

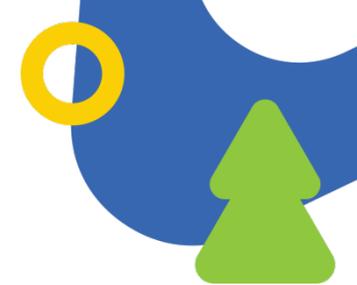


Том 12

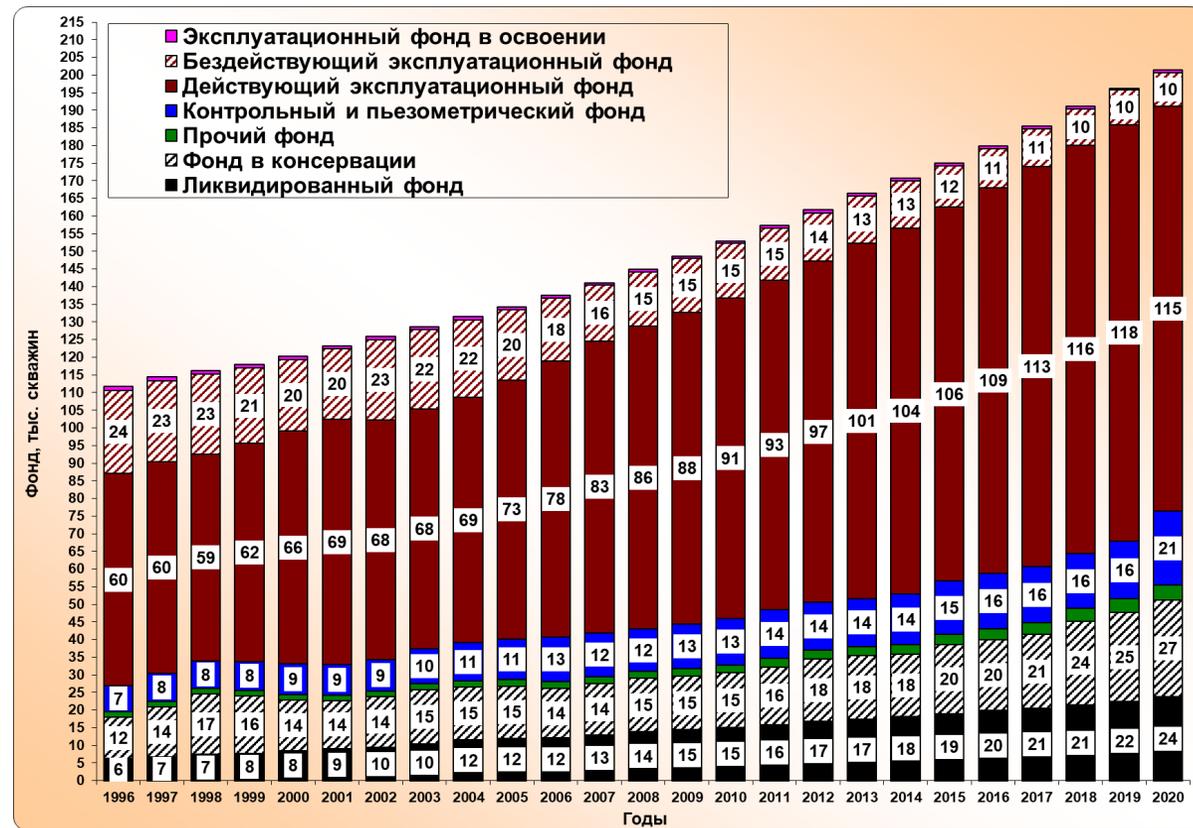
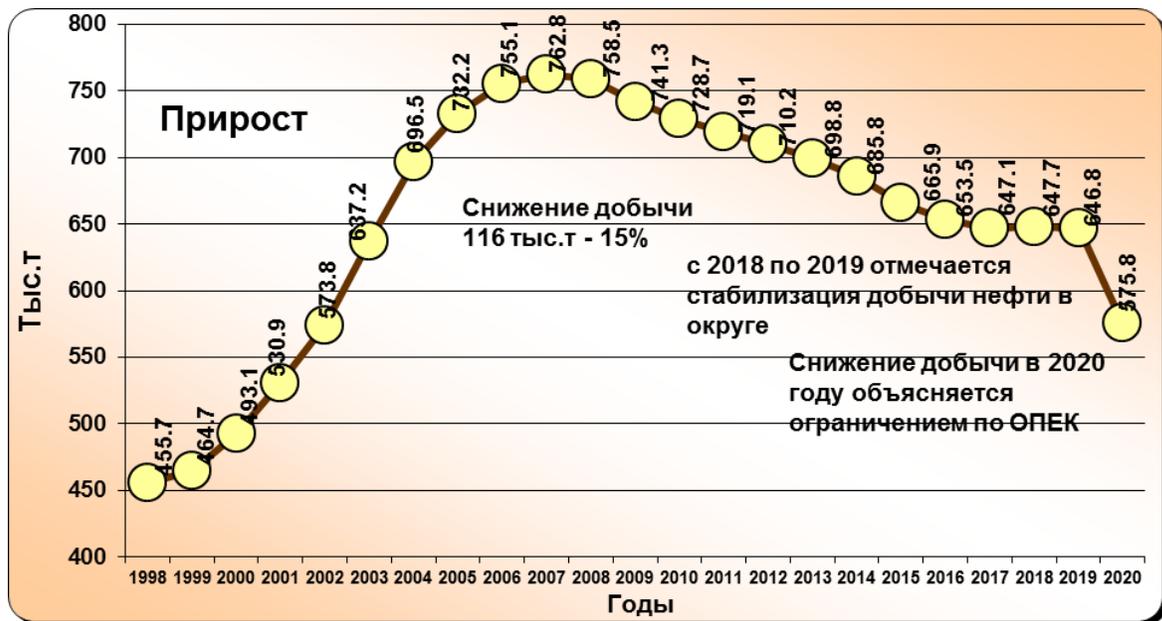
НЕФТЕДОБЫВАЮЩАЯ ОТРАСЛЬ

СОДЕРЖАНИЕ

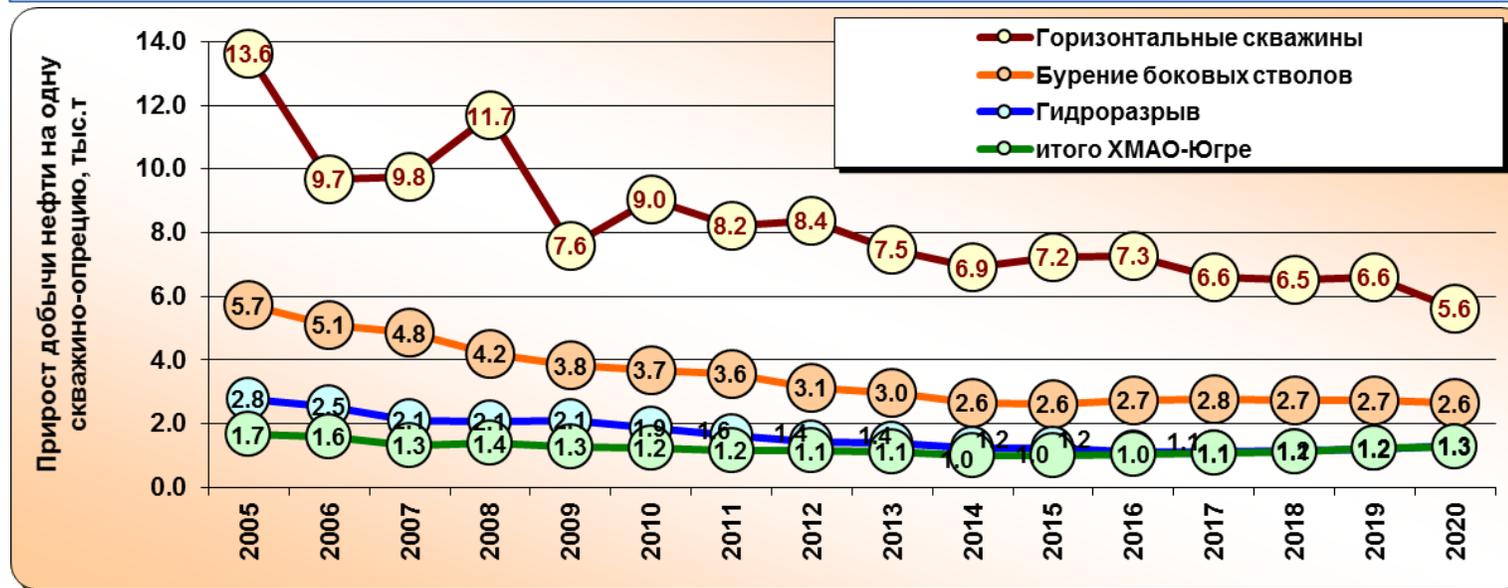
- ✓ Анализ результативности нефтегазодобывающей отрасли за период с 2016 по 2020 год
- ✓ Состояние производственной инфраструктуры нефтегазодобычи Югры
- ✓ Анализ и направления развития налоговой системы в сфере недропользования
- ✓ Основные направления работ для достижения стратегических целей
- ✓ Оценка экологических последствий деятельности нефтедобывающей отрасли
- ✓ Сводная оценка динамики технико-экономических показателей эффективности освоения месторождений Югры на долгосрочный период до 2050 года



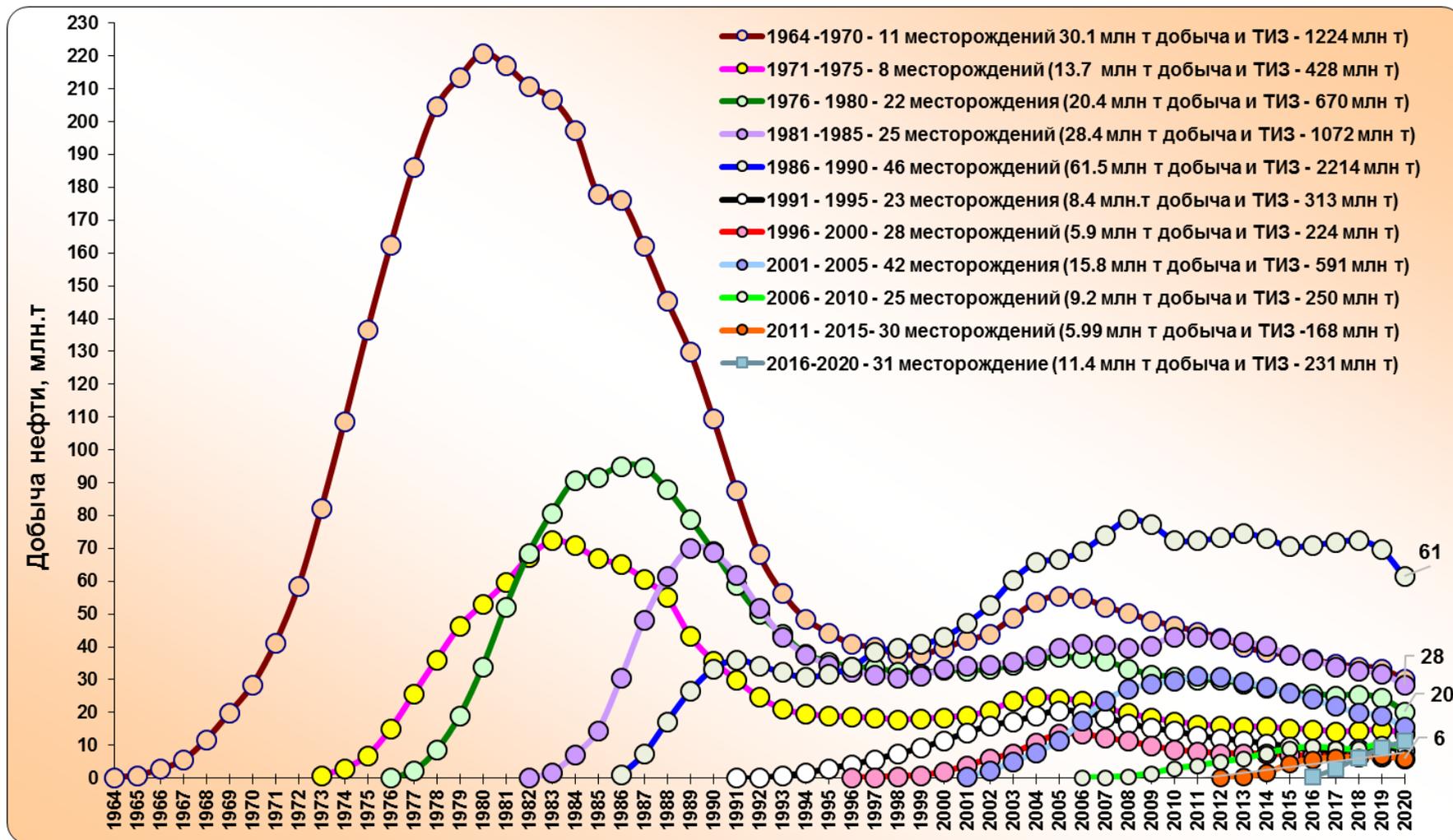
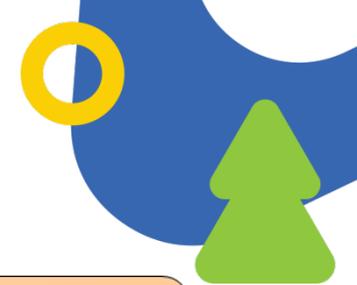
ДИНАМИКА СРЕДНЕСУТОЧНОЙ ДОБЫЧИ ПО ЮГРЕ



