

**Исходные данные для составления проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ)
загрязняющих веществ в атмосферу
для месторождения Кожя Южный на 2026-2028 гг.**

1. Характеристика фонда скважин по состоянию на 01.07.2025г.

Состояния фонда скважин			
код стр	Наименования показателей	Фактически за отчетный период	№№ скв.
А	Б	В	
1.	Эксплуатационный фонд	20	3,6,16,46, 102, 103, 104, 105, 108, 109, G-2, ТК-1,ТК-2,ТК-3,ТК-4,ТК-6,ТК-9,МК-1,МК-2, G-8
	а) действующий	7	3,6,104,108,109, ТК-3, МК -2,
	в т.ч. фонтанные		
	ШГН	2	ТК -3. МК -2
	ВН	5	3,6,104,108,109
	газлифтные		
	б)В простое действующего фонда		
	в т.ч. фонтанные		
	ШГН		
	ВН		
	без ВСО		
	газлифтные		
	в) бездействующий	13	102,103,105,МК-1,ТК-2,G-2
			16,ТК-4,ТК-6,ТК-9,G-8,,G-6,46
	в т.ч. фонтанные	1	,G-6,
	ШГН	6	ТК-2,103,105,16,ТК-4,ТК-6,46
	ВН	5	102,МК-1,G-2,ТК-9,,G-8
	без ВСО		
	газлифтные		
	г) в обустройстве, освоении	0	
2.	В консервации	7	14, 25, 101, 106, G-6, G-7, G-10
3.	Нагнетательный фонд	1	15
	действующий	1	15
	в т.ч. в простое	0	
	бездействующий	0	
4.	Наблюдательные		
5.	Ввод новых скважин,		
	по графику		
	фактически		
6	Ликвидированный фонд	2	1,5
	ИТОГО :	30	

2. Баланс попутного газа на 2025-2028гг

№	Показатели	Ед. изм	Годы		
			2026	2027	2028
1	Добыча нефти	тыс.т	14	15,6	16,9
2	Добыча растворенного газа	млн. м³	0,887	0,842	0,788
3	Объем газа на утилизацию, в.т.ч.:	млн. м³	0,854	0,814	0,768
4	ПП-0.63А	млн. м³	0,369	0,3236	0,2696
5	АГП 200-2Р	млн. м³	0,518	0,518	0,518
6	Технологические неизбежные сжигания	млн. м³	0,0	0,000	0,000

3. Основные показатели разработки месторождения Кожа Южный

№	Показатели	Годы				
		Ед. изм	2025	2026	2027	2028
1	Годовая добыча нефти, всего	тыс.т	7,2	14,0	15,6	16,9
2	Ввод новых скважин из бурения, в т.ч	ед.	0	2	2	2
3	Фонд действующих скважин	ед.	30	32	34	36
4	Добыча жидкости	тыс.т	16,0	34,7	45,9	54,4
5	Суммарная добыча жидкости	тыс.т	364,3	399,0	444,9	499,3
6	Добыча растворенного газа	млн. м³	0,472	0,887	0,842	0,788
7	Суммарная добыча растворенного газа	млн. м³	5,180	6,067	6,909	7,697
8	Средний дебит 1 добывающей скважины по нефти	т/сут	2,9	2,7	2,5	2,4
9	Средний дебит 1 добывающей скважины по жидкости	т/сут	6,4	6,7	7,3	7,6

4. Основные характеристики персонала и условий работы на объекте

Кол-во персонала	Режим работы	Место проживания	Электроснабжение
20 чел	24 час/день, 365 д/год	Вахтовый поселок	ДЭС, ГПУ

5. Объем попутного газа, направляемый на собственные технологические нужды месторождения Кожа Южный

2026 год

Наименования	Часовой расход, нм3/час	Количество, ед.	Рабоч.	Рабоч. дни	Годовой объем газа, нм3/год
			часы		
ПП-0.63А	100	1	24	140	368600
АГП 200-2Р	60	1	24	360	518400
ИТОГО					887000

