики и нефтепродуктов в ходе производственной деятельности на судах, либо в результате аварии технического средства.

Моделирование гипотетических разливов необходимо для оценки масштабов воздействия на среду, интервала времени, доступности для развертывания сил и средств системы ЦАРП, для оценки вариантов стратегий применения технических средств.

Процедура оценки риска воздействия на окружающую среду состоит из: определения зон вероятного распространения дизельного топлива в случае разлива, расчёт параметров площади и топики пленки на поверхности зон вероятного разлива участков акватории, побережья и судна, включая зоны особой значимости, определение масштабов и формы вероятного загрязнения.

Анализ разливов дизельного топлива основывается на информации о местонахождении источника потенциального разлива нефти, конфигурации и площади зон особой значимости, конфигурации и свойствах берегов для акватории моря и водителем.

Гидрометеорологическая информация, необходимая для анализа разливов, должна содержать метеорологические и гидрологические основные характеристики, включая: на распространение и трансформацию пятна топлива. Расчёты должны проводиться с учетом сведений о плотности, вязкости, поверхностного натяжения, молекулярного веса и вязкости дизельного топлива.

Математическая модель расчёта в соответствии с современными представлениями об основных процессах распространения и физико-химической трансформации дизельного топлива должна позволять моделировать процессы:

- переноса под действием ветра и течений;
- растекания под действием сил плавучести и турбулентной диффузии;
- испарения;
- диспергирования;
- коагулирования;
- изменения плотности и вязкости остатка на поверхности;
- оседания на берега и дно.

Целью данной работы является изучение условий растекания пятен дизельного топлива на поверхности Охотского моря и прибрежной части восточного побережья о. Сахалин при



аварийных разливах при штормовом ветре. В этом случае можно оценить пространственно-временную картину развития аварийной ситуации и выбрать обоснованную стратегию борьбы с разливом дизельного топлива в штормовых условиях.

Объем аварийного разлива дизельного топлива в точке № 1 в прибрежной части восточного побережья «Саялты» составляет 94,805 тона (МБ «Аланта») и в точке № 2 в Охотском море - 198,591 тона (ПИС «Ваня Губкин») (Рис. 1).

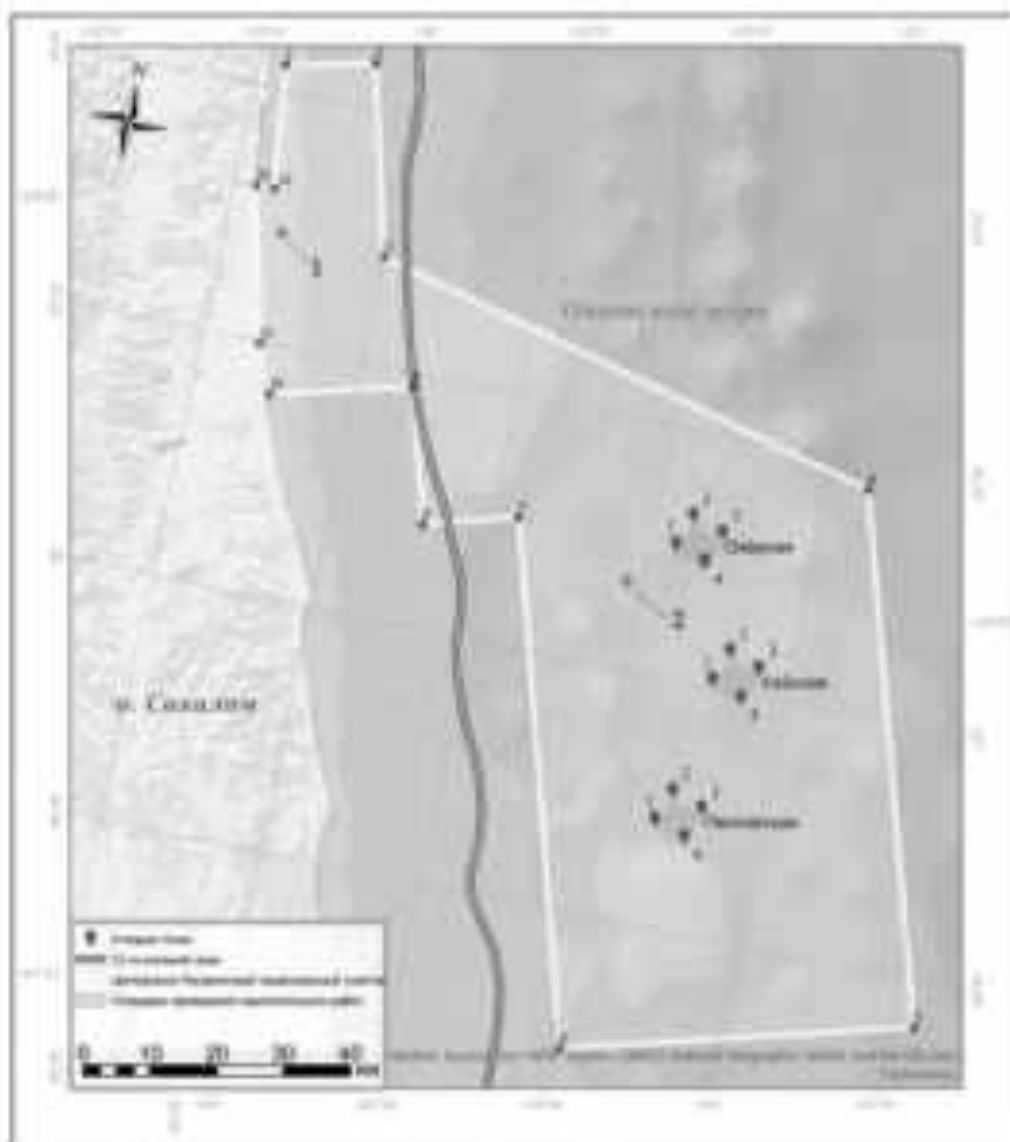


Рис. 1. Предлагаемые места аварийных выбросов дизельного топлива: точка 1 (94,805 т) и точка 2 (198,591 т)



Известно, что нефтяная пленка (пленка судового топлива) может быть обнаружена визуально при толщине порядка  $5 \cdot 10^{-3}$  мм. При толщине  $10^{-3}$ - $10^{-2}$  мм, её цвет меняется от серебристого до розоватых тонов. При толщине более  $2 \cdot 10^{-2}$  мм цвет становится светло-коричневым, пиковая дифференциация при большой толщине невозможна – пленка будет иметь земли-красноватый или черный цвет. В морской воде при разливе 1,5 м<sup>3</sup> нефти это значение толщины (т.е., 2 мм), теоретически, достигается в среднем за время порядка 2,5 суток, 100 м<sup>3</sup> – 17 суток, при 400 м<sup>3</sup> – 29 суток. В случае тумана и волнения значение толщины нефтяной пленки убывает с ростом интенсивности этих процессов.

Минимальная толщина нефтяной пленки (пленки судового топлива) на поверхности воды, представляющая опасность для окружающей среды, в настоящее время не определена никакими нормативными документами, поэтому при моделировании распространения нефти разумный критерий ограничения расчетов можно принять толщины пленки нефти  $2 \cdot 10^{-2}$  мм (2 мм).

Такие оценки, хотя и не имеют обоснованные экологически, имеют ясный физический смысл: при достижении средней толщины этого значения большая часть нефтяного пятна будет представлять собой радиужную пленку.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2014 г. № 1189-ПП организации предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации\* устанавливаются правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне РФ.

Согласно этим Правилам максимальные расчетные объемы разливов нефти и нефтепродуктов принимаются для следующих объектов:

- а) нефтеналивные самозатопные и несамоходные суда, суда для сбора и перевозки нефтепродуктов (вод, плавающих нефтепродуктов, нефтеналивщиков и нефтеналивные баржи (включая раздаточные переборки) – 2 смежных танка максимального объема. Для указанных судов с двойным дном и двойными бортами – 50 процентов 2 смежных танков максимального объема;
- б) нефтеналивные баржи (не включая раздаточные переборки) – 50 процентов их общей грузоподъемности;
- в) морские плавучие, раздаточные и эксплуатационные скважины – объем нефти, рассчитанный за 3 суток по одной фонтанной скважине с максимальным дебитом;



г) морские нефтяные терминалы, причалы в морском порту, внешние причальные устройства, внутриобъектные трубопроводы - 100 процентов объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокладке за время, необходимое на основании проекции по нормативно-технической документации и закрытия задвижек на поврежденном участке;

д) подводные трубопроводы при размере - 25 процентов максимального объема приращен за время между документальным осмотром (мониторингом), установленной радиолокационной или формально-технической документацией организации. Для трубопроводов, оборудованных дистанционными системами обнаружения утечек нефти и (или) нефтепродуктов, системами контроля режимов работы трубопроводов, - 100 процентов объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокладке за время срабатывания системы по нормативно-технической документации и закрытия задвижек на поврежденном участке;

е) склады нефти и (или) нефтепродуктов, склады горюче-смазочных материалов и другие емкости для нефти и (или) нефтепродуктов, входящие в состав технологических установок или устанавливаемые в качестве технологических аппаратов, - 100 процентов объема одной навигационной емкости.

В этот перечень не входит научно-исследовательские суда.

Постановлениями Правительства Российской Федерации от 21 августа 2000 г. (№ 613) и от 15 апреля 2002 г. (№ 52) устанавливаются «Основные требования к разработке планов по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» и «Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации». В соответствии с этими документами, а также Приказом МПР России от 03.03.2003 № 156, разливы нефти и нефтепродуктов классифицируются как чрезвычайные ситуации и ликвидируются в соответствии с Планом ликвидации аварийных разливов нефти (ПЛАРН).

Отметим, что, хотя математическое моделирование распространения топлива в случае аварийных разливов на научно-исследовательских судах не регламентируется нормативными документами, мотивацией выполнения рассмотренной работы является проверка соответствия отмеченных нормативных требований.

В данной работе при расчетах были приняты нормы максимально возможного объема разлива нефти и нефтепродуктов как для нефтеналивных судов с двойным дном и двойными бортами - 50 процентов объема 2-сигнальных танков максимального объема.

Следует отметить материалы при работах в лаборатории Охотского моря в 2020 году будет использованы суда НИС «Геофизик», НИС «Федор Ковров», НИС «Николай Трубицкий», МБ «Алига», НИС «Иван Губкин» и НИС «Диабол».



Максимальный объем двух смежных топливных танков максимального объема этих судов и максимальный возможный объем разлива дизельного топлива отражены в Таблице 1. При надобности разливов представляется, что разливы имеют 1 характерную представительность.

Для расчета количества максимальных возможных объемов разлива дизельного топлива для судов, работающих в прибрежной зоне - в точке 1 (МБ «Алиса» - 94,905 т) и на шельфе в точке 2 (НПС «Иван Губалин» - 198,591 т).

Таблица 1.

Емкость двух смежных топливных танков максимального объема судов, используемых при работах на Центральном-Прибрежном ДУ в Охотском море в 2028 г.

№/п/п	Наименование судна	Суммарный объем двух смежных топливных баков максимального объема, м <sup>3</sup> (т)	Максимальный возможный объем разлива дизельного топлива, т
1.	НПС «Гарфалка»	80,3+43,46 = 123,76 (80,63 т)	40,315
2.	НПС «Федор Конюхов»	119,69+51,79 = 171,48 (147,47 т)	73,735
3.	НПС «Илья Ильич Трубачинский»	47,00+47,00 = 94,00 (82,34 т)	40,420
4.	МБ «Алиса»	124,50+94,0 = 218,50 (189,51 т)	94,905
5.	НПС «Иван Губалин»	238,71+223,13 = 461,84 (397,18 т)	198,591
6.	НПС «Драбига»	31,34+13,3 = 44,64 (38,39 т)	19,193

Согласно [РД 03-418-01], в зависимости от объема разлива на море выделяется чрезвычайная ситуация следующих категорий:

- локального значения - разливы от незначительного уровня разлива нефти и нефтепродуктов (предельно-сплошным установленным федеральным уровнем исполнительной власти в области охраны окружающей среды) до 500 тонн нефти и нефтепродуктов;
- регионального значения - разливы от 500 до 5000 тонн нефти и нефтепродуктов;
- федерального значения - разливы свыше 5000 тонн нефти и нефтепродуктов.

После не исключительных разлива и гидрометеорологических условий, категория чрезвычайной ситуации может быть повышена. Дополнительно следует отметить, что согласно классификации Международной ассоциации нефтяников отрасли по охране окружающей среды аварийные разливы делятся по следующим категориям:

- менее 7 т;
- 7-100 т;
- свыше 100 т.

При оценке вероятности экологических рисков, наряду с указанными критериями, можно использовать также критерии рисков аварий по вероятности (Методические указания по



проведению анализа риска опасных производственных объектов [7, Д 03-413-01], приведенные в Таблице 1.

Таблица 1.

Категории аварий и вероятности их возникновения			
Категория	Характеристика аварии	Вероятность аварии в случае в год	Описание
1	Практически невозможная	$<10^{-7}$	Событие такого типа почти никогда не случается, но не исключается
2	Редкая	$10^{-6} > 10^{-5}$	Такие события случаются в редком масштабе, но всего несколько раз
3	Возможная	$10^{-2} > 10^{-3}$	Такая авария происходит, но малочастота в течение срока реализации проекта
4	Вероятная	$10^{-1} > 1$	Вероятно, что такая авария случится в течение срока реализации проекта
5	Частая	$>1$	Может случиться, в среднем, чаще, чем раз в год

В качестве наиболее обоснованной оценки рисков разливов дизельного топлива акватории Охотского моря и прибрежной акватории восточного побережья и. Сказали при работе на Центрально-Прибрежном ДУ в Охотском море можно принять частоту разливов нефтепродуктов для морских акваторий в районах с повышенной потенциальностью судоходства. Эта частота согласно [Identification of Marine Environmental..., апрель 1999 (сайт <http://gdr.dak>)] составляет от  $10^4$  до  $10^5$  случаев в год.

Риск поражения объектов на акватории или прибрежном участке побережья лиценцированного участка Охотского моря тогда можно вычислить, умножив вероятность осуществления этого события ( $10^4$  до  $10^5$ ) на вероятность попадания разлива дизельного топлива в различные точки акватории.

Вероятность попадания разлива дизельного топлива в различные точки акватории оценивалась на частоте события попадания в каждую ячейку сетки расчетной области части-маршрута, используя интегральный метод, описанный в следующем параграфе. При таких расчетах были использованы все рассматриваемые сценарии распространения дизельного топлива при работе в Охотском море. Вероятность разлива оценивалась за период времени существования пути разлива. В данном проекте этот период составил около от 8 до 15 часов.



## 2. Методика моделирования

Моделирование основано на расчете распространения и трансформации дельтового течения с учетом реальных характеристик используемых гидрометеорологических полей.

Каждый расчетный сценарий распространения дельтового течения содержит информацию о местонахождении, геометрических размерах и степени выветривания, соответствующую конкретным гидрометеорологическим условиям, масштабу и режиму сброса топлива при аварии.

По каждому конкретному сценарию распространения дельтового топлива был выполнен расчет зависимостей от времени основных характеристик разлива - координат и площади пятен.

При моделировании вычисленный анализ также включает:

- определение зон риска распространения дельтового топлива для различных моментов времени, прошедшего с момента аварии, включая зону риска области, за пределы которой не выйдут ни один из возможных сценариев распространения дельтового топлива;
- расчет вероятности поражения зон особой значимости на акватории и побережье в зависимости от времени, прошедшего с момента аварии;
- определение сценариев распространения дельтового топлива, приводящих к образованию зон особой значимости в виде траекторий распространения разлива.

Распространение нефти и нефтепродуктов, как и дельтового топлива, в море представляет собой сложный процесс, при описании которого необходимо учитывать большое количество разнообразных факторов. В случае значительного локального разлива некоторого объема, этот процесс качественно можно представить следующим образом: сначала наблюдается растекание нефти по поверхности моря под действием силы тяжести, а затем в процессе ее преобладания становится сила вязкости и поверхностного натяжения. Затем усложняется тем, что в процессе растекания вследствие испарения и растворения в воде, изменяются свойства нефти: ее вязкость и способность растекать, а суммарное поверхностное натяжение на границе раздела вода - нефть - воздух убывает.