ПОКАЗАТЕЛИ РАЗРАБОТКИ И ЭФФЕКТИВНОСТЬ ГЕОЛОГО-ТЕХНИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ

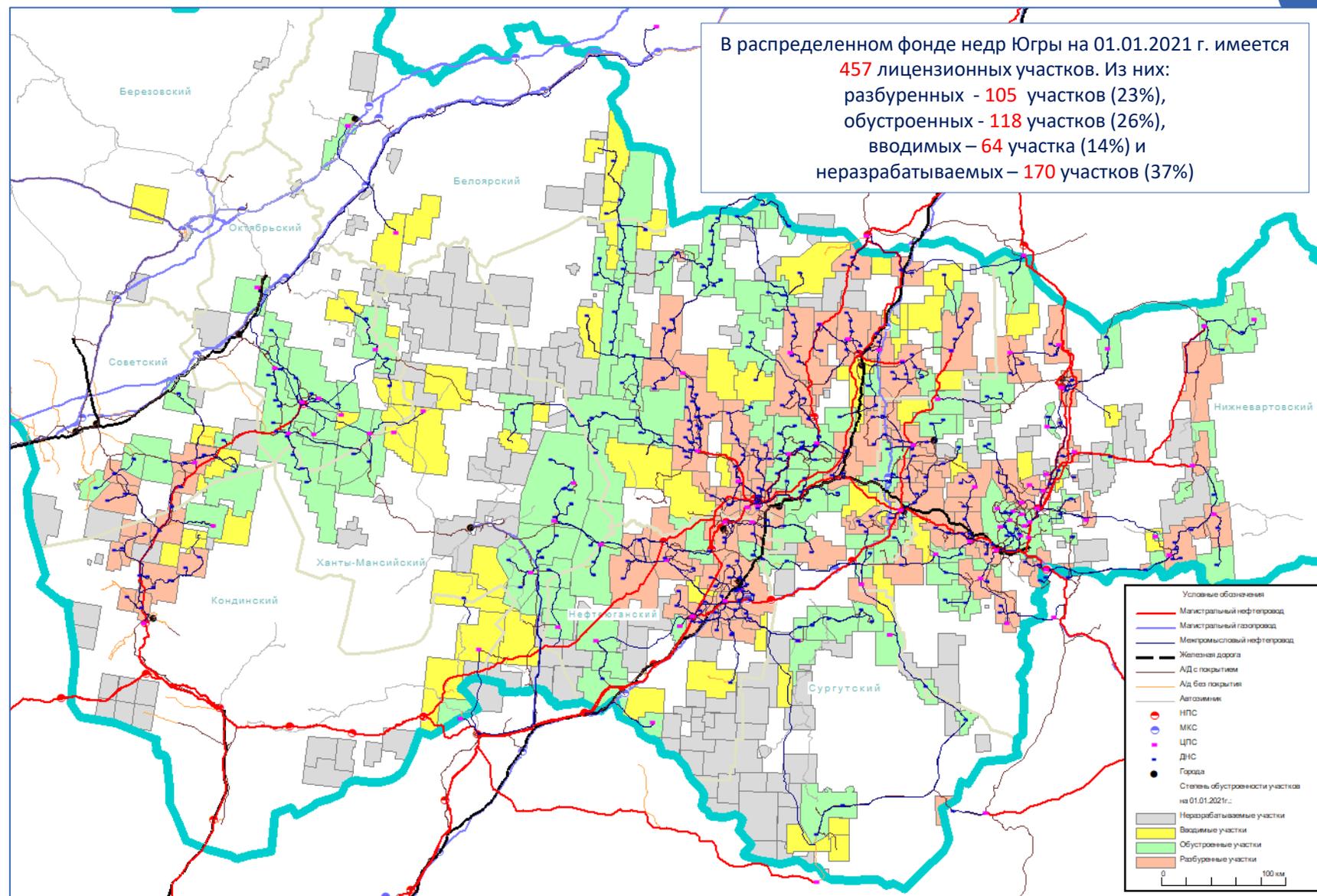


ДОБЫЧА НЕФТИ ГРУПП МЕСТОРОЖДЕНИЙ ПО ПЕРИОДАМ ВВОДА С НАЧАЛА ДОБЫЧИ

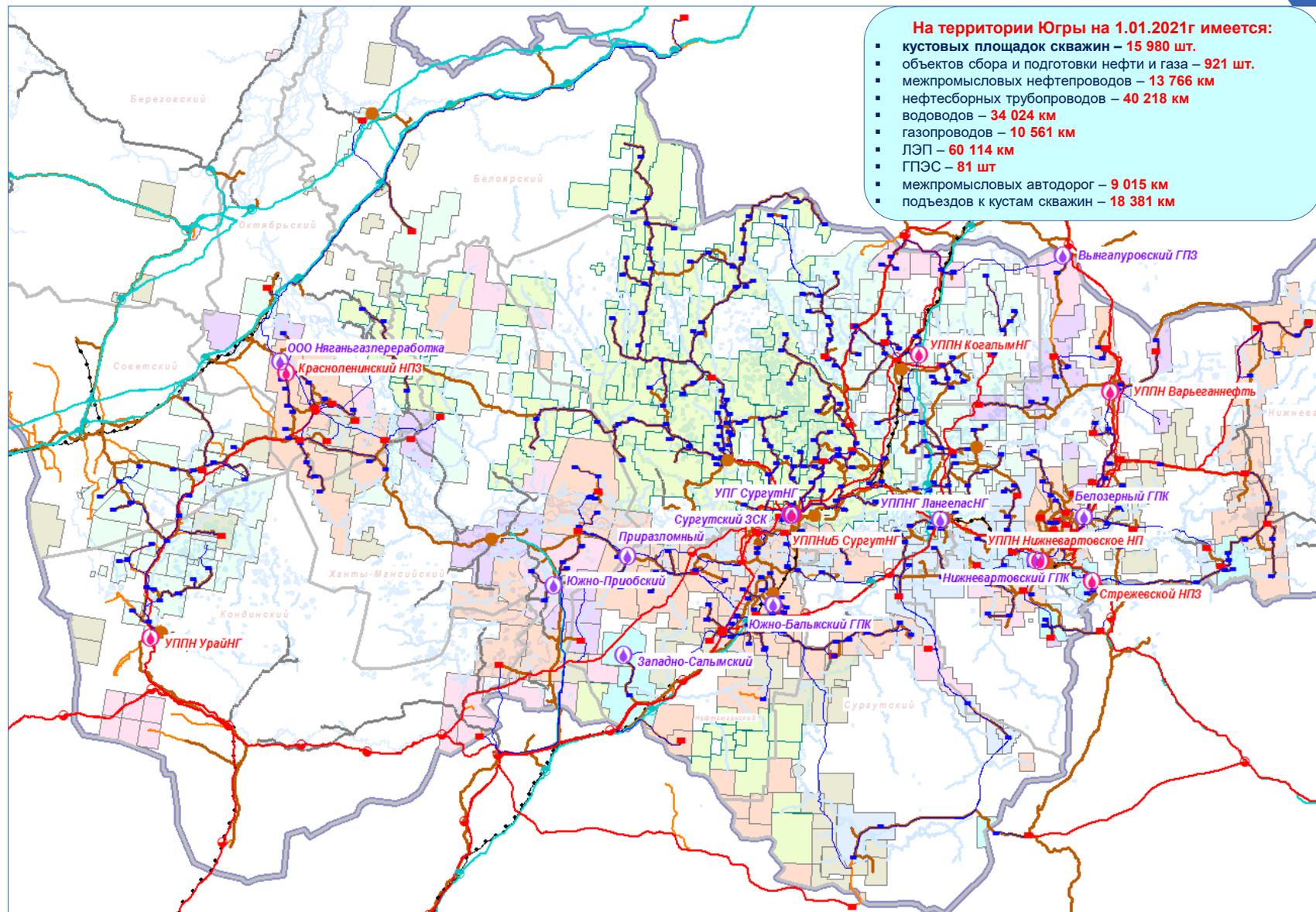


ДИФФЕРЕНЦИАЦИЯ ЛИЦЕНЗИОННЫХ УЧАСТКОВ ПО СТЕПЕНИ ОБУСТРОЕННОСТИ

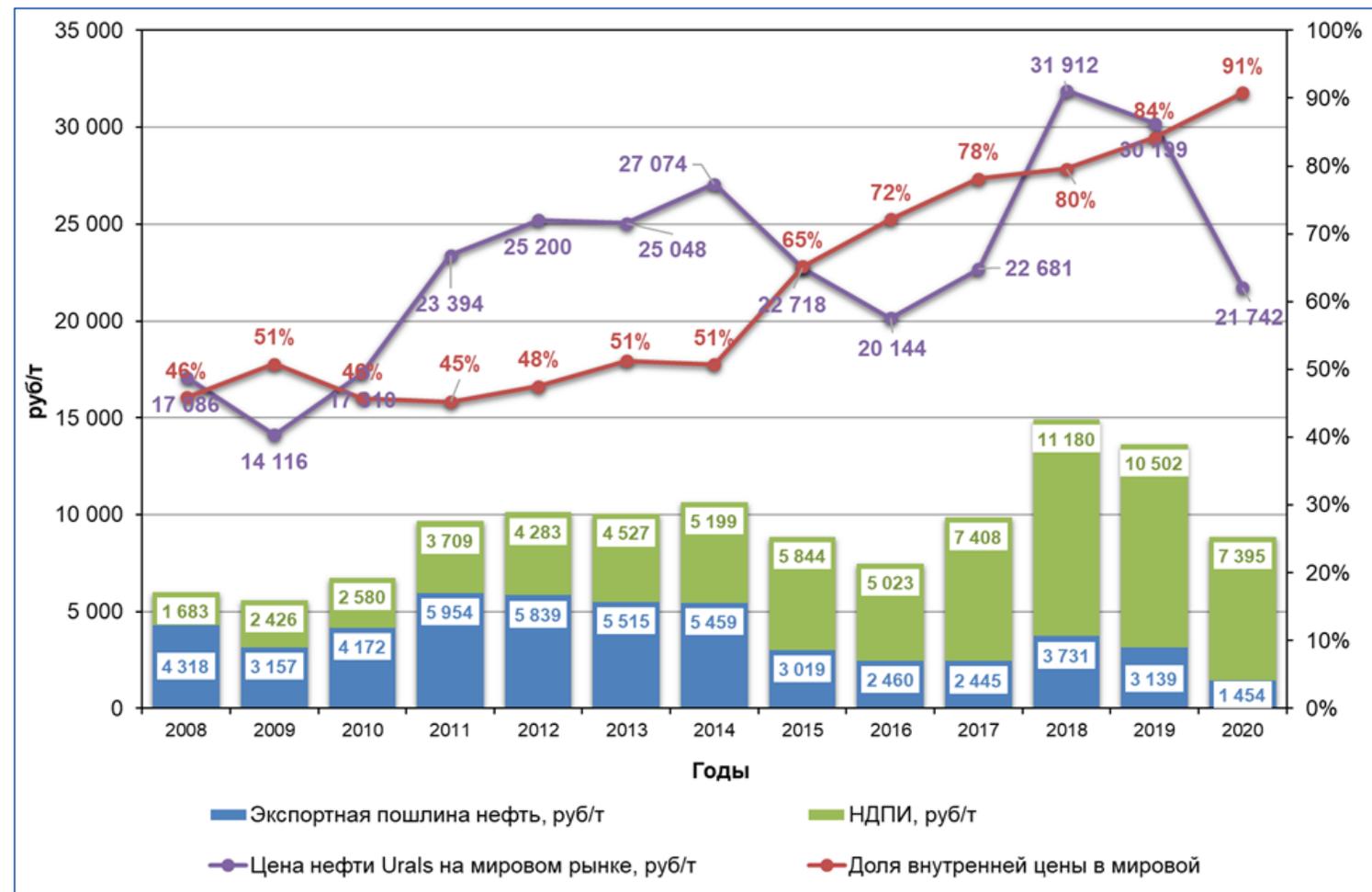
В распределенном фонде недр Югры на 01.01.2021 г. имеется **457** лицензионных участков. Из них:
разбуренных - **105** участков (23%),
обустроенных - **118** участков (26%),
вводимых – **64** участка (14%) и
неразрабатываемых – **170** участков (37%)



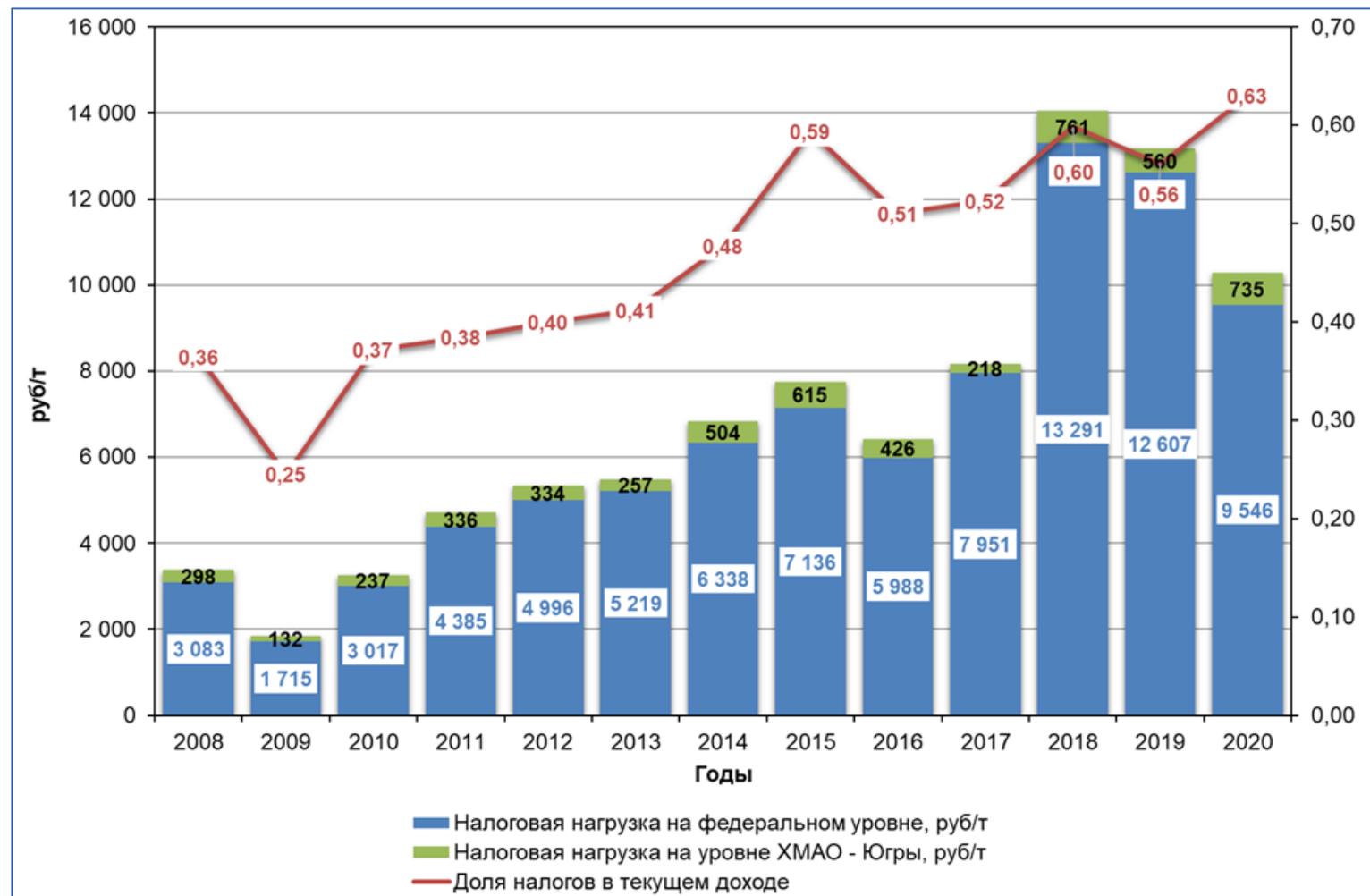
СОСТОЯНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ОКРУГА



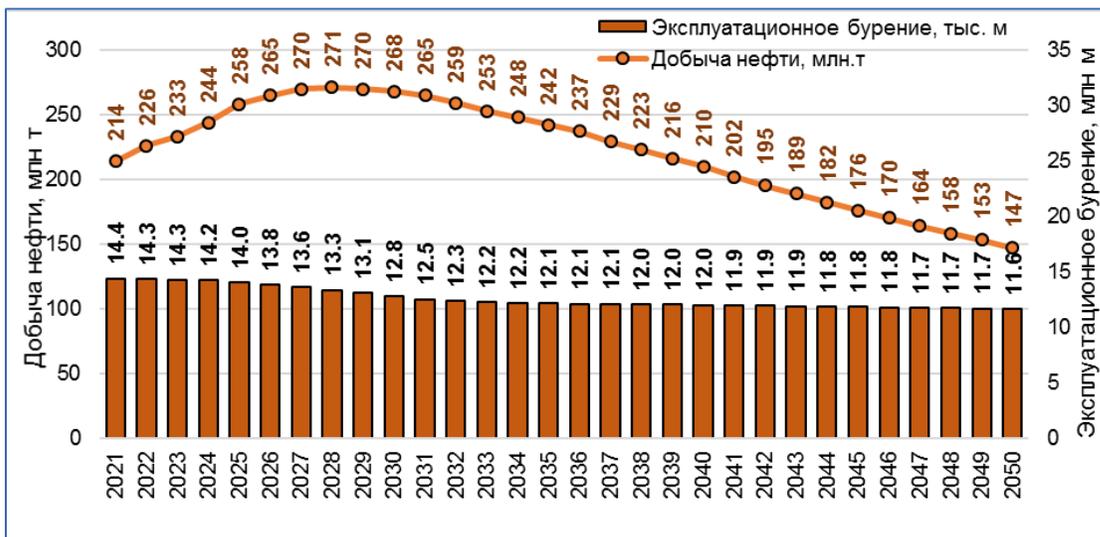
ДИНАМИКА СРЕДНЕГОДОВЫХ ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ



ДИНАМИКА УДЕЛЬНОЙ НАЛОГОВОЙ НАГРУЗКИ В СРЕДНЕМ ПО НЕФТЕДОБЫВАЮЩИМ ПРЕДПРИЯТИЯМ

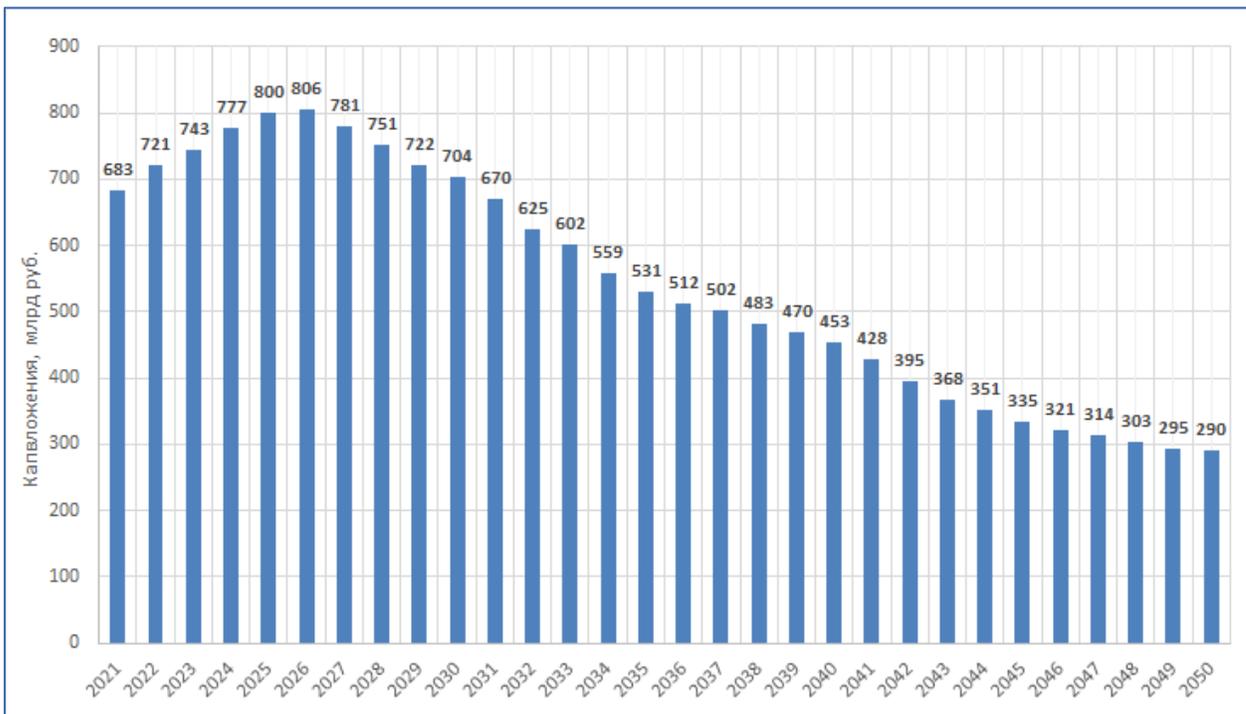


ПРОГНОЗ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО БУРЕНИЯ

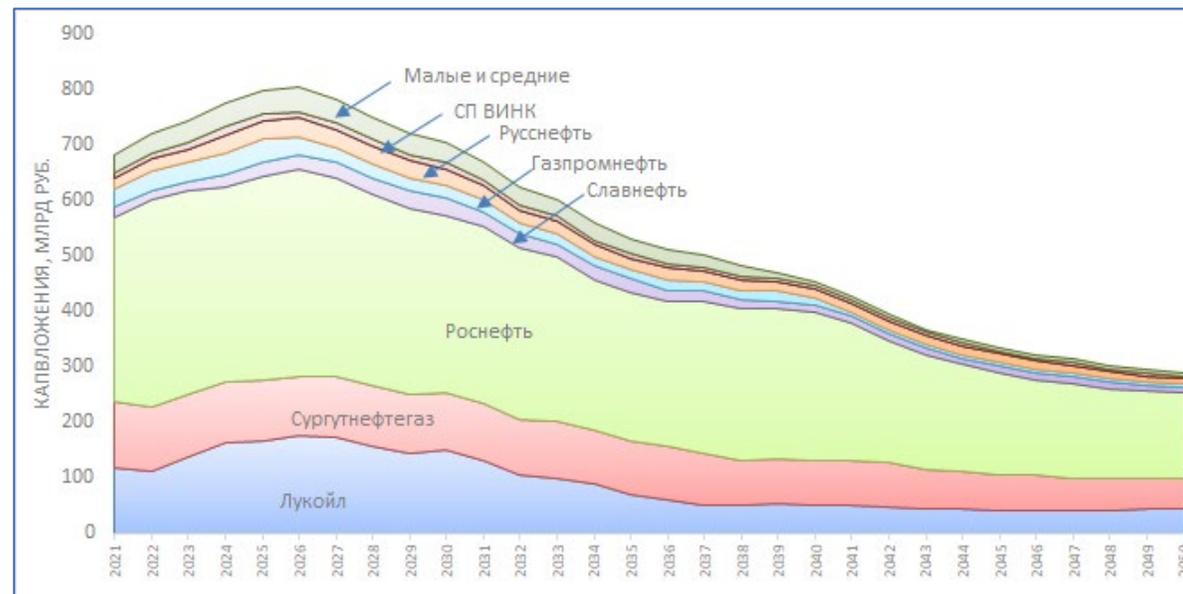


Годы	Ввод новых скважин	Эксплуатационное бурение, тыс. м	Годовая добыча, млн т		Обводненность, %	Закатка воды, млн м ³	Фонд скважин		
			нефти	жидкости			действующий	в т.ч. добывающий	в т.ч. нагнетательный
2021	4609	14.4	214	2100	89.8	2140	127273	86166	41107
2022	5384	14.3	226	2224	89.8	2269	132161	89343	42818
2023	5636	14.3	233	2285	89.8	2335	136907	92223	44684
2024	6145	14.2	244	2357	89.7	2401	142017	95465	46551
2025	6651	14.0	258	2437	89.4	2480	148086	99154	48933
2026	6957	13.8	265	2476	89.3	2518	154453	102690	51764
2027	6467	13.6	270	2504	89.2	2546	160207	105682	54525
2028	6087	13.3	271	2531	89.3	2579	165339	108442	56897
2029	5700	13.1	270	2552	89.4	2598	170123	110843	59280
2030	5499	12.8	268	2573	89.6	2620	173972	112700	61272
2031	5153	12.5	265	2586	89.8	2643	178216	115110	63106
2032	4720	12.3	259	2594	90	2653	181442	116714	64728
2033	4503	12.2	253	2601	90.3	2662	184616	118173	66443
2034	4128	12.2	248	2606	90.5	2665	186784	119282	67501
2035	3940	12.1	242	2605	90.7	2662	188936	120374	68563
2036	3764	12.1	237	2605	90.9	2660	190840	121279	69561
2037	3687	12.1	229	2597	91.2	2650	192637	122021	70616
2038	3425	12.0	223	2585	91.4	2639	195968	124573	71395
2039	3354	12.0	216	2574	91.6	2630	195117	123094	72024
2040	3135	12.0	210	2565	91.8	2623	195863	123427	72436
2041	2833	11.9	202	2551	92.1	2609	196437	123612	72825
2042	2206	11.9	195	2529	92.3	2584	196081	122950	73131
2043	2066	11.9	189	2506	92.5	2564	195807	122419	73389
2044	1885	11.8	182	2486	92.7	2544	195211	121675	73536
2045	1717	11.8	176	2459	92.9	2519	194064	120754	73310
2046	1590	11.8	170	2434	93	2491	192735	119858	72877
2047	1519	11.7	164	2402	93.2	2460	191111	118696	72415
2048	1415	11.7	158	2371	93.3	2430	189500	117500	72000
2049	1322	11.7	153	2338	93.5	2400	187846	116345	71502
2050	1198	11.6	147	2304	93.6	2366	186181	115032	71149

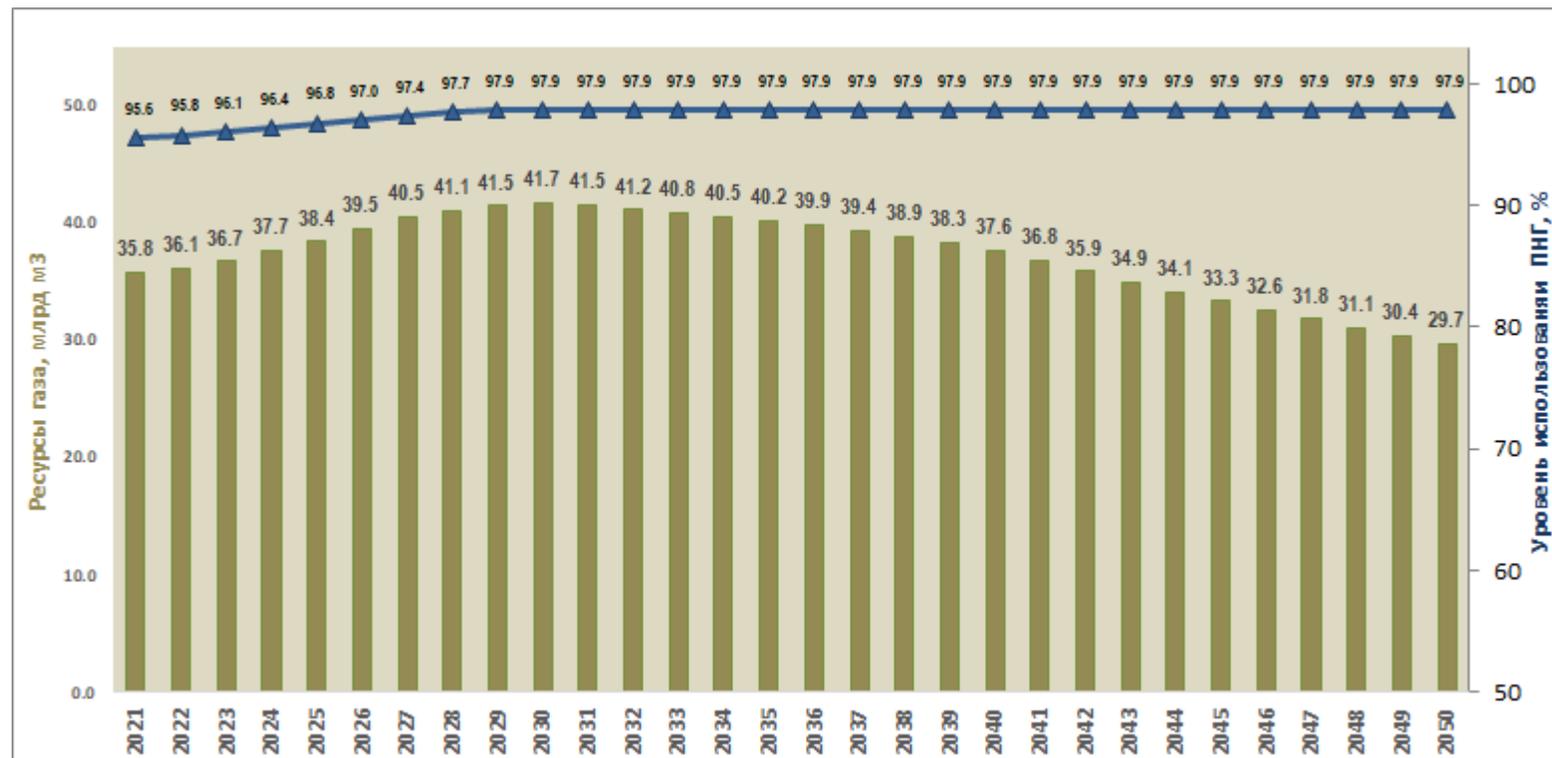
ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ИНВЕСТИЦИЙ



Динамика инвестиций по компаниям-недропользователям



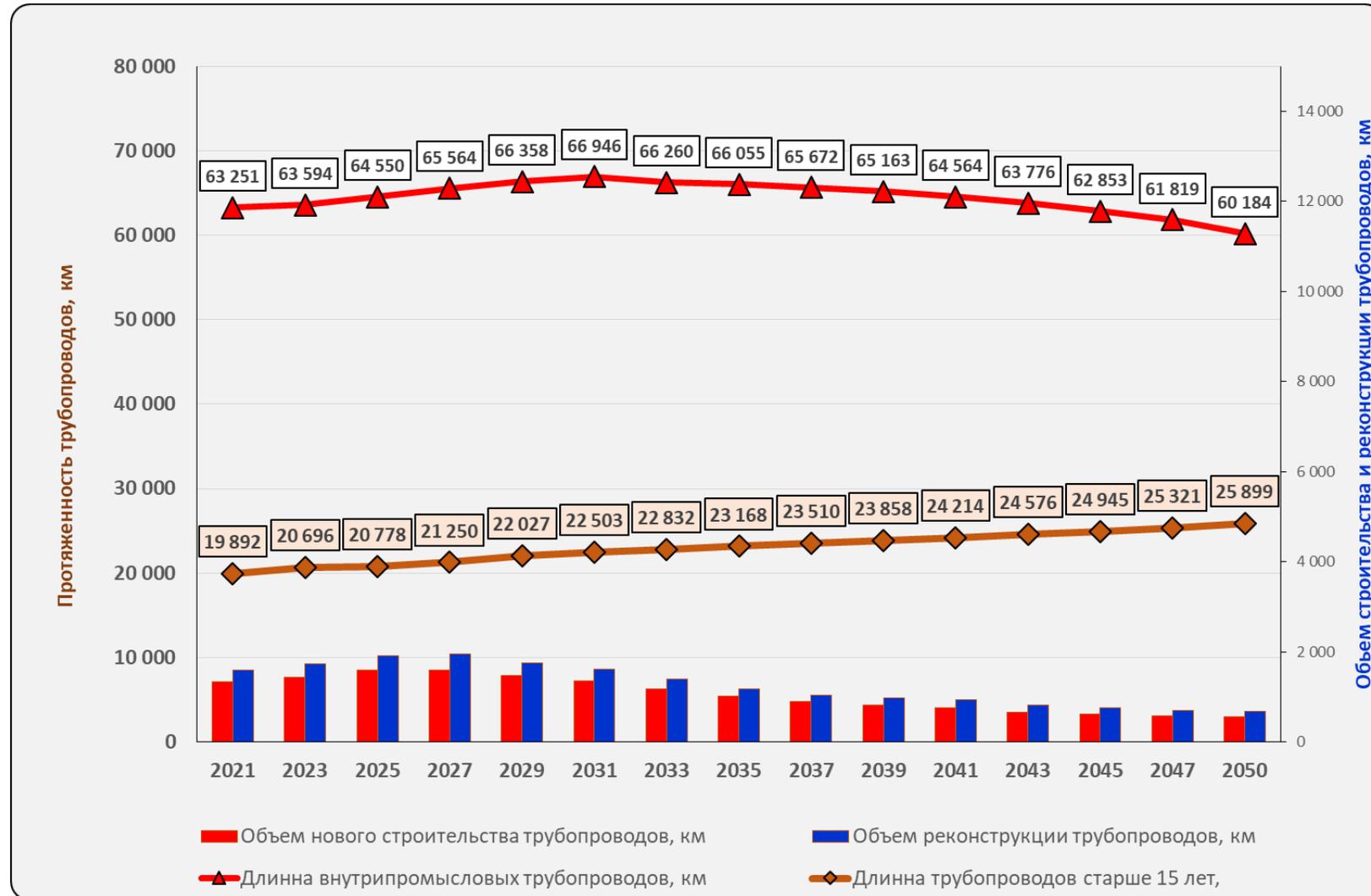
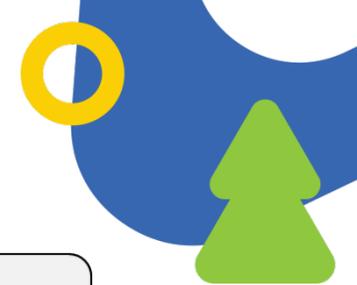
ОБЪЕМЫ РЕСУРСОВ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА



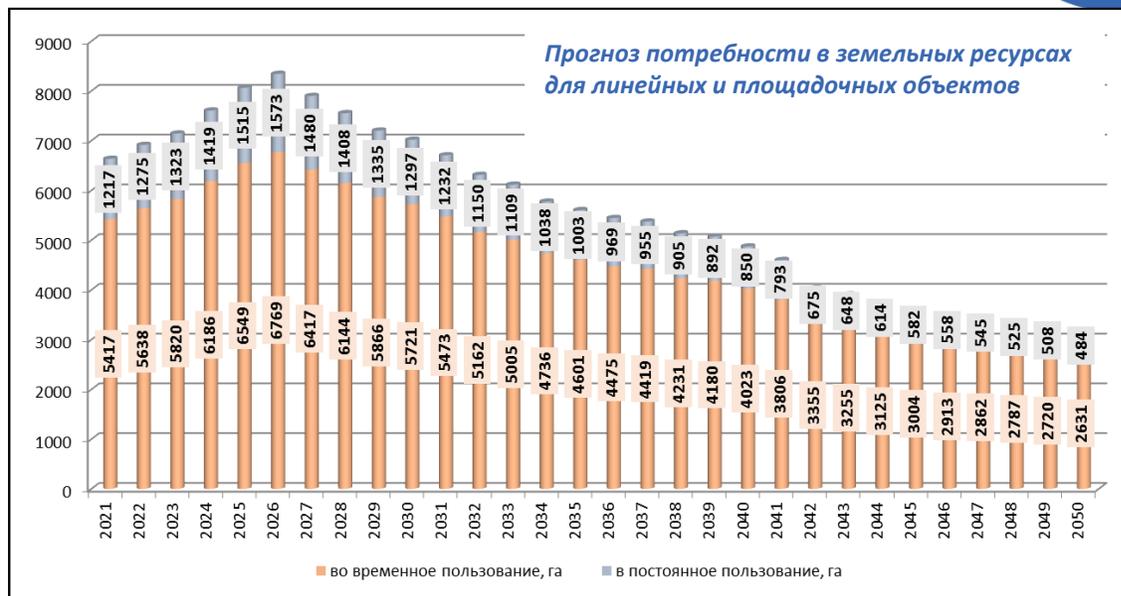
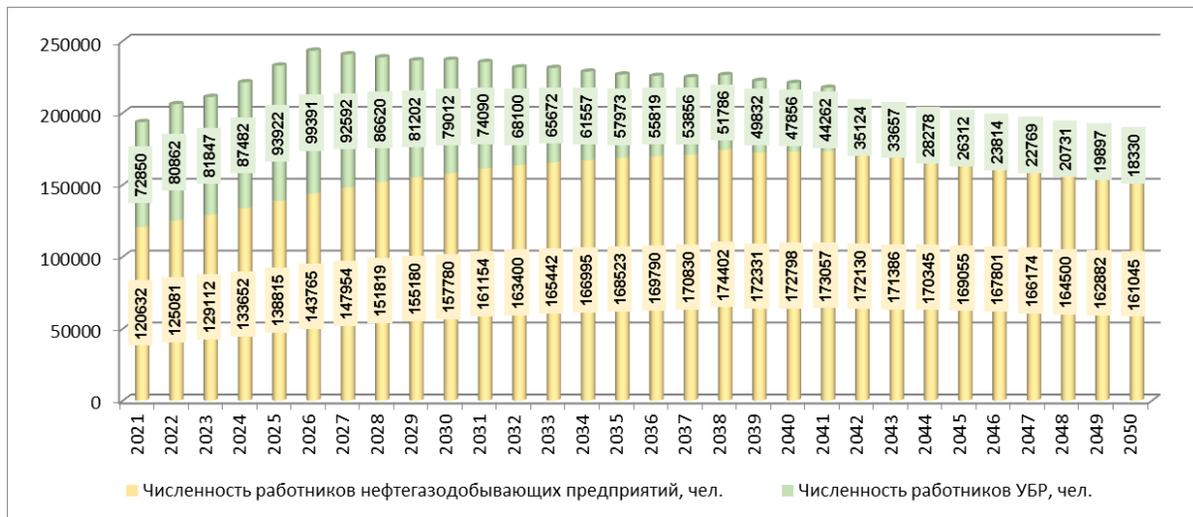
Компания	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050
ЛУКОЙЛ	3.1	3.3	3.5	3.7	3.7	3.9	3.9	4.0	4.0	3.9	3.9	3.8	3.6	3.5	3.4	3.3	3.1	3.0	2.8	2.7	2.6	2.5	2.4	2.3	2.2	2.1	2.0	1.9	1.8	1.8
СУРГУТНГ	7.9	7.7	7.5	7.1	6.6	6.2	5.8	5.5	5.2	5.0	4.8	4.6	4.4	4.3	4.2	4.1	4.0	3.9	3.8	3.7	3.5	3.4	3.3	3.2	3.1	2.9	2.8	2.7	2.6	2.5
РОСНЕФТЬ	19.2	19.2	19.4	19.2	19.1	19.4	19.9	20.2	20.6	21.0	21.3	21.5	21.8	21.9	22.2	22.3	22.6	22.8	22.9	22.9	22.8	22.6	22.3	22.0	21.8	21.5	21.3	21.0	20.8	20.6
СЛАВНЕФТЬ	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.1	1.2	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7
ГАЗПРОМН	1.8	1.8	1.9	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	1.3	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9
РУССНЕФТЬ	1.9	2.1	2.3	3.2	4.1	4.7	5.4	5.8	6.1	6.2	6.1	5.9	5.7	5.6	5.4	5.2	4.9	4.7	4.5	4.3	4.0	3.8	3.5	3.3	3.2	3.1	2.9	2.7	2.5	2.3
СП ВИНК	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
Малые и ср. компании ХМАО	0.6	0.7	0.9	1.0	1.3	1.4	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.4	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7
Итого	35.8	36.1	36.7	37.7	38.4	39.5	40.5	41.1	41.5	41.7	41.5	41.2	40.8	40.5	40.2	39.9	39.4	38.9	38.3	37.6	36.8	35.9	34.9	34.1	33.3	32.6	31.8	31.1	30.4	29.7



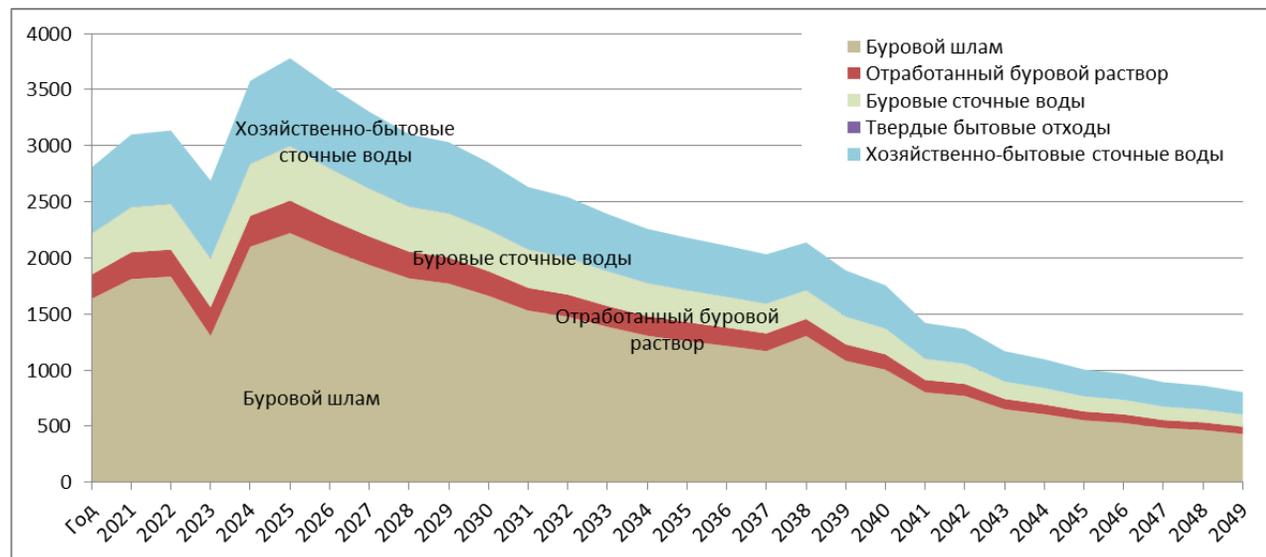
ПРОГНОЗ ОБЩЕЙ ПРОТЯЖЕННОСТИ И ОБЪЕМОВ НОВОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ВНУТРИПРОМЫСЛОВЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ПО ЮГРЕ



ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ХОЗЯЙСТВУЮЩИХ СУБЪЕКТОВ

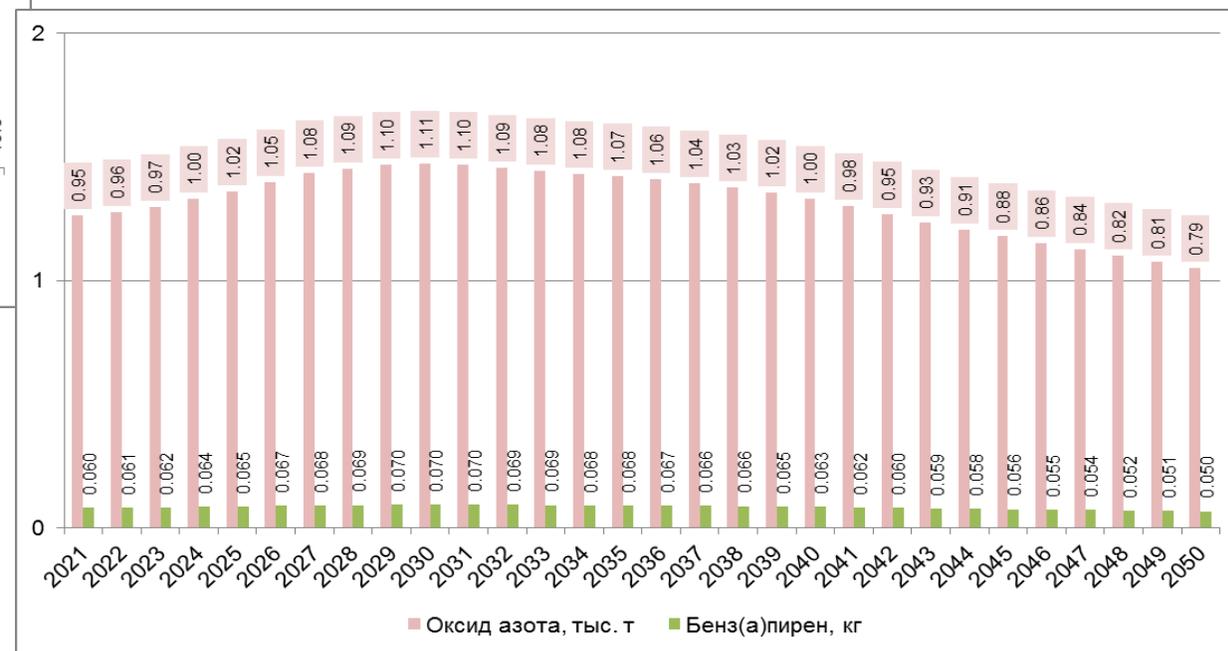
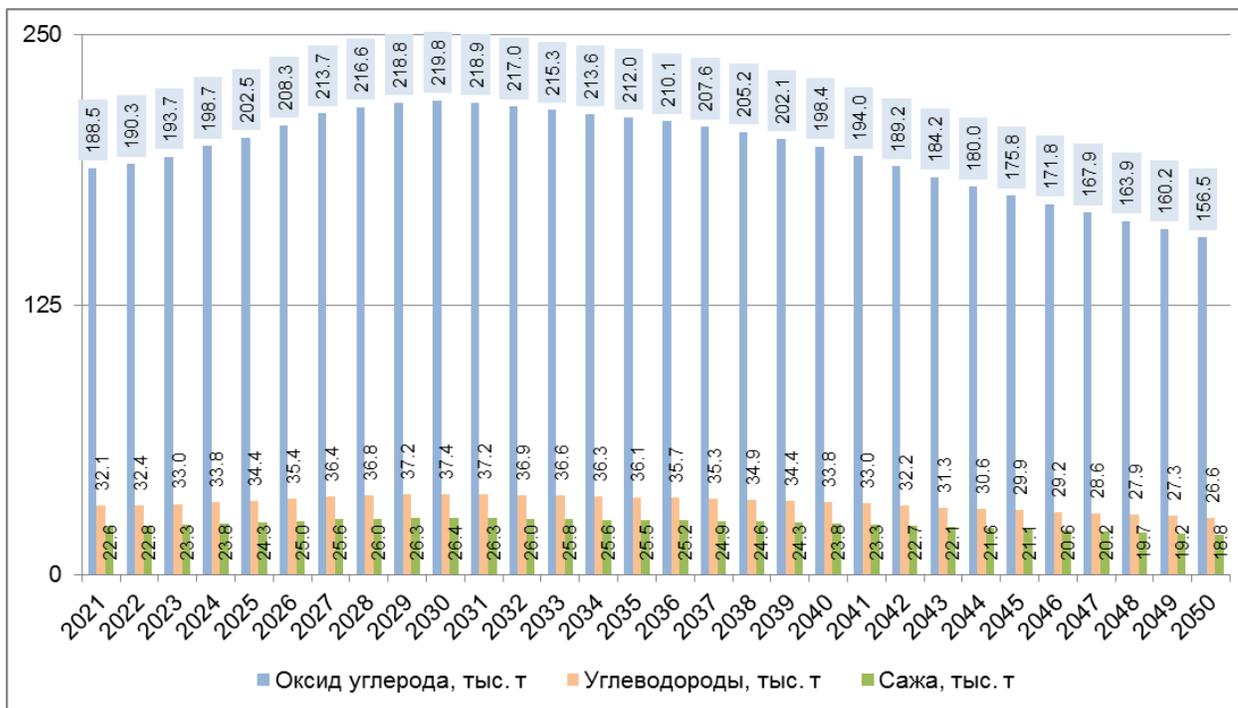
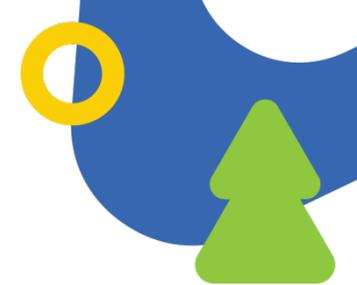


Прогноз образования отходов поисково-разведочного и эксплуатационного бурения

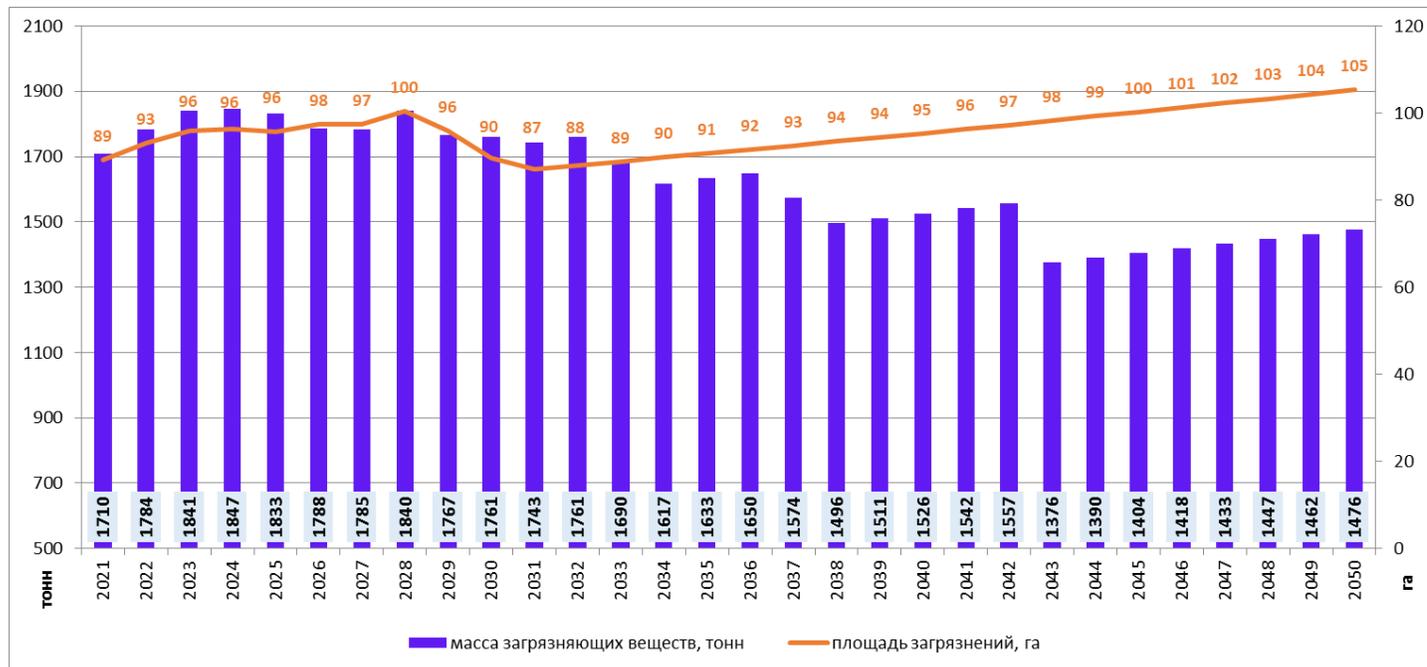
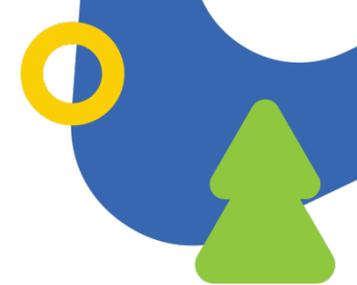


**СТРАТЕГИЯ
РАЗВИТИЯ ЮГРЫ**

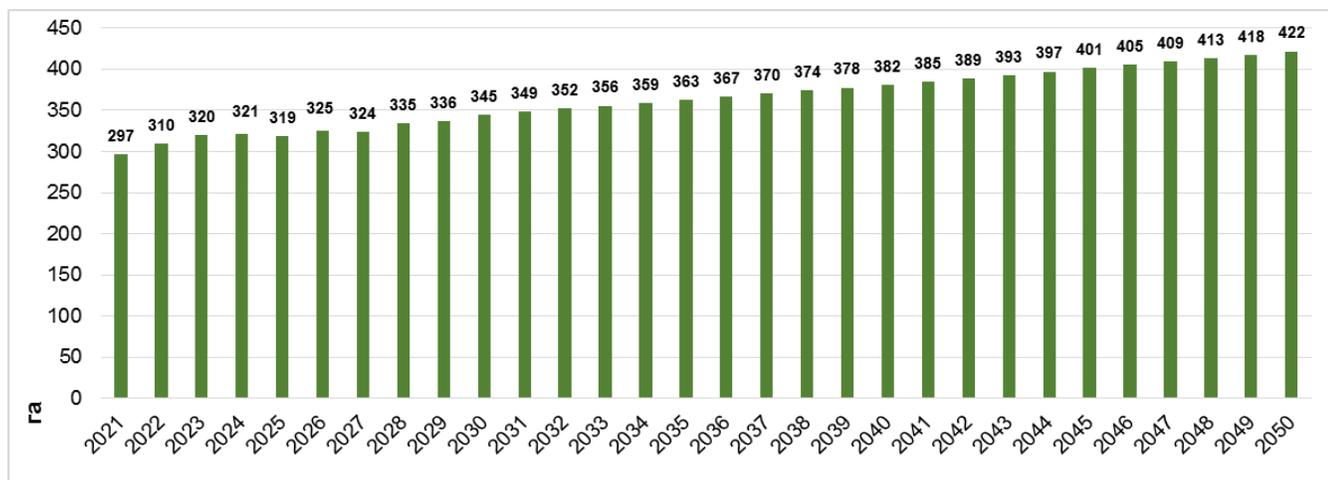
ПРОГНОЗИРУЕМЫЕ ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ ОТ СЖИГАНИЯ ПНГ



ПРОГНОЗ ОБРАЗОВАНИЯ НЕФТЕЗАГРЯЗНЕННЫХ ЗЕМЕЛЬ ПОСТУПЛЕНИЯ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ЗАГРЯЗНЕННЫХ ВЕЩЕСТВ В РЕЗУЛЬТАТЕ АВАРИЙНОСТИ