2027 год

Наименования	Часовой расход, нм3/час	Количество, ед.	Рабоч.	Рабоч. дни	Годовой объем газа, нм3/год
			часы		
ПП-0.63А	100	1	24	123	323600
АГП 200-2Р	60	1	24	360	518400
ИТОГО					842000

2028 год

Наименования	Часовой расход, нм3/час	Количество, ед.	Рабоч.	Рабоч. дни	Годовой объем газа, нм3/год
			часы		
ПП-0.63А	100	1	24	104	269600
АГП 200-2Р	60	1	24	360	518400
ИТОГО					788000

6. Перечень источников выбросов загрязняющих веществ

№	№ источника загрязнения	Наименование источника загрязнения	Характеристика источников
ВАХТОВЫЙ ПОСЕЛОК			
<i>Организованные источники</i>			
1	0001	ДЭС «Deutz»	Расход дизельного топлива стационарной дизельной установки за год составляет 92.856 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки: номинальная 104 кВт, максимальная 114 кВт. Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя 93 г/кВт*ч.
2	0005	Дизель-генератор «Doosan» ДГУ АД-160-T-400	Расход топлива стационарной дизельной установки за год 162 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 160 кВт. Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя 115.6 г/кВт*ч.
<i>Неорганизованные источники</i>			
3	6003	Емкость под дизтопливо V=25м3	Нефтепродукт - дизельное топливо. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период 350 т. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период 350 т. Объем паровоздушн. смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки 7 м3/ч. Объем одного резервуара данного типа 25 м3. Количество резервуаров данного типа – 1. Конструкция резервуаров: наземный горизонтальный.
4	6004	Емкость под бензин V=25м3	Нефтепродукт - бензины автомобильные. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период 76.5 т. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период 76.5 т. Объем одного резервуара данного типа 25 м3. Количество резервуаров данного типа – 1. Конструкция резервуаров: наземный горизонтальный

5	6005	Сварочные работы	<p>Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Электрод (сварочный материал): АНО-6 Расход сварочных материалов, кг/год, В = 200 Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ВМАХ = 0.1</p> <p>Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Электрод (сварочный материал): МР-3 Расход сварочных материалов, кг/год, В = 200 Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ВМАХ = 0.1</p> <p>Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами Электрод (сварочный материал): МР-4 Расход сварочных материалов, кг/год, В = 200 Фактический максимальный расход сварочных материалов, с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, ВМАХ = 0.1</p> <p>Вид резки: Газовая Разрезаемый материал: Сталь углеродистая Толщина материала, мм (табл. 4), L = 10 Время работы одной единицы оборудования – 200 час/год.</p>
6	6040	Шлифовальная машинка BOSCH	<p>Шлифовальная машинка BOSCH (неорганизованный источник №6040) Технология обработки: механическая обработка металлов. Оборудование работает на открытом воздухе Вид оборудования: круглошлифовальные станки, с диаметром шлифовальн. круга 300 мм. Фактический годовой фонд времени работы одной единицы оборудования 960 ч/год. Число станков данного типа - 1шт. Число станков данного типа, работающих одновременно - 1шт.</p>
ПЛОЩАДКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ			
Организованные источники			
7	0002	Дизель-генератор «Вилсон»	Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 80 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 135 кВт
8	0003	Установка ЦА-320	Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 50 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 100 кВт.
9	0004	Установка УПА-60А	Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 65.7 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 243 кВт.
10	0006	ДЭС «Deutz» 65 кВт	Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 40 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 65 кВт
11	0007	ППУ	Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 38 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 100кВт.