На определенном этапе поверхностное натяжение может прекратиться и растекание прекращается. Дальнейший рост размера пятна определяется ветром и течением, то есть турбулентной диффузией. Под действием турбулентной диффузии нефтяная пленка должна была бы в итоге стать мономолекулярной и затем начать утильск. Однако на практике до мономолекулярной пленки дело никогда не доходит. Под действием турбулентных пульсаций, сдвигов течения и поверхностного волнения пленка рвется порциями равном.

Дальнейшее поведение нефти непредсказуемо и зависит от индивидуальных физико-химических свойств сорта нефти и гидрометеорологических условий (ветра, волнения,







В работе [Фелишман, 1975] для оценки точности схемы было проведено сравнение аналитического и численного решения одномерного уравнения без пульсационной добычи. Сравнение показало, что ошибка расчета за двухсуточный интервал времени не превышает 0,3%.

Распределение частиц под действием пульсационных скоростей при их расчетах задается случайным вектором  $\sigma^i$ ,  $\sigma^j$ , компоненты которого описываются амплитудами вектора орбитальной скорости ветрового волнения [Трубкина, 2007] и амплитудой турбулентности диффузионного рассеяния частиц, компоненты которого описываются нормальным законом [Смидов, 1986]. Применении в последнем случае такое задание осуществляется дочерним случайным числом с заданной дисперсией. Значения дисперсии определяются данными пульсаций скоростей течений, измеренных в рассматриваемом районе.

При отсутствии или недостаточности метеорологических данных дисперсии скоростей течений определяются на основе теории скаковой неустойчивости, связывающей дисперсию компонент скорости  $\sigma$  критерием Ричардсона. В приближенном случае турбулентность связывается со скоростью течения формулой Л.Д. Пуатара, Ю.С. Осипова (1981), которая используется в практике при отсутствии натурных измерений дисперсии скорости. На основе этих соотношений в настоящей работе используются следующие эмпирические формулы расчета скорости турбулентных пульсаций:

$$\sigma_x = (1 + 0,196u + 0,076u^2)^{1/2},$$

$$\sigma_y = (1 + 0,196v + 0,076v^2)^{1/2},$$

$$\sigma_z = (\sigma_x^2 + \sigma_y^2)^{1/2},$$

где  $u$ ,  $v$  – составляющие средней скорости.

При расчетах были использованы метеорологические данные [Справочник, 1966-1968; Гидрометеорология, 1980] ветровых скоростей и направлений ветра с различной обеспеченностью для 8 румбов направлений устойчивого ветра (табл. 3). По выбранным значениям скоростей и направлений ветра, и батиметрическим данным были рассчитаны колебательные, ветровые и инерционно-ветровые волны, и затем их суммарный эффект.

Таблица 3.

Скорости ветра в районе работ в Охотском море, км/часовые град в год

Направление	С	СВ	В	ВЗВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ
Скорость, м/с	22	21,2	22	21,2	18,4	17,7	20,5	22,8

Способности моделирования и методики гидродинамических расчетов течений и ветрового волнения представлены Приложением 1.



### 3. Результаты расчетов

Результаты расчетов толщины пламени дизельного топлива на поверхности воды в Охотском море, побережья о. Сахалин и при гипотетической аварии судна (94,905 т дизельного топлива, выброс длительностью 1 час) в точках 1 и 2 (Рис. 2 и Рис. 3).

На Рис. 2 приведены зоны риска - условные вероятности поражения объектов на акватории Охотского моря в местах предполагаемых аварийных выбросов дизельного топлива в штормовых условиях за период времени существования пятна разлива (около 9 - 11 часов). Зоны риска в открытом и прибрежных районах моря определяются пространственно-временной структурой поля ветра, соответствующими им полями течений и волнения, с учетом глубины и конфигурации береговой черты. В практике расчетов значения условные вероятности считаются существенными только, если они превышают 0,3.

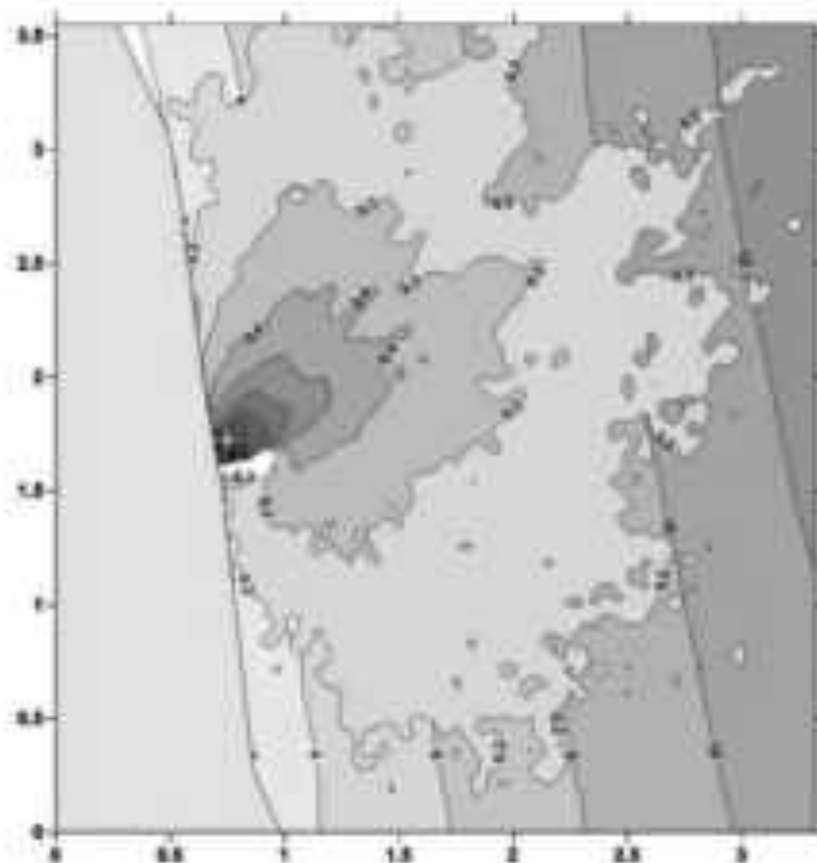


Рис. 2. Условная вероятность поражения объектов на акватории ликвидированного участка в месте предполагаемого аварийного выброса 94,905 тонн дизельного топлива в штормовых условиях (точка 1) за период времени существования пятна разлива (масштаб по осям в километрах)



На Рис. 3 приведены зоны риска – условные вероятности поражения объектов на акватории Охотского моря в местах предполагаемого аварийного выброса дымового топлива в штормовых условиях за период времени существования пятна разлива (около 11 – 13 часов). Зоны риска в открытых и прибрежных районах моря определяются пространственно-временной структурой лиса ветра, соответствующим типом лиса волнений и волнения, с учетом глубины и конфигурации береговой черты. В графиках расчеты значений условных вероятности считаются существенными только, если они превышают 0,3.

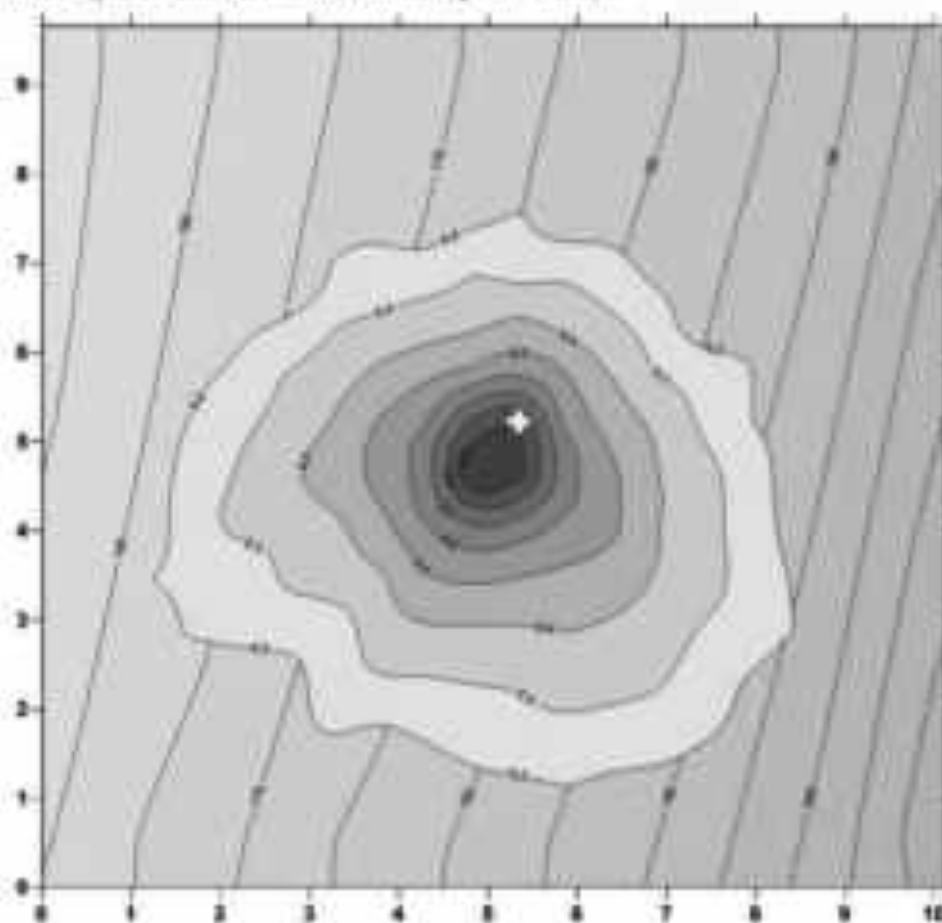


Рис. 3. Условные вероятности поражения объектов на акватории заданного участка в месте предполагаемого аварийного выброса (90,50 тонн дымового топлива в штормовых условиях (точка 2) за период времени существования пятна разлива (масштаб по осям в километрах)



Понятие «условной вероятности» означает вероятность возникновения аварии при условии, что авария произошла. Необходимо отметить, что для определения риска поражения объектов на акватории и побережье необходимо умножить вероятность осуществления события, связанного с аварийной ситуацией (в данном случае вероятной от  $10^{-6}$  до  $10^{-8}$ ), на условную вероятность поражения объектов, представленную на Рис. 1 и 2. Отметим, что в акватории нефти и вероятности их возникновения (Табл. 1) такое событие можно отнести как «практически невозможное событие», которое почти никогда не случалось, но не исключается никогда.

Результаты анализа траекторий распространения аварийного разлива в районе работ с учетом механизма дисперсионного течения, показывают, что нефтяная пленка дисперсионного течения может достигнуть береговой зоны за время чаше после аварии в точке 1 (Рис. 2, Приложение 1.1).

Масштаб воздействия разлива на водную среду и побережье зависит от интенсивности процесса выветривания дисперсионного течения. Главными составляющими процесса выветривания течения является процесс испарения его летучих фракций в атмосферу и поток нефти с поверхности в водную толщу за счет процессов обрушения волн и вертикального перемешивания. Минимальное выветривание контактирует периодом со слабыми скоростями ветра и практически полностью определяется испарением летучих фракций из нефти прибитого течения. Максимальное выветривание происходит при сильном ветре, когда большая часть течения попадает в виде нефти в водную толщу.

Интенсивность и конечный результат испарения фракций из нефтяного slicka зависит, прежде всего, от температуры поверхности моря и свойств нефти. Фракции с температурой кипения до  $150^{\circ}\text{C}$  испаряются в течение первых суток, чуть позже фракции с температурой кипения до  $200^{\circ}\text{C}$ . В летний и осенний периоды интенсивность испарения выше.

При больших скоростях ветра обрушение волн и разрушение поверхностной пленки на капли, и забивание каплей в водную толщу приводит к значительному разрыву нефти с поверхности моря, если только нефть не имеет склонности к образованию ленточных slicka «вода в нефти».

Масштаб вероятного поражения объектов на акватории и побережье зависит в первую очередь от объема аварийного сброса течения.

Эта величина формируется за счет процессов турбулентной диффузии и гидродинамического растекания.

Масштабы воздействия в данном случае не велики - толщина пленки slicka на поверхности моря через 7 часов после аварии не будет превышать 0,002 мм. Такая толщина



нефтяной пленки (жидкого топлива) на поверхности воды, не будет представлять опасность для окружающей среды, так как она ниже критерия критерия толщины пленки  $2 \cdot 10^{-4}$  мм (2 нм), принятого в практике расчетов при моделировании распространения нефти.

Линейные и площадные характеристики зоны задержания могут измениться в ситуациях, когда в результате действия ветра и гидродинамического растекания нефтяное пятно взаимодействует с берегом или другой контактной границей (например, с приливным залом) и при продолжительном аварийном сбросе при наличии течений и ветра.

Высота течений и высот воды были использованы при расчетах толщины пленки дисперсного топлива после аварии судна.

Результаты расчетов показали, что масштаб воздействия разлива на водную среду и побережья зависит от интенсивности гидродинамических процессов и продолжительности дисперсного топлива.

Масштаб вероятного поражения объектов на акватории и побережья зависит в первую очередь от объема аварийного сброса дисперсного топлива. Для крупных разливов топлива формирование зоны задержания происходит продолжительное время в основном за счет гидродинамического растекания. В случае малых разливов зона задержания формируется в основном за счет процесса турбулентной диффузии.

Полученные оценки растекания углеводородного топлива по поверхности воды Охотского моря в случае аварийных разливов при штормовом ветре показали, что масштабы растекания нефти дисперсного топлива будут малы, причем толщина пленки дисперсного топлива на поверхности моря (Приложения 1.1 и 1.2 и рис. 1 и 2) в основном не будет превышать 0,001 мм. Это обстоятельство и иные особенности пространственно-временной картины развития аварийной ситуации, отраженные в полученных материалах моделирования, позволяют сделать вывод об исключении ситуации борьбы с разливом дисперсного топлива.

## Приложение 1

### 1.1. Особенности разливов нефти (жидкого топлива) в море

Поведение разливов нефти (жидкого топлива) в море определяется как физико-химическими свойствами самой нефти, так и состоянием морской среды. Следовательно процесс распространения нефти можно представить следующим образом. На начальной стадии разлива происходит достаточно быстрое растекание нефти по поверхности водного объема, обусловленное ее положительной плавучестью. Скорость растекания может варьироваться в широких пределах и зависит, в основном, от физических свойств нефти при данных гидродинамических условиях. В зависимости от объема нефти, этот процесс может



продолжаться от нескольких минут до нескольких часов и даже дней в случае особо крупных разливов. Дальнейшее распространение нефти по поверхности водного объекта обусловлено действием поверхностного натяжения и турбулентной диффузии, или точнее турбулентным характером касательных перемещений на границах раздела нефть-вода и нефть-воздух. Деформация и перенос пленки поверхностного загрязнения определяется совместным действием ветра и течений в месте нахождения нефтяного пятна. Практически с момента разлива происходит испарение летучих фракций нефти, при этом меняются физико-химические свойства растекающейся нефти (вязкость, эластичность). Поскольку испаряющейся нефть определяется как пленочная структура, так и гидродинамическая структура (ветер, температура), процессы растекания и испарения достаточно тесно связаны. При достаточных силах ветра и разном волнении часть нефти выдувает в воду в виде капель, формируя внутримассовое загрязнение, или образует эмульсии типа вода-в-нефти. Дальнейшая судьба внутримассового загрязнения определяется, в основном, динамической структурой пленки течений. Перенос эмульсии определяется практически теми же факторами, что и пленочной нефти.

В случае разлива на льдоместном ледяном покрове, растекание определяется, помимо физических свойств нефти, физико-химическими свойствами ледяного (как снежного) покрова. В зависимости от этих факторов зона загрязнения будет выровняться в широкую пленку. Наиболее сложным и исключительным является поведение нефти в битом льду различной сплоченности. В этой ситуации поведение существенным образом определяется динамикой ледяного покрова, его структурой и свойствами, и может выровняться от растекания битого к растеканию на открытой воде (при малой сплоченности льда) до практически полного отсутствия растекания при сплоченности больше 0,8.