Прогнозируемые
объемы рекультивационных работ

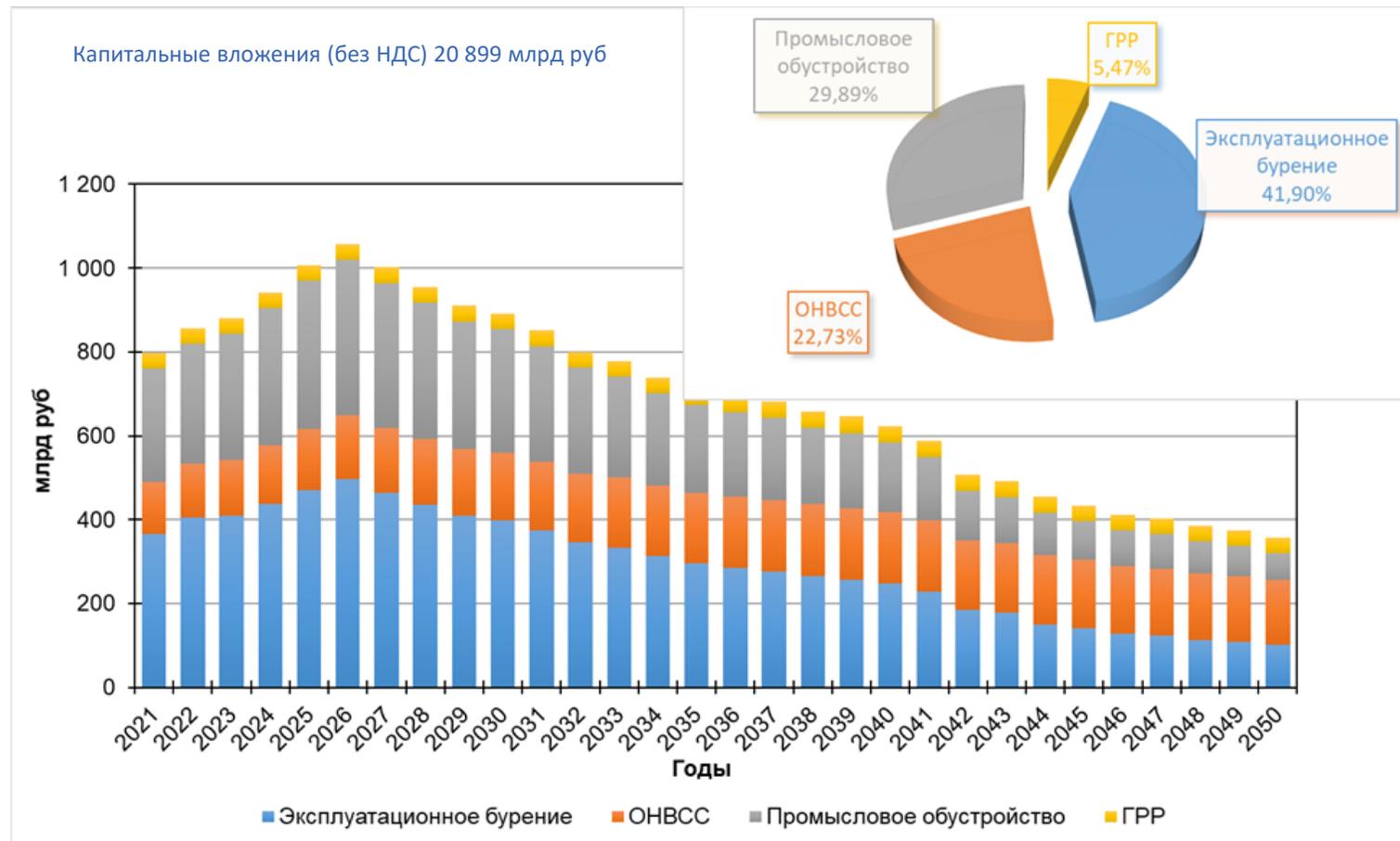


Для стимулирования инвестиций в освоение и воспроизводство МСБ Югры необходимо формирование организационно-экономических механизмов по следующим направлениям:

- закрепление критериев отнесения предприятий к субъектам МСБ нефтедобывающей отрасли на законодательном уровне;
- проведение ГРР на поисковых участках недр;
- освоение трудноизвлекаемых запасов;
- стимулирование внедрения компаниями высокотехнологичных методов увеличения нефтеотдачи.

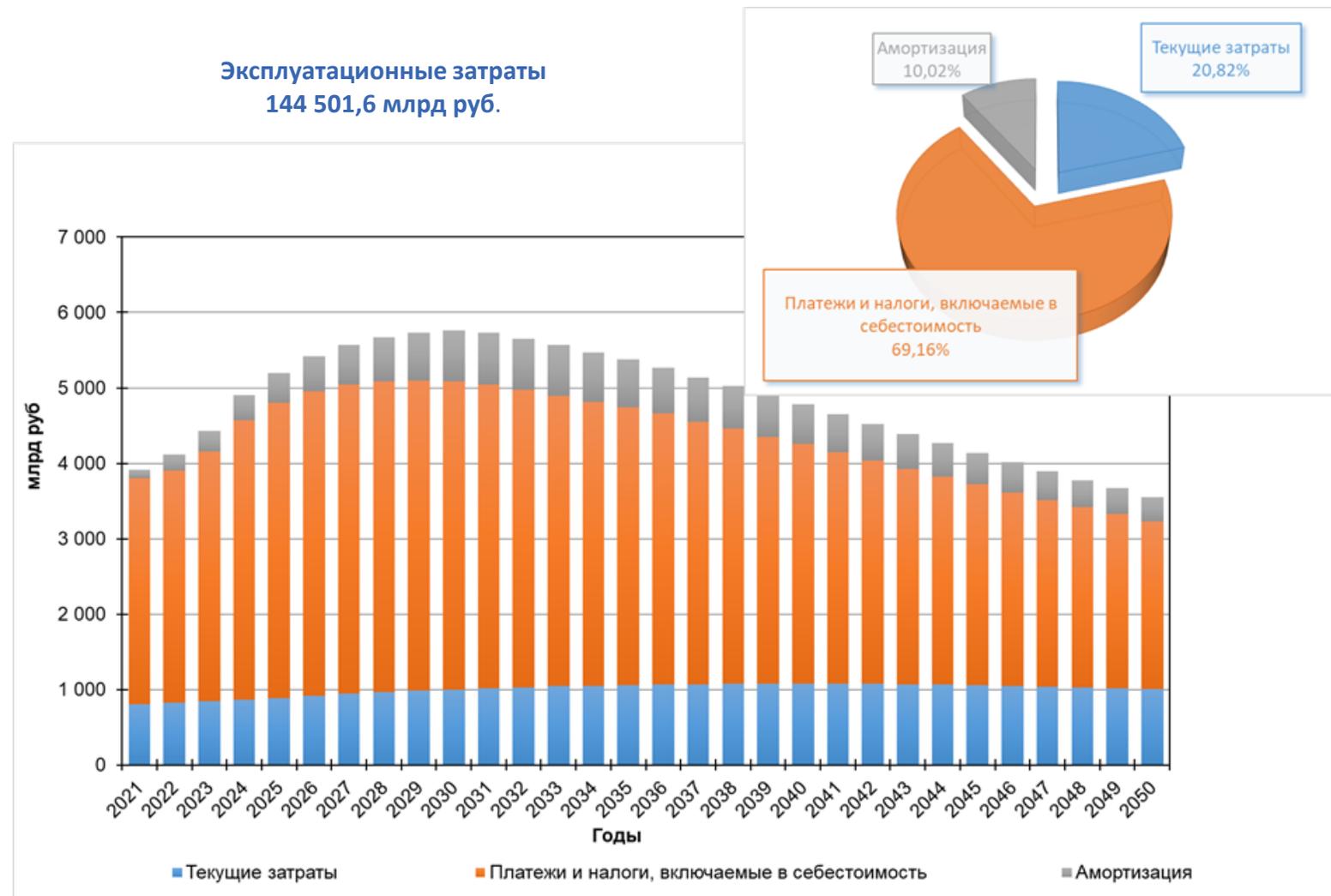
КАПИТАЛЬНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ НА ОСВОЕНИЕ УЧАСТКОВ ЮГРЫ

Сводная оценка динамики технико-экономических интегральных показателей эффективности освоения месторождений Югры в соответствии с действующим налоговым законодательством РФ

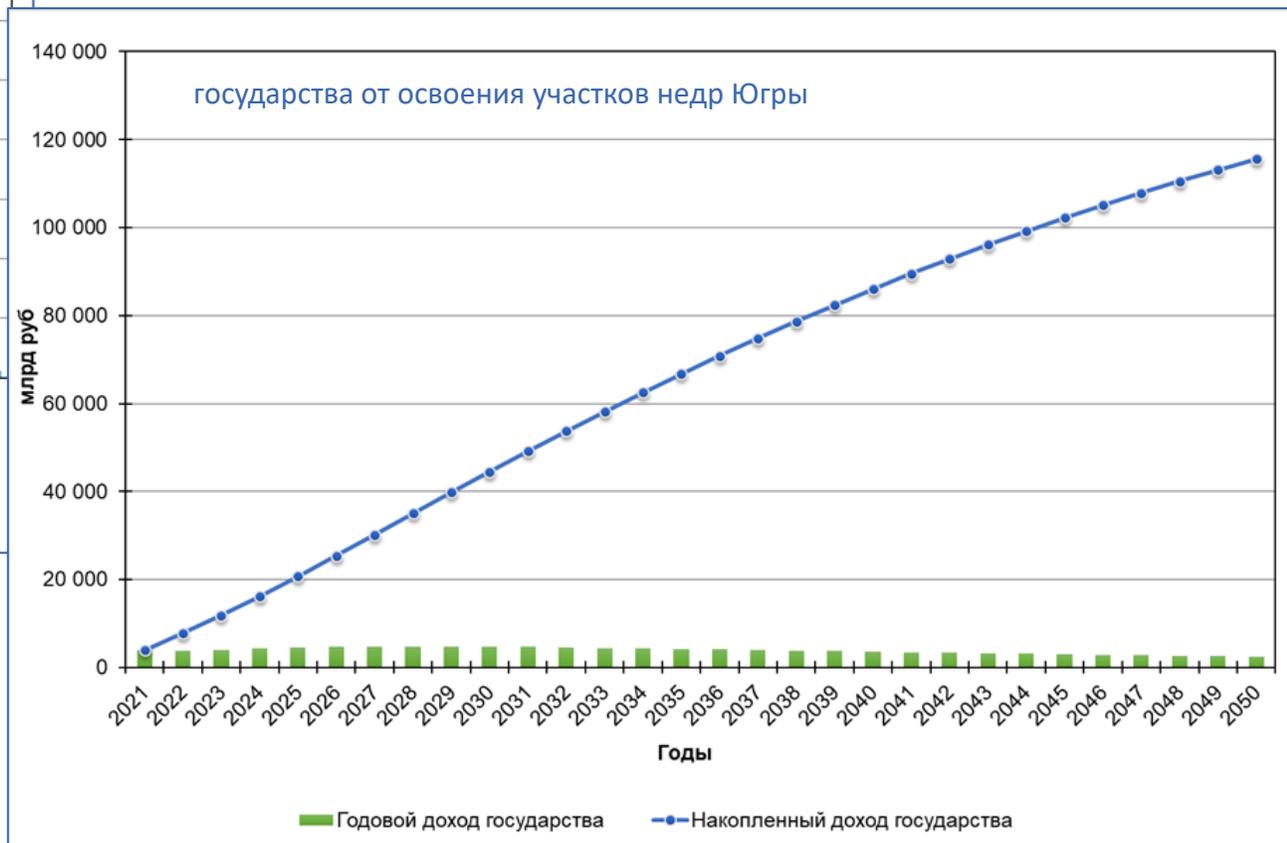
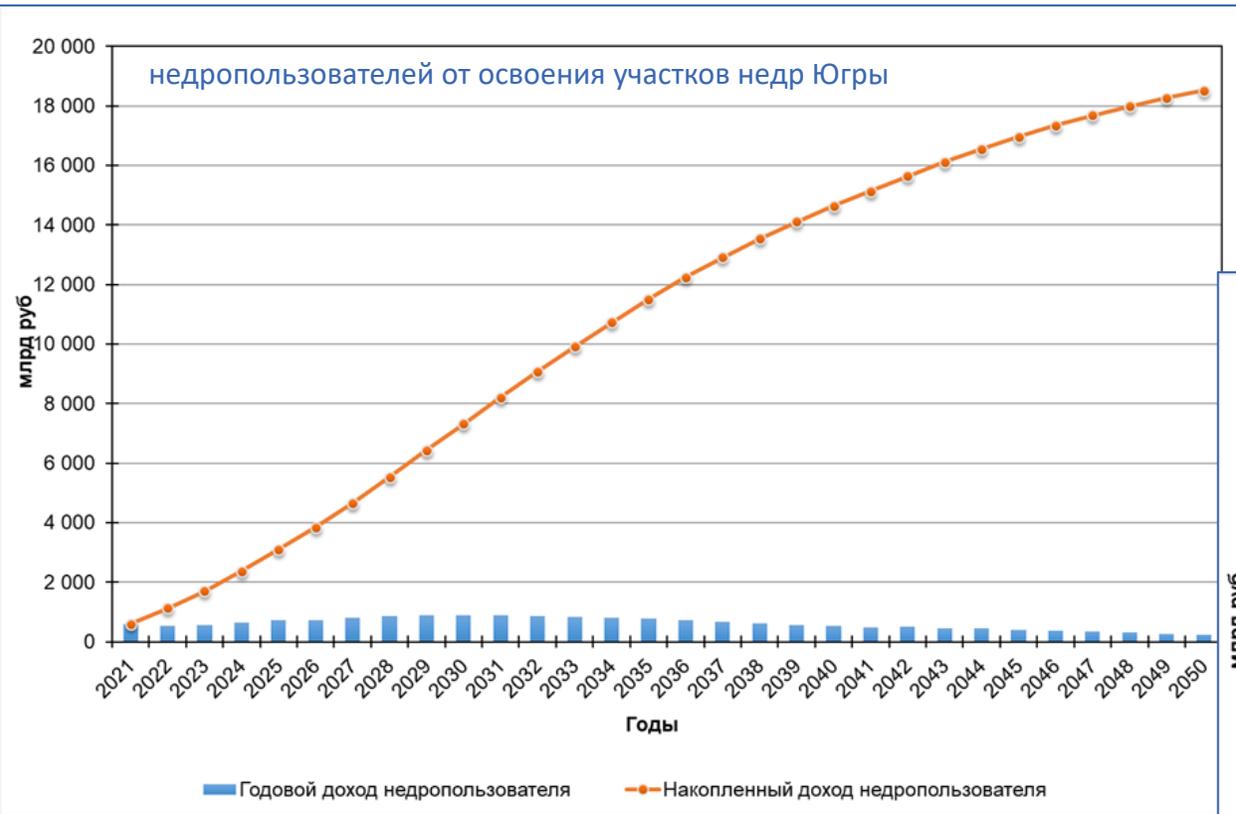
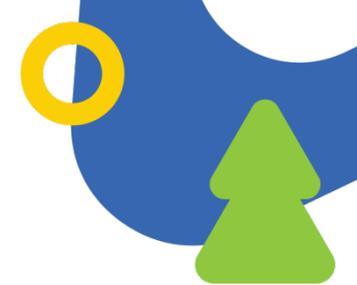