12	0008	АДПМ (Агрегат для подогрева нефти) (001,002)	Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 57.5 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 200 кВт. Привод насоса. Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 6.25 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 91кВт.
13	0009	Cummins (CorlacPCOB32-900)	Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 31.01 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 60 кВт.
14	0010	Cummins (CorlacPCOB32-900)	
15	0011	Газопоршневая генераторная установка 200кВт	Производитель: отечественный. Расход топлива за год 60Нм3/ч. Эксплуатационная мощность 200 кВт.
16			
17			
18			
19			
21	0017	Факел сжигания газа УФМС-100 (резервный)	На 2023-2024 годы не будет функционировать
22	0018	Печь подогрева нефти ПП-0.63А	Тепловая мощность - 0,73 (0,63) МВт(Гкал/ч). Расход топливного газа 100 м3/ч. Объем приведен на одну печь.
23	0019	Печь подогрева нефти ПП-0.63А (резервный)	
24	0020	ДЭС, 264кВт. (Baudouin Moteurs)	Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный. Расход топлива стационарной дизельной установки за год 69 т. Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки 264 кВт
Неорганизованные источники			
25	6006	Емкости под нефть V=60м3	Производительность закачки 1.5 м3/час. Максимальная концентрация паров углеводородов 6.53 г/м3. Общий объем резервуаров 600 м3.
26	6007	Емкости под нефть V=60м3	
27	6008	Емкости под нефть V=60м3	
28	6009	Емкости под нефть V=60м3	
29	6010	Емкости под нефть V=60м3	
30	6011	Емкости под нефть V=60м3	
31	6012	Емкости под нефть V=60м3	

32	6013	Емкости под нефть V=60м3	
33	6014	Емкости под нефть V=60м3	
34	6015	Емкости под нефть V=60м3	
35	6016	Емкость под нефть V=50м3	
36	6017	Емкость под нефть V=50м3	Производительность закачки - 1.5 м3/час. Тип: резервуары наземные стальные. Общий объем резервуаров, м3, V = 200.
37	6018	Емкость под нефть V=50м3	
38	6019	Емкость под нефть V=50м3	
39	6020	Емкость V = 35м3 (пластовая вода)	
40	6021	Дренажная емкость	Конструкция резервуаров: наземный горизонтальный. Объем одного резервуара данного типа 35 м3. Количество резервуаров данного типа – 1. Количество групп одноцелевых резервуаров -1. Категория веществ – пластовая вода. Общий объем резервуаров 105 м3.
41	6022	Дренажная емкость	
42	6023	Дренажная емкость	
43	6024	Нефтеналивной стояк (нефть, вода)	Нефтепродукт - сырая нефть. Количество закачиваемой в резервуар жидкости в год приведены согласно тех. показателю. Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки 3 м3/ч. Объем приведен на один стояк.
44	6025	Нефтеналивной стояк (нефть, вода)	
45	6028	Насос откачки нефти/воды НБ	Наименование аппаратуры или средства перекачки: насос центробежный с одним торцевым уплотнением вала. Общее количество аппаратуры или средств перекачки 2 шт. Одновременно работающее количество аппаратуры или средств перекачки 1шт. Время работы одной единицы оборудования 8760 час/год.
46	6029	Насос откачки нефти/воды НБ	
47	6030	Скважина №3	Наименование оборудования: запорно-регулирующая арматура (тяжелые углеводороды). Общее количество данного оборудования 7 шт. Среднее время работы данного оборудования 8760 час/год. Наименование оборудования: фланцевые соединения (тяжелые углеводороды). Общее количество данного оборудования 4 шт. Среднее время работы данного оборудования 8760час/год.
48	6031	Скважина №6	
49	6032	Скважина №102	
50	6033	Скважина №103	
51	6034	Скважина №104	
52	6035	Скважина №105	
53	6036	Скважина №108	
54	6037	Скважина №109	
55	6038	Скважина №G-2	
56	6041	Скважина №G-6	
57	6042	Скважина №G-7	
58	6043	Скважина №G-8	
59	6044	Скважина №G-10	
60	6045	Скважина №46	
61	6046	Скважина №16	
62	6049	Скважина №МК1	
63	6050	Скважина №МК2	
64	6056	Скважина №ТК1	
65	6057	Скважина №ТК2	
66	6058	Скважина №ТК3	

