

# ESG DATA

## ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевые производственные показатели	единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Нефтегазовый сектор</b>						
Добыча нефти и газового конденсата	тыс. тонн/год	23 625,9	23 634,9	21 767,2	21 665,2	22 025,2
Добыча нефти и газового конденсата (в сутки)	тыс. тонн/сутки	64,7	64,8	59,6	59,4	60,3
Добыча природного и попутного газа	млн м <sup>3</sup> /год	8 485,9	8 805	8 516,8	8 359,2	8 518,6
Добыча природного и попутного газа (в сутки)	тыс.м <sup>3</sup> /сутки	978,3	982,2	914,9	784,2	782,9
Количество участков бурения (с долей более 50%)	кол-во	71	71	67	65	65
Переработка нефти и газа	тыс. тонн	19 715	20 588	18 077	18 833	19 900
Производство нефтепродуктов, в т.ч.	тыс. тонн	18 338	19 134	16 818	17 404	18 668
Бензин	тыс. тонн	4 854	5 128	4 592	4 941	5 330
Мазут	тыс. тонн	2 344	2 347	1 939	2 190	2 416
Вакуумный газойль (ВГО)	тыс. тонн	771	463	522	526	482
Параксилон	тыс. тонн	16	119	205	45	76
Дизельное топливо	тыс. тонн	6 569	6 945	6 305	6 387	6 588
Бензол	тыс. тонн	16	27	44	7	9
Нокс	тыс. тонн	347	373	345	386	377
Сжиженный газ	тыс. тонн	826	838	804	806	846
Сера	тыс. тонн	46	54	53	61	60
Авиационное топливо	тыс. тонн	570	872	457	595	838
Печное топливо	тыс. тонн	167	25	34	14	16
Битум	тыс. тонн	549	607	871	601	657
Товарная нефть	тыс. тонн	251	254	243	257	231
Сырье для тех. углерода	тыс. тонн	-	-	-	26	10
Легкая нефтя	тыс. тонн	-	5	-	-	2
Пропилен	тыс. тонн	142	153	-	-	-
Другое (указать)	тыс. тонн	869	926	403	562	730
Установленная мощность переработки*	тыс. тонн/сутки	75,8	75,8	75,8	75,8	76
Транспортировка природного газа, в т.ч.	млрд м <sup>3</sup> *км	121 415	113 220	97 033	106 835	95 550
по магистральным газопроводам	млн м <sup>3</sup>	111 567	103 494	86 590	95 422	83 744
по газораспределительным сетям	млн м <sup>3</sup>	9 848	9 726	10 443	11 413	11 806

Ключевые производственные показатели	единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Транспортировка нефти, в т.ч.	млн т/км	75 038	78 066	73 171	74 565	74 659
по магистральным трубопроводам	млн т/км	67 961	67 337	64 181	64 710	65 316
морским сообщением (танкеры)	млн т/км	7 077	10 729	8 990	9 855	9 343
<b>Энергетика</b>						
Объем производства электроэнергии, в т.ч.	млрд кВт*ч	31,7	30,2	31,4	35,6	35,9
на угле	млрд кВт*ч	28,4	27	28,2	32,8	32,7
на газе природном	млрд кВт*ч	0,4	0,3	0,5	0,4	0,4
на мазуте	млрд кВт*ч					
ГЭС	млрд кВт*ч	2,7	2,7	2,6	2,2	2,6
ВЭС	млрд кВт*ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
СЭС	млрд кВт*ч	0,0072	0,0073	0,0079	0,0090	0,0082
Производство электроэнергии от турбины ТОО «СНЗ-У»*	млрд кВт*ч	0,114	0,118	0,104	0,105	0,116
Протяженность воздушных и кабельных линий (ЛЭП 0,4-220 кВ)	км	44 732,6	45 599,9	45 882,7	45 983,5	45 676,2
Протяженность воздушных и кабельных линий (ЛЭП 330-500 кВ)	км	10 152,1	10 151,3	10 151,3	10 145,5	10 145,5
Протяженность воздушных и кабельных линий (ЛЭП 1150 кВ)	км	1 421,2	1 421,2	1 421,2	1 421,2	1 421,2
Объем отпуска электроэнергии (исключается собственное производство)	млн кВт*ч	5 904	6 218	6 055	6 702	6 839
Объем добычи угля	млн тонн	44,9	44,9	43,3	44,6	42,5
<b>Химическая отрасль</b>						
Серная кислота	тонн	121 244,9	154 334,6	153 601,3	180 902,8	175 339,2
Жидкий гербицид	тыс. литров	0	980	1 073	197	603
Гранулированный гербицид	тонн	0	0	0	46,3	12,1
БОПП	тонн	4 596	7 070	8 312	9 357	5 299
ПМ	тыс. шт.	15 921	20 682	17 848	15 546	15 476
<b>Добыча и переработка полезных ископаемых</b>						
Объем добычи природного урана	тонн	21 699	22 761	19 587	21 834	21 279
Объем производства урановой продукции	тонн	21 705	22 808	19 477	21 819	21 227
Объем производства редких металлов	тонн	1 869	1 823	1 530	1 580	1 469
Объем добычи и переработки руды	тонн	-	21 920	21 920	-	185 000
Производство готовой продукции: аффинированное золото	тонн	22,7	29,2	33,5	51,1	55,6
Производство готовой продукции: аффинированное серебро	тонн	6,2	7	9	6,4	8,3
Производство готовой продукции: кремний	тонн	14 408	14 134	-	-	-
Производство готовой продукции: кварц	тонн	49 000	53 000	-	-	-