Из приведенного схематического описания поведения нефти в море видно, что оно определяется многими процессами, происходящими как в самой нефти, так и в окружающей водной среде. Часть перечисленных процессов изучена достаточно хорошо и может быть промоделирована, часть процессов может быть описана на уровне достаточно простых соображений, основанных на экспериментальных данных.

### 1.2. Основные процессы взаимодействия нефти (дизельного топлива)

Понимание процессов взаимодействия нефти (дизельного топлива), попавшей в (на) состояние со временем необходимо в подготовке и осуществлении плана реагирования на аварийный сброс нефти (дизельного топлива) в море.

При моделировании рассматривают следующие процессы взаимодействия:



1) **Перенос/адвекция** - перемещение нефти по поверхности водного объекта под действием ветра, волн и течений

2) **Растекание** - увеличение площади нефти на водной поверхности за счет капиллярной адгезии, поверхностного натяжения и турбулентной диффузии

3) **Испарение** - физико-химический процесс, приводящий к массовому угледородам с водной поверхности в атмосферу. Это - неважелейший изотопный атмосферный процесс, в результате которого все летучие фракции (летучие фракции) нефти улетучиваются в течение первых нескольких часов после разлива нефти. Другая важная роль процесса испарения заключается в изменении физико-химических свойств нефти (в частности, ее плотности, вязкости, содержания воды и т.д.)

4) **Атмосферный процесс** - процесс испарившихся нефтепродуктов в атмосфере

5) **Эмульгирование / образование муста** - физико-химический процесс формирования мустов типа «вода в нефти», приводящий к увеличению вязкости нефти. Образование мустов приводит к существенным изменениям свойств и характеристик нефти. Вода проникает в нефтяную фазу вследствие разрывов или деформации поверхности раздела вода-нефть. Деформация может происходить вследствие турбулентности, вихревых пульсаций, неустойчивости Рэлея-Тейлора и неустойчивости Кельвина-Гельмгольца.

6) **Проникновение нефти в водную толщу / диспергирование** - перенос нефти с водной поверхности в водную толщу, вызванный обрушением волн, образованием мустов типа «нефть в воде». Диспергирование представляет собой физический процесс, при котором макроскопические сферические частицы нефти перемещаются с водной поверхности в толщу воды вследствие разрыва волнами. Увеличенная нефть разбивается на капли разного размера, которые распространяются и диффундируют в толщу воды. На стабильность диспергирования влияют такие факторы, как размеры капель, их плотность и турбулентность. Основными источниками энергии диспергирования являются разрывающиеся волны, образующиеся под действием ветра на поверхности водного объекта. Диспергирование нефти поддается увеличенному растворению и биодеструкции.

7) **Растворение** - физико-химический процесс, в результате которого часть молекул нефти из жидкой или капиллярной фазы переходит в водную толщу. Растворение - это процесс, приводящий к массовому угледородам (растворенным в воде фракциям) из тонкой поверхностной нефтяной пленки и капли нефти в толщу воды. Массовый процесс, происходящий вследствие молекулярной диффузии, протекает более медленно по сравнению с испарением. Концентрация растворенных в воде углеводородов под тонкой поверхностной пленкой сначала возрастает, а затем быстро уменьшается спустя несколько часов в результате улетучивания





клинковатым при испарении. Растворение влаги при непитательном испарении (дистрибутивный тип нефти и покрытые льдом (поверхности). Растворенные углеводороды наиболее подвержены биодеградации.

8) **Фотоминерализация** - трансформация нефтяных углеводородов под действием солнечного света.

9) **Биодегрессия** - уменьшение массы нефти в водной толще за счет действия микроорганизмов. Биодегрессия или Биодеструкция - это биохимический процесс, позволяющий или преобразующий углеводороды нефти благодаря жизнедеятельности микроорганизмов и (или) растений и удерживающего внутри микроорганизмов.

10) **Погружение нефти в водно-матрицу на дне** - происходит за счет увеличения плотности нефти из-за процессов выветривания или вследствие захвата нефтяных эмульсий микроорганизмами. В результате оседания на дне водного объекта образуются осевшие агрегированные массы нефтяных осадков.

11) **Взаимодействие со льдом** - перенос и выветривание нефти в условиях заморозности, таяния и движения оседающего льда.

12) **Механическая или яная очистка водного объекта** - использование механических или химических средств для удаления нефти с поверхности водного объекта.

Плотность и вязкость нефти существенно зависят от изменчивости температур воды, что особенно важно при расчетах нефтяных разливов в арктических морях. Также плотность и вязкость нефти увеличиваются при испарении легких фракций нефти и при образовании эмульсий «вода в нефти».

### 1.3 Гидродинамическая модель для расчета течений

Независимая система уравнений имеет следующий вид:

$$\begin{aligned} \frac{\partial u}{\partial t} - f v &= -(H + \zeta) g \frac{\partial \zeta}{\partial x} + \tau_{x0}^e - \tau_{x0}^b \\ \frac{\partial v}{\partial t} + f u &= -(H + \zeta) g \frac{\partial \zeta}{\partial y} + \tau_{y0}^e - \tau_{y0}^b \\ \frac{\partial \zeta}{\partial t} + \frac{\partial u}{\partial x} + \frac{\partial v}{\partial y} &= 0 \end{aligned} \quad \text{с граничными условиями} \quad \left. \frac{\partial \zeta}{\partial n} \right|_{\Gamma} = 0$$

Здесь  $u, v$  - составляющие скорости течения  $\vec{u} = (u, v)$ ,  $\zeta$  - отклонение уровня от невозмущенного состояния;  $f$  - параметр Кориолиса;  $\tau_{x0}^e$  и  $\tau_{x0}^b$  - трение о дно моря и ветровое трение;  $\Gamma$  - граница области расчета;  $n$  - нормаль к этой границе;  $H$  - начальная глубина места.

На поверхности моря задается ветер и атмосферное давление. За начальное положение уровня моря в расчетах реальных ситуаций принимается его среднесезонное положение. (34)



высотам настроенных датчиков), а расчеты ведутся с момента начала ветра. При расчетах по типовым ветровым ситуациям уровень моря принимается равным среднему по всему морю. Начальные течения равны нулю.

Общие схемы течений в районе работ строятся на основе гидродинамических расчетов по барическим либо баростроным изостии с определенным входным параметром (плотность, атмосферное давление, ветер) за средний месяц соответствующего сезона. Для поверхностного горизонта расчет течений в районе работ проводится также и по типовым ветровым полям.

Направление течения ветра задается пропорциональным квадрату его скорости. На него принимается линейная зависимость между скоростью течения и ее вертикальным градиентом. Коэффициент пропорциональности определяется из условия внутренней согласованности двумерной и трехмерной части модели [Филиппов, 1997].

Для получения коэффициента вертикального турбулентного обмена используется следующее соотношение Придгеля

$$A = \kappa^2 (H + \zeta) \left| \frac{\partial U}{\partial z} \right|$$

где  $\kappa^2 \approx 3,1 \cdot 10^{-4}$  по данным наблюдений [Филиппов, 1997].

Ветровое изменение уровня моря определяется из уравнений массы воды, полученных в результате интегрирования уравнений движения системы по вертикали. Коэффициент трения о дно для глубоководной части моря принимается в виде постоянной, равной  $2,6 \cdot 10^{-4}$ .

Для расчетов применяется неструктурированная расчетная сетка, в узлах которой задается глубина моря и рассчитываются значения его уровня, а в центрах ячеек - значения плотности. Такая сетка удобна для определения, как переменной глубины моря, так и изменчивости вектора скорости течения. Система дифференциальных уравнений мелкой воды решается методом явной неявной дискретизации и схемы разностного и шагов дробным шагом по времени. Особенность ее состоит в том, что член с параметром Корнелиуса аппроксимируется (и вторым порядком точности, а комбинация в последний член трения берется на разных уровнях по времени и поэтому на трение схема является абсолютно устойчивой [Филиппов, 1997].

При малых возмущениях берега и больших шагах в стояке возникает эффект заиливания и осушки, т.е. перемещения границы акватории моря. В данной постановке задачи этот эффект может быть исследован лишь в случае, когда линия уреза воды за время шага перемещается не менее, чем на одну длину ячеек расчетной сетки. Принятый в расчетах шаг по времени является основным на консервативной численной схеме и включает эмпирический коэффициент, параметрирующий шероховатость моря и побережья.



Если данные о ветре выданы и рассчитываются по фиксированным точкам, то составление ветра в текущий момент времени определяется линейной интерполяцией в узлах сетки - с востока, обратное пропорциональным расстоянию до заданных точек.

Температурное направление ветра зависит в определенной степени от разности температуры воды и воздуха, так что этот параметр учитывается во входной информации.

Расчеты полей поверхностных и придонных течений выполняются для 5 градусов наклонной ветра.

#### 1.4 Методика расчета волн гравитационных и инфрагравитационных волн

Наблюдаемая в последние годы интенсивная хозяйственная деятельность на морях РФ (гидротехническое строительство, прокладка кабелей связи и трубопроводов) связана с тематическим вниманием в отношении моря, тем или иным нарушающими качества компонентов окружающей среды. Для минимизации этих нарушений необходимо жесткая правовая и нормативная регламентация, учитывающая специфику моря на всех этапах проектирования с учетом влияния воздействия на окружающую среду (ОВОС) и экологического мониторинга. Важную часть ОВОС составляет оценка о ветровом волнении. Согласно принятым в нашей стране Строительным нормам и правилам (СНиП) [СНиП 2.01.07-83, 1995] параметры волнения должны быть получены из экспериментов или расчетным путем. В большинстве случаев из-за недостатка экспериментальных материалов производится расчеты и затем проверка полученных при этом результатов по имеющимся экспериментальным данным. Методика расчета волн, изложенная в СнИПе, является нормативной при разработке ОВОС проектов любого гидротехнического строительства.

Эта методика предполагает вычисление большого количества так называемых «ручных» расчетов, когда входные параметры волн вводятся с использованием номограмм и таблиц. Расчеты производят в таком случае в больших трудных затратах и практически невозможны в современных условиях. Отметим, что наиболее приемлемой формой представления элементов режима волнения (заданного периода повторности) в рамках ОВОС, в частности, для районов морей РФ является картографическая форма [Машинина, Трубин, 2001]. Выход из сложившегося положения может быть найден при использовании компьютерной технологии расчета волн в рамках упомянутой методики. При этом номограммы и таблицы, необходимые при вычислении параметров волн, должны быть представлены математическим соотношением.

В используемой методике в качестве входных данных используются батиметрическая карта выбранного района моря и поле ветра на расчетной сетке с географическими координатами в каждой ее точке. Параметры ветровых волн на акватории моря рассчитываются



с учетом стояно-ветровых колебаний уровня моря, определяемых путем численного моделирования уровня моря [Филиппов, 1997]. Далее производится расчет волнения, в основном, согласно приведенным в работах [Руководство, 1969; Методические указания, 1979; СНиП 1.06.04-82, 1995] рекомендациями по методике, изложенной в [Трубикин, Филиппов, 2003, 2005].

Этапы расчета включают в себя:

- определение по заданной скорости ветра в каждой расчетной точке локальной высоты волны (без учета зыби), используя параметрическое соотношение:

$$\frac{H^2}{L^2} = 0,16 \cdot (1 - B^{-1}) \cdot \left[ \frac{0,625 \cdot \left( \frac{gH}{V^2} \right)^{0,4}}{1 - B^{-1} \cdot \left( \frac{gH}{V^2} \right)^{0,4}} \right] \quad B = 1 + 0,006 \cdot \left( \frac{gH}{V^2} \right)^{0,4} \quad (1)$$

где  $V$  - скорость ветра в расчетной точке,  $L$  - длина, определяемый по расчетной сетке.

или с учетом соотношений  $L = \frac{gH}{V^2}$ ,  $t = 10^3 \frac{H}{V}$  - время действия ветра,  $K$  - средняя высота волны,  $M$  - глубина (интегральное локальное волнение принимается совпадающим с нулевым уровнем ветра).

- учет в каждой расчетной точке составляющей волны, распространяющейся из других зон сеточной области (учет зыби).

$$A_x = \sum \frac{a_i \cdot K_i}{r_i} \Delta x_i \quad A_y = \sum \frac{a_i \cdot K_i}{r_i} \Delta y_i \quad (2)$$

где  $(A_x, A_y)$  - суммарный вектор высоты волны,  $(K_x, K_y)$  - текущий вектор высоты волны,

$a_i, a_j$  - коэффициенты,  $\Delta x, \Delta y$  - шаг расчетной сетки по осям  $X$  и  $Y$ ,  $r_i$  - расстояние до текущей точки (расчет ведется по лучам с учетом их затухания, сурфэй);

- учет рефракции ведется путем численного интегрирования дифференциального уравнения

$$\frac{d \sin \theta}{dx} + \frac{d \sin \theta}{dy} = 0 \quad (3)$$

где  $\theta$  - угол между направлением распространения волны и нормалью к изобате,  $c$  - фазовая скорость (расчет производится линия для случаев увеличения глубины).

- расчеты отраженных волн (при расчете направленные отраженной волны отсчитываются относительно вектора основной волны);

- определение в каждой расчетной точке локальной высоты инфранизменительных волн (без учета ЦТВ зыби).

$$h_m = \frac{K^2}{g^2 \sqrt{2\sigma}} \quad (4)$$



$$\text{где } r = k \frac{\partial(kH)}{\partial(kH)} - 1, \quad k = \frac{2\pi}{\lambda} = \frac{4\pi^2}{H^2}, \quad \eta = 1,185, \quad \bar{V} - \text{средний период, } H - \text{глубина.}$$

- учет в каждой расчетной точке составляющей инфранизлучательных волн;

распространяющихся по другим точкам отечной области (учет ИГВ зыбка)

$$\bar{h}_i = \sum_j \frac{a_{ij} \bar{h}_j}{r_{ij}} \quad (9)$$

где  $(\bar{h}_i, \bar{h}_j)$  - суммарный вектор высоты ИГВ,  $(\bar{h}_i, \bar{h}_j)$  - текущий вектор высоты ИГВ,  $a_{ij}, r_{ij}$

- коэффициенты,  $\Delta x_i, \Delta x_j$  - шаг расчетной сетки по оси  $X$  и  $Z$ ,  $r_{ij}$  - расстояние до текущей точки (расчет ведется по лучам ИГВ с учетом их затухания сущи);

- расчеты других параметров гравитационных волн (связанных с их высотой) и ИГВ - периодов, длин, фазовых скоростей волн, орбитальных скоростей волнового движения на поверхности и на дне.

Расчет отраженных волн производится с учетом коэффициента отражения  $K_r$ , выражающего отношение амплитуд отраженной и падающей (основной) волны. Величина коэффициента отражения, согласно [Гейден, 1950], зависит законной от так называемого

числа Прибаррети:  $\xi = \frac{v}{\sqrt{h/\lambda}}$ , где  $v$  - угол дна,  $h, \lambda$  - высота и длина волны. В зависимости от

величины  $\xi$  выделяют режимы полного отражения, когда  $\xi \geq \xi_c$ , и частичного отражения,

когда  $\xi < \xi_c$ . Согласно теории, изложенной в работе [Райсбергман, Гада, 1996], критическое

значение  $\xi_c$  определяется, как  $\xi_c = \left(\frac{v^2}{2g}\right)^{1/3} \approx 2/v^{2/3}$ , тогда коэффициент отражения принимает значение

$$K_r = \begin{cases} 1 & \xi \geq \xi_c \\ \left(\frac{\xi}{\xi_c}\right)^{1/3} & \xi < \xi_c \end{cases}$$

Карты элементов волн рассчитываются для периодов ветра по 3 основным направлениям заданной порыва координатности, а тем числе один раз в 50 и 100 лет. Карты соответствуют максимальному воздействию (моменту пикового развития волнения).