67	6059	Скважина №ТК4	
68	6060	Скважина №ТК9	
69	6061	Скважина №ТК6	
70	6064	Газосепаратор сетчатый ГС1-2.5-600-1-И	Тип сепаратора: вертикальный, с корпусным фланцевым разъемом. Диаметр условный – 600 мм. Объемная производительность по газу – 10210 м ³ в час. Объем рабочий 0,27 м ³ / номинальный 0,80 м ³ .
71	6065	Горизонтальный трехфазный сепаратор НГСВ 1-1,6-2000 (С-1)	Тип сепаратора: горизонтальный цилиндрический аппарат. Диаметр внутренний – 2000 мм. Производительность по нефтеводяной смеси, кг/ч(м ³ /ч)/по газу, м ³ /ч: от 22900 до 66000 (от 26 до 70)/12500. Внутренний объем (вместимость) - не более 25м ³ .
72	6066	Сепаратор факельный ФС-1000-1-И (С-3)	Давление МПа (кгс/см ²): рабочее, Р (изб) 0,05 (0,5); расчетное Р _р (изб) 0,6 (6,0). Производительность по газу при стандарт условиях (t=20оС, Р=101 325 Па), 41 710 ст.м ³ /ч.
73	6067	Фильтр-сепаратор ТУ 3615-001-93812854-2006	Давление МПа (кгс/см ²): рабочее, Р (изб) 2,27 (22,7); расчетное Р _р (изб) 2,5 (25,0); пробное при гидравлическом испытании, Р _{пр} 3,6 (36,0). Производительность по газу при стандарт условиях (t=20оС, Р=101 325 Па), 10 210 ст.м ³ /ч.

Перечень объектов и сооружений при сборе и транспортировке нефти на месторождении Кожя Южный

Пункт сбора «Север»	<ul style="list-style-type: none"> • Площадка манифольда • Площадка накопительной емкости V=50м³; • Площадка дренажной емкости V=12,5м³; • Площадка перекачки нефти Н-1; • Стояк налива нефти
Пункт сбора нефти «Запад»	<ul style="list-style-type: none"> • площадка манифольда; • площадка печи подогрева нефти «П-1»; • площадка сепаратора со сбросом воды «С-1» и накопительных емкостей «Е-2/3»; • площадка газового сепаратора «ГС-1»; • площадка дренажных емкостей «ДЕ-2/3»; • площадка насоса перекачки нефти «Н-2»; • площадка стояка налива нефти; • Факельная установка.
Площадка манифольда «Запад»	• Площадка манифольда.
Площадка манифольда «Север»	• Площадка манифольда.
Площадка манифольда «Центр»	• Площадка манифольда.
Площадка манифольда «Юг»	• Площадка манифольда.
Пункты сбора (ПС)	<ul style="list-style-type: none"> • ПС «Север – подключены скважины меловых горизонтов: №№ 6, 104 и 105 • ПС «Центр» – подключены скважины меловых горизонтов: №№ 3, 108, 109, МК-2 и G-8. • ПС «Юг» – подключены скважины юрского и триасовых горизонтов №№ 16, 46, ТК-3, ТК-4, ТК-7 и G-6. • ПСН «Запад» - подключены скважины ТК-1, ТК-6, ТК-9, G-10, ТК-5.