Ключевые производственные показатели	единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Общий объем экспорта продукции в натуральных величинах</b>						
Объем реализации U308 (консолидированный)	тонн	16 647	16 044	16 432	16 526	16 358
вкл. объем реализации Компании	тонн	15 287	14 148	14 126	13 586	13 572
<b>Объем продаж редких металлов</b>						
Бериллиевая продукция	тонн	1 662	1 636	1 375	1 529	1 332
Танталовая продукция	тонн	138	120	144	165	166
Ниобиевая продукция	тонн	23	9	16	8	13
<b>Услуги связи</b>						
Число фиксированных линий	тыс. линий	2 978, 5	2 849,9	2 893, 5	2 774,5	2 636,6
Количество абонентов широкополосного доступа	тыс. портов	1 700, 9	1 705,5	1 833,2	1 860,7	1 857,4
Количество абонентов платного ТВ	тыс. точек	772,4	774	863,9	918,7	917,5
Количество абонентов мобильной связи	млн абонентов	16,1	15,5	14,8	14,5	14,4
<b>Авиaperезовки</b>						
Количество вылетов	нол-во	44 670	47 505	30 955	47 113	51 819
Средний возраст флота	нол-во лет	8,3	6,5	5,1	4,7	5
Предельный пассажирооборот (Available Seat Kilometres)		14 267 050	14 781 918	7 904 320	13 063 678	15 921 347
<b>Железнодорожные перевозки</b>						
Пассажиропоток*	млрд п-км	19,1	18,4	8,6	13,6	16,9
Грузооборот**	млрд тонн/км	219,9	224	231,8	233,3	245,2
<b>Почтовые услуги</b>						
Почтовые услуги	тыс. ед.	191 951	177 517	137 752	131 662	114 663

**ОПТОВАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕПРОДУКТОВ, ПРОИЗВЕДЕННЫХ В РК**

Продукция	единица измерения	2018		2019		2020		2021		2022	
		Вн. рынок	Экспорт								
Бензин, в т.ч.	тыс. тонн	701	0	789	37	647	163	1 195	0	1 333	7
Мазут	тыс. тонн	192	414	188	469	211	402	241	542	265	588
Вакуумный газойль (ВГО)	тыс. тонн	0	200	0	167	0	155	0	166	0	105
Параксиллол	тыс. тонн	0	2	0	55	0	90	0	25	0	34
Дизельное топливо	тыс. тонн	954	0	1 028	0	930	115	1 291	57	1 513	0
Бензол	тыс. тонн	0	5	0	12	0	19	0	4	0	3
Нокс	тыс. тонн	44	58	40	51	61	57	79	66	56	65
Сжиженный газ	тыс. тонн	128	0	114	0	133	1	162	1	204	0

Продукция	единица измерения	2018		2019		2020		2021		2022	
		Вн. рынок	Экспорт								
Сера	тыс. тонн	9	4	2	13	6	5	3	17	5	14
Авиационное топливо	тыс. тонн	34	0	85	0	65	0	120	0	161	0
Печное топливо	тыс. тонн	32	34	7	0	6	0	4	0	0	0
Битум	тыс. тонн	53	0	65	0	87	0	83	0	125	0
Технологическое топливо	тыс. тонн	0	0	0	0	0	0	382	0	408	0
<b>Другое</b>	<b>тыс. тонн</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>15</b>	<b>0</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>22</b>	<b>0</b>

### СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Штатные работники	единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
Количество штатных работников на конец года	чел.	286 520	278 586	268 220	258 044	259 055
по полу						
Мужчины	чел.	205 006	199 236	190 914	185 233	187 115
Доля мужчин	%	72	72	71	72	72
Доля мужчин в руководящих органах	%	67	75	69	62	60
Женщины	чел.	81 514	79 350	77 306	72 811	71 940
Доля женщин	%	28	28	29	28	28
Доля женщин в руководящих органах	%	33	25	31	38	40
по возрасту						
<b>До 30 лет</b>	чел.	61 178	55 811	52 355	44 845	44 397
Доля работников до 30	%	21	20	20	17	17
Мужчины	чел.	43 302	39 240	37 039	31 988	32 318
Женщины	чел.	17 876	16 571	15 316	12 857	12 080
Руководящие органы	чел.	1 038	954	817	929	814
<b>30-50 лет</b>	чел.	153 312	150 639	145 436	143 421	144 003
Доля работников от 30 до 50	%	53	55	54	56	56
Мужчины	чел.	108 835	106 883	102 129	102 287	103 417
Женщины	чел.	44 477	43 756	43 307	41 134	40 586
Руководящие органы	чел.	6 846	7 051	7 127	7 584	7 788
<b>Старше 50 лет</b>	чел.	72 030	72 136	70 429	69 778	70 654
Доля работников старше 50	%	25	27	26	27	27
Мужчины	чел.	52 869	53 113	51 746	50 958	51 381
Женщины	чел.	19 161	19 023	18 683	18 820	19 273