ДИНАМИКА И СТРУКТУРА ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ ЗАТРАТ

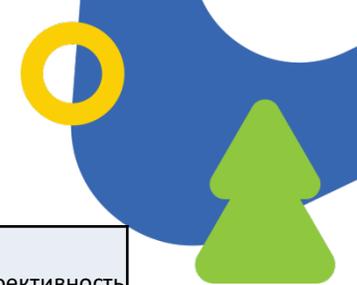
Эксплуатационные затраты
144 501,6 млрд руб.



ДИНАМИКА ГОДОВОГО И НАКОПЛЕННОГО ЧИСТОГО ДОХОДА



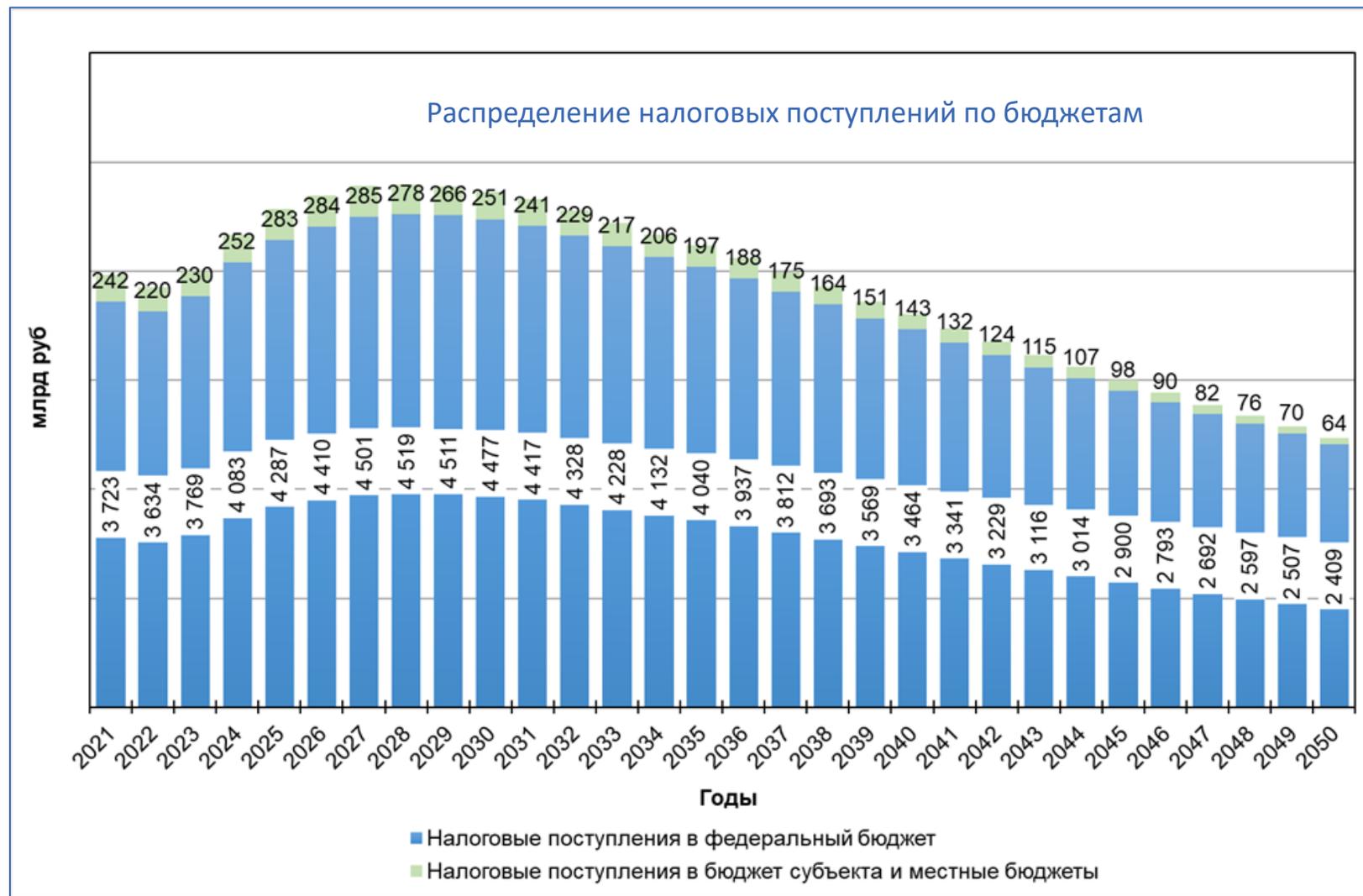
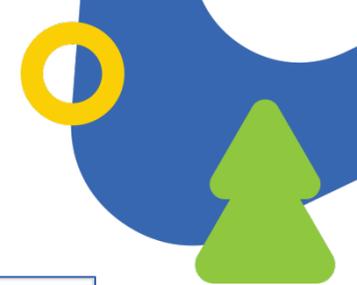
ПРОГНОЗ БЮДЖЕТНОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЛЯ КОНСОЛИДИРОВАННОГО БЮДЖЕТА ОТ ОСВОЕНИЯ УЧАСТКОВ НЕДР



Годы	Затраты на проведение ГРП, млн руб			Поступления по налогам и платежам в федеральный и региональный бюджеты, млн руб		Бюджетная эффективность для консолидированного бюджета, руб/руб
	Итого	За счет средств государства		годовые	накопленным итогом	
		годовые	накопленным итогом			
2021	37 356,0	747,1	747,1	3 964 231,9	3 964 231,9	5 306,0
2022	37 356,0	747,1	1 494,2	3 854 404,5	7 818 636,4	5 232,5
2023	37 356,0	747,1	2 241,4	3 999 106,7	11 817 743,1	5 272,6
2024	37 356,0	747,1	2 988,5	4 335 283,1	16 153 026,3	5 405,1
2025	37 356,0	747,1	3 735,6	4 569 266,7	20 722 292,9	5 547,2
2026	37 874,8	757,5	4 493,1	4 694 112,8	25 416 405,7	5 656,8
2027	37 874,8	757,5	5 250,6	4 786 037,7	30 202 443,4	5 752,2
2028	37 874,8	757,5	6 008,1	4 796 499,2	34 998 942,5	5 825,3
2029	37 874,8	757,5	6 765,6	4 776 879,5	39 775 822,1	5 879,1
2030	37 874,8	757,5	7 523,1	4 728 070,9	44 503 893,0	5 915,6
2031	38 393,7	767,9	8 291,0	4 658 083,1	49 161 976,0	5 929,6
2032	38 393,7	767,9	9 058,8	4 556 868,3	53 718 844,3	5 930,0
2033	38 393,7	767,9	9 826,7	4 444 968,9	58 163 813,2	5 919,0
2034	38 393,7	767,9	10 594,6	4 337 586,8	62 501 400,0	5 899,4
2035	38 393,7	767,9	11 362,4	4 237 333,7	66 738 733,8	5 873,6
2036	39 431,3	788,6	12 151,1	4 124 307,0	70 863 040,7	5 831,8
2037	39 431,3	788,6	12 939,7	3 987 566,3	74 850 607,1	5 784,6
2038	39 431,3	788,6	13 728,3	3 856 887,2	78 707 494,2	5 733,2
2039	39 431,3	788,6	14 517,0	3 720 118,1	82 427 612,4	5 678,0
2040	39 431,3	788,6	15 305,6	3 607 481,5	86 035 093,9	5 621,2
2041	38 393,7	767,9	16 073,5	3 473 341,0	89 508 434,9	5 568,7
2042	38 393,7	767,9	16 841,3	3 353 453,7	92 861 888,6	5 513,9
2043	38 393,7	767,9	17 609,2	3 230 749,3	96 092 637,9	5 457,0
2044	38 393,7	767,9	18 377,1	3 121 209,3	99 213 847,2	5 398,8
2045	38 393,7	767,9	19 144,9	2 997 989,4	102 211 836,6	5 338,8
2046	37 356,0	747,1	19 892,1	2 883 205,1	105 095 041,7	5 283,3
2047	37 356,0	747,1	20 639,2	2 774 645,6	107 869 687,3	5 226,5
2048	37 356,0	747,1	21 386,3	2 673 073,4	110 542 760,7	5 168,9
2049	37 356,0	747,1	22 133,4	2 576 685,5	113 119 446,2	5 110,8
2050	37 356,0	747,1	22 880,5	2 472 300,3	115 591 746,5	5 052,0
Итого	1 144 027,08	22 880,54		115 591 746,5		



ОЦЕНКА БЮДЖЕТНОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОСВОЕНИЯ И ВВОДА В РАЗРАБОТКУ УЧАСТКОВ НЕДР



РАЗРАБОТЧИКИ ПРОЕКТА

Захарова Л.М.

заместитель директора
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Алешин С.А.

канд. биол. наук, зав.
отделением
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Захарченко Н.Н.

зав. отделением
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Мухарлямова Н.В.

зав. отделением
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Оренбуркин А.В.

зав. лабораторией
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Казанцев Ю.В.

зав. лабораторией
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Халтурина Р.В.

зав. лабораторией
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Дятлова Г.И.

зав. лабораторией
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Галкина Н.Ю.

зав. лабораторией
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Батыров Ю.В.

научный сотрудник
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»

Беккер И.В.

снс
АУ ХМАО-ЮГРЫ «Научно-
аналитический центр
рационального
недропользования
им. В.И. Шпильман»



**СТРАТЕГИЯ
РАЗВИТИЯ ЮГРЫ**