8. Характеристика основного фонда скважин в целом по месторождению. 2 вариант

Год ы	Ввод скважин из бурения, ед.			Фонд скважин с начала разработки, ед.	Ввод скважин из консервации, ед.	Экспл. бурение с начала разработки, тыс.м	Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий, ед.	Выбытие скважин, ед.			Фонд добывающих скважин на конец года, ед.		Фонд нагнетательных скважин на конец года, ед.	Среднегодовой дебит на одну скважину, т/сут		Среднегодовая приемистость одной скважины, м³/сут
	всего	добывающих	нагнетательных					всего	добывающих	нагнетательных	всего	механизированных		нефти	жидкости	
2024	0	0	0	30	0	24,3	0	0	0	0	18	18	1	3,4	6,7	26,1
2025	0	0	0	30	0	24,3	1	0	0	0	18	18	2	2,9	6,4	15,0
2026	2	2	0	32	1	25,6	0	0	0	0	21	21	2	2,7	6,7	26,6
2027	2	2	0	34	0	27,0	0	0	0	0	23	23	2	2,5	7,3	39,0
2028	2	2	0	36	0	28,4	0	0	0	0	25	25	2	2,4	7,6	48,3
2029	2	2	0	38	0	29,9	1	0	0	0	27	27	3	2,3	7,9	47,4
2030	0	0	0	38	1	29,9	1	0	0	0	28	28	4	2,2	8,0	36,5
2031	0	0	0	38	1	29,9	0	0	0	0	29	29	4	2,1	7,8	32,4
2032	1	1	0	39	0	30,9	0	0	0	0	30	30	4	2,0	7,7	33,3
2033	1	1	0	40	0	31,9	0	0	0	0	31	31	4	2,0	7,7	34,5
2034	1	1	0	41	0	32,9	0	0	0	0	32	32	4	2,0	7,8	35,7
2035	1	1	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	2,1	7,9	36,9
2036	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	2,1	7,9	37,9
2037	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	2,0	7,9	38,1
2038	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,9	7,7	38,0
2039	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,8	7,7	38,1
2040	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,7	7,6	38,0
2041	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,7	7,5	37,9
2042	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,6	7,4	37,7
2043	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,5	7,3	37,6
2044	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,5	7,3	37,4
2045	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,4	7,2	37,2
2046	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,4	7,1	37,0
2047	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,3	7,0	36,8
2048	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,3	7,2	36,7
2049	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,3	7,1	36,6
2050	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,3	7,1	36,5
2051	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,2	7,0	36,3
2052	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,2	7,0	36,3
2053	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,2	6,9	36,2
2054	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,1	6,9	36,1
2055	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,1	6,6	36,1
2056	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,0	6,6	36,1
2057	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,0	6,6	36,1
2058	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	1,0	6,5	35,9
2059	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	0,9	6,5	35,8
2060	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	0,9	6,4	35,7
2061	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	33	33	4	0,9	6,4	35,6
2062	0	0	0	42	0	33,9	0	1	1	0	32	32	4	0,9	6,5	35,4
2063	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	32	32	4	0,9	6,5	35,0
2064	0	0	0	42	0	33,9	0	2	2	0	30	30	4	0,9	6,6	34,9
2065	0	0	0	42	0	33,9	0	1	1	0	29	29	4	0,8	6,6	34,6
2066	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	29	29	4	0,8	6,6	34,5

2067	0	0	0	42	0	33,9	0	2	1	1	28	28	3	0,8	6,6	39,3
2068	0	0	0	42	0	33,9	0	4	3	1	25	25	2	0,8	6,8	54,5
2069	0	0	0	42	0	33,9	0	1	1	0	24	24	2	0,8	6,8	67,0
2070	0	0	0	42	0	33,9	0	0	0	0	24	24	2	0,8	6,8	66,7

9. Характеристика основных показателей разработки по отбору нефти и жидкости в целом по месторождению. 2 вариант