Руководящие органы	чел.	2 813	2 767	2 807	3 098	3 107
по виду деятельности		286 520	278 586	268 220	258 044	259 055
Производство и передача тепло- и электроэнергии	%	5	5	6	6	6
Разведка и добыча нефти и газа	%	5	5	5	6	6
Переработка нефти и газа	%	2	2	2	2	2
Транспортировка нефти и газа	%	6	6	6	7	7
Железнодорожные перевозки	%	47	46	44	44	44
Горнорудная промышленность	%	8	8	8	8	8
Авиaperезовки	%	2	2	2	2	3
Почтовые услуги	%	8	8	8	7	7
Химическая промышленность	%	0	0	0	0	0
Телекоммуникация	%	8	10	10	10	9
Прочее	%	9	8	8	8	8
по сроку договора о найме		286 520	278 586	268 220	258 044	259 055
Постоянные работники	чел.	273 210	264 370	254 719	245 056	246 618
Мужчины	чел.	200 589	194 432	186 767	181 478	183 178
Женщины	чел.	72 621	69 938	67 952	63 578	63 440
Временные работники (на период отпуска по беременности и родам и по уходу за ребенком, учебного отпуска и др.)	чел.	13 310	14 216	13 501	12 988	12 436
Мужчины	чел.	4 417	4 804	4 147	3 755	3 937
Женщины	чел.	8 893	9 412	9 354	9 233	8 499
по региону		286 520	278 586	268 220	258 044	259 055
Республика Казахстан	чел.	277 769	269 880	259 616	249 816	250 813
г. Астана	чел.	25 843	26 307	23 778	22 274	19 862
Павлодарская область	чел.	16 519	15 895	15 138	14 536	14 662
Алматинская область	чел.	27 748	28 287	27 376	25 944	26 886
Кызылординская область	чел.	14 358	14 292	13 100	12 445	13 274
Антюбинская область	чел.	17 123	17 441	16 466	15 659	15 535
Атырауская область	чел.	19 279	17 945	18 304	17 552	17 472
Мангистауская область	чел.	28 518	27 441	26 803	27 298	28 688
Северо-Казахстанская область	чел.	3 155	3 031	2 838	2 945	3 202
Костанайская область	чел.	11 376	10 665	10 939	10 375	10 480
Жамбылская область	чел.	12 340	12 094	11 501	11 070	10 889
Туркестанская область	чел.	14 213	13 931	13 619	14 111	15 926
г. Шымкент	чел.	5 475	5 672	5 321	5 351	5 869

Абайская область	чел.	7	6	6	6	472
г. Алматы	чел.	27 524	29 523	28 909	26 360	18 250
Жетысуская область	чел.	11	12	13	9	764
Акмолинская область	чел.	7 719	7 343	6 711	7 132	10 403
Карагандинская область	чел.	15 137	15 747	15 323	14 572	15 822
Улытауская область	чел.	1	1	25	33	284
Западно-Казахстанская область	чел.	9 983	4 107	3 610	3 525	4 384
Восточно-Казахстанская область	чел.	15 901	15 426	15 072	13 984	14 524
Южно-Казахстанская область	чел.	1 888	1 858	1 842	1 691	204
Прочие области	чел.	3 651	2 856	2 942	2 944	2 961
За пределами Республики Казахстан	чел.	8 752	8 707	8 605	8 229	8 242
Персонал с ограниченными возможностями	чел.	1 937	2 541	2 443	2 725	2 860
Республика Казахстан	чел.	1 923	2 530	2 432	2 710	2 848
г. Астана	чел.	116	134	137	138	136
Павлодарская область	чел.	140	169	189	191	187
Алматинская область	чел.	122	184	205	199	211
Кызылординская область	чел.	81	149	144	224	210
Актюбинская область	чел.	107	129	128	120	136
Атырауская область	чел.	183	231	214	229	236
Мангистауская область	чел.	244	290	303	454	482
Северо-Казахстанская область	чел.	31	62	41	37	39
Костанайская область	чел.	74	91	82	95	100
Жамбылская область	чел.	64	115	98	92	118
Туркестанская область	чел.	81	94	93	108	182
г. Шымкент	чел.	43	67	69	86	94
Южно-Казахстанская область	чел.	83	95	100	96	36
Абайская область	чел.	-	-	-	-	2
г. Алматы	чел.	135	160	146	129	137
Жетысуская область	чел.	11	11	8	10	12
Акмолинская область	чел.	76	129	77	79	94
Карагандинская область	чел.	150	186	196	201	209
Улытауская область	чел.	-	-	-	-	1
Западно-Казахстанская область	чел.	56	70	71	77	71
Восточно-Казахстанская область	чел.	113	154	117	122	137
За пределами Республики Казахстан	чел.	14	11	11	15	12