Расчет элементов волн производится для случая отсутствия льда на море и в основном для слабо неоднородной стратификации атмосферы. Такие условия являются наиболее благоприятными для развития волнения и поэтому рассчитанные элементы волн будут близки к действительным.

Исследования показывают, что точность расчетов по этому методу вполне удовлетворительна. Сравнение расчетов уровней и наблюдений, выполненных для целого ряда



шторном, однако среднюю точность 10% [Филиппов, 1997]. Средняя относительная погрешность вычислений высоты воды находится в пределах точности инструментальных наблюдений над волнением и колеблется в пределах от  $\pm 5$  до  $\pm 12\%$ . Относительная погрешность расчета периодов волн в среднем составляет около  $\pm 7\%$  [Иванникова, 1980; Методы определения, 1985; Инженерно-гидрометеорологическое издательство, 1993]. Наибольшие отклонения действительного волнения от расчетов может быть при слабых ветрах, а также в начальные моменты времени действия ветра.



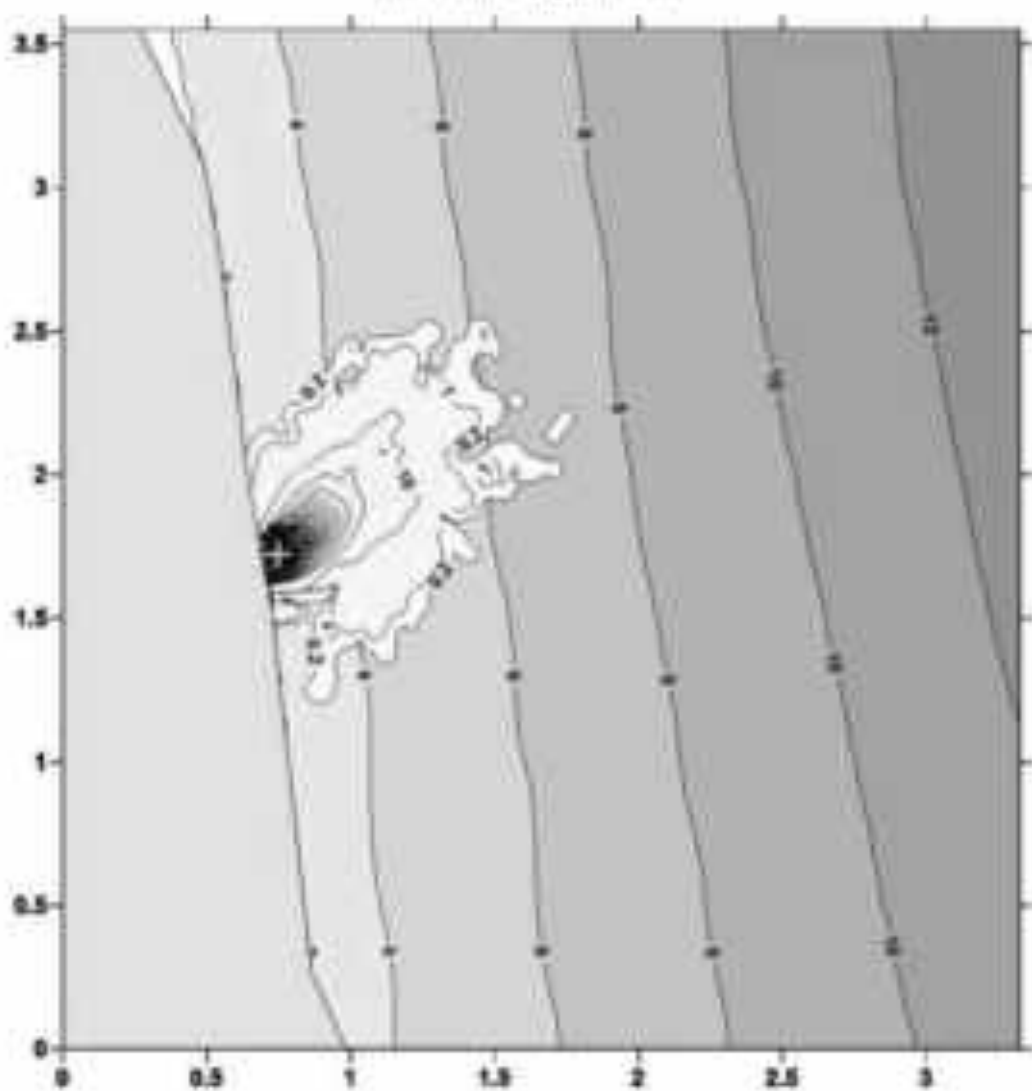
## Приложение 2

Приложение 2.1. Толщина пленки ( $m^4$ ) топлива на поверхности Охотского моря (масштаб по осям в километрах) после аварии судна (94,905 тонн, выброс 1 час) в точке 1 в условиях штормового ветра в период 1 - 10 часов от начала выброса



Топограмма увеличения дальномерного зондирования на поверхности воды в Охотском море после аварии судна (34,905 тонн, выброс в течение 1 часа) в пункте 1 в условиях штормового ветра в парад.