Годы	Добыча нефти, тыс.т	Темп отбора от извлекаемых запасов, %		Накопленная добыча нефти, тыс.т	Отбор извлекаемых запасов, %	КИН, доли ед.	Годовая добыча жидкости, тыс.т		Накопленная добыча жидкости, тыс.т		Обводненность продукции, %	Закачка рабочего агента (вода) тыс.м³		Добыча газа, млн.м³	
		начальных	текущих				всего	мехспособом	всего	мехспособом		годовая	накопленная	годовая	накопленная
2024	2,2	0,3	0,4	185,4	23,5	0,066	4,4	4,4	348,3	225,9	49,2	1,6	157,5	0,118	4,708
2025	7,2	0,9	1,2	192,6	24,4	0,068	16,0	16,0	364,3	241,9	54,6	7,7	165,2	0,472	5,180
2026	14,0	1,8	2,3	206,6	26,2	0,073	34,7	34,7	399,0	276,6	59,8	18,4	183,6	0,887	6,067
2027	15,6	2,0	2,7	222,2	28,1	0,079	45,9	45,9	444,9	322,5	66,0	27,0	210,6	0,842	6,909
2028	16,9	2,1	3,0	239,1	30,3	0,085	54,4	54,4	499,3	376,9	68,9	33,5	244,1	0,788	7,697
2029	18,3	2,3	3,3	257,4	32,6	0,091	63,4	63,4	562,7	440,3	71,1	40,6	284,7	0,739	8,436
2030	18,5	2,3	3,5	275,9	34,9	0,098	67,3	67,3	630,1	507,6	72,5	44,0	328,7	0,698	9,135
2031	18,2	2,3	3,5	294,1	37,2	0,105	68,1	68,1	698,2	575,7	73,3	44,9	373,6	0,736	9,870
2032	18,2	2,3	3,7	312,3	39,5	0,111	69,6	69,6	767,7	645,3	73,8	46,2	419,8	0,797	10,667
2033	18,8	2,4	3,9	331,2	41,9	0,118	72,2	72,2	840,0	717,5	73,9	47,9	467,7	0,919	11,587
2034	19,5	2,5	4,2	350,6	44,4	0,125	74,8	74,8	914,7	792,3	73,9	49,5	517,2	1,043	12,629
2035	20,2	2,6	4,6	370,9	46,9	0,132	77,5	77,5	992,2	869,8	73,9	51,2	568,4	1,172	13,802
2036	20,6	2,6	4,9	391,5	49,6	0,139	79,5	79,5	1071,8	949,4	74,1	52,6	621,0	1,260	15,062
2037	19,6	2,5	4,9	411,1	52,0	0,146	78,9	78,9	1150,6	1028,2	75,1	52,9	673,9	1,203	16,265
2038	18,7	2,4	4,9	429,8	54,4	0,153	77,8	77,8	1228,4	1106,0	76,0	52,7	726,6	1,150	17,415
2039	18,0	2,3	5,0	447,8	56,7	0,159	77,2	77,2	1305,6	1183,2	76,7	52,8	779,4	1,120	18,536
2040	17,3	2,2	5,0	465,1	58,9	0,165	76,3	76,3	1382,0	1259,5	77,4	52,7	832,1	1,080	19,616
2041	16,6	2,1	5,1	481,7	61,0	0,171	75,5	75,5	1457,5	1335,0	78,0	52,6	884,7	1,045	20,661
2042	15,9	2,0	5,2	497,6	63,0	0,177	74,5	74,5	1532,0	1409,5	78,7	52,3	937,0	1,006	21,667
2043	15,3	1,9	5,2	512,9	64,9	0,182	73,7	73,7	1605,7	1483,3	79,2	52,1	989,1	0,977	22,644
2044	14,8	1,9	5,3	527,7	66,8	0,188	73,0	73,0	1678,6	1556,2	79,7	51,9	1040,9	0,953	23,598
2045	14,3	1,8	5,4	542,0	68,6	0,193	72,1	72,1	1750,7	1628,3	80,2	51,6	1092,5	0,928	24,526
2046	13,9	1,8	5,6	555,8	70,4	0,198	71,4	71,4	1822,2	1699,7	80,6	51,3	1143,8	0,912	25,438
2047	13,4	1,7	5,7	569,2	72,1	0,202	70,6	70,6	1892,8	1770,3	81,0	51,0	1194,9	0,887	26,325
2048	12,9	1,6	5,9	582,1	73,7	0,207	69,9	69,9	1962,7	1840,3	81,5	50,9	1245,7	0,862	27,187
2049	12,6	1,6	6,1	594,7	75,3	0,211	69,5	69,5	2032,2	1909,8	81,9	50,8	1296,5	0,853	28,040