Текучесть кадров	%	10	9	9	13	8
Новые работники, принятые в отчетном году в разбивке по полу	чел.	39 602	33 829	35 103	41 436	38 437
Мужчины	чел.	28 618	23 747	26 059	30 013	28 305
Женщины	чел.	10 984	10 082	9 044	11 423	10 132
Количество работников, которые ушли в отпуска по беременности и родам и в отпуска по уходу за ребенком или вернулись из этих отпусков	чел.	13 129	13 641	14 329	14 780	13 170
Мужчины	чел.	269	393	453	604	705
Женщины	чел.	12 860	13 248	13 876	14 176	12 465
<b>ВРЕМЕННЫЕ РАБОТНИКИ</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Временные работники (на период отпусков по беременности и родам и по уходу за ребенком, учебный отпуск и др.)	чел.	13 310	14 216	13 501	12 988	12 436,3
Мужчины	чел.	4 417	4 804	4 147	3 755	3 937
Женщины	чел.	8 893	9 412	9 354	9 233	8 499,3
<b>ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
<b>Общее количество часов обучения в год</b>	часов	3 843 772,1	7 725 566,4	7 201 789,5	6 115 097	11 809 889
Мужчины	часов	3 146 574	743 167	6 051 484	1 677 832	9 208 124
Женщины	часов	697 198	6 982 399	1 150 305	4 437 266	2 601 765
<b>Среднее количество часов обучения на одного работника в год</b>	часов	15	16	16	13	19
по полу						
Мужчины	часов	17	8	17	7	22
Женщины	часов	9	17	12	20	13
по должностям						
Руководители	часов	555 770	1 126 545	948 246	1 074 268	1 590 746
Специалисты	часов	1 132 033	1 947 678	2 078 862	2 545 972	4 158 895
Рабочие	часов	2 155 968	4 651 343	4 174 682	2 494 857	6 060 248
Количество обученных работников в год	чел.	262 370	490 983	454 922	472 316	625 328
Расходы на обучение работников в год	млн тенге	13 319	21 405	15 448	107 621	104 259
<b>ПРАКТИКА ЗАКУПОК</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Всего закупленных товаров и услуг	млрд тенге	3 216	3 731	3 103	3 427	3 591
Закупки, проведенные способом из одного источника	млрд тенге	2 829	2 285	626	475	636
Закупки, проведенные способом из одного источника	%	88	61	20	14	18
Закупки, проведенные способом запроса ценовых предложений	млрд тенге	22	35	45	55	83
Закупки, проведенные способом запроса ценовых предложений	%	1	1	1	2	2
Закупки, проведенные способом открытого тендера	млрд тенге	365	492	515	640	1 077
Закупки, проведенные способом открытого тендера	%	11	13	17	19	30

Закупки, путем проведения конкурентных переговоров	млрд тенге	0	17	1 152	1 405	997
Закупки, путем проведения конкурентных переговоров	%	0	0	37	41	28
Закупки, в рамках внутрихолдинговой кооперации	млрд тенге		902	765	852	799
Закупки, в рамках внутрихолдинговой кооперации	%	0	24	25	25	22
<b>ДОЛЯ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Всего по Фонду	%	88	90	90	91	92
В разрезе портфельных компаний						
АО «НазМунайГаз»	%	79	79	82	78	82
АО «НазТрансГаз»	%	–	–	–	90	90
АО «Назахстан Ттемир Жжолы»	%	74	80	80	79	85
АО «НАК «НазАтомПромНазатомпром»	%	84	80	68	80	82
АО «Самрун-Энерго»	%	85	80	79	89	85
АО «Назахтелеком»	%	23	51	41	55	24
АО «Эйр Астана»	%	32	33	30	45	23
АО «Негон»	%	62	58	62	58	52
АО «НГК «Тау-Нен Самрун»	%	68	71	70	46	52
АО «Назпочта»	%	64	80	74	26	34
Прочие	%	46	34	38	36	30
<b>ОХРАНА ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Количество зарегистрированных несчастных случаев, связанных с трудовой деятельностью	чел.	157	145	117	119	108
Количество пострадавших при несчастных случаях, связанных с трудовой деятельностью	чел.	162	165	122	133	111
Количество погибших при несчастных случаях, связанных с трудовой деятельностью	чел.	15	11	11	14	12
Количество тяжелых травм, связанных с производственной деятельностью	чел.	–	–	–	–	71
Коэффициент частоты производственных травм с временной потерей трудоспособности (LTIFR)	коэффициент	0,29	0,3	0,24	0,22	0,16
Коэффициент несчастных случаев со смертельным исходом	коэффициент	2,49	1,95	2,18	2,93	2,60
Коэффициент тяжелых травм, связанных с производственной деятельностью	коэффициент	–	–	–	–	0,15
Коэффициент дорожно-транспортных происшествий	коэффициент	0,11	0,08	0,04	0,07	0,05
Количество всех дорожно-транспортных происшествий	ед.	165	131	68	79	60
<b>Показатели производственного травматизма по Группе (подрядные организации)</b>						
Количество погибших работников подрядных организациях при несчастных случаях, связанных с трудовой деятельностью	чел.	0	4	2	1	1
Количество пострадавших работников в подрядных организациях при несчастных случаях, связанных с трудовой деятельностью	чел.	2	22	21	17	14