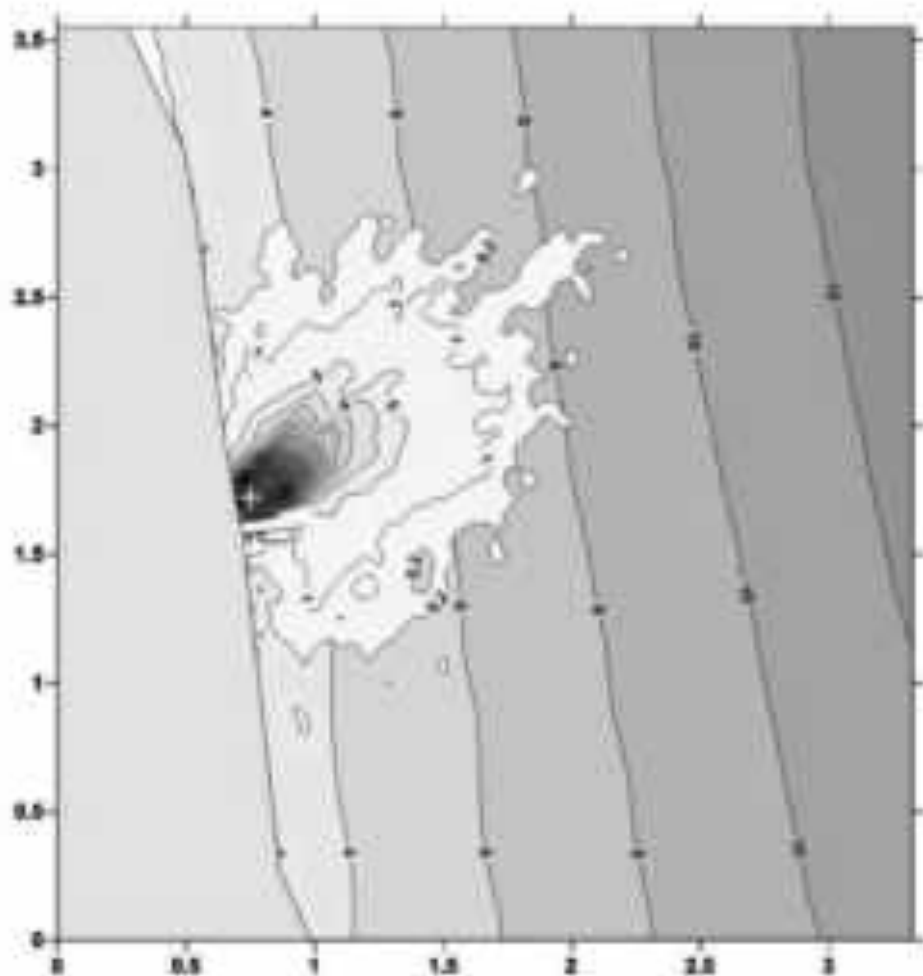
от начала выброса 1 час



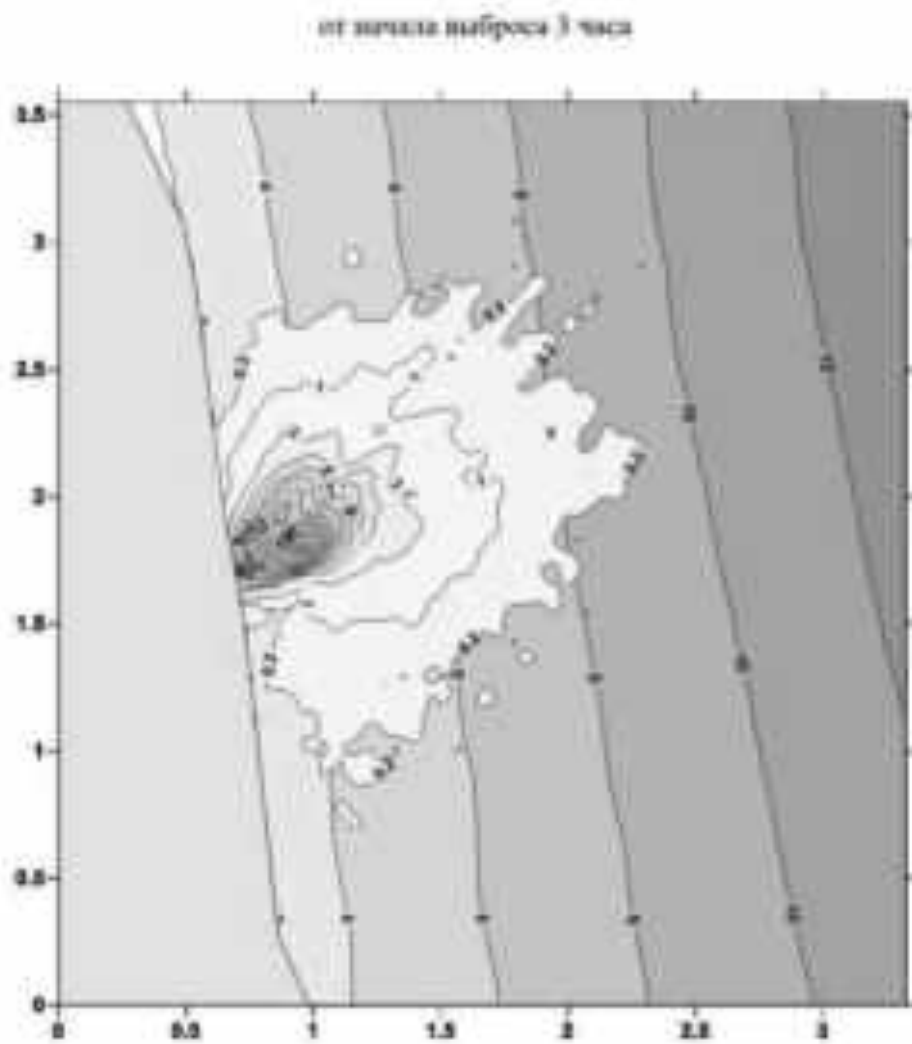




от начала выброса 2 часа

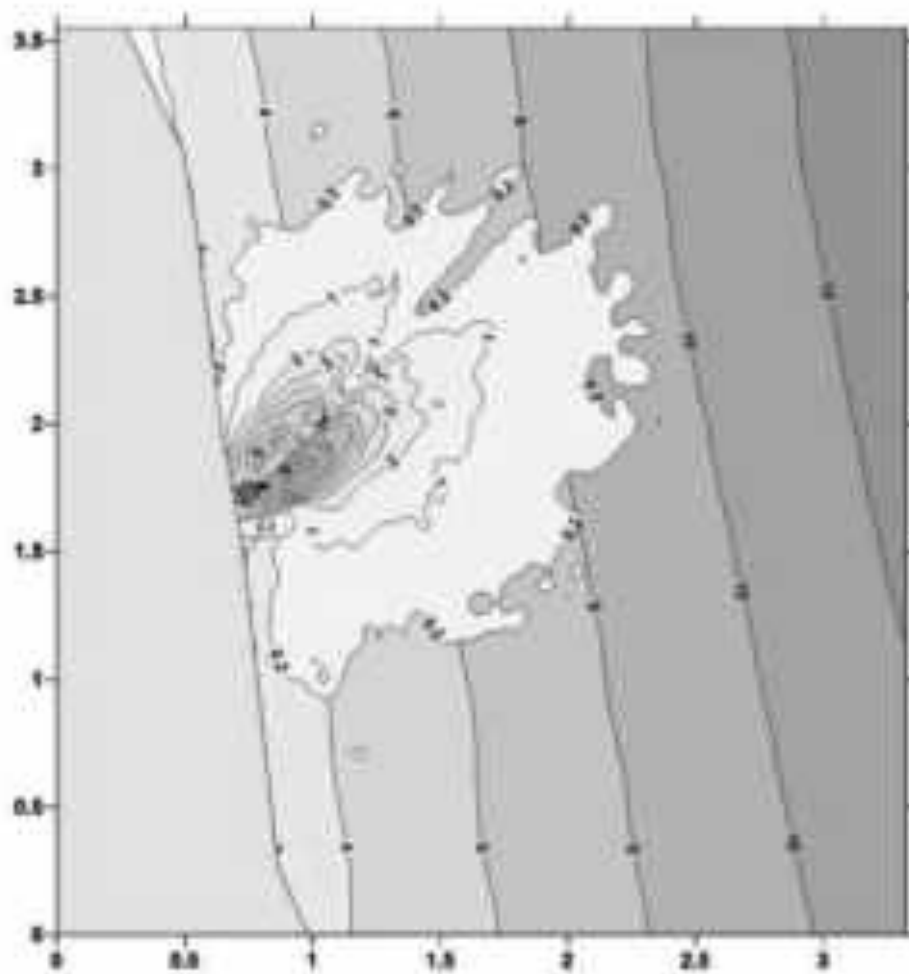


24



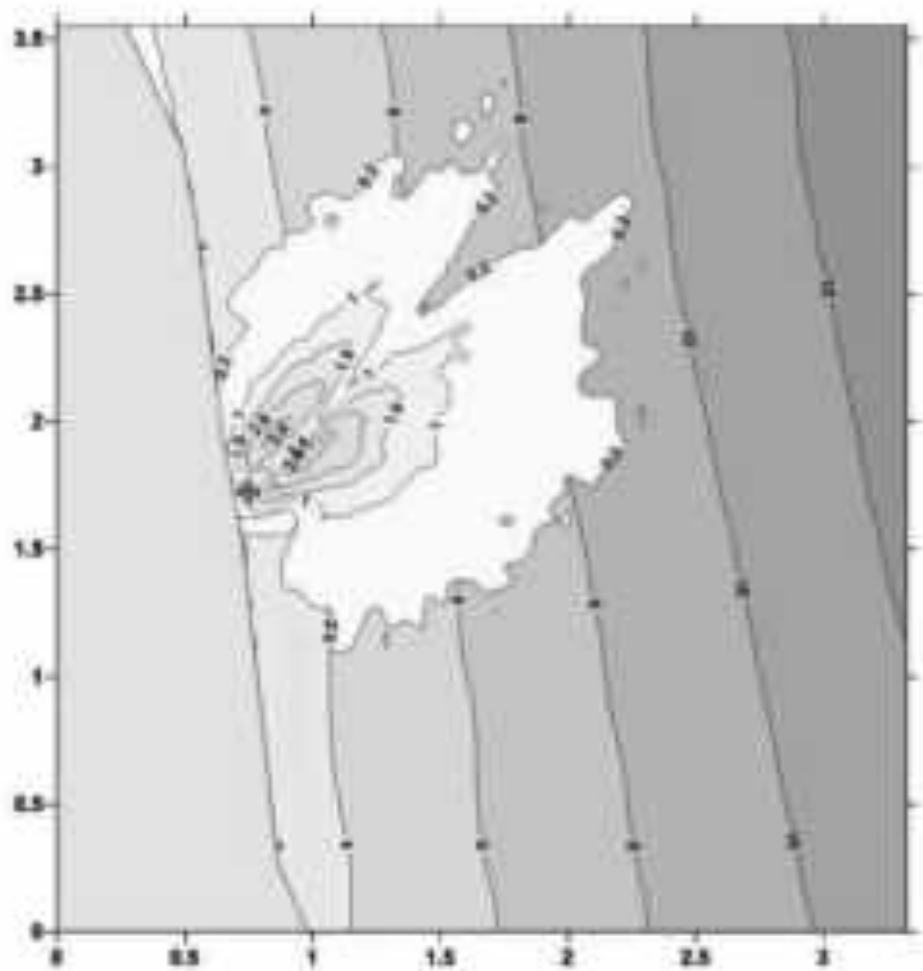


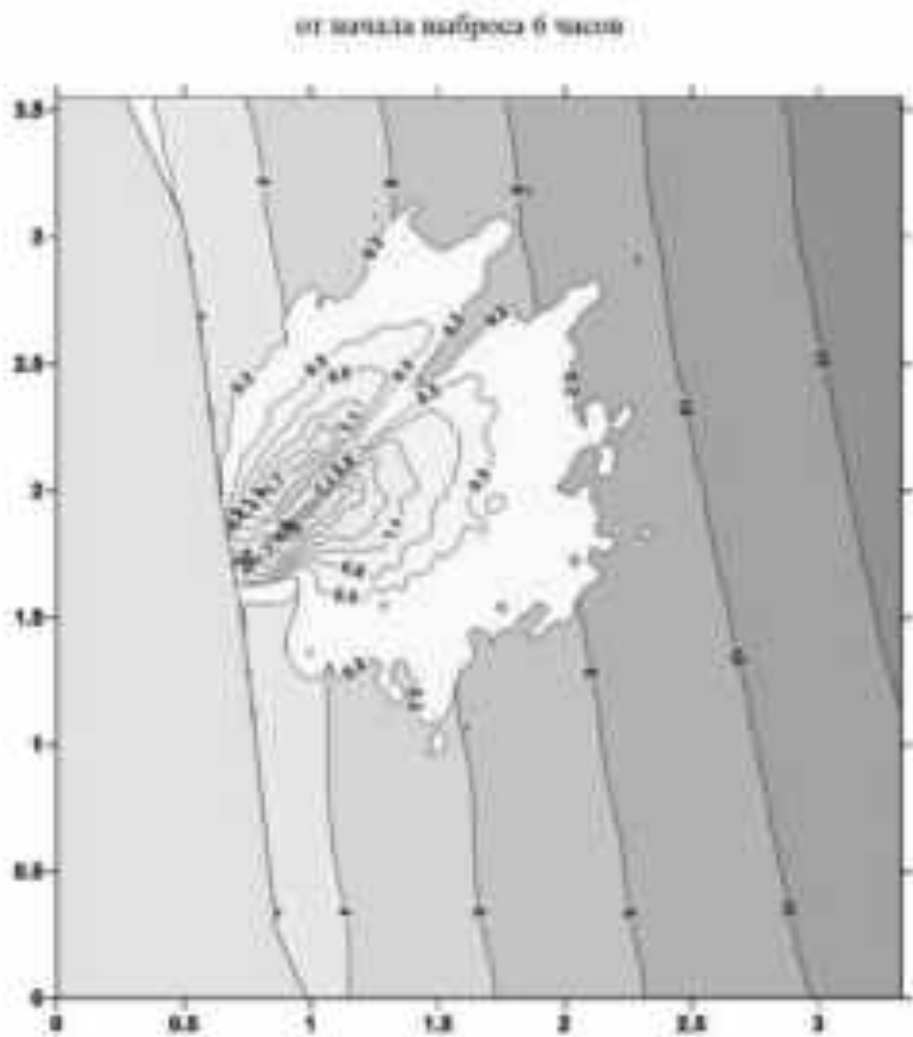
от начала выбриси 4 часа





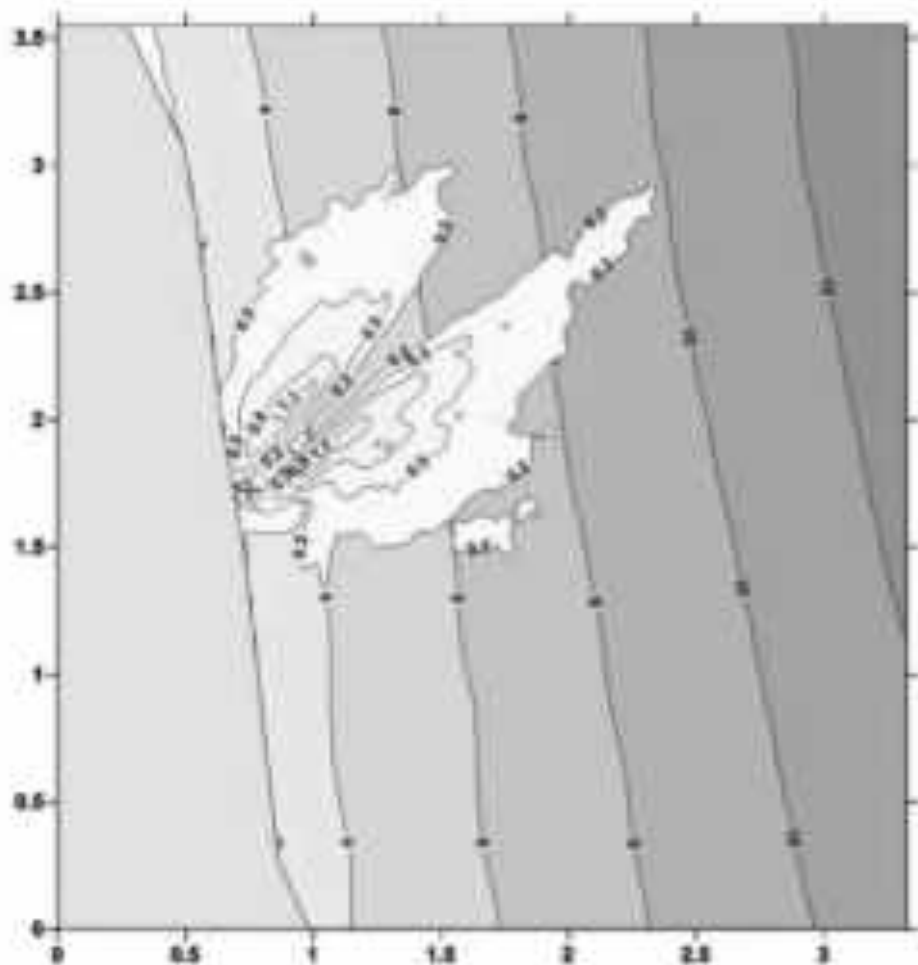
от начала выброса 3 частях





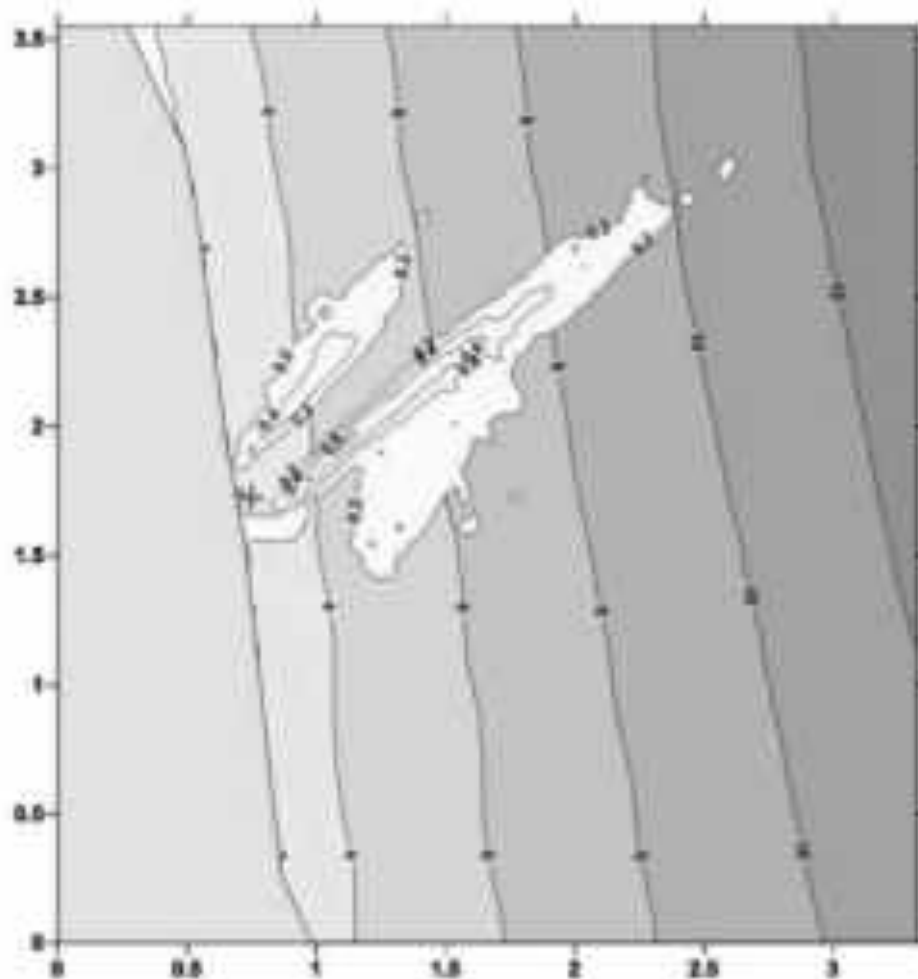


от начала выброса T части



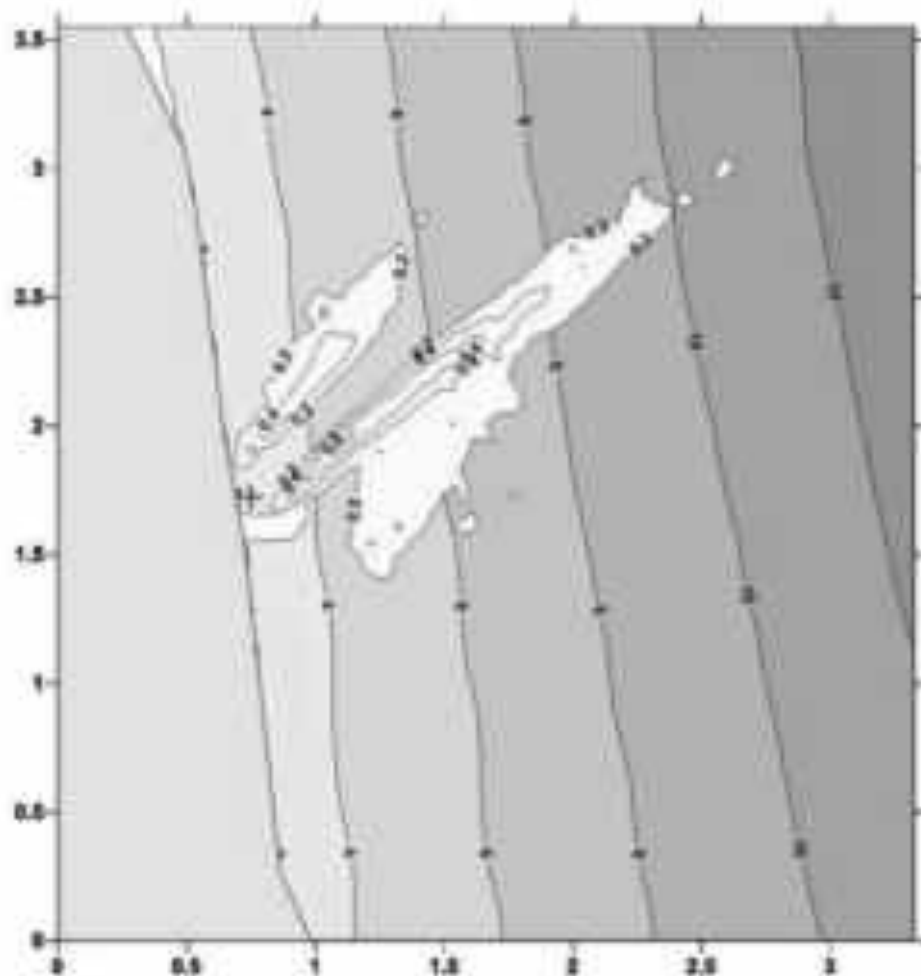


от начала выброса в часам





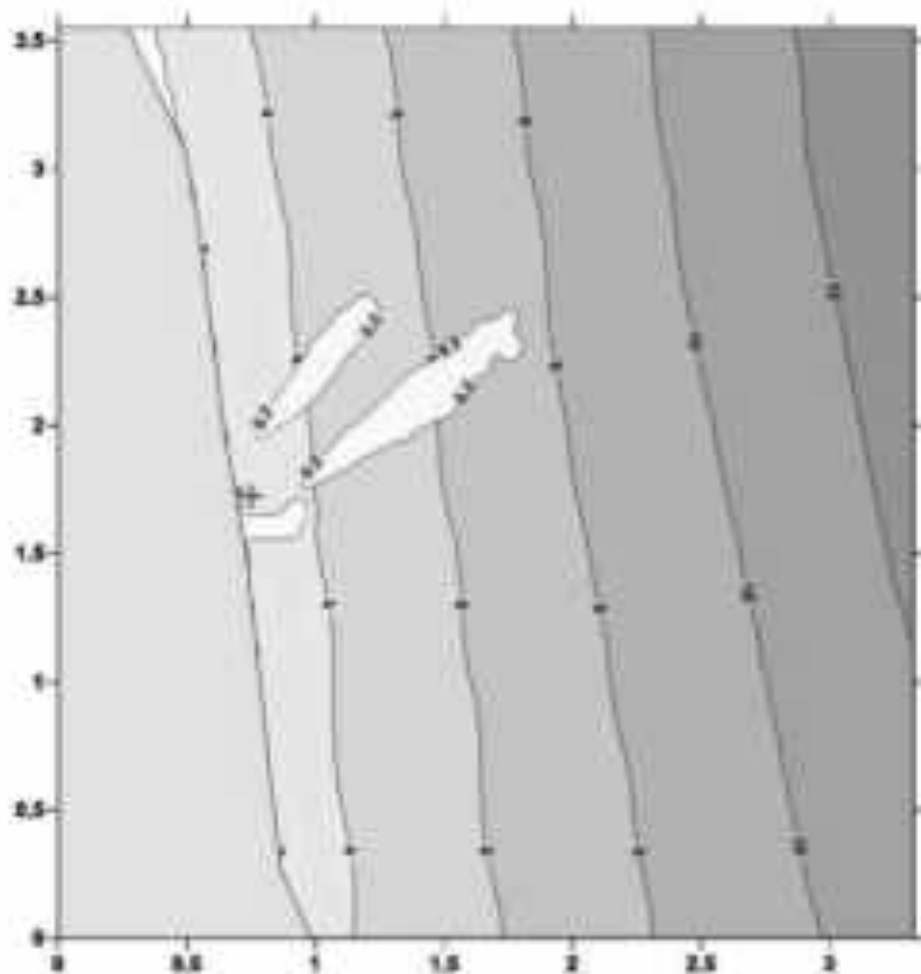
от начала выброса 9 часов