2050	12,2	1,5	6,3	606,9	76,8	0,216	68,9	68,9	2101,1	1978,7	82,3	50,6	1347,1	0,832	28,871
2051	11,8	1,5	6,5	618,8	78,3	0,220	68,3	68,3	2169,5	2047,1	82,7	50,4	1397,5	0,815	29,686
2052	11,6	1,5	6,8	630,4	79,8	0,224	68,0	68,0	2237,5	2115,1	83,0	50,4	1447,9	0,805	30,491
2053	11,2	1,4	7,0	641,6	81,2	0,228	67,5	67,5	2305,0	2182,6	83,3	50,2	1498,1	0,790	31,281
2054	10,9	1,4	7,3	652,5	82,6	0,232	67,0	67,0	2372,0	2249,6	83,8	50,1	1548,3	0,769	32,050
2055	10,6	1,3	7,7	663,1	83,9	0,236	66,7	66,7	2438,8	2316,3	84,1	50,1	1598,4	0,757	32,807
2056	10,3	1,3	8,1	673,4	85,2	0,239	66,3	66,3	2505,1	2382,7	84,5	50,0	1648,4	0,741	33,548
2057	10,0	1,3	8,6	683,4	86,5	0,243	66,0	66,0	2571,1	2448,7	84,8	50,0	1698,4	0,724	34,272
2058	9,8	1,2	9,2	693,2	87,7	0,246	65,6	65,6	2636,7	2514,3	85,1	49,9	1748,3	0,712	34,984
2059	9,5	1,2	9,8	702,7	88,9	0,250	65,1	65,1	2701,8	2579,4	85,5	49,7	1798,0	0,696	35,679
2060	9,2	1,2	10,5	711,9	90,1	0,253	64,6	64,6	2766,4	2644,0	85,7	49,5	1847,5	0,681	36,360
2061	9,0	1,1	11,5	720,8	91,2	0,256	64,2	64,2	2830,6	2708,2	86,0	49,3	1896,8	0,667	37,027
2062	8,7	1,1	12,6	729,5	92,3	0,259	63,7	63,7	2894,3	2771,9	86,4	49,2	1946,0	0,654	37,681
2063	8,4	1,1	13,9	737,9	93,4	0,262	62,8	62,8	2957,1	2834,7	86,6	48,6	1994,5	0,640	38,321
2064	8,1	1,0	15,6	746,1	94,4	0,265	62,4	62,4	3019,5	2897,1	86,9	48,5	2043,0	0,629	38,950
2065	7,9	1,0	17,9	753,9	95,4	0,268	61,6	61,6	3081,2	2958,8	87,2	48,0	2091,0	0,614	39,564
2066	7,7	1,0	21,3	761,6	96,4	0,271	61,3	61,3	3142,4	3020,0	87,5	47,9	2138,9	0,603	40,167
2067	7,5	0,9	26,3	769,1	97,4	0,273	60,5	60,5	3203,0	3080,5	87,7	47,4	2186,2	0,593	40,760
2068	7,2	0,9	34,4	776,3	98,3	0,276	59,6	59,6	3262,5	3140,1	87,9	46,8	2233,0	0,580	41,340
2069	7,0	0,9	51,0	783,3	99,1	0,278	59,0	59,0	3321,5	3199,1	88,2	46,4	2279,4	0,569	41,909
2070	6,8	0,9	100,0	790,1	100,0	0,281	58,7	58,7	3380,2	3257,8	88,4	46,3	2325,7	0,559	42,468

10. Адресная программа ГТМ на период 2025-2028гг

Год	Скв	ГТМ	Целевой объект
2025	25	Ввод скважин под нагнет из консервации (КРС)	IV
2026	ТК-2	Ввод из консервации (КРС)	III
2026	МК-3	Ввод из бурения (на период строительства сост.ся тех.проект.)	I
2026	МК-5	Ввод из бурения (на период строительства сост.ся тех.проект.)	I
2027	МК-7	Ввод из бурения (на период строительства сост.ся тех.проект.)	I
2027	МК-10	Ввод из бурения (на период строительства сост.ся тех.проект.)	II
2028	16	Перевод на III объект (КРС)	III
2028	МК-12	Ввод из бурения (на период строительства сост.ся тех.проект.)	II
2028	МК-13	Ввод из бурения (на период строительства сост.ся тех.проект.)	II

11. Источники выбросов ЗВ при проведении КРС (марка, мощность, расход агрегатов ЦА и т.д.)

Директор ТОО «Green Production»



Курманова Н.С.