<b>Показатели производственных болезней</b>						
Количество случаев ухудшения здоровья на рабочем месте, не связанных с трудовой деятельностью и не приведших к летальному исходу	чел.	-	-	-	3 877	6 384
Количество смертельных случаев, не связанных с трудовой деятельностью по причине ухудшения здоровья	чел.	-	-	-	53	27
Количество работников, состоящих на «Д» учете	чел.	-	-	-	108 501	23 958
Количество работников, подлежащих обязательному периодическому медицинскому осмотру	чел.	-	-	-	203 212	207 407
Количество работников, прошедших периодический медицинский осмотр в соответствии с законодательством РК	чел.	-	-	-	193 026	201 463
Количество пожаров	ед	89	91	90	103	106
Количество аварий	ед	2	5	5	13	7
Количество инцидентов	чел.	357	316	327	284	334
<b>Затраты на охрану труда и промышленную безопасность</b>						
Сумма затраченных денежных средств для обеспечения требований в области производственной безопасности, в том числе по направлениям:	млрд тенге	57	65,3	122,4	99,8	126
Охрана труда	млрд тенге	17	17,7	19,9	22,5	24,4
Пожарная безопасность	млрд тенге	7,6	8,2	8,6	10,2	15,2
Промышленная безопасность	млрд тенге	27,8	34	88,4	60,8	81,9
Обучение	млрд тенге	2	2,4	1,9	2,4	1,7
Другое	млрд тенге	2,2	2,5	3,3	3,6	2,5

#### КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

<b>СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ФОНДА</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Средний возраст	лет	59	60	56	51	52
Председатель Совета директоров		Сагинтаев	Мамин	Дудас	Дудас	Дудас
Независимые директора в Совете директоров	чел.	3	3	4	4	3
Доля независимых членов в Совете директоров	%	43	43	57	50	43
Председатель Правления в Совете директоров	чел.	Есимов	Есимов	Есимов	Сатналиев	Сатналиев
Количество проведенных заседаний	кол-во	11	10	15	10	18
<b>ПРАВЛЕНИЕ ГРУППЫ ФОНДА</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
Количество членов	ед	287	272	267	271	258
Мужчины	ед	272	264	258	262	248
Женщины	ед	24	28	28	26	36
Доля женщин в Правлении	%	8	10	10	10	14

## ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

КЛИМАТ И ЭКОЛОГИЯ	единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Углеродный след</b>	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	<b>65,1</b>	<b>64,5</b>	<b>69</b>	<b>72,1</b>	<b>60,9</b>
<b>Прямые выбросы парниковых газов (Охват 1)</b>	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	58,5	56,7	58,4	61,6	50,7
по виду парниковых газов						
Диоксид углерода (CO <sub>2</sub> )	млн т CO <sub>2</sub>	46,2	44,3	44,7	45,4	44,9
Метан (CH <sub>4</sub> )	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	11,8	11,9	12,9	15,3	5,1 <sup>10</sup>
Оксид азота (N <sub>2</sub> O)	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	0,5	0,4	0,9	0,9	0,6
по сегментам						
Разведка и добыча нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	4,2	3,8	4,1	4,3	2,8
Переработка нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	4,4	4,8	6,2	6,1	5,2
Транспортировка нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	5,1	5,7	4,7	7,5	6,1
Разведка и добыча урана	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	0,13	0,11	0,09	0,11	0,10
Производство электроэнергии и тепла	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	41,2	39,11	40,68	40,31	32,99
Железнодорожные перевозки	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	2,33	2,23	2,16	2,28	2,39
Пассажирские авиаперевозки	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	1,07	0,97	0,54	0,84	1,02
Телекоммуникационные услуги	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03
Сектор передачи электрической энергии	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	0	0	0,0085	0,0091	0,0089
Производство химической продукции	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	0,0008	0,0017	0,0012	0,0013	0,0015
Добычные проекты	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	0,0023	0,0027	0,0012	0,0012	0,0014
Металлургические проекты (Только для Tau-Ken Алтын, Tau-Ken Temir на простое)	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	0,0714	0,0490	0,0002	0,0002	0,002
по источникам						
от стационарного сжигания, включая сжигание на фанелах	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	39,2	37,3	38,1	42,7	42,2
неорганизованные источники	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	3,8	3,9	5,8	6	3
промышленные процессы (кроме ТЭР)	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	3,7	3,9	2,6	5	4
другие		11,9	11,5	12	7,9	1,5
<b>Косвенные выбросы ПГ (Охват 2)</b>	<b>млн т CO<sub>2</sub>-эquiv.</b>	<b>6,62</b>	<b>7,81</b>	<b>10,53</b>	<b>10,53</b>	<b>10,2</b>
O&G: по сегментам						
Разведка и добыча нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	1,3	1,32	1,44	1,38	1,26
Переработка нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -эquiv.	1,88	1,79	1,84	1,7	1,74

<sup>10</sup> Уменьшение связано с изменением методики расчета в соответствии с Приказом №9 Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17 января 2023 года «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощения парниковых газов».