от начала выброса 10 часов



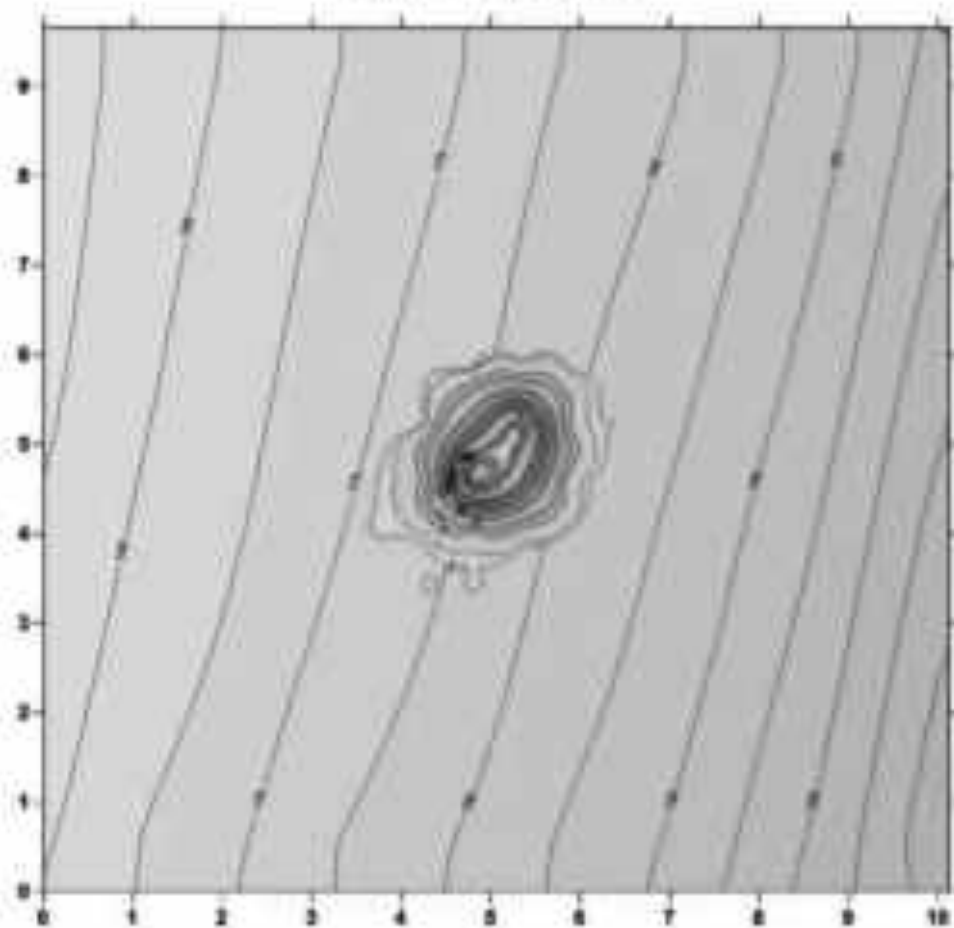


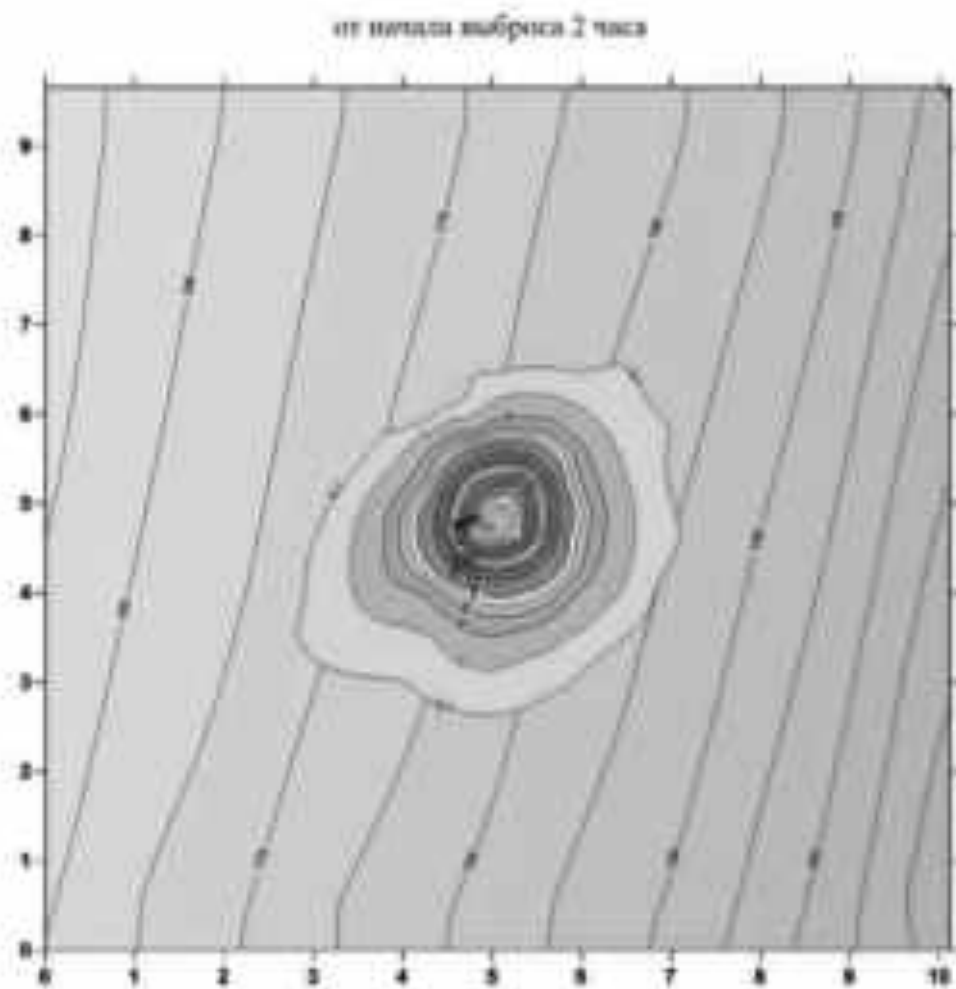
**Приложение 2.2. Толщина пленки ( $m^3$ ) топлива на поверхности Охотского моря (масштаб по осям в километрах) после аварии судна (198,59 тонны, выброс 1 час) в точке 2 в условиях штормового ветра в период 1 - 13 часов от начала выброса**

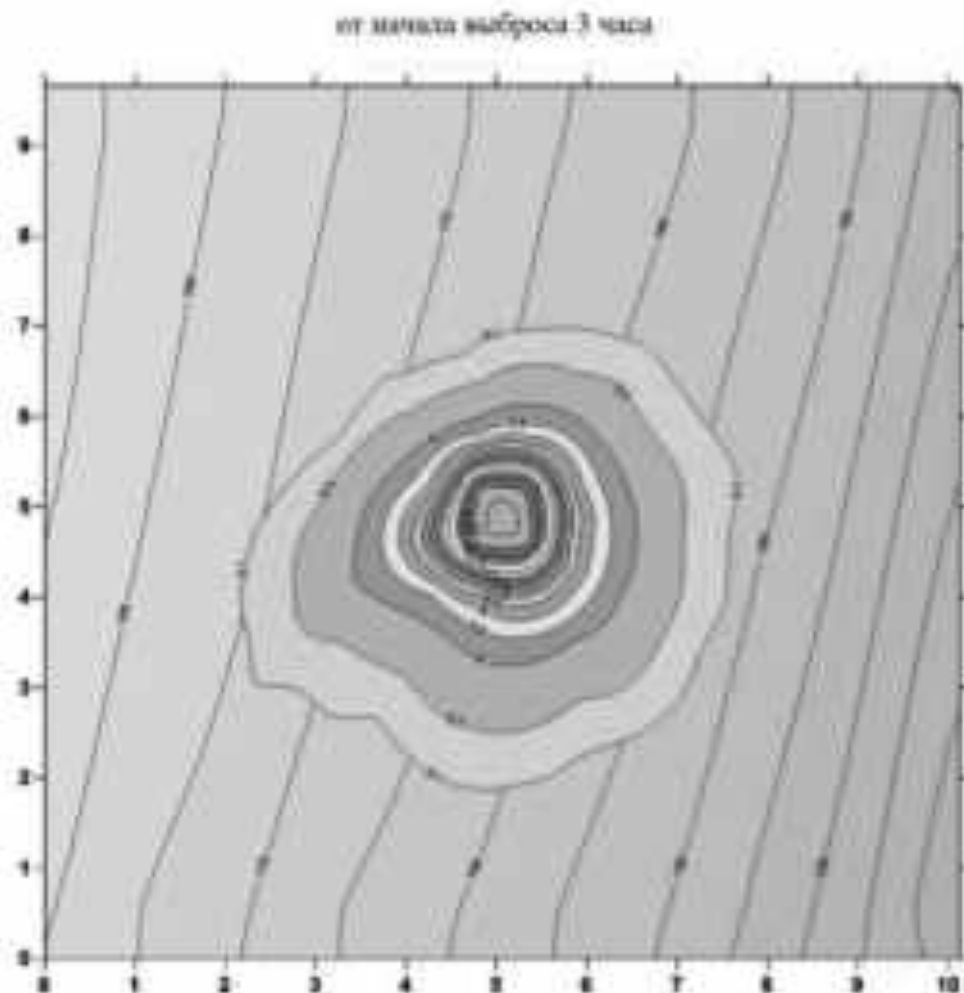


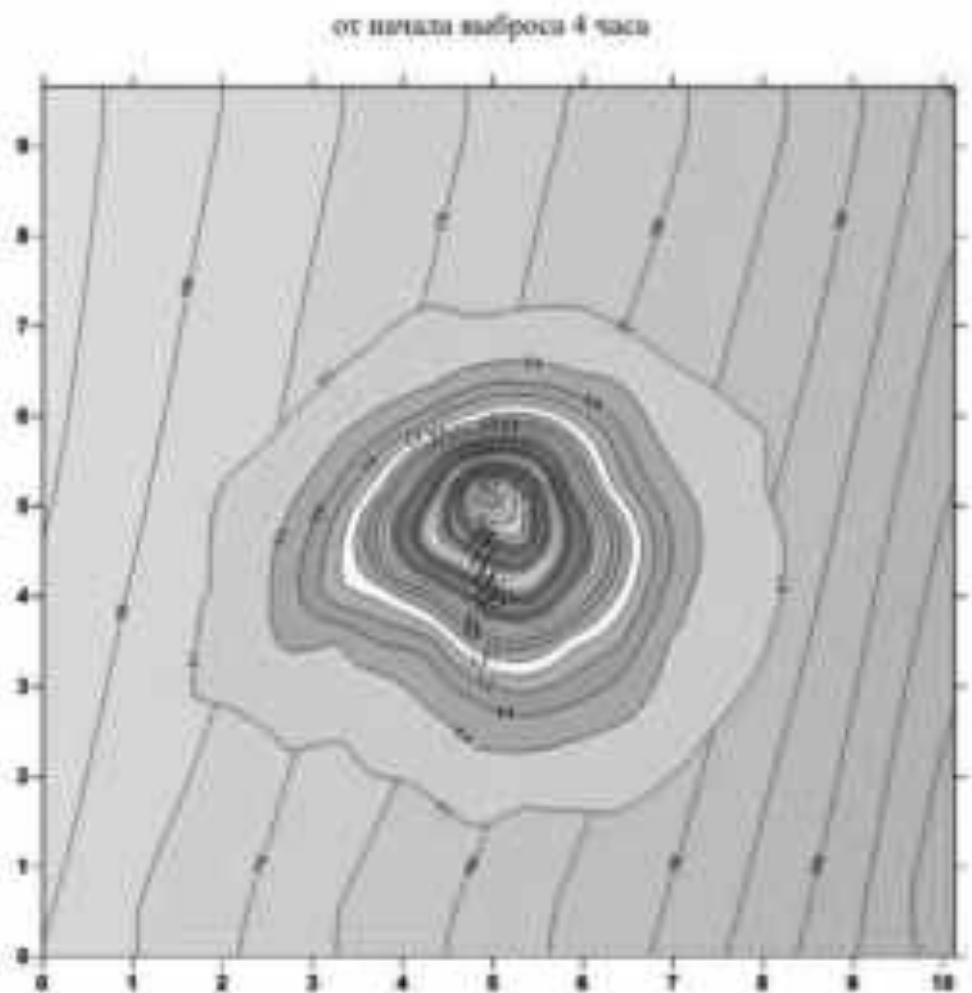
Усиление планши детального шлейфа на поверхности воды в Охотском море после аварии судна (198,5М тонн, выброс в течение 1 часа) в точке 1 в условиях штормового ветра в период:

от начала выброса 1 час



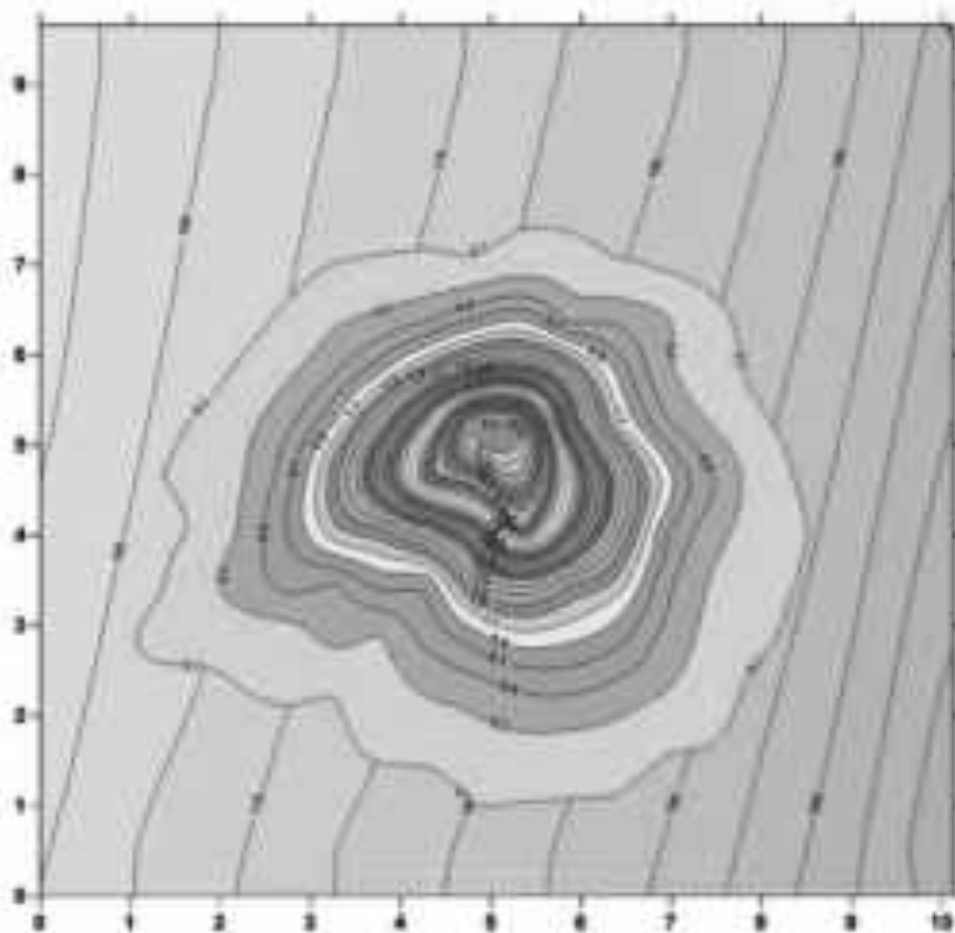


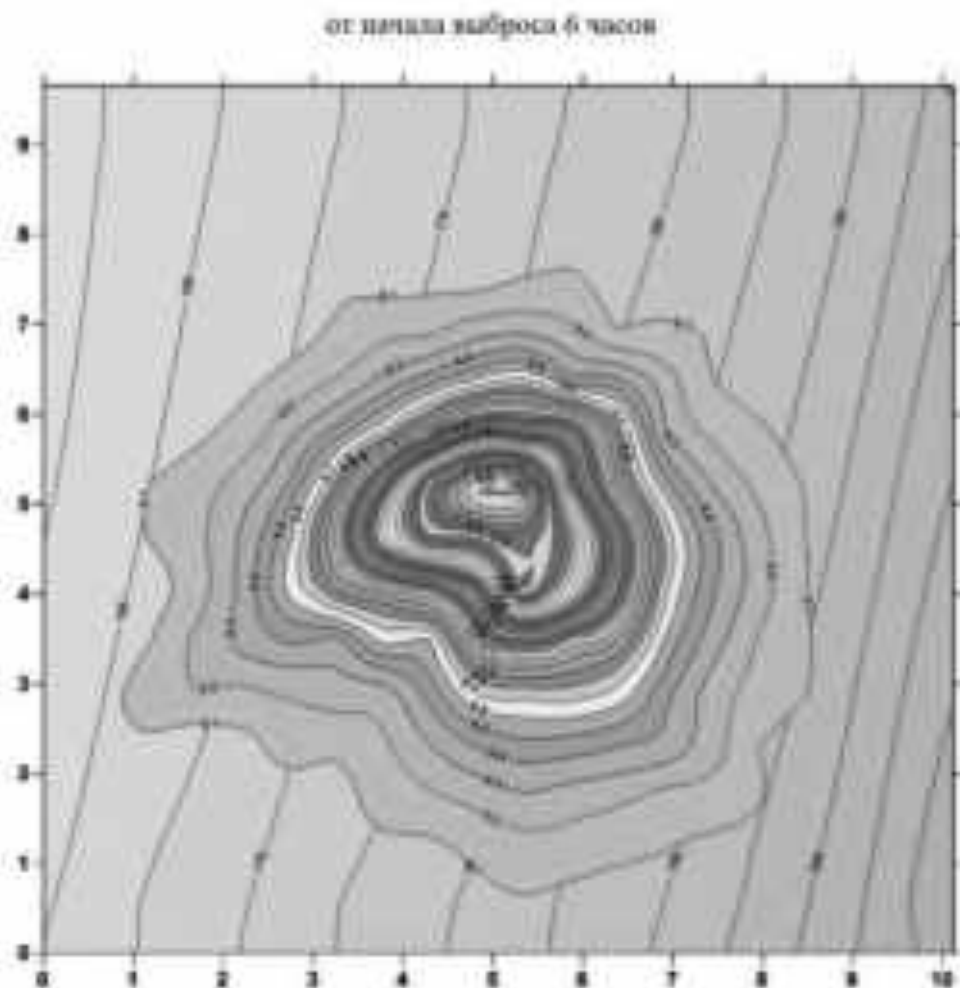




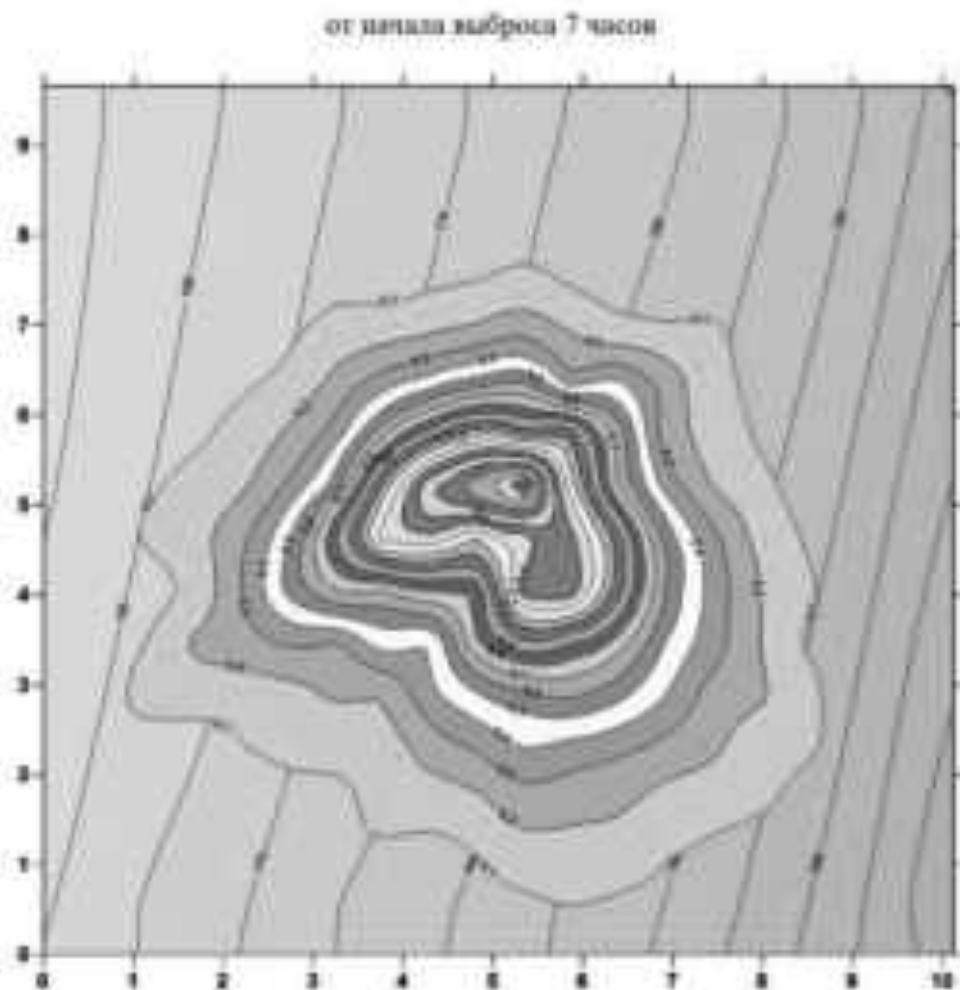


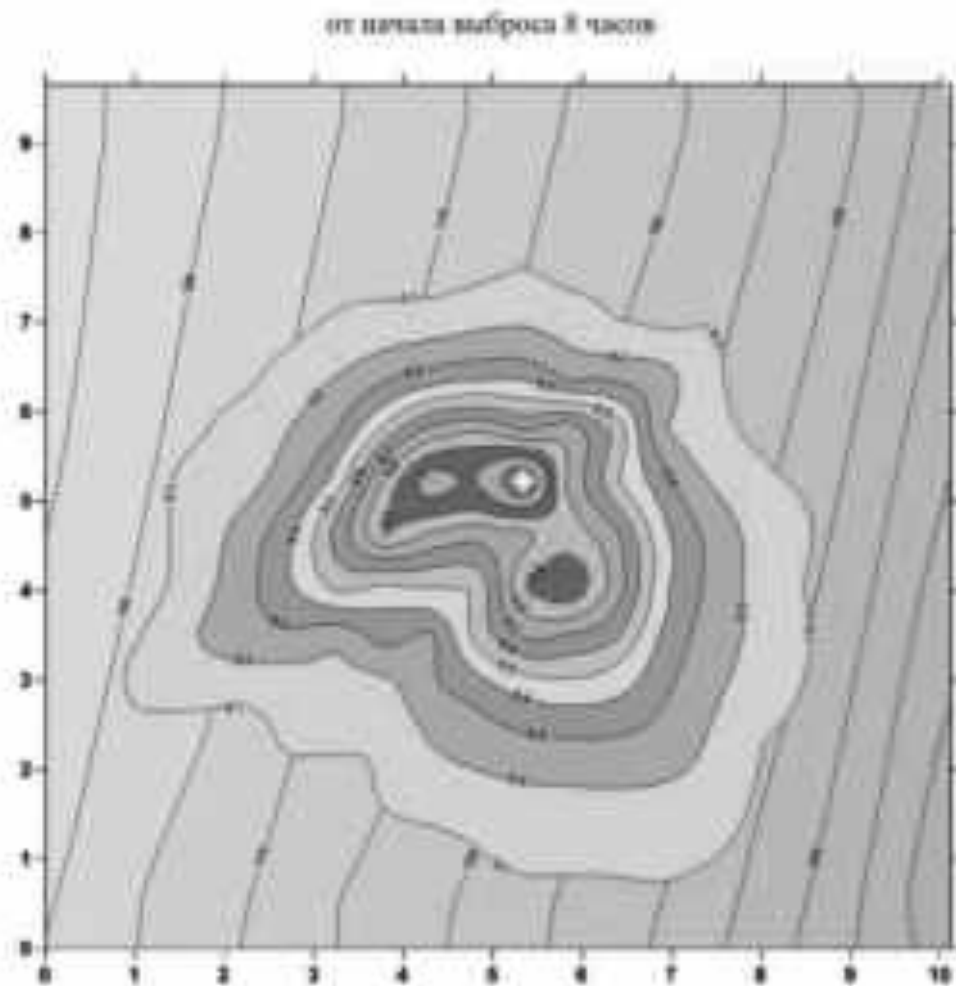
от начала выброса 5 часов

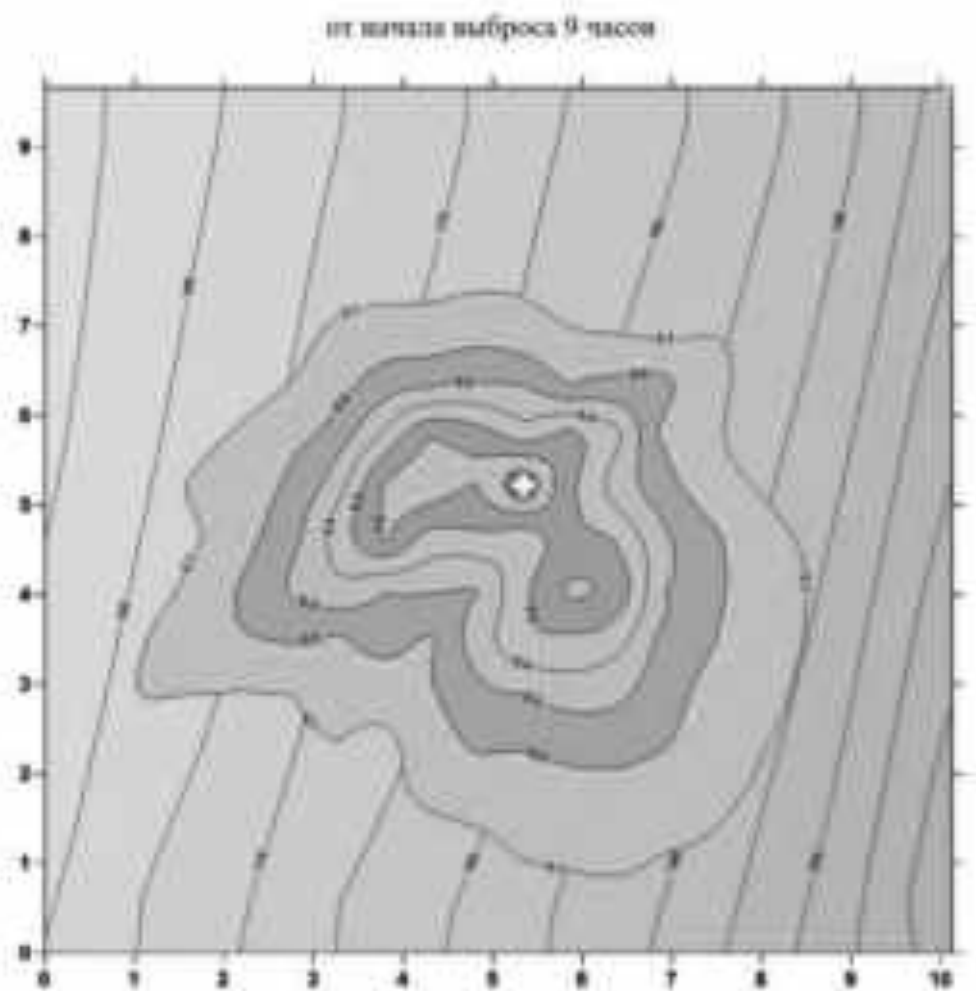


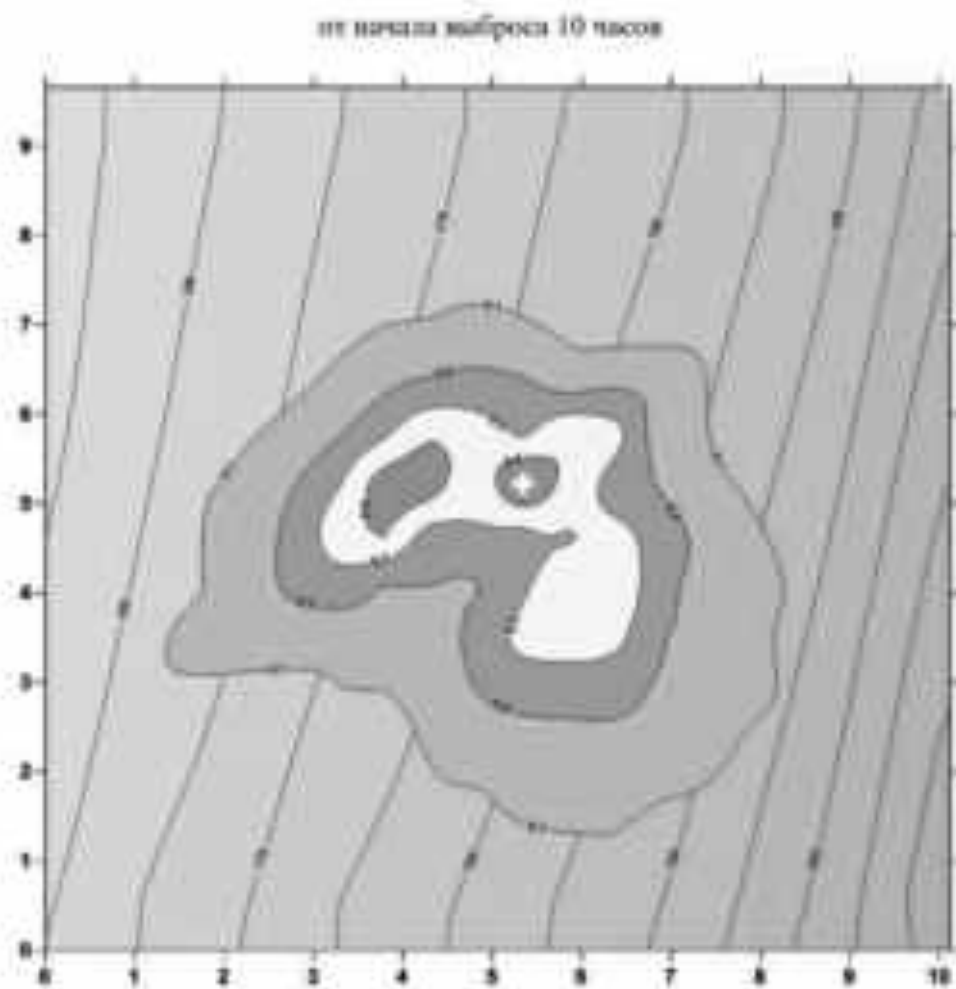


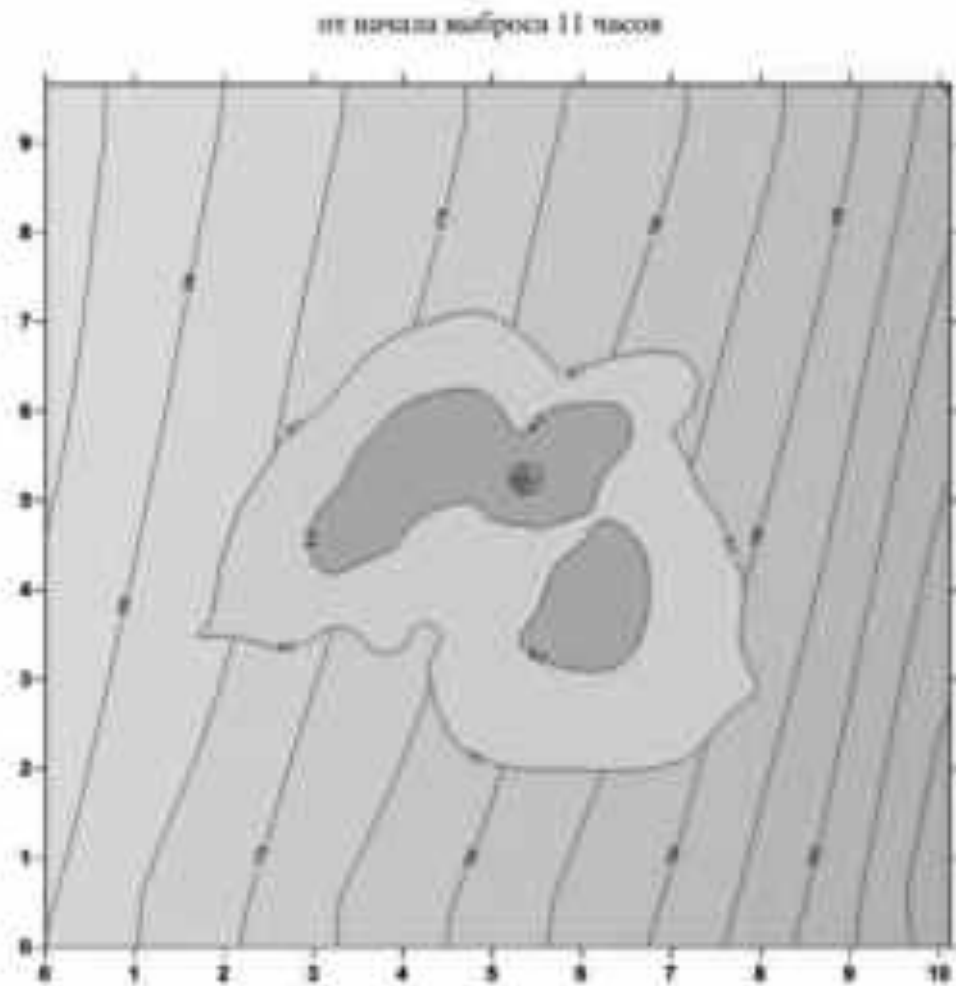


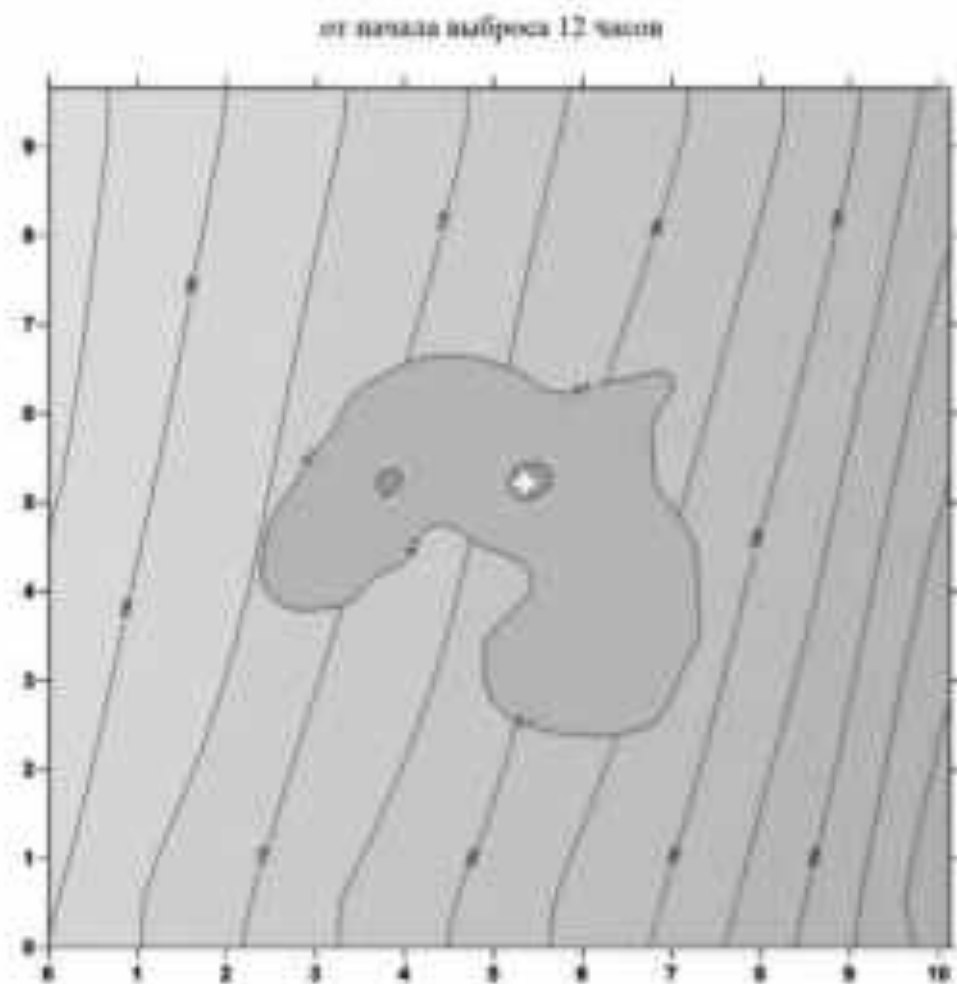


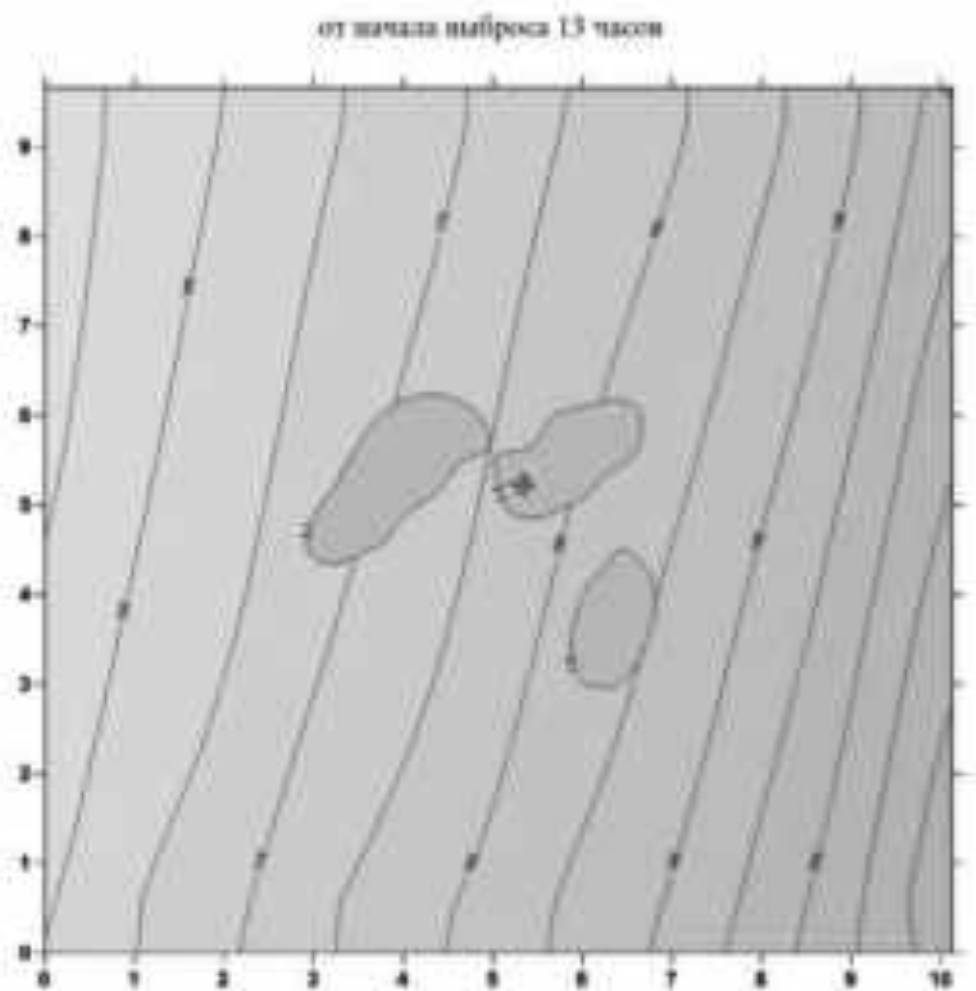














## Выводы

Приведены результаты математического моделирования распространения дельтового течения на поверхности воды при гипотетических аварийных ситуациях на акватории Охотского моря в 2030 году.

Математическое моделирование проводилось на основе комплекса моделей, позволяющих воспринимать (имитировать) типичные для региона Охотского моря гидрометеорологические условия. Комплекс математических моделей состоит из:

- трехмерной модели динамики течений;
- модели динамики ветрового волнения;
- модели разлива дельтового течения.

Результаты математического моделирования включают:

- определение зон воздействия разлива на морскую среду от источника и указанием координатами в заданные промежуток времени;
- оценку численности особей дельтового течения на поверхности воды, представляющая опасность для окружающей среды.

Расчеты были проведены с использованием компьютерных программных средств, предназначенных для использования в оперативных целях при проведении операций по борьбе с разливами нефти. Приведенные в отчете результаты показывают пространственно-временную картину развития аварийной ситуации и позволяют выбрать обоснованные стратегии борьбы с разливами нефти или дельтового течения до возникновения аварии.

В качестве наиболее обоснованной оценки риска разлива дельтового течения при проведении комплексных мер по ликвидации последствий работ в Охотском море можно считать частоту разливов нефтепродуктов для морских акваторий и районов с повышенной ответственностью судоходства. Эта частота описана [Identification of Marine Environmental..., апрель 1999 (сайт [www.dubf.org.uk/](http://www.dubf.org.uk/))] составляет от  $10^3$  до  $10^6$  случаев в год.

Полученные оценки распространения патоген дельтового течения по поверхности воды Охотского моря в случае аварийных разливов при штормовом ветре показали, что масштабы распространения патоген дельтового течения будут малы, причем течения патоген дельтового течения на поверхности моря (Приложение 2) в основном не будут превышать 0,5м км. Это обстоятельство в конкретные особенности пространственно-временной картины развития аварийной ситуации, отраженное в полученных результатах





моделирования, позволяют сделать выбор обоснованной стратегии борьбы с разливом дизельного топлива.

Анализ процессов вытекания дизельного топлива (в основном можно упомянуть процессы растекания и испарения) и траекторий распространения аварийного разлива в районе работ, доказывают, что даже тонкие пленки дизельного топлива могут достигать береговой линии в малых количествах и объеме лишь в точке 1 (Рис.2, Приложение 2.1).

## Литература

1. Аманжольская Л.И. Режимы скоростей ветра на территории СССР // Д: Гидрометиздат, 1961. – 200 с.
2. Бекон В.П., Филиппов Ю.Г., Шудова Г.Я. Расчет режимных характеристик течений по результатам применения численных гидродинамических моделей. Труды ГИИИ, вып.156, 1981, с.56-64
3. Ветер и волны в океанах и морях. Сравнительные данные. / Под ред. И.И. Давидова, Л.И. Лопатушкин, В.А. Рожкова. Л.: Гидрометиздат, 1974. 359 с.
4. Ветер, волны и морские порты. (Под ред. Ю.М. Крылова), Л., Гидрометиздат, 1966, 254 с.
5. Гидрометеорологические условия дельтовой зоны морей СССР. Охотском море. Том II. // Л., Гидрометиздат, 1998.
6. Глуховский Б.Х. Исследование морского ветрового волнения. Л., Гидрометиздат 1966, 284с.
7. Давидов И.И., Лопатушкин Л.И., Рожков В.А. Ветровые волны в Мировом океане. Л.: Гидрометиздат, 1985, 256 с.
8. Пыцкий В.В. Трансформация нефтяных пленок в системе океан–лед–атмосфера // Проблемы климатического загрязнения вод Мирового океана. Т. 9. Л.: Гидрометиздат, 1988. 145 с.
9. Пыцкий В.В. Трансформация нефтяных пленок в системе океан–лед–атмосфера // Проблемы климатического загрязнения вод Мирового океана. Т. 9. Л.: Гидрометиздат, 1988. 145 с.