Транспортировка нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	0,14	0,35	0,33	0,33	0,29
Разведка и добыча урана	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	-	0,84	0,82	0,84	0,84
Железнодорожные перевозки	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	3,3	3,3	3,3	3,2	3,2
Производство электроэнергии и тепла	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	-	-	-	-	0,013
Пассажирские авиаперевозки	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	-	0,198	0,196	0,225	0,204
Телекоммуникационные услуги	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	-	-	2,61	2,85	2,63
Сектор передачи электрической энергии	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	0,00001	0,000019	0,000012	0,000012	0,0014
Производство химической продукции	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	0,00001	0,000019	0,000012	0,000012	0,0014
Добычные проекты	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	0,017	0,016	0,013	0,023	0,018
Металлургические проекты (Только для Тау-Кен Алтын, Тау-Кен Темір на простое)	млн т CO <sub>2</sub> -экв.	0,264	0,242	0,003	0,003	0,003

**Удельные выбросы ПГ (Охват 1)**

**млн т CO<sub>2</sub>-экв./ед. прод.**

O&G: по сегментам

Разведка и добыча нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -экв./1000 т УВС	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0001
Переработка нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -экв./1000 т УВС	0,0002	0,0002	0,0003	0,0002	0,0002
Транспортировка нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -экв./1000 т УВС	0,00006	0,00006	0,00005	0,00006	0,00005
Выработка эл. энергии (ТОО «ЭГРЭС-1»; АО «СЭГРЭС-2»; АО «АлЭС» (ТЭЦ-1; ТЭЦ-2; ТЭЦ-3))	млн т CO <sub>2</sub> /млн кВт*ч	0,92	0,86	0,88	0,86	0,84
Выработка теплоэнергии (АО «АлЭС»)	млн т CO <sub>2</sub> -экв./млн Гкал	0,44	0,44	0,43	0,31	0,3
Добыча угля (ТОО «Богатырь-Номир»)	млн т CO <sub>2</sub> -экв./млн тонн	0,26	0,25	0,27	0,17	0,03
Разведка и добыча урана	млн т CO <sub>2</sub> -экв./т U	0,000006	0,000005	0,000005	0,000005	0,000005
Железнодорожные перевозки (грузооборот)	грамм CO <sub>2</sub> -экв./ткм	10,5	8,7	8,1	6,7	8,8
Железнодорожные перевозки (пассажирооборот)	грамм CO <sub>2</sub> -экв./км-п	15,6	13,9	30,9	20,4	17,2

**Удельные выбросы ПГ (Охват 2)**

**млн т CO<sub>2</sub>-экв./ед прод**

O&G: по сегментам

Разведка и добыча нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -экв./1000 т УВС	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
Переработка нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -экв./1000 т УВС	0,1	0,09	0,1	0,09	0,09
Транспортировка нефти и газа	млн т CO <sub>2</sub> -экв./1000 т УВС	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Разведка и добыча урана	млн т CO <sub>2</sub> -экв./т U	-	0,00004	0,00004	0,00004	0,00004
Железнодорожные перевозки (грузооборот)	грамм CO <sub>2</sub> -экв./ткм	15,2	14,9	14,4	13,9	13,3
Железнодорожные перевозки (пассажирооборот)	грамм CO <sub>2</sub> -экв./км-п	22,5	22,1	52,3	34,2	26,4

**Интенсивность выбросов парниковых газов**

Выбросы ПГ (Охват 1) на выручку в тенге	метрических тонн CO <sub>2</sub> -экв. на млн тг продаж	166,2	167,9	152,6	130,2	92,9
Выбросы ПГ (Охват 1) на выручку в долларах США	метрических тонн CO <sub>2</sub> -экв. на млн тг продаж	57 265,2	64 169,1	63 013,9	55 348,9	43 075,7

Выбросы ПГ (Охват 1 + 2) на выручку в тенге	метрических тонн CO <sub>2</sub> -экв. на млн тг продаж	169,9	173,7	165,8	150,2	108,9
Выбросы ПГ (Охват 1 + 2) на выручку в долларах США	метрических тонн CO <sub>2</sub> -экв. на млн тг продаж	58 673,5	66 205,5	65 366	57 213,1	44 907,6

#### Дополнительно о выбросах парниковых газов: квоты

Выделено квот на выбросы парниковых газов	т CO <sub>2</sub>		112 279 844		40 758 049	40 037 200
Инвентаризировано выбросов парниковых газов	т CO <sub>2</sub>	41 985 174,8	40 029 837,6	41 131 752,6	41 796 175,2	40 753 643,1
Дефицит, в т.ч.	т CO <sub>2</sub>	7 382 682	6 214 876	7 284 717	5 108 907	4 785 231
Получено дополнительно	т CO <sub>2</sub>	7 313 560	6 214 876	6 966 630	4 956 071	92 382

#### ПОТРЕБЛЕНИЕ РЕСУРСОВ И ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ

	единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Суммарное потребление энергии<sup>11</sup></b>	тыс. ГДж	555 646,3	541 493,5	535 287,4	593 626,7	594 144,2
Электроэнергия, в т.ч.	тыс. ГДж	55 465	54 913,7	53 361,9	55 402,3	54 499,9
Покупная электроэнергия, в т.ч.	тыс. ГДж	40 871,3	40 794,9	40 009,9	40 558,2	39 063,7
ВИЭ	тыс. ГДж	0	0	0	26,2	43
собственное производство электроэнергии, в т.ч.:	тыс. ГДж	14 593,7	14 118,8	13 351,9	14 844	15 436,2
ВИЭ	тыс. ГДж	47,6	41,8	49,7	36,8	52,6
Тепловая энергия, в т.ч.:	тыс. ГДж	36 641,9	41 730,9	41 413,1	41 568,3	40 371,9
покупная тепловая энергия	тыс. ГДж	8 491,9	7 176,9	6 773,3	6 717,5	5 989
собственное производство тепловой энергии	тыс. ГДж	28 149,9	34 554	34 639,8	34 850,8	34 382,9
Охлаждение	тыс. ГДж	0	0	0	0	0
Пар	тыс. ГДж	0	0	0	0	0
Нефтезаводской газ	тыс. ГДж	33 433,5	36 209,3	41 034	37 919,4	43 156
Уголь	тыс. ГДж	300 506	281 929,6	293 560,4	334 720,2	328 635,9
ПНГ	тыс. ГДж	14 877,1	14 786,3	13 931,6	14 460,6	104 280,2
Газ, включая:	тыс. ГДж	96 728,2	103 320,1	94 336,3	109 071,7	104 280,2 <sup>12</sup>
природный газ	тыс. ГДж	84 671,1	86 700,8	76 876	90 779,6	87 056
газ отбензиненный	тыс. ГДж	11 863,5	16 418,2	17 256,5	18 071,4	17 103,2
СПБТ (СУГ)	тыс. ГДж	193,5	201,2	203,7	220,7	121
Жидкое топливо, включая:	тыс. ГДж	46 497,5	45 553,4	36 799,4	42 713,4	50 214,4
бензин	тыс. ГДж	1 135,7	1 075,1	976,6	892,3	958,3
дизельное топливо	тыс. ГДж	30 024,2	29 093,3	27 992,8	29 743,2	30 971,9
авиационеросин	тыс. ГДж	15 337,7	15 385	7 830,1	12 077,9	18 288,3
Нотельное топливо, включая:	тыс. ГДж	14 240,7	11 723	8 842,4	7 465,6	7 099

<sup>11</sup> Согласно GRI 2021 суммарное потребление энергии (302-1. e) = потребляемое невозобновляемое топливо + потребляемое возобновляемое топливо + покупные электроэнергия, тепловая энергия, охлаждение, пар + непотребленные электроэнергия, тепловая энергия, охлаждение, пар – проданные электроэнергия, тепловая энергия, охлаждение, пар

<sup>12</sup> Данный показатель не включает технологические потери газа.

печное топливо	тыс. ГДж	809,8	1 257,3	1 171,9	1 780,1	3 216
нефть	тыс. ГДж	1 588	864,6	780,5	651,9	958
мазут	тыс. ГДж	11 829,6	9 555,8	6 836	5 006	2 924
судовое топливо (мазут, ИФО)	тыс. ГДж	13,4	45,2	53,9	27,5	1

**O&G: по сегментам**

Разведка и добыча нефти и газа	тыс. ГДж	53 131,3	54 652,9	50 950,2	53 869,7	58 216,2
Переработка нефти и газа	тыс. ГДж	67 408,4	70 180,7	71 294,1	67 323	68 654
Транспортировка нефти и газа	тыс. ГДж	48 070,2	50 590,6	42 020,1	54 934,2	49 516
Разведка и добыча урана	тыс. ГДж	5 584,8	5 425,6	5 072,8	5 470,5	5 250,1
Производство электроэнергии и тепла	тыс. ГДж	310 642,9	291 384	306 441,5	346 373,9	340 197,2
Железнодорожные перевозки	тыс. ГДж	40 675,7	39 489,9	38 659,3	39 759,8	40 938,7
Пассажирские авиаперевозки	тыс. ГДж	16 431,4	16 458,5	9 039,4	13 076,8	19 428,9
Телекоммуникационные услуги	тыс. ГДж	1 369,8	1 405,5	1 433,4	1 624,2	1 385,7
Сектор передачи электрической энергии	тыс. ГДж	10 780,7	10 711	10 350,7	11 163	10 373,2
Производство химической продукции	тыс. ГДж	75	154,8	89,9	91,8	80,5

**Удельное потребление энергии**

**кВт\*ч/ед. прод.**

По сегментам:						
Разведка и добыча нефти и газа	ГДж/т добытого УВС	2,29	2,37	2,39	2,43	2,78
Переработка нефти	ГДж/т переработанной нефти (газа)	4,1	4,05	4,45	3,84	3,79
Транспортировка нефти	ГДж/т нефти	0,56	0,62	0,59	0,7	0,7
Удельный расход энергии на грузооборот (электровозы)	кВт*ч/ 10 тыс. т км	132,5	128,9	126,2	128,7	128,4
Удельный расход энергии на грузооборот (тепловозы)	кВт*ч/10 тыс. т км	28,7	28,2	27,5	28,4	26,9
Производство химической продукции	ГДж/т выпускаемой химической продукции	10,9	14,3	12	22,6	14
Разведка и добыча урана	тыс. ГДж/т добытого U	0,220	0,305	0,259	0,251	0,254
Производство электроэнергии и тепла	ГДж/тыс. кВт*ч	9,8	9,6	9,8	9,7	9,5
Металлургические проекты (Только для Tau-Nen Алтын, Tau-Nen Temir на простое)	ГДж/ т аффинированного золота	71	67	202	141	162