10. Пыцкий В.В. Перенос и трансформация нефтяного загрязнения Северного Ледовитого океана // С-П.: Гидрометиздат, 1999. 140 с.
11. Низковерно-гидрометеорологические исследования на континентальном шельфе: Под ред. Б.Х. Глуховского. М., Гидрометиздат, 1993.



12. Лавин Д.Д., Стрелкова С.С., Завьялов В.К. Нагрузки и воздействия ветровых волн на гидротехнические сооружения. Под ред. Д.Д.Лавина. Л.: ВНИИ им.Б.Е.Веденкова, 1993.
13. Методические указания. Расчет режимов морского ветрового волнения. Вып.42, М.: 1979.
14. Митусов Н.Ф., Казинчук В.В., Митусова Г.П. Методы расчета переноса и трансформации нефтяного загрязнения в Дальневосточном море (на примере моря Петра Великого Японского моря) Дальневосточные моря России: в 4 кн. / Гл. ред. В.А. Акулиничев. М.: Наука, 2007.
15. Ошонков Р.В. Диффузия примесей в океане. Л.: Гидрометеоиздат, 1986. 278 с.
16. Орловский П.Е., Киселевский А.К., Гайдаров С.Б. Гидродинамические модели для расчета растекания нефти и нефтепродуктов // Научно-технический журнал «Нефть и газ», №4, 2007, - с.99-108.
17. Р 11.3.07-01. Указания по расчету нагрузок и воздействий от волн, судов и льда на морские гидротехнические сооружения (Действие в отношении СНиП 2.00.04-82\*), М., 2004.
18. Руководство по расчету параметров ветровых волн. ГИМС ММФ. – Л.: Гидрометеоиздат, 1969.
19. СНиП 2.01.07-83. Нагрузки и воздействия на гидротехнические сооружения (волновые, ледовые и от судов). М., Стройиздат, 1986, 1989, измен. 2, 1995.
20. Справочник по климату СССР. Выпуск 13, часть II-IV, Л., Гидрометеоиздат, 1967, 1968.
21. Справочник по климату СССР – Л.: Гидрометеоиздат, 1966, Вып.6, «IV, 97 с.
22. Славинский В.В., Кузнецов М.Ю., Дмитриев Н.Е. Расчеты переноса и трансформации нефтяного загрязнения в Охотском море в разные времена // Материалы Международной конф. ВАС-03. СПб., 2003. с. 403–406.
23. Ткачев А.В. Испарение нефтяных углеводородов из пленок на гладкой поверхности моря // Океанология. 1986. Т. 26. Вып. 4. С. 628–636.
24. Трубица Н.П. Ветровое волнение (классификация и расчет вероятностных характеристик) /М.: Научный мир, 2007. – 264 с.
25. Трубица Н.П. О предсказываемости штормовых ветров. – Экологические системы и приборы, 2001, № 5; с. 46-50.



26. Трубилин И.П., Физинцов Ю.Г. Методика и некоторые результаты расчета ветровых волн в Бeringовом море при оценке воздействия на окружающую среду. Экологические системы и приборы. 2003, №12, с. 46-50.
27. Физинцов Ю.Г. Исследование некоторых релятивных схем расчета распространения волн в море. Тр. ГОИИ, 1975, вып. 126.
28. Физинцов Ю.Г. Численное исследование колебаний уровня и течений северной части Каспийского моря при различных начальных ио фоновом уровне. Водные ресурсы, том 24, номер 4, 1997, с. 424-429.
29. ASCE. State of the art review of modeling transport and fate of oil spills // J. of Hydraulic Engineering. 1996, Vol. 122, 11, P. 594-609.
30. Atlas of Surface Marine Data 1994, Last Revision: Jan 06, 1995.
31. Inferrerros, Talud limitado la altura y la reflexion de las olas, Revista de Obras Publicas, Madrid, feb. 1950.
32. Mackay D., Bois J., Macrosson R., Peterson E. Oil spill processes and models // Department of Chemical Engineering, University of Toronto. 1980. Toronto, Ontario, Environmental Protection Service Publication Report № EE-6.
33. Svein J.A. A model of the Arctic ocean circulation: Proc. of the ACSYS Conf. on the Dynamics of the Arctic Climate System, 7-10.11.94, Goteborg, Sweden, 1996, WMO/ED—No 760, P. 446-450.
34. Brostrom D. Oil spill modeling — a tool for cleanup operations: Proc. of 1985 Oil Spill Conf., American Petroleum Institute, 1985, P. 243-249.



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---

**ПРИЛОЖЕНИЕ Л**  
**СОГЛАСОВАНИЕ ПРОТОКОЛОВ СЛУШАНИЙ**



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---

## **ПРИЛОЖЕНИЕ М ЛИЦЕНЗИЯ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ НЕДРАМИ**



*Программа работ «Создание региональной сети опорных геолого-геофизических профилей с целью изучения геологического строения, структуры и оценки перспектив нефтегазоносности осадочных бассейнов Охотского моря»*

---

**ПРИЛОЖЕНИЕ Н ПИСЬМО ООО «ГАЗПРОМ НЕДРА» О РАЗРАБОТКЕ ПРОГРАММЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА**

**ПРИЛОЖЕНИЕ П ЗАКЛЮЧЕНИЕ РОСРЫБОЛОВСТВА**