**Суммарный объем энергосбережения**

тыс. ГДж

1 716,2      9 595,1      13 029,1      15 825,2      16 551,3

**ВЫБРОСЫ**

единица измерения

**2018      2019      2020      2021      2022**

Выбросы загрязняющих веществ, в том числе	т	599 990	594 341,2	566 825,4	615 263,7	608 760,6
по виду загрязняющих веществ						
Оксиды азота (в пересчете на NOx)	т	93 339,3	89 799,4	91 314,3	100 913,7	104 212,6

Диоксид серы (SO <sub>x</sub> )	т	217 466	225 427	220 942,3	236 412,3	235 612,2
Твердые частицы (PM)	т	45 414,2	44 582	45 856,3	51 333	51 217,8
Оксид углерода (CO)	т	32 929,1	27 361,2	25 138,9	27 864,6	29 719,6
Прочие	т	209 574,4	203 093,7	180 128,3	195 441,7	187 998,4
по месту выбросов						
Республика Казахстан	т	599 990	594 340,8	566 544,2	614 965,1	608 676,5
За пределами Республики Казахстан	т	93,5	93,5	84,1	84,1	84,1

<b>ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
<b>Водозабор</b>	<b>тыс. куб. м</b>	300 346	293 850	287 829	305 844	304 143
Пресная вода (общая минерализация <1000 мг/л)	тыс. куб. м	158 143	157 123	185 614	200 712	205 073
Другая вода (общая минерализация >1000 мг/л)	тыс. куб. м	142 203	136 727	102 215	105 133	99 070
по типу источника						
Поверхностные водные объекты	тыс. куб. м	186 591	185 233	183 916	201 267	199 760
Подземные водные объекты	тыс. куб. м	42 377	43 055	43 225	39 914	34 622
Городские системы водоснабжения	тыс. куб. м	44 359	40 982	40 143	44 527	49 498
Другие источники	тыс. куб. м	27 018	24 580	20 545	20 137	20 264
Удельное водопотребление	куб. м на ед. продукции	567	474	538	467	435
<b>Водопотребление</b>	<b>тыс. куб. м</b>	300 346	293 850	287 829	305 844	304 143
Производственные нужды, из них	тыс. куб. м	225 553	222 706	219 803	237 391	234 895
Хозяйственно-питьевые	тыс. куб. м	6 466	5 751	6 059	5 712	5 831
Переданы без использования	тыс. куб. м	56 109	54 699	51 514	52 621	54 227
<b>Водоотведение</b>	<b>тыс. куб. м</b>	84 606	81 163	82 537	88 912	87 926
По типу приемников						
Сброшено в пруды-испарители	тыс. куб. м	77 520	74 059	76 444	83 163	83 569
Передано сторонним организациям	тыс. куб. м	1 836	1 429	853	926	941
Повторное использование						
Объем повторно используемой воды	тыс. куб. м	10 011	7 112	8 008	9 302	10 122
Объем оборотной воды	тыс. куб. м	3 757 254	3 630 426	3 581 714	3 935 229	3 978 678
O&G: Общий объем добытой попутной пластовой воды	тыс. куб. м	124 372	129 200	125 374	136 520	136 519
<b>ПРОЧИЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>						
Кол-во часов обучения в области ООС на человека	кол-во/чел.	-	-	32	24	24

<b>РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ</b>	<b>единица измерения</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
<b>Расходы на охрану окружающей среды</b>						
Всего	млн тенге	35 273,7	32 425,6	41 576,9	55 308,5	56 284,3
по типу мероприятий						
Внедрение технологий, в т.ч.:	млн тенге	1 283,3	1 247,5	1 234,8	4 579,8	1 150,7
НДТ	млн тенге	0	0	0	0	8,6
АСМ	млн тенге	0	0	0	0	1 092,5
Энергоэффективность	млн тенге	1 048,9	950,9	1 085,2	184,4	920,7
Исследования и разработки	млн тенге	861,8	734,1	1 152,5	727,6	890,7
Платежи за эмиссии, в т.ч.:	млн тенге	11 507,3	9 991,2	10 956,5	13 716,6	13 747
Сумма нормативных платежей за эмиссии (налог)	млн тенге	10 401,8	9 944,6	10 886,9	13 696,9	13 738,6
Сумма платежей за сверхнормативные эмиссии	млн тенге	1 105,6	46,6	69,6	19,7	8,4
Прочие	млн тенге	20 572,4	19 502	27 147,9	36 100,1	39 575
<b>Сумма оплаченных штрафов за нарушение природоохранного законодательства</b>		<b>8 635,3</b>	<b>243,5</b>	<b>334,4</b>	<b>627,2</b>	<b>1 937,2</b>
Предъявлено	млн тенге	85 614,3	244,5	269,2	752,2	1 831,7
Оплачено	млн тенге	8 635,3	243,5	335,2	627,2	1 937,2
Случаи нефинансовых санкций	кол-во	3	1	0	